

10. Haftada (4 Mart - 10 Mart),

*** Haftalık PTF ortalamasının 4,75 TL/MWh artması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 216.303 MWh (saatlik ortalama 1.288 MWh) artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 197.214 MWh (saatlik ortalama 1.174 MWh) azalması,**

*** İA hacminin 307.721 MWh azalması,**

*** Fiyattan bağımsız satış miktarının 278.103 MWh (%17) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	04.03.2019 - 10.03.2019		% Değişim	25.02.2019 - 03.03.2019
Ortalama PTF	277,12	↑	1,74%	272,37
Maksimum PTF	331,91	↑	1,00%	328,62
Minimum PTF	64,00	↑	113,40%	29,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	277,28	↓	-0,12%	277,62
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	315,04	↓	-0,10%	315,34
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	253,20	↑	6,26%	238,29
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.492	↓	-0,10%	14.507
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.174	↓	-16,84%	9.829
Maksimum Takas Miktarı	21.532	↓	-2,56%	22.098
Minimum Takas Miktarı	11.339	↓	-9,06%	12.468
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.308	↓	-6,20%	17.386
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	20.482	↑	0,33%	20.415
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	22.916	↓	-7,40%	24.748
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.167	↓	-5,36%	30.819
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	100.017	↑	1,58%	98.466
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.976	↓	-6,12%	34.060

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

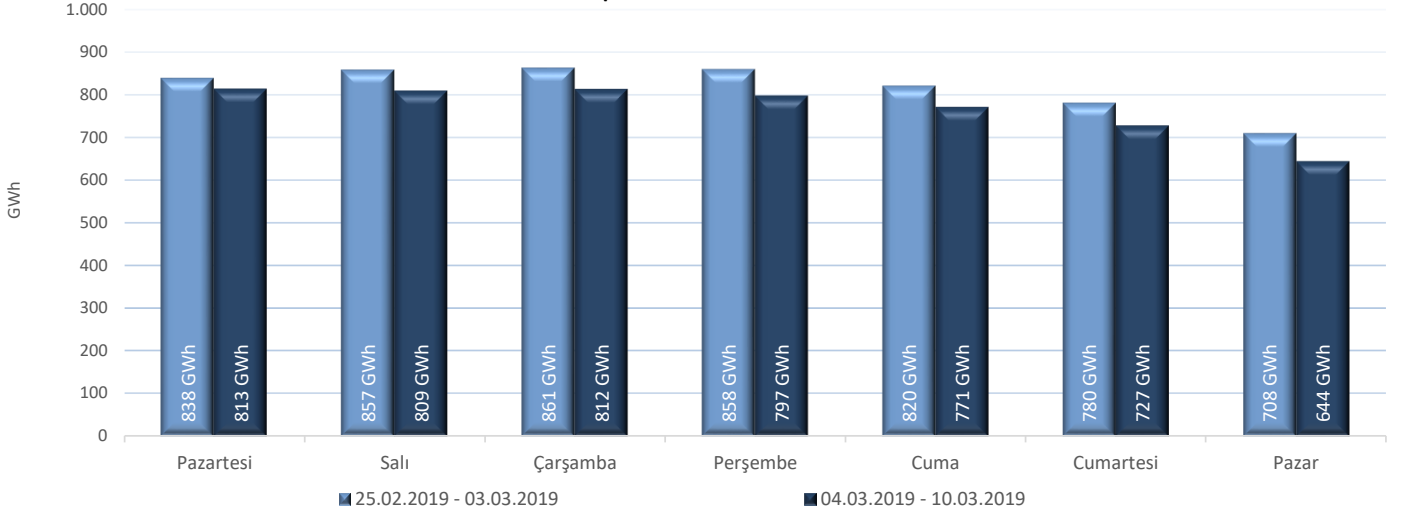
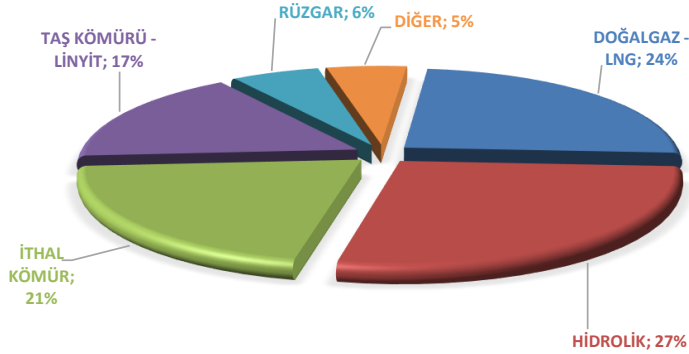
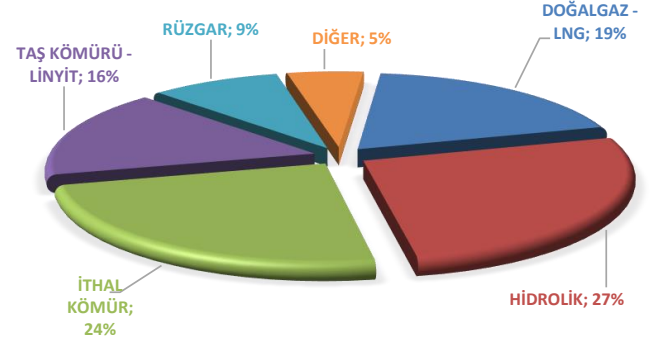
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



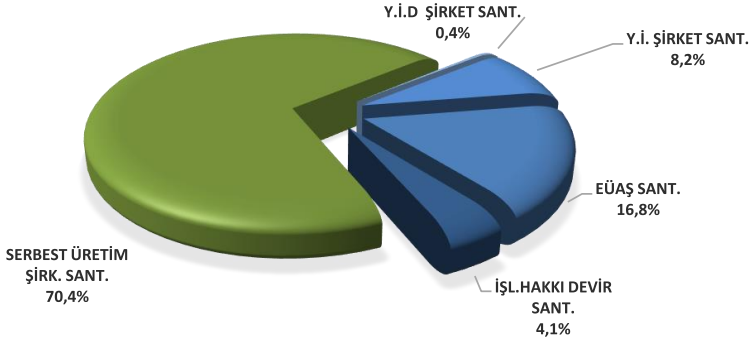
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 350.162 MWh azalarak 5.371.952 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 10. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 9. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.472.599 MWh (%27) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.302.546 MWh (%24) ile Doğalgaz-LNG, 1.106.038 MWh (%21) ile İthal Kömür, 896.149 MWh (%17) ile Taşkömürü-Linyit, 311.577 MWh (%6) ile Rüzgar, 283.044 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 161.427 MWh ile Jeotermal, 56.958 MWh ile Biogaz, 18.049 MWh ile Asfaltit Kömür, 32.594 MWh ile Fuel Oil, 10.825 MWh ile Atık Isı ve 3.191 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 10.588 MWh artarak 66.601 MWh ve ihracatı 22.958 MWh azalarak 61.842 MWh bandında gerçekleşmiştir.

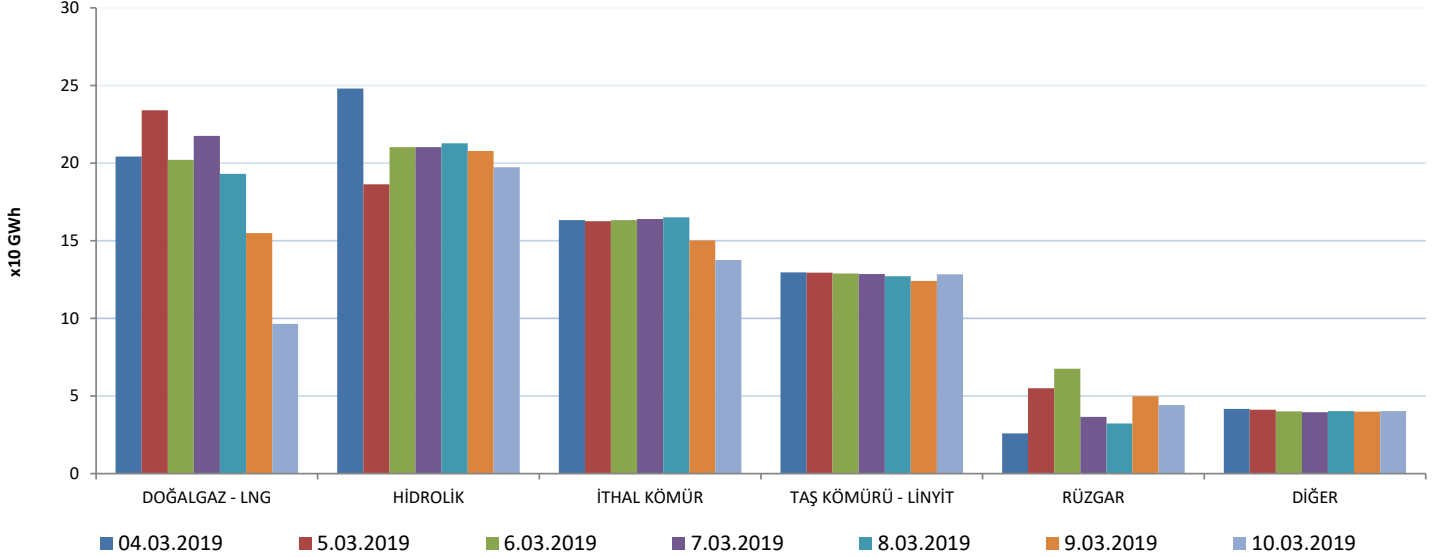


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 350.162 MWh azalarak 5.371.952 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.782.237 MWh (%70,4) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 21.571 MWh (%0,4), Y.İ Şirket santralleri 442.878 MWh (%8,24) ve İ.H.D Şirket santralleri 220.640 MWh (%4,11) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 904.626 MWh (%16,8) bandında olmuştur.

	04.03.2019	5.03.2019	6.03.2019	7.03.2019	8.03.2019	9.03.2019	10.03.2019
DOĞALGAZ - LNG	204.190	234.108	202.052	217.606	193.064	155.001	96.525
HİDROLİK	247.979	186.368	210.254	210.316	212.686	207.708	197.288
İTHAL KÖMÜR	163.302	162.551	163.261	164.066	165.120	150.188	137.550
RÜZGAR	25.958	55.038	67.597	36.581	32.321	49.857	44.225
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	129.666	129.489	128.884	128.483	127.208	124.131	128.288
DİĞER	41.713	41.065	40.170	39.622	40.181	39.991	40.302

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

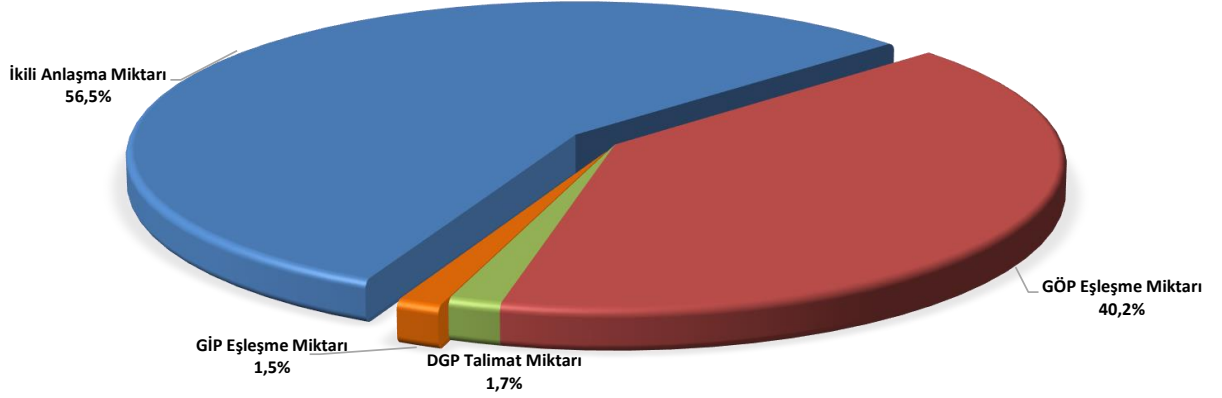


Bir önceki haftaya göre, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 261.684 MWh azalarak 1.106.038 MWh seviyesine, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 48.002 MWh azalarak 1.472.599 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerinin üretimi 197.214 MWh azalarak 283.044 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 42.125 MWh azalarak 896.149 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 15.937 MWh azalarak 283.044 seviyesine gerilemiştir. Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 216.303 MWh artarak 1.302.546 MWh seviyesine yükselmiştir.



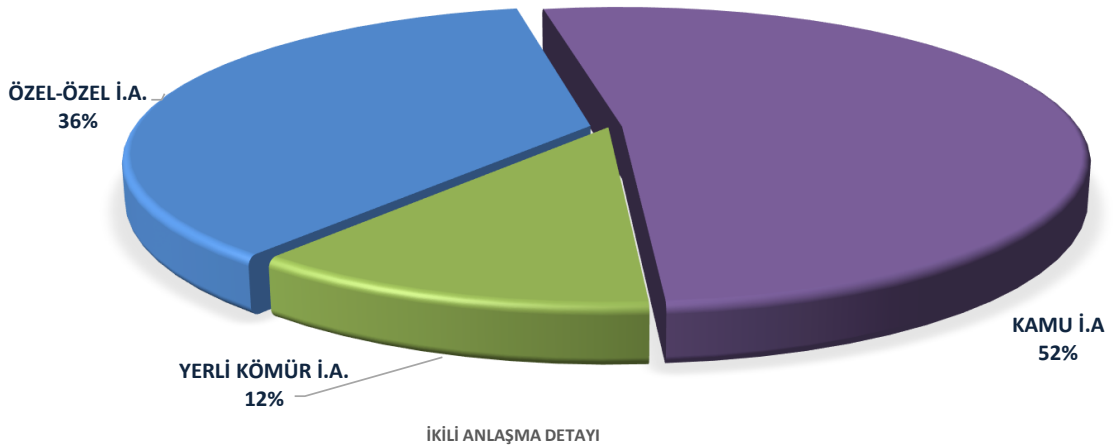
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.849.948 MWh (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.739.799 MWh (%40,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 100.017 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 118.623 MWh (%1,7) olmuştur. "

04 MART - 10 MART 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 3.849.948 MWh (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.739.799 MWh (%40,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 100.017 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 118.623 MWh (%1,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 181.056 MWh azalmış, GİP eşleşme miktarı 1.551 MWh artmış, İA miktarı 307.721 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 10.855 MWh azalmıştır.



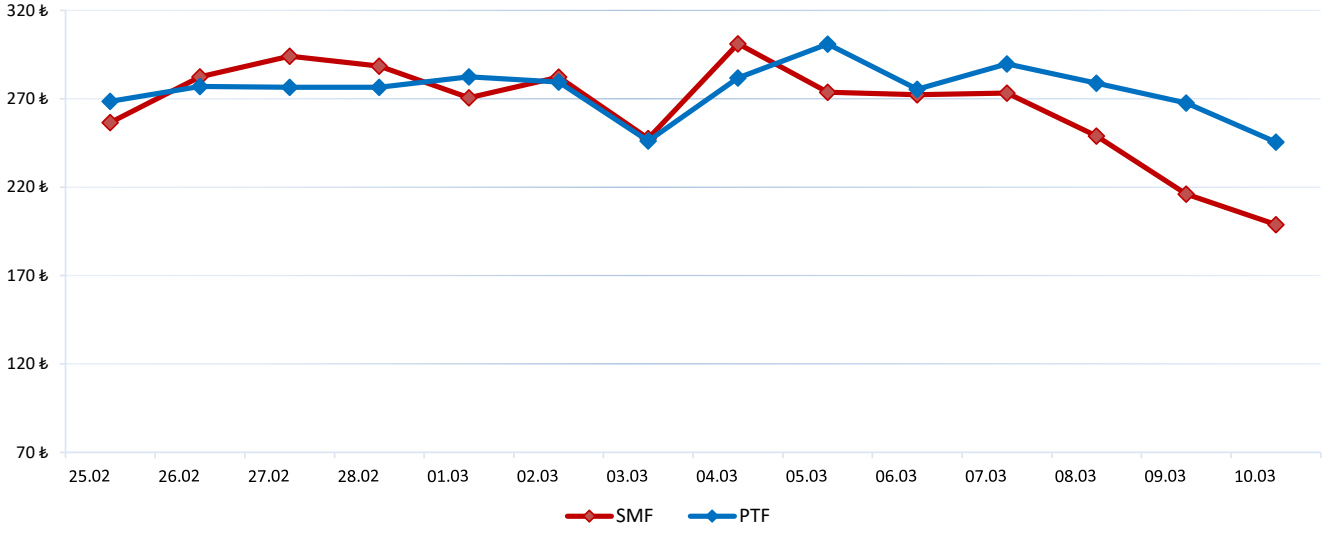
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	04.03.2019	5.03.2019	6.03.2019	7.03.2019	8.03.2019	9.03.2019	10.03.2019
İKİLİ ANLAŞMA	552.884	556.246	561.685	543.875	542.887	549.557	542.815
GÖP	402.755	411.813	408.308	407.947	398.208	364.466	346.302
GİP	12.728	14.684	18.213	13.449	16.078	11.965	12.899
DGP	21.864	14.689	10.149	10.612	19.767	19.840	21.703
TOPLAM	990.231	997.431	998.355	975.883	976.941	945.828	923.719

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

25 Şubat - 10 Mart 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



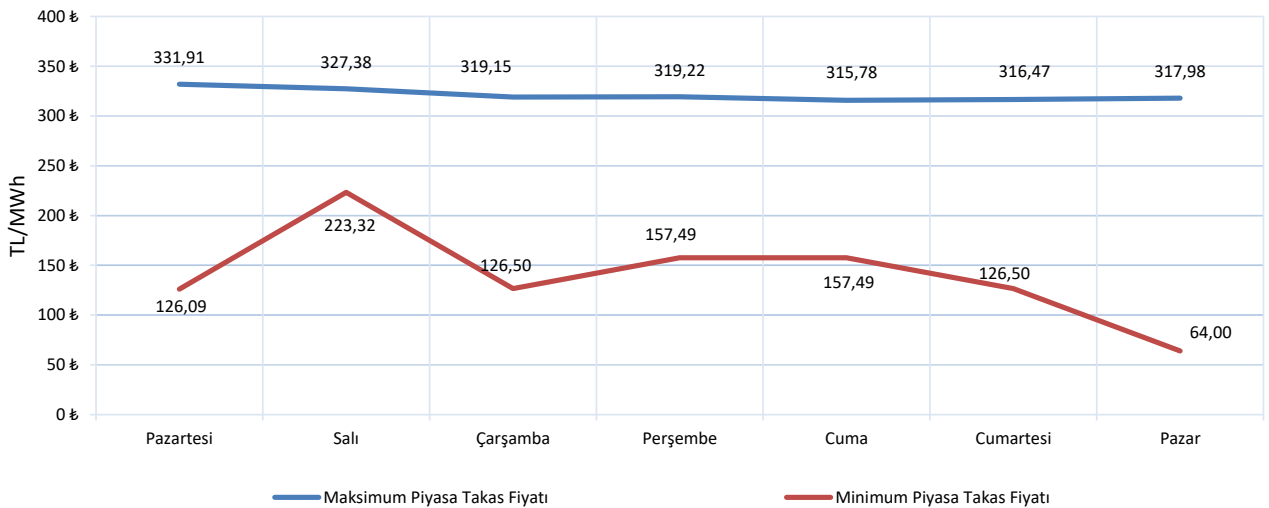
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 245,50 TL/MWh ile 10 Mart Pazar günü, en yüksek PTF ortalaması ise 300,98 TL/MWh ile 5 Mart Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 198,87 TL/MWh ile 10 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 301,17 TL/MWh ile 04 Mart Pazartesi gününe aittir.

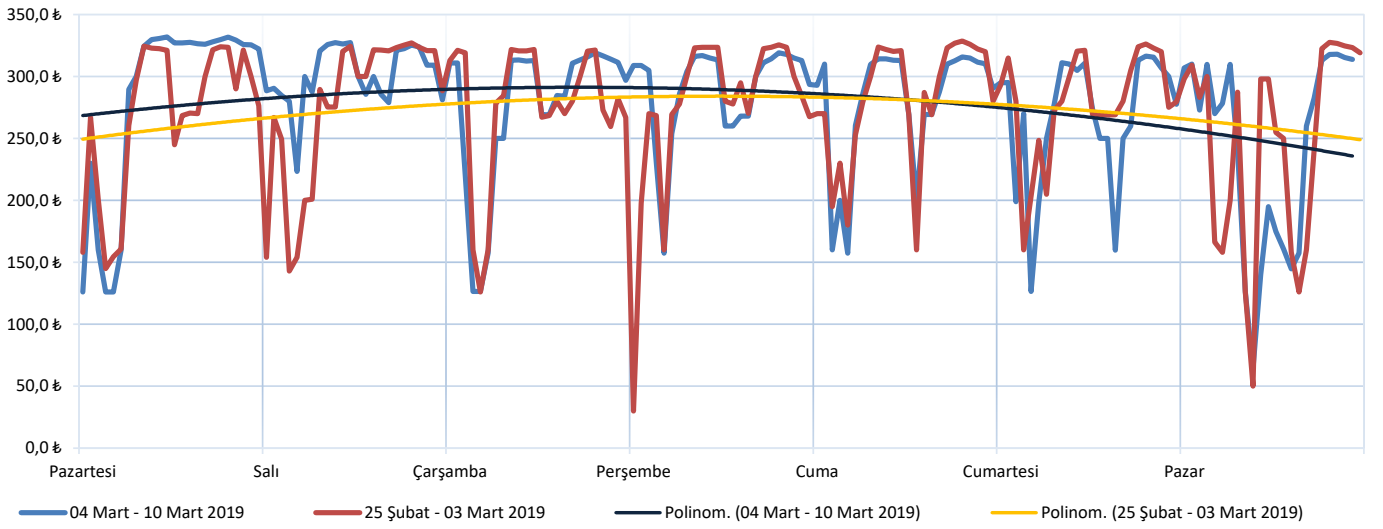
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 331,91 TL/MWh ile 4 Mart Pazartesi günü saat 11.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 188,09 TL/MWh ile 09 Mart Cumartesi günü 18.00'de gerçekleşmiştir.

04 Mart - 10 Mart 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



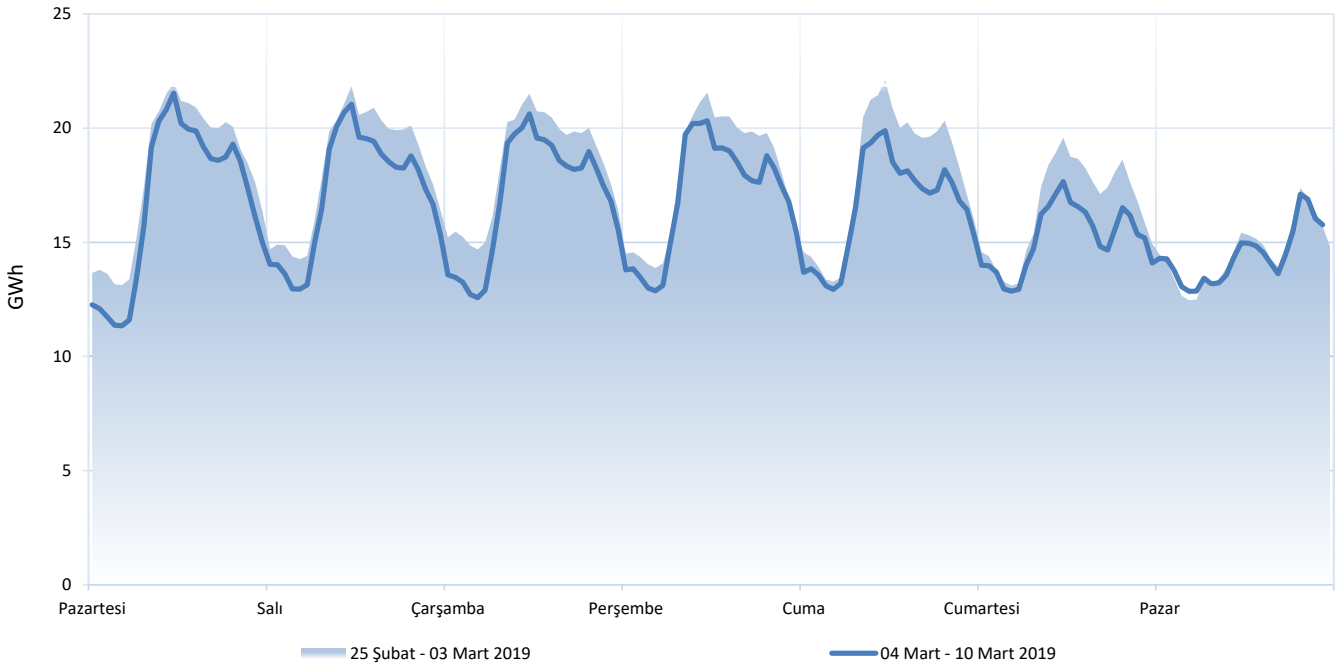
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



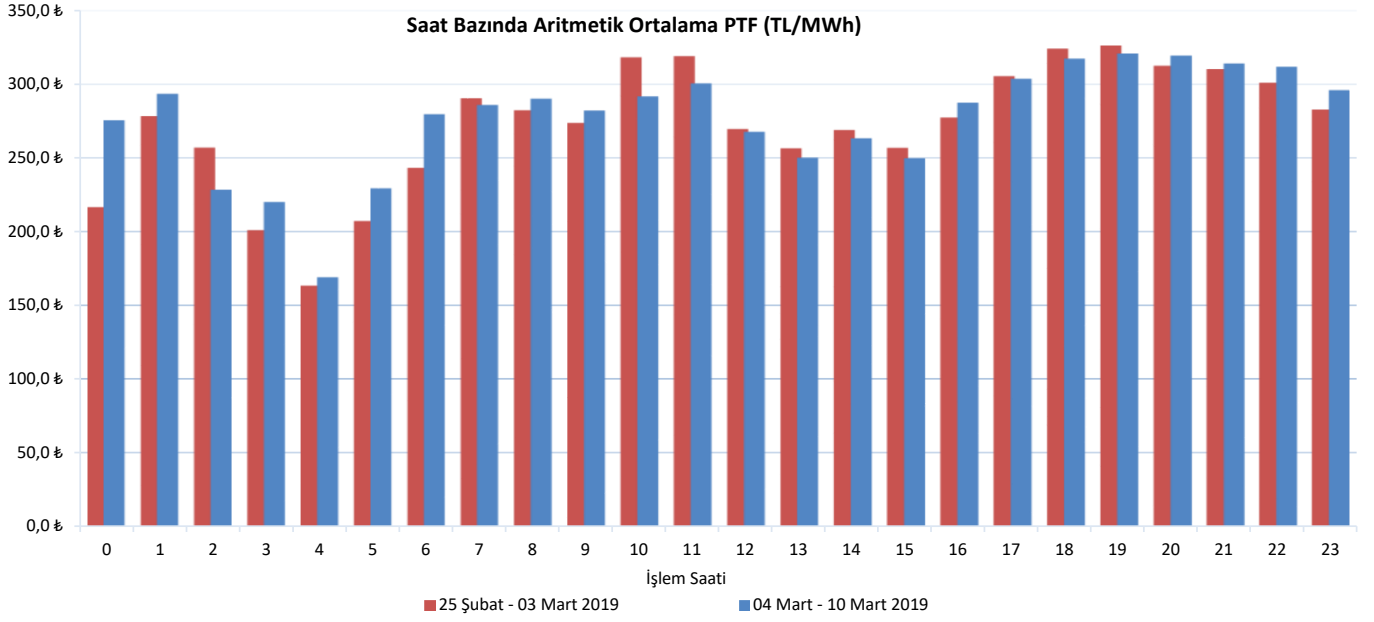
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 4,75 TL/MWh artarak 277,12 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 24,04 TL/MWh artış ile Salı günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 277,28 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 315,04 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 253,20 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

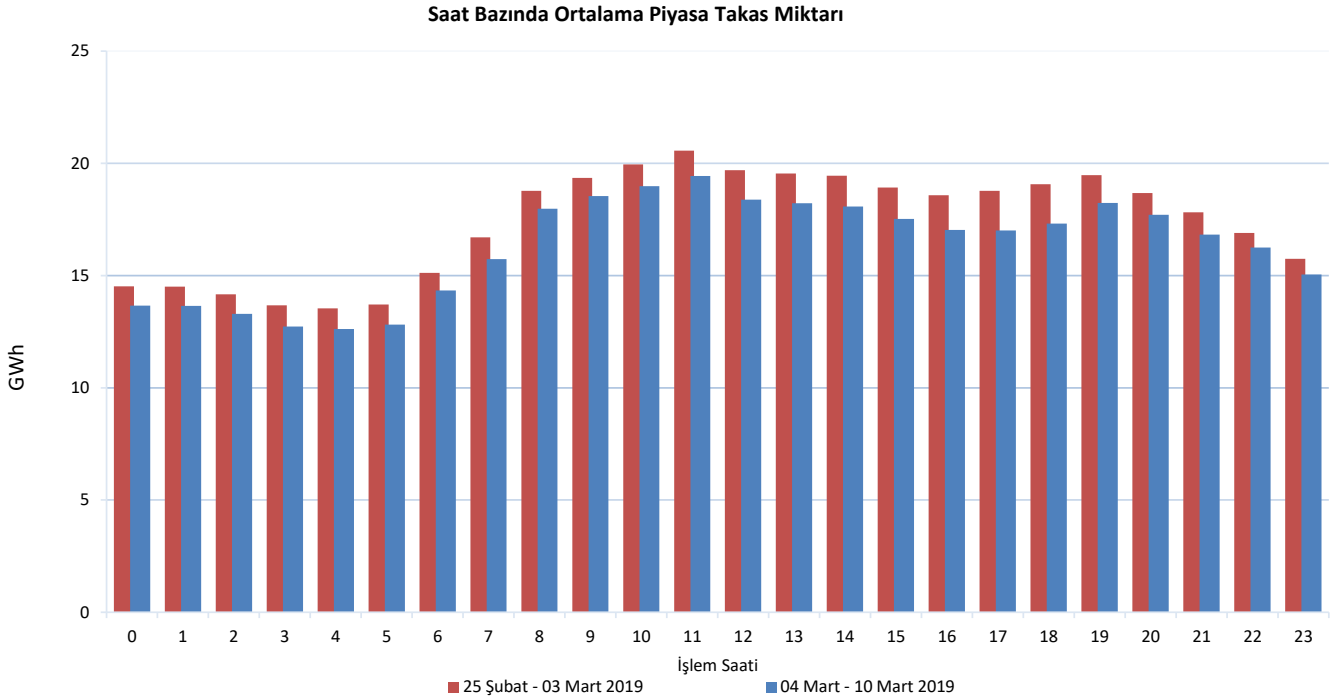
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



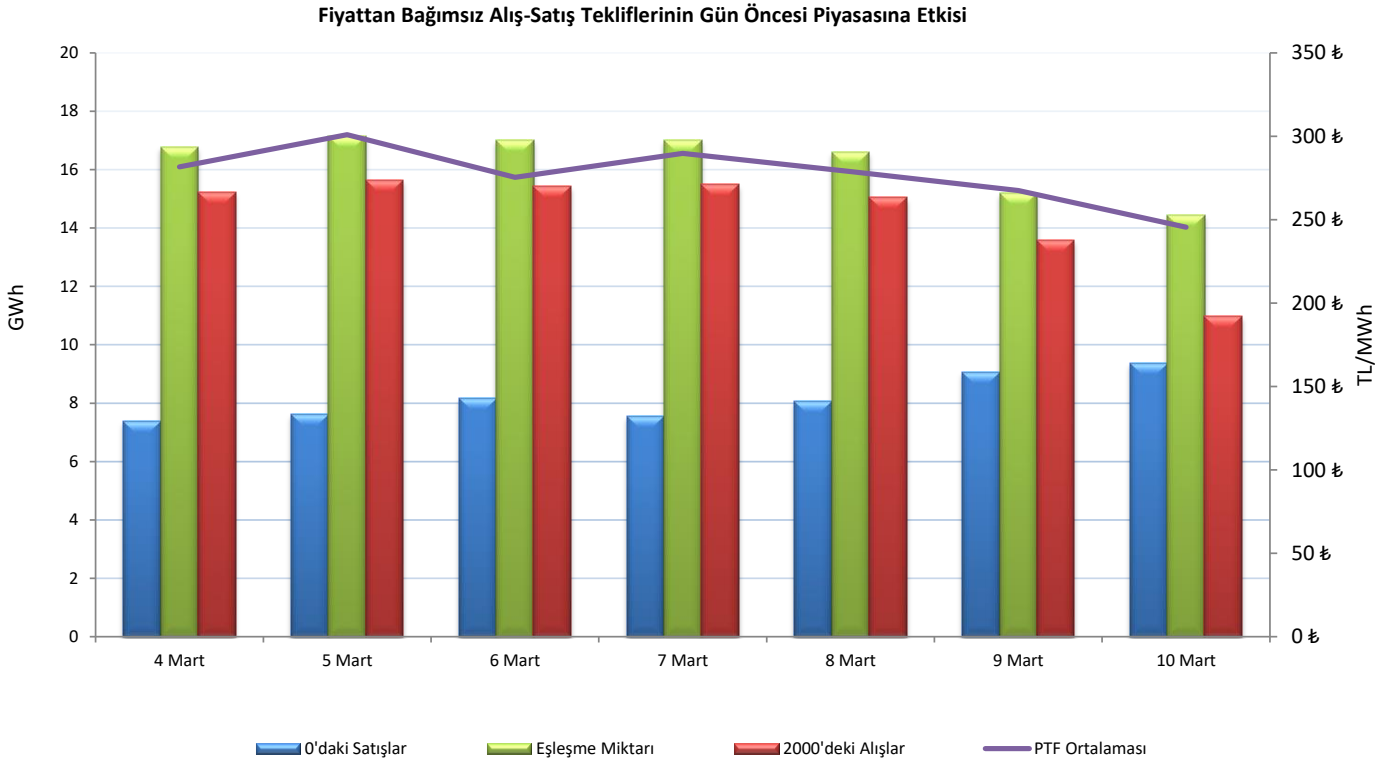
10. Hafta genelinde maksimum eşleşme 4 Mart Pazartesi günü saat 11.00'de 21.532 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 4 Mart Pazartesi günü saat 04.00'de 11.339 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 00.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 59,09 TL/MWh artarak 275,64 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 02:00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 28,00 TL/MWh azalarak 228,79 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 17.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.773 MWh azalarak 17.004 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



10. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,49 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler 9. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 15 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.655 MWh ve eşleşme miktarının ise ortalama 1.078 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

6 Mart 2019 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 25,6 TL/MWh azalarak 275,38 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 6 Mart 2019 Çarşamba günü bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 548 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 202 MWh azalması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

10. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,3 (11.291 MWh) artarak 3.440.993 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %11,4 (216.793 MWh) azalarak 1.677.171 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %16,8 (278.103 MWh) azalarak 1.373.154 MWh, teklif edilen satış miktarı %5,4 (277,500 MWh) azalarak 4.900.026 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,5 (35.859 MWh) artarak 1.062.075 MWh seviyesine, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %41,7 (170.003 MWh) azalarak 237.597 MWh seviyesine düşmüştür.

11.03.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 952'dir. Bu hafta günlük ortalama 759 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

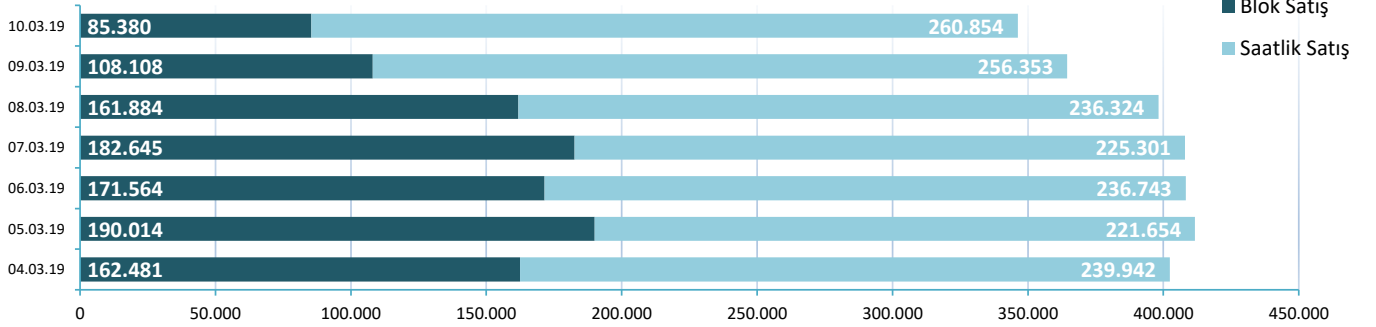
- Saatlik satış miktarı 239.596 MWh,
- Blok satış miktarı 151.725 MWh,
- Saatlik alış miktarı 357.457 MWh,
- Blok alış miktarı 33.942 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -366.326 TL olarak gerçekleşmiştir.

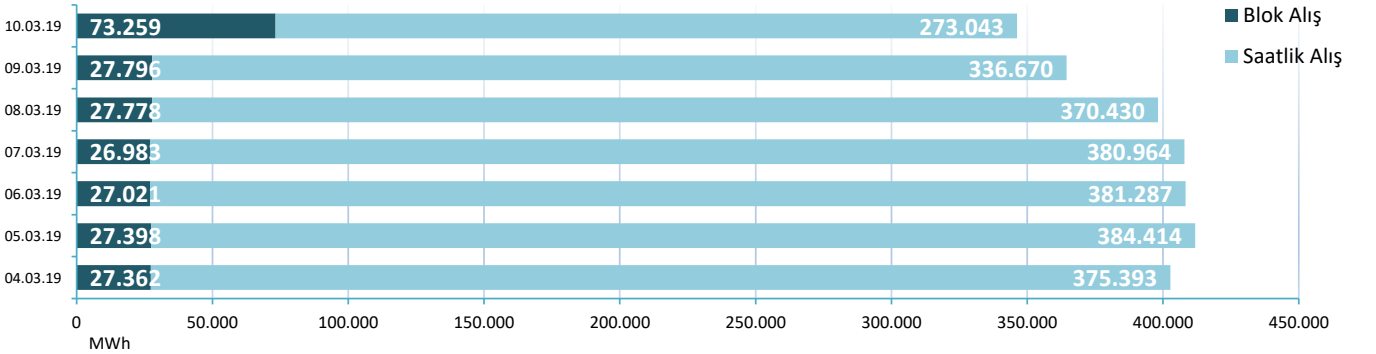
		4.3.19	5.3.19	6.3.19	7.3.19	8.3.19	9.3.19	10.3.19
ALİŞ	SAATLİK	375.393	384.414	381.287	380.964	370.430	336.670	273.043
	BLOK	27.362	27.398	27.021	26.983	27.778	27.796	73.259
SATIŞ	SAATLİK	239.942	221.654	236.743	225.301	236.324	256.353	260.854
	BLOK	162.481	190.014	171.564	182.645	161.884	108.108	85.380

* Değerleri MWh cinsindendir.

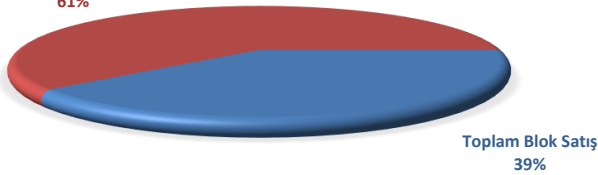
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



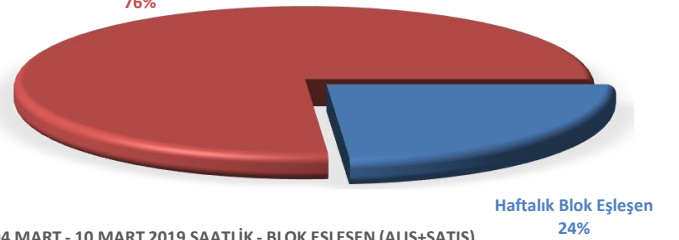
Toplam Saatlik Satış
61%



04 MART - 10 MART 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %61'i saatlik, %39'i blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
76%

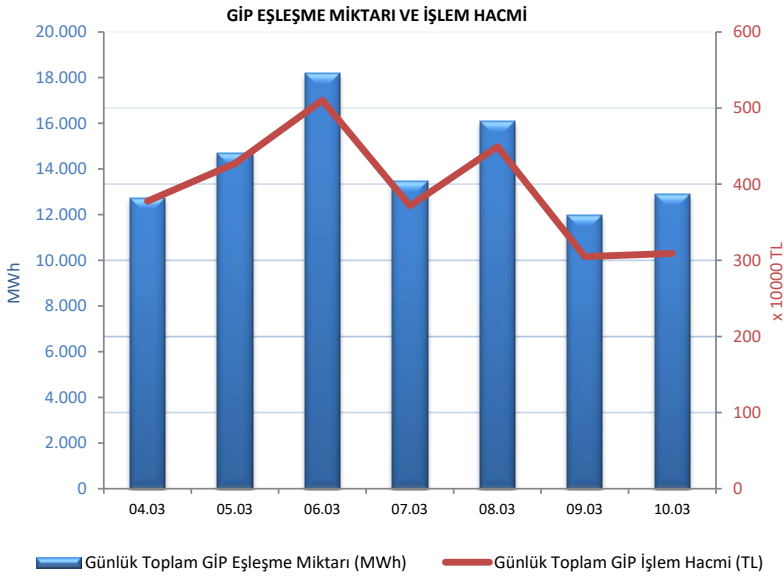
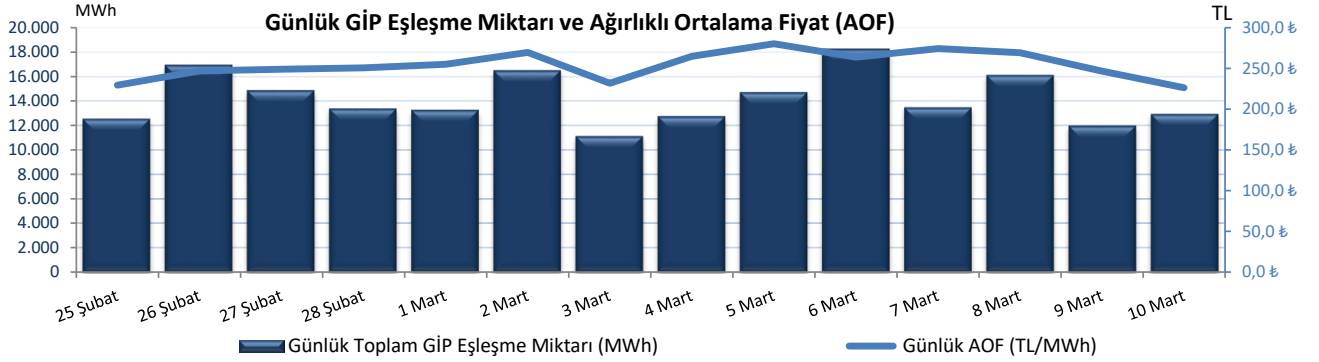


04 MART - 10 MART 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76, blok alış ve satış toplamı ise %24 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Mart 2019 Pazartesi günü saat 21.00'de 319,65 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 100.017 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Mart 2019 Pazartesi günü saat 21.00'de 319,65 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Mart 2019 Çarşamba günü saat 13.00'de 1.374 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Mart 2019 Çarşamba günü, minimum ticaret 9 Mart 2019 Cumartesi günü olmuştur.

11.03.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 894 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 378 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
25.02.2019	229,27	12.515	3.268.177	344,00	40,01
26.02.2019	246,93	16.920	4.597.172	335,00	40,00
27.02.2019	249,15	14.847	3.926.895	400,00	40,02
28.02.2019	250,57	13.363	3.636.581	500,00	29,96
1.03.2019	255,15	13.251	3.519.113	500,00	40,02
2.03.2019	269,50	16.462	4.601.097	333,99	40,70
3.03.2019	231,73	11.107	2.710.841	331,00	48,00
4.03.2019	264,73	12.728	3.775.870	345,99	100,15
5.03.2019	280,29	14.684	4.272.263	500,00	101,26
6.03.2019	263,82	18.213	5.102.810	384,00	100,48
7.03.2019	274,37	13.449	3.716.036	334,00	101,19
8.03.2019	269,13	16.078	4.492.745	333,90	100,14
9.03.2019	246,72	11.965	3.049.034	350,00	100,75
10.03.2019	226,26	12.899	3.092.293	327,28	62,08

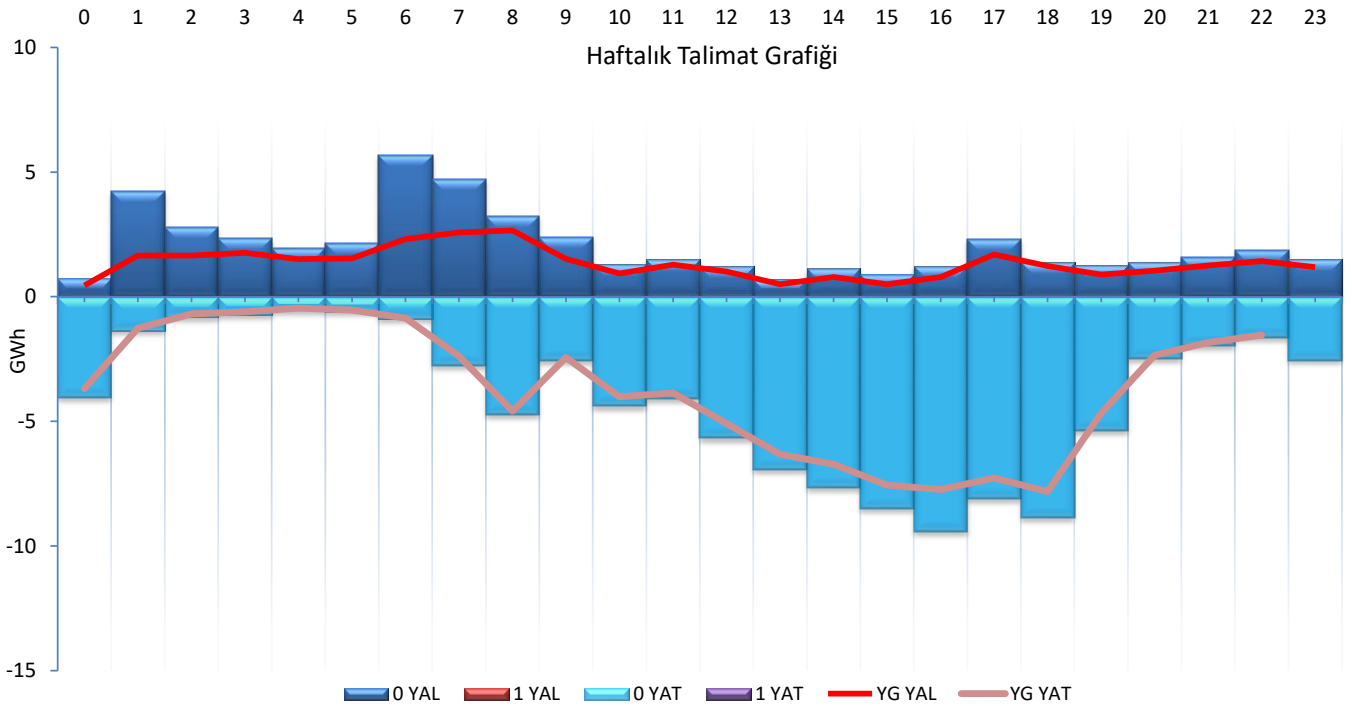
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 10.855 MWh azalarak 118.623 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 10. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 53.151 artarak 86.510 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 64.007 MWh azalarak 32.114 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 4 Mart 2019 Pazartesi günü 20.038 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 10 Mart 2019 Pazar günü 105 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Mart 2019 Pazar günü 21.598 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Mart 2019 Pazartesi günü 1.827 MWh olarak gerçekleşmiştir.

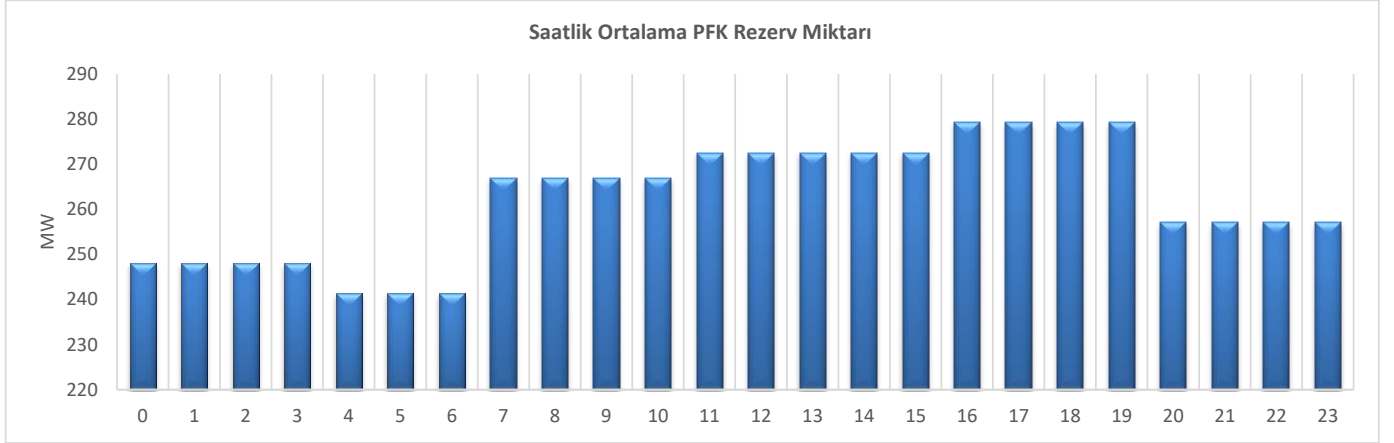


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
04.03.2019	30.193	0	30.193	1.850	0	1.850
05.03.2019	423	0	423	17.145	0	17.145
06.03.2019	10.915	0	10.915	5.519	0	5.519
07.03.2019	945	0	945	11.110	0	11.110
08.03.2019	6.939	0	6.939	16.551	0	16.551
09.03.2019	120	0	120	21.083	0	21.083
10.03.2019	105	0	105	23.504	0	23.504

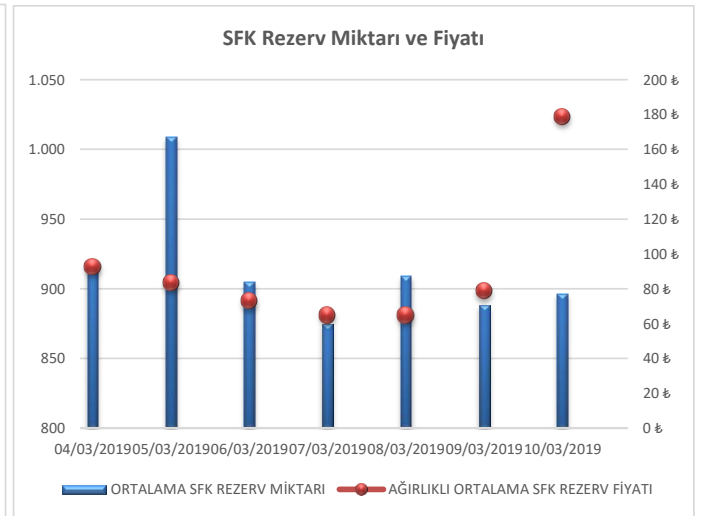
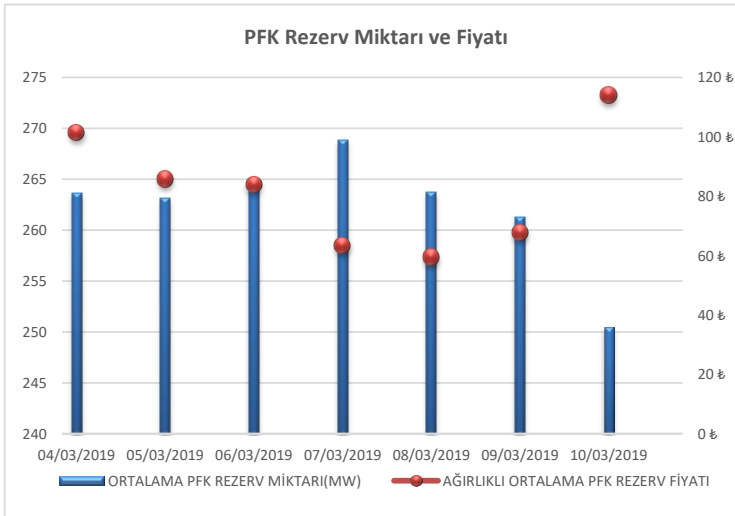
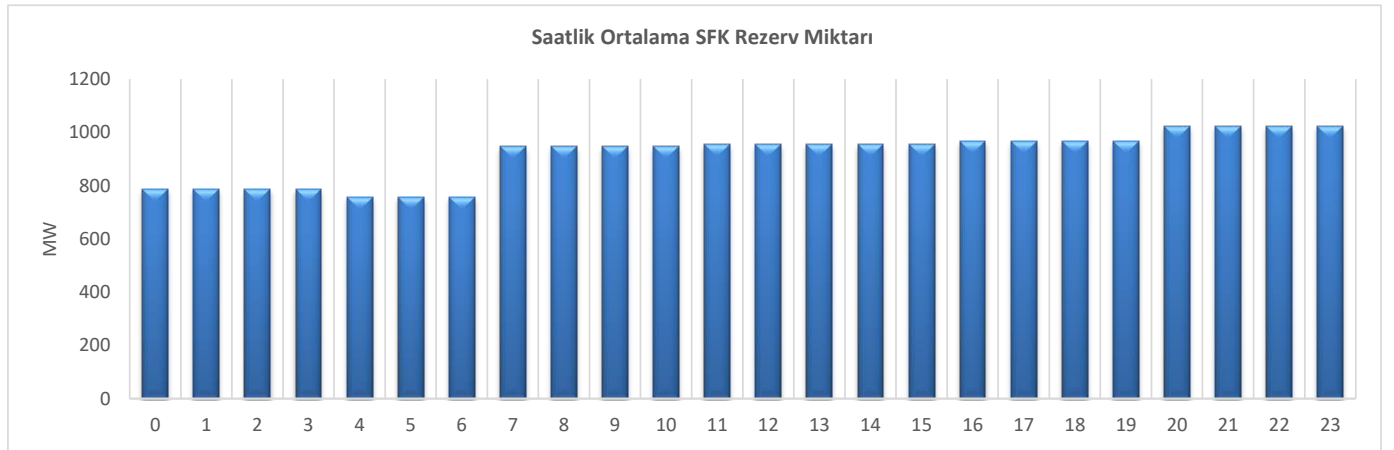
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

10. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.048 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 17,1 TL/MWh azalarak 82,07 TL/MWh olmuştur.



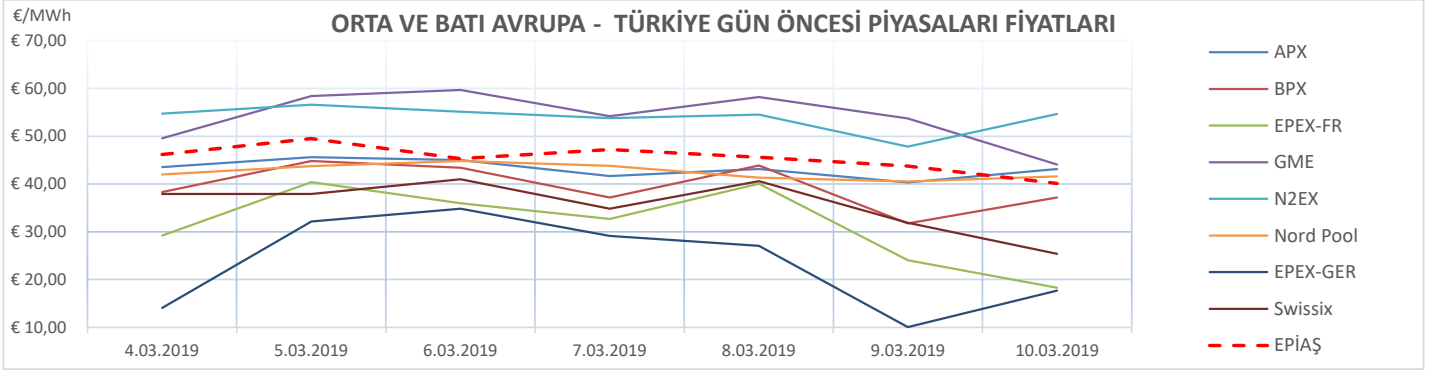
10. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.609 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 24,85 TL/MWh azalarak 90,88 TL/MWh olmuştur.



	04/03/2019	05/03/2019	06/03/2019	07/03/2019	08/03/2019	09/03/2019	10/03/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	263,62	263,15	264,26	268,86	263,71	261,29	250,45
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	101,55	85,77	84,01	63,54	59,59	67,80	114,09
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	917,75	1.009,08	905,08	874,54	909,17	888,46	896,29
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	92,77	83,59	73,11	64,73	64,90	78,90	178,84

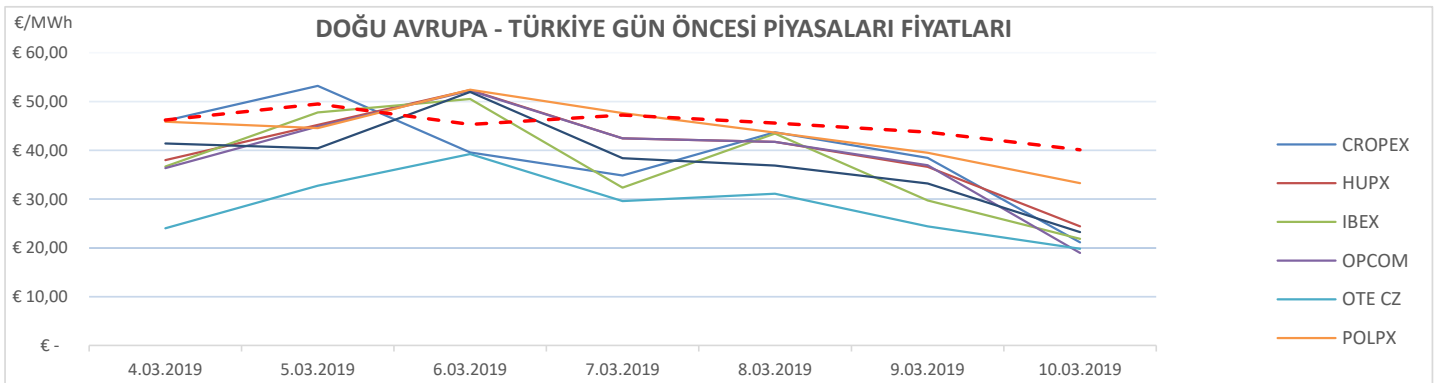


"10. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,48 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,11 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,37 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 6 Mart Çarşamba günü 59,68 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 10,01 €/MWh olarak 9 Mart Cumartesi günü Batı Avrupa piyasalarından olan EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.