

9. Haftada (25 Şubat- 3 Mart),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 9,83 TL/MWh artması,**
- * **Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 122.290 MWh (saatlik ortalama 728 MWh) azalması,**
- * **Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 29.493 MWh (saatlik ortalama 176 MWh) azalması,**
- * **Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 225.844 MWh (saatlik ortalama 1.344 MWh) artması**
- * **İA hacminin 105.728 MWh azalması,**
- * **Fiyattan bağımsız satış miktarının 87.614 MWh (%6) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	25.02.2019 - 03.03.2019		% Değişim	18.02.2019 - 24.02.2019
Ortalama PTF	272,37	↑	3,74%	262,54
Maksimum PTF	328,62	↑	0,50%	326,97
Minimum PTF	29,99	↑	499,80%	5,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	277,62	↑	9,79%	252,87
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	315,34	↑	2,34%	308,11
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	238,29	↓	-3,66%	247,35
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.507	↑	2,45%	14.159
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.829	↑	5,60%	9.307
Maksimum Takas Miktarı	22.098	↑	7,10%	20.634
Minimum Takas Miktarı	12.468	↑	6,40%	11.718
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.386	↑	6,20%	16.371
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	20.415	↑	3,06%	19.810
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.748	↓	-2,48%	25.377
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.819	↑	3,00%	29.922
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	98.466	↑	28,84%	76.425
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.060	↑	1,53%	33.547

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

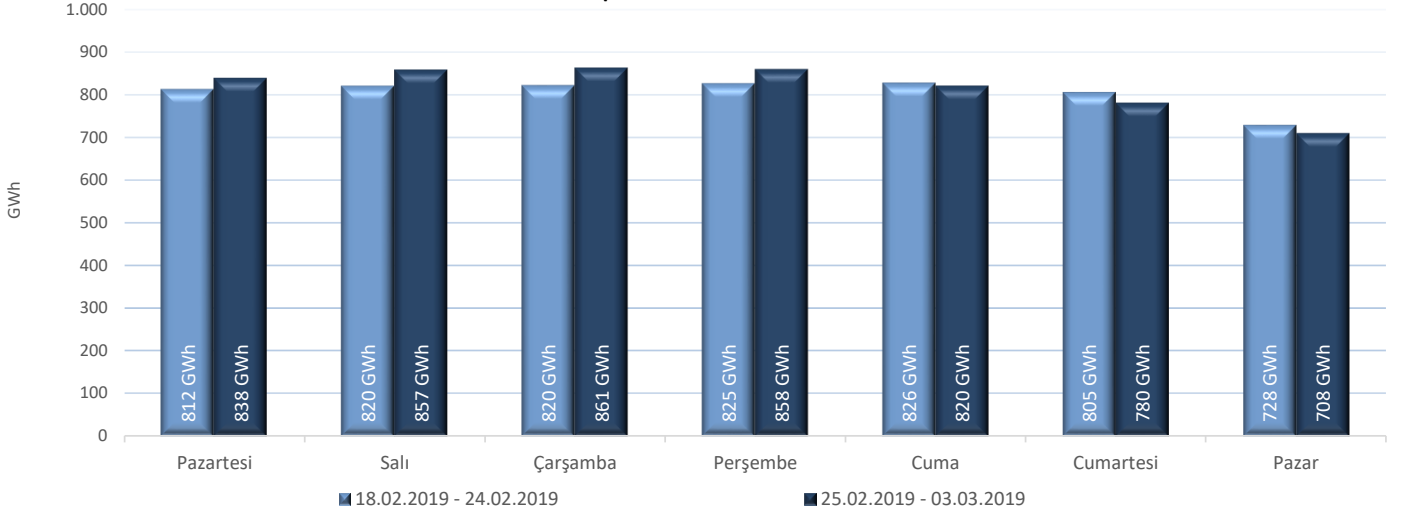
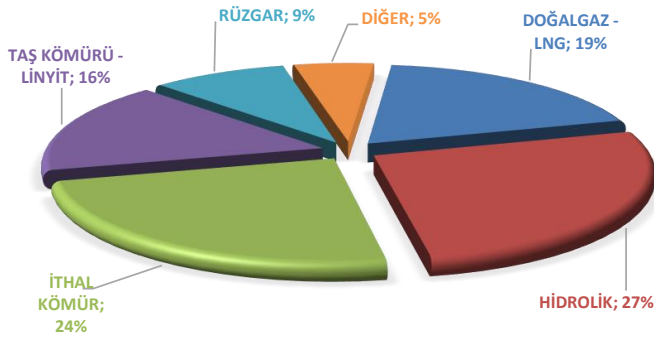
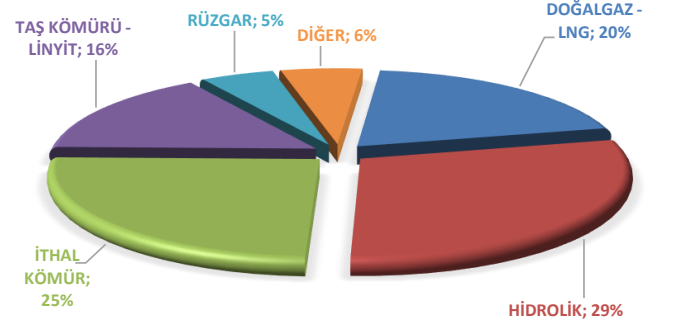
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



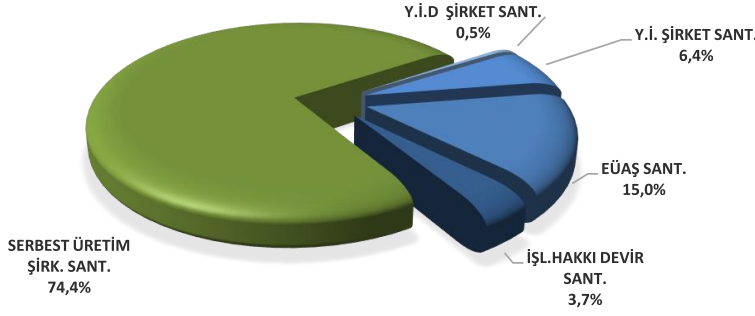
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 86.215 MWh artarak 5.722.114 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 8. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 7. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.520.601 MWh (%27) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.367.722 MWh (%24) ile İthal Kömür, 1.086.243 MWh (%19) ile Doğalgaz-LNG, 938.274 MWh (%16) ile Taşkömürü-Linyit, 508.791 MWh (%9) ile Rüzgar, 300.482 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 165.673 MWh ile Jeotermal, 59.463 MWh ile Biogaz, 28.152 MWh ile Asfaltit Kömür, 33.057 MWh ile Fuel Oil, 11.791 MWh ile Atık Isı ve 2.346 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.754 MWh artarak 56.013 MWh ve ihracatı 4.168 MWh artarak 84.800 MWh bandında gerçekleşmiştir.

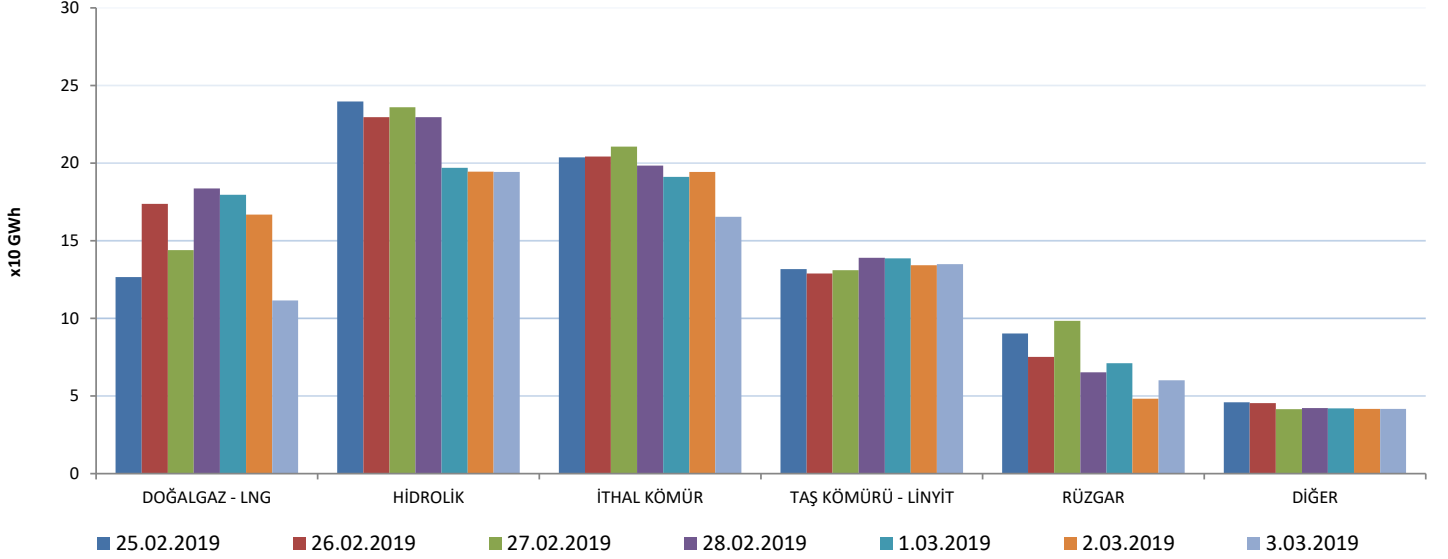


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 86.215 MWh azalarak 5.722.114 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.257.895 MWh (%74,4) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 31.124 MWh (%0,54), Y.İ Şirket santralleri 364.504 MWh (%6,37) ve İ.H.D Şirket santralleri 212.793 MWh (%3,72) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 855.798 MWh (%15) bandında olmuştur.

	25.02.2019	26.02.2019	27.02.2019	28.02.2019	1.03.2019	2.03.2019	3.03.2019
DOĞALGAZ - LNG	126.595	173.842	144.025	183.687	179.641	166.892	111.561
HİDROLİK	239.777	229.517	236.013	229.655	196.897	194.467	194.275
İTHAL KÖMÜR	203.642	204.218	210.570	198.362	191.205	194.323	165.402
RÜZGAR	90.274	75.244	98.424	65.247	71.157	48.252	60.193
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	131.690	128.828	130.987	139.043	138.670	134.144	134.912
DİĞER	45.887	45.474	41.472	42.160	42.044	41.674	41.771

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

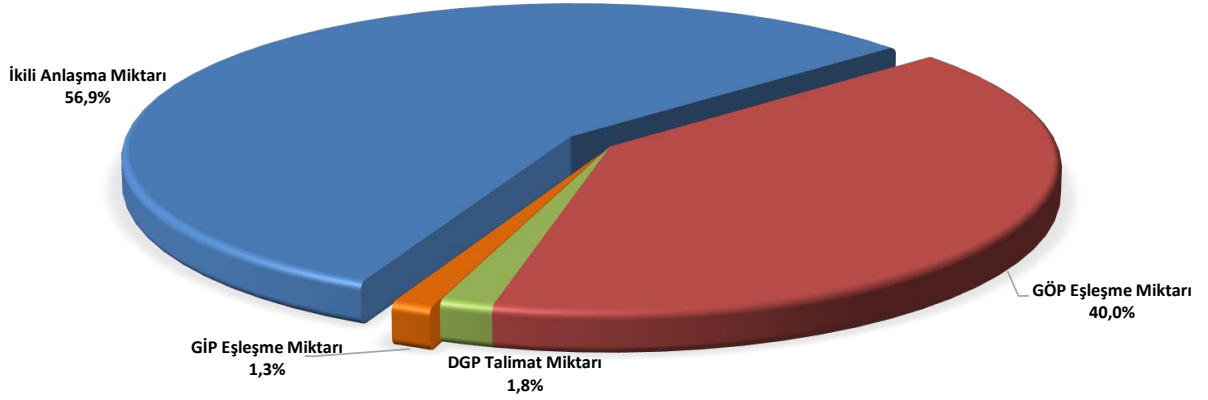


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 29.943 MWh azalarak 1.086.243 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 21.942 MWh azalarak 1.367.722 MWh seviyesine, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 122.290 MWh azalarak 1.520.601 MWh seviyesine gerilemiştir. Rüzgar kaynaklı santrallerinin üretimi 225.844 MWh artarak 508.791 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 51.441 MWh artarak 938.274 MWh seviyesine yükselmiştir. Diğer kaynaklı santrallerin üretimi 13.330 MWh azalarak 300.478 seviyesine gerilemiştir.



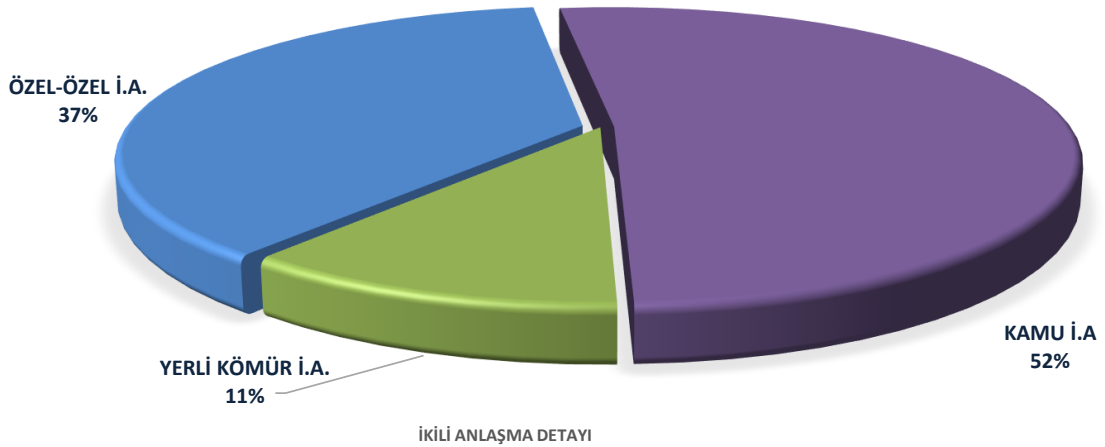
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.157.669 MWh (%56,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.920.854 MWh (%40), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 98.466 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 129.479 MWh (%1,8) olmuştur."

25 ŞUBAT - 03 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 4.157.669 MWh (%56,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.920.854 MWh (%40), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 98.466 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 129.479 MWh (%1,8) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 170.526 MWh, GİP eşleşme miktarı 22.040 MWh artmış, İA miktarı 105.728 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 11.988 MWh azalmıştır.

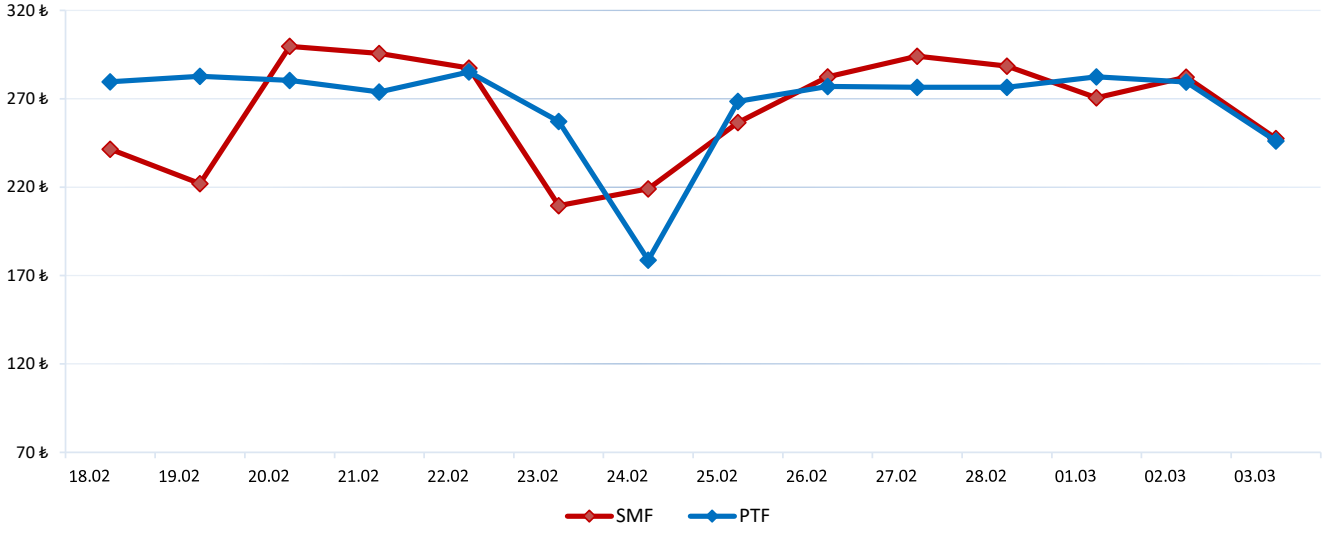


	25.02.2019	26.02.2019	27.02.2019	28.02.2019	1.03.2019	2.03.2019	3.03.2019
İKİLİ ANLAŞMA	638.681	618.141	622.545	628.451	563.432	541.784	544.635
GÖP	433.187	438.426	440.814	431.529	431.808	396.378	348.712
GİP	12.515	16.920	14.847	13.363	13.251	16.462	11.107
DGP	18.642	17.860	27.593	19.436	20.172	13.245	12.531
TOPLAM	1.103.025	1.091.348	1.105.799	1.092.779	1.028.663	967.869	916.985

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

18 Şubat - 03 Mart 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



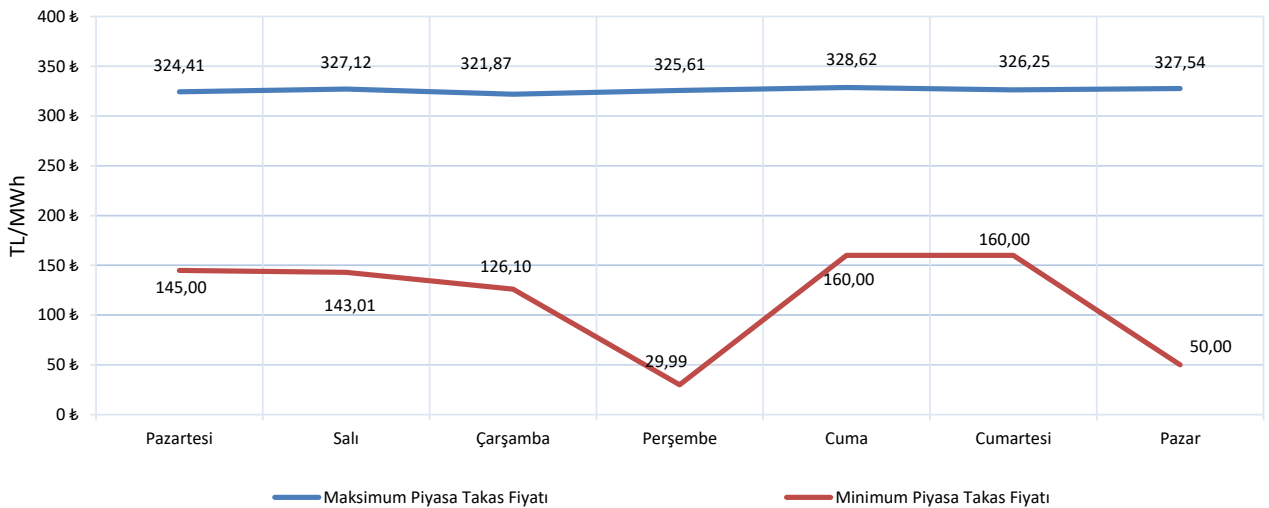
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 246,14 TL/MWh ile 3 Mart Pazar günü, en yüksek PTF ortalaması ise 282,37 TL/MWh ile 1 Mart Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 247,49 TL/MWh ile 3 Mart Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 294,15 TL/MWh ile 27 Şubat Çarşamba gününe aittir.

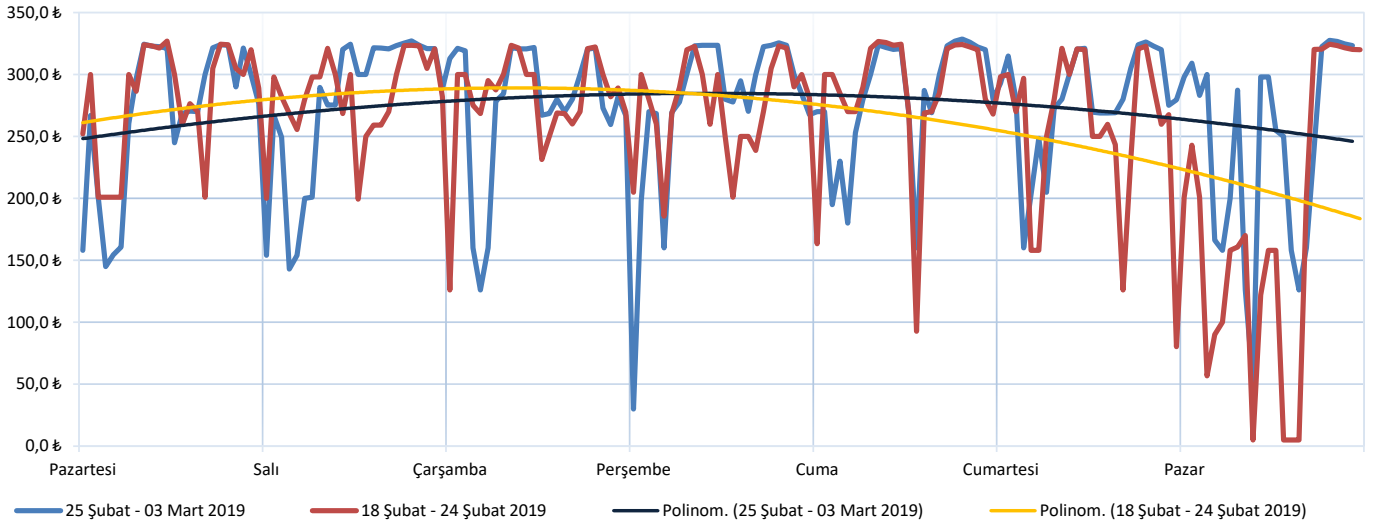
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 328,62 TL/MWh ile 1 Mart Cuma günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 178,09 TL/MWh ile 27 Şubat Çarşamba günü 01.00'de gerçekleşmiştir.

25 Şubat - 03 Mart 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



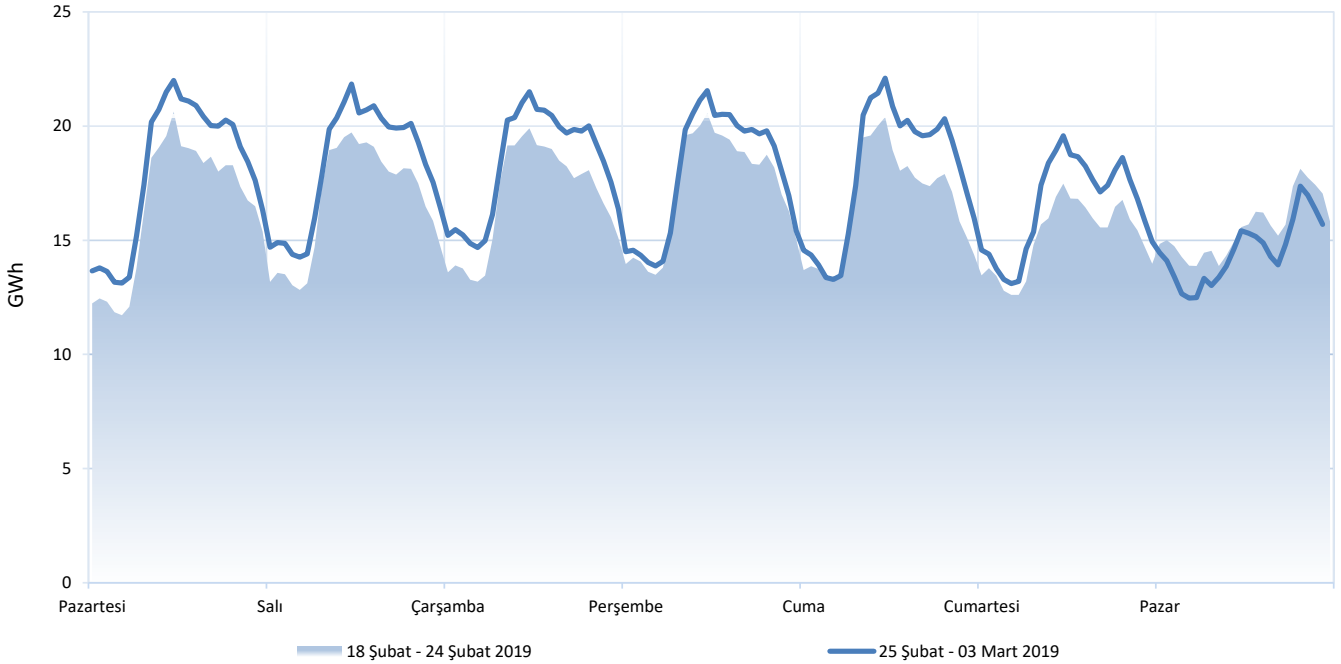
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



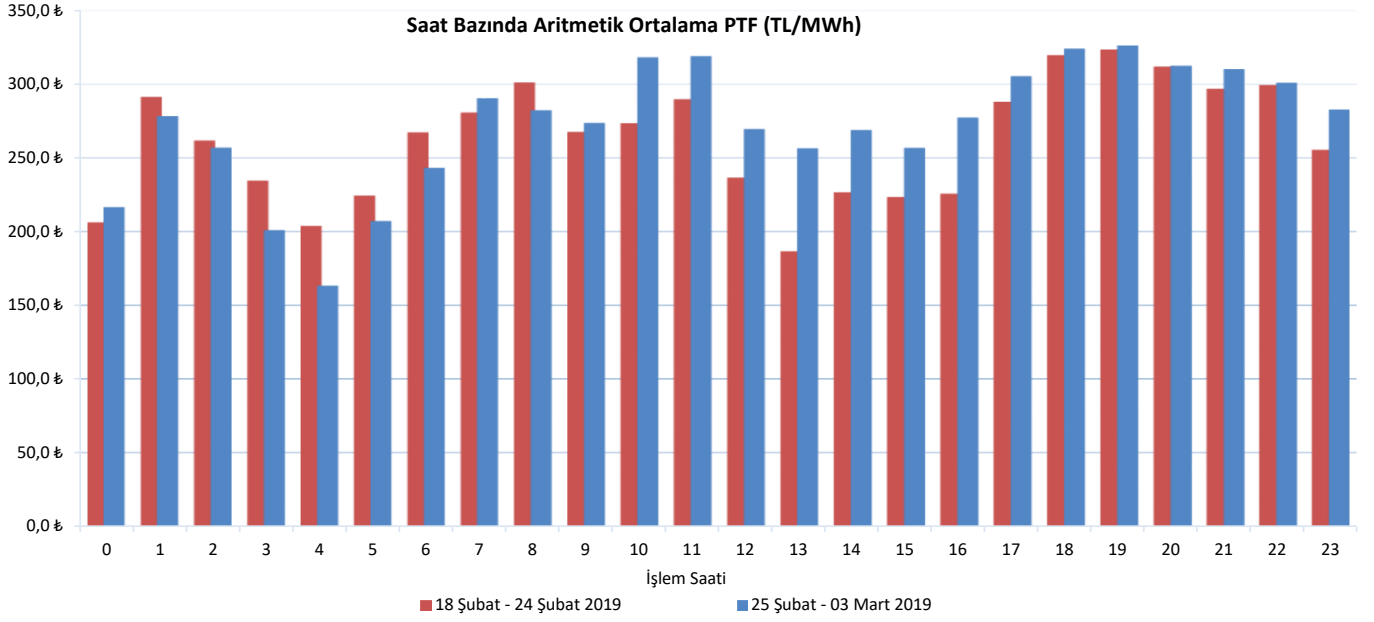
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 9,83 TL/MWh artarak 272,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 67,41 TL/MWh artış ile pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 277,62 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 315,34 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 238,29 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

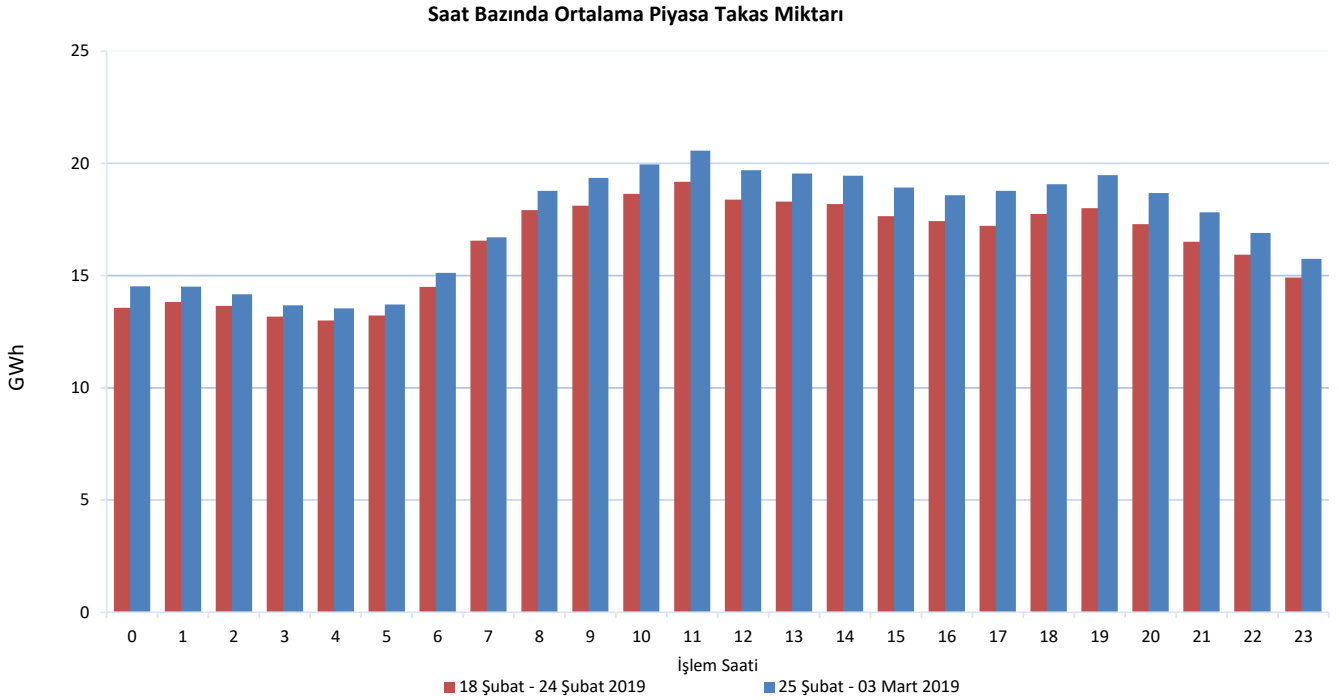
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



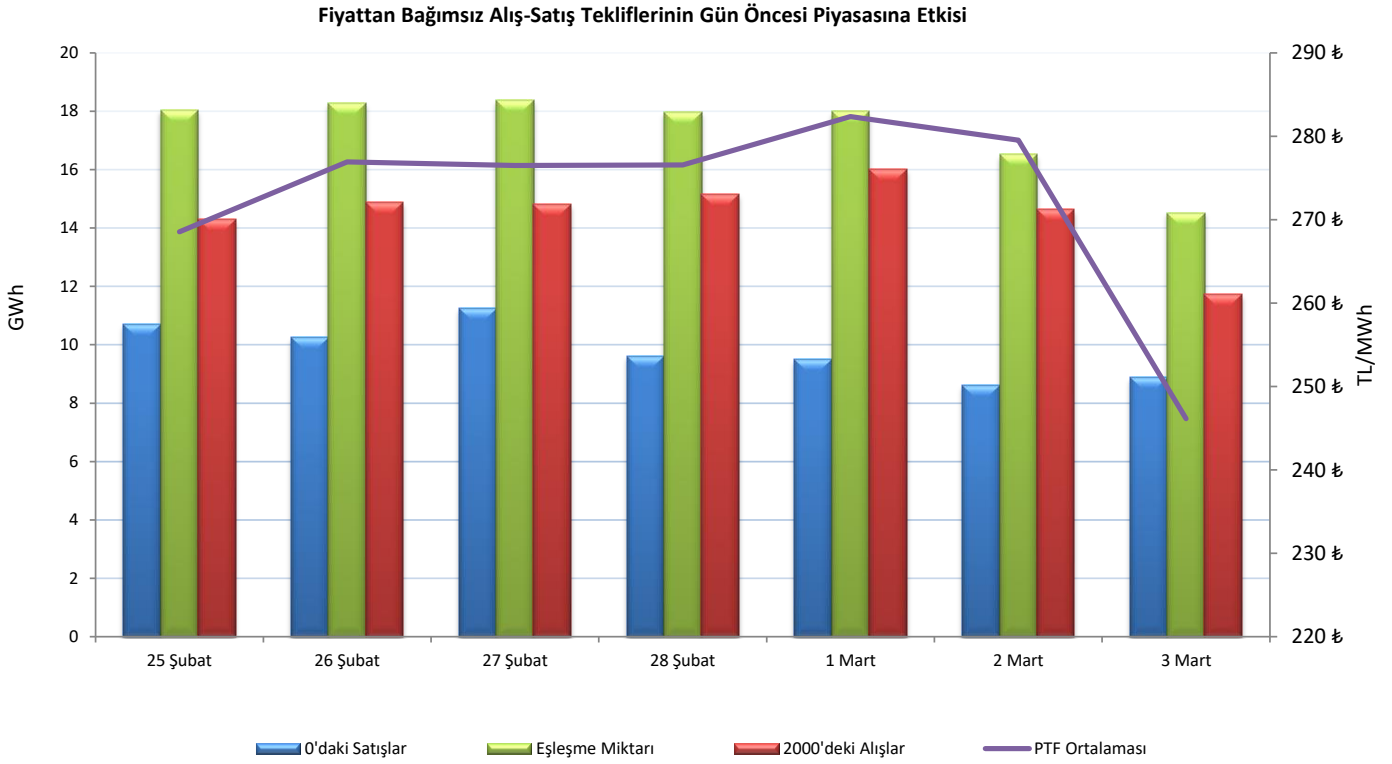
9. Hafta genelinde maksimum eşleşme 1 Mart Cuma günü saat 11.00'de 22.098 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 3 Mart Pazar günü saat 04.00'de 12.468 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 13.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 69,35 TL/MWh artarak 256,25 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 04:00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 40,62 TL/MWh azalarak 163,48 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 1.556 MWh artarak 18.777 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



9. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,51 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 8. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 348 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 522 MWh ve eşleşme miktarının ise ortalama 1.015 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

3 Mart 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 33,39 TL/MWh azalarak 246,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 3 Mart 2019 Pazar günü bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 269 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.892 MWh azalması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

9. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,1 (101.695 MWh) artarak 3.429.702 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7 (124.159 MWh) artarak 1.893.964 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %15,6 (87.614 MWh) artarak 1.651.256 MWh, teklif edilen satış miktarı %3 (150.712 MWh) artarak 5.177.525 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %4,8 (46.859 MWh) artarak 1.026.216 MWh seviyesine, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %45,4 (127.343 MWh) artarak 407.600 MWh seviyesine yükselmiştir.

04.03.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 956'dır. Bu hafta günlük ortalama 765 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

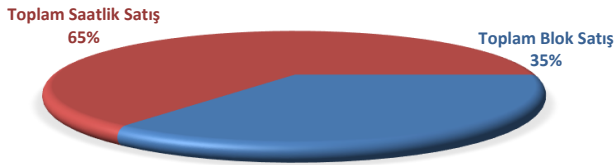
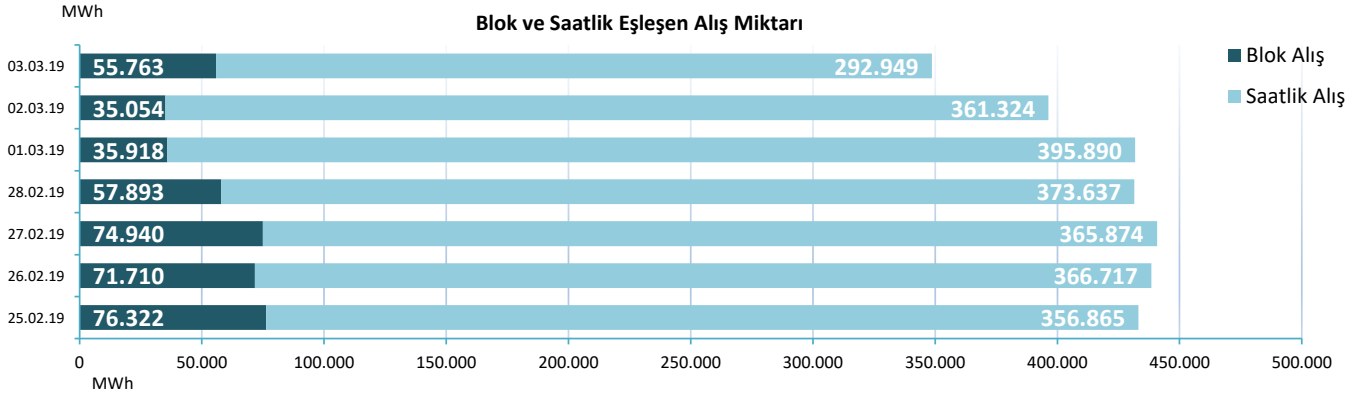
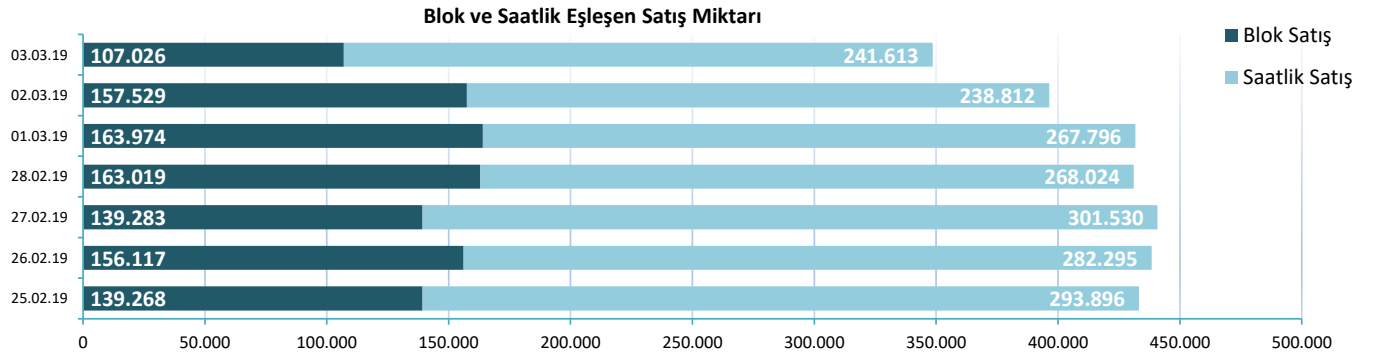
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 270.566 MWh,
- Blok satış miktarı 146.602 MWh,
- Saatlik alış miktarı 359.036 MWh,
- Blok alış miktarı 58.229 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -337.959 TL olarak gerçekleşmiştir.

		25.2.19	26.2.19	27.2.19	28.2.19	1.3.19	2.3.19	3.3.19
ALİŞ	SAATLİK	356.865	366.717	365.874	373.637	395.890	361.324	292.949
	BLOK	76.322	71.710	74.940	57.893	35.918	35.054	55.763
SATIŞ	SAATLİK	293.896	282.295	301.530	268.024	267.796	238.812	241.613
	BLOK	139.268	156.117	139.283	163.019	163.974	157.529	107.026

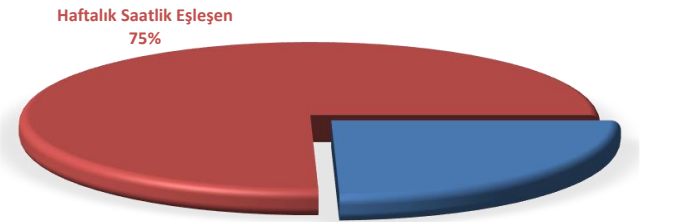
* Değerleri MWh cinsindendir.



25 ŞUBAT - 03 MART 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %75, blok alış ve satış toplamı ise %25 olarak gerçekleşmiştir.

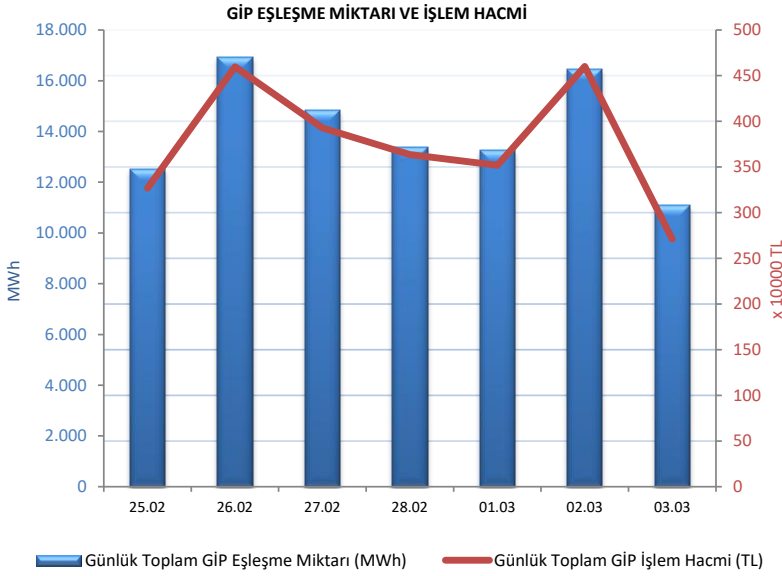
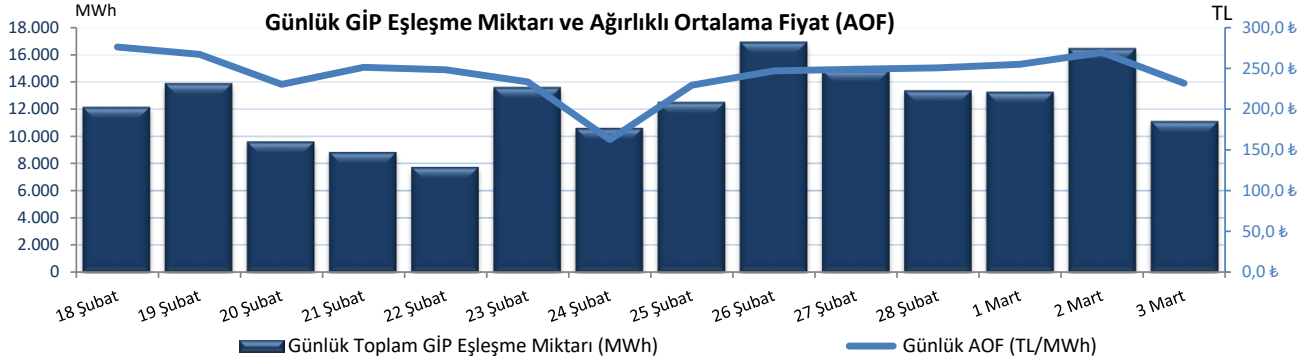
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.



25 ŞUBAT - 03 MART 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALIŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Mart 2019 Cumartesi günü saat 20.00'de 308,25 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 98.466 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Mart Cumartesi günü saat 20.00'de 308,05 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Mart 2019 Cuma günü saat 13.00'de 1.167 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 26 Şubat 2019 Salı günü, minimum ticaret 3 Mart 2019 Pazar günü olmuştur.

04.03.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 898 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 364 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
18.02.2019	276,27	12.137	3.347.815	330,48	40,00
19.02.2019	267,13	13.895	3.763.353	325,00	40,00
20.02.2019	230,27	9.608	2.441.963	359,00	40,00
21.02.2019	251,32	8.831	2.349.140	340,00	40,00
22.02.2019	248,45	7.739	2.042.633	338,00	35,00
23.02.2019	233,56	13.605	3.323.627	336,70	40,00
24.02.2019	162,61	10.611	2.038.001	324,74	3,53
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	330,00	48,00

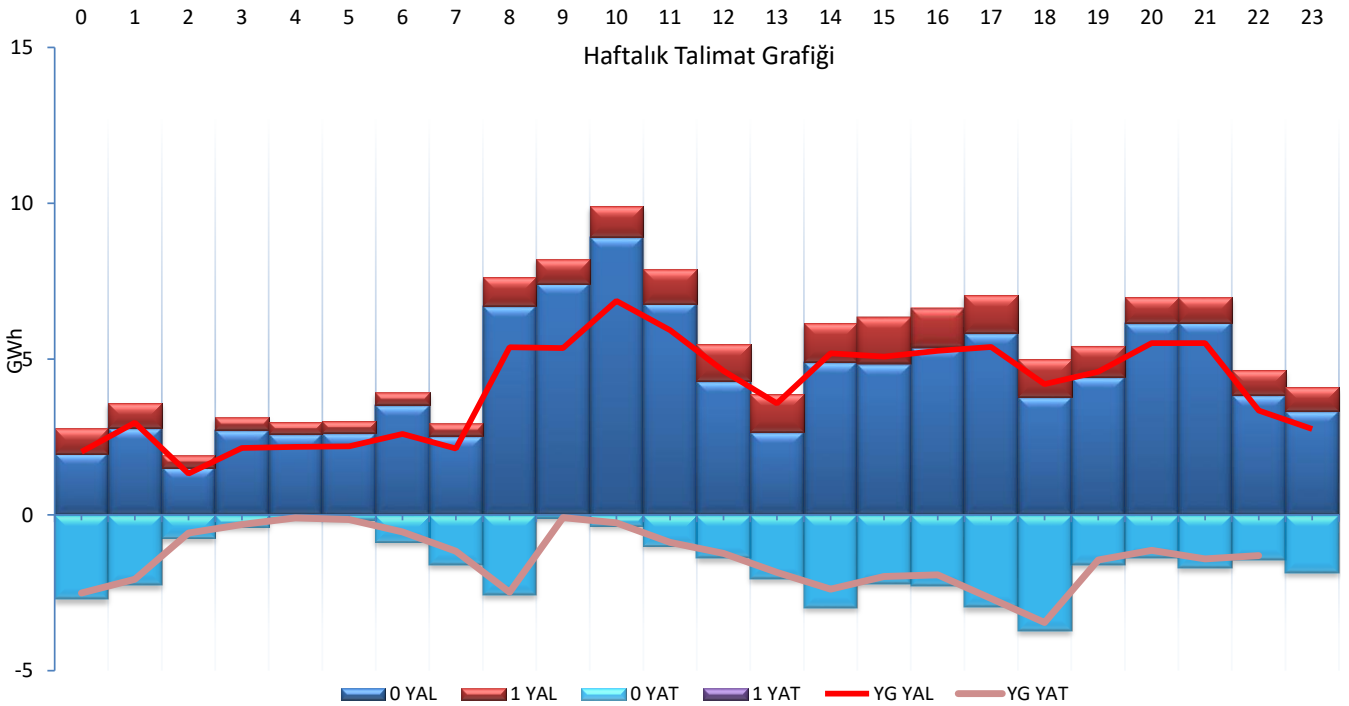
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %92,9'u 0 kodlu, %7,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 11.988 MWh azalarak 1129.479 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların %87,4'ü 0 kodlu, %12,6'sı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 9. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 7.341 azalarak 33.358 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 4.647 MWh azalarak 96.120 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Şubat 2019 Çarşamba günü 25.187 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Mart 2019 Cuma günü 8.754 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Mart 2019 Cuma günü 11.418 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 28 Şubat 2019 Perşembe günü 1.991 MWh olarak gerçekleşmiştir.

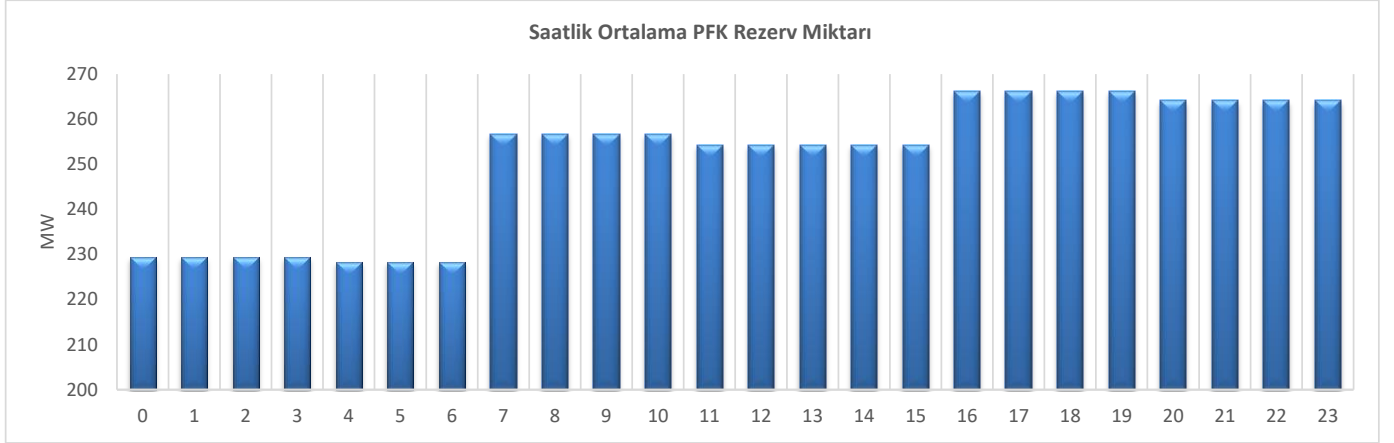


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
25.02.2019	15.111	5.103	20.214	8.663	0	8.663
26.02.2019	16.498	1.757	18.255	3.248	0	3.248
27.02.2019	32.146	0	32.146	2.904	0	2.904
28.02.2019	8.885	10.025	18.910	2.046	0	2.046
01.03.2019	7.396	3.897	11.293	12.425	0	12.425
02.03.2019	13.405	0	13.405	4.969	0	4.969
03.03.2019	12.316	0	12.316	4.135	0	4.135

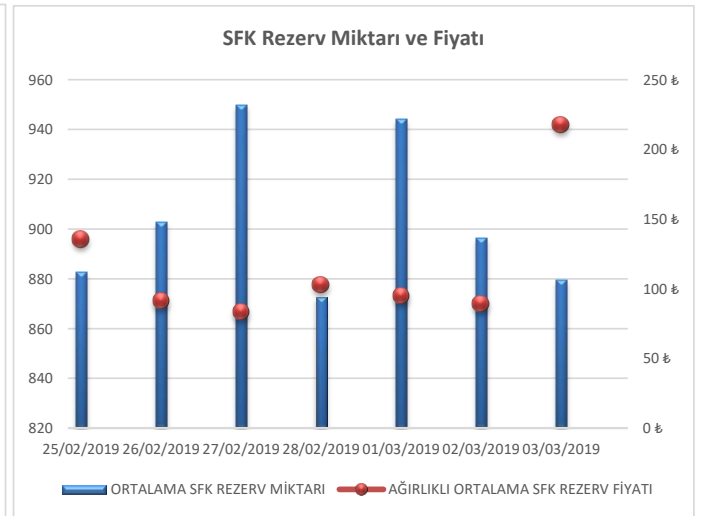
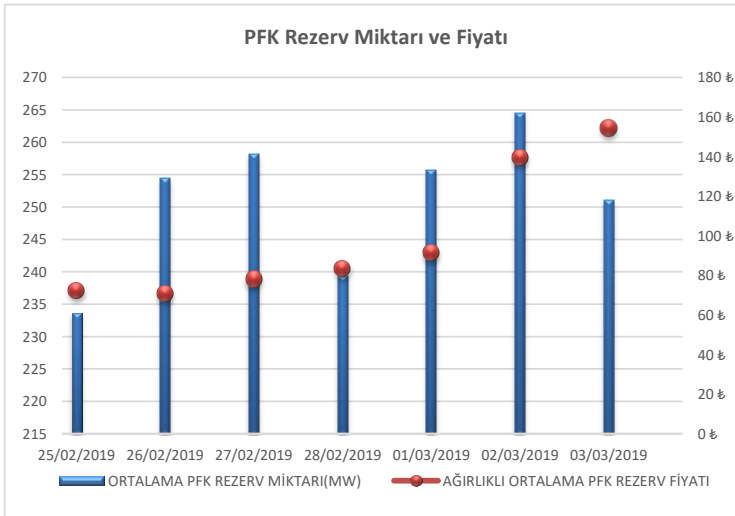
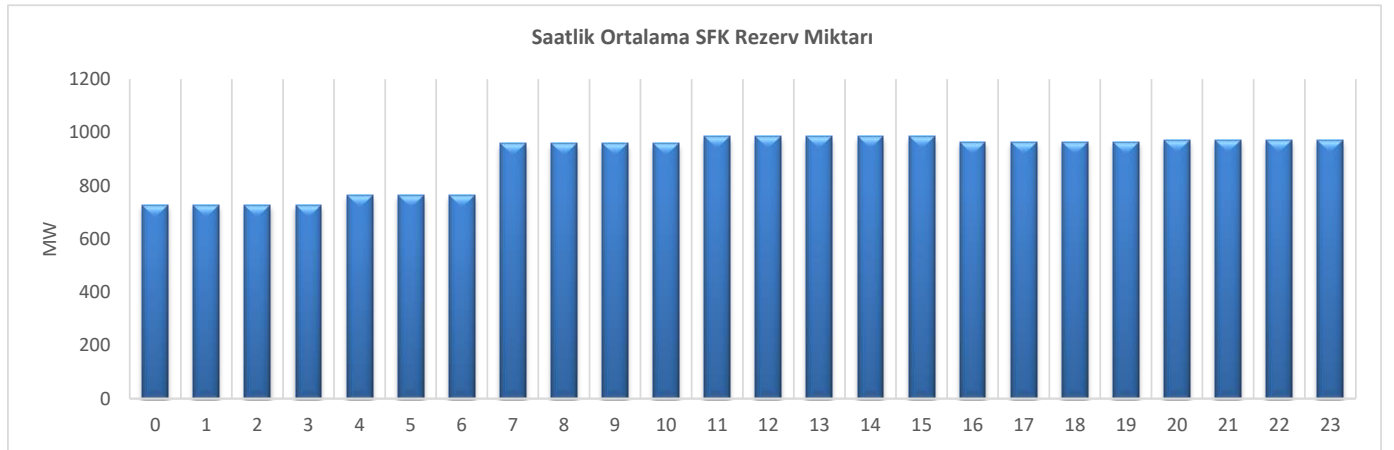
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

9. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.159 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 25,79 TL/MWh artarak 99,14 TL/MWh olmuştur.



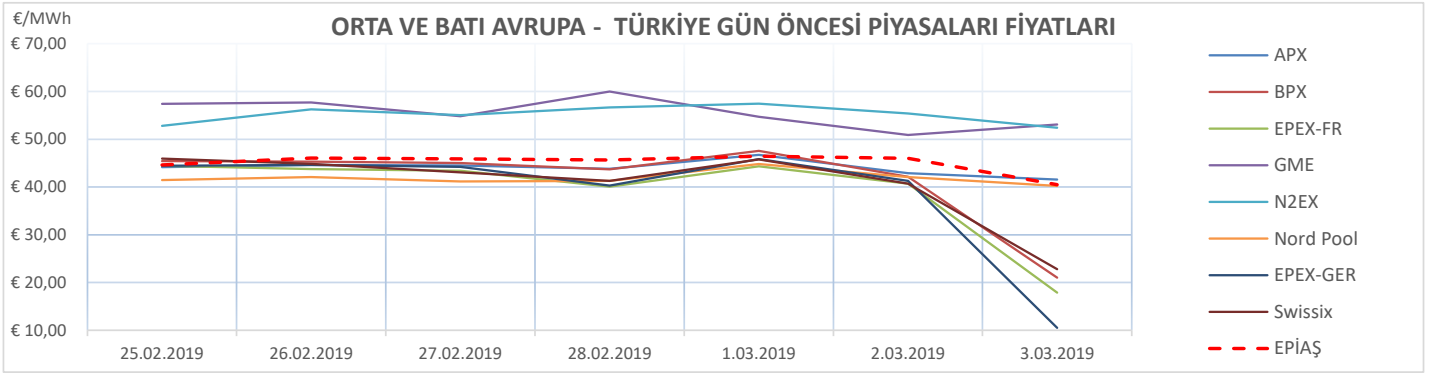
9. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 151.870 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 5,48 TL/MWh azalarak 115,73 TL/MWh olmuştur.



	25/02/2019	26/02/2019	27/02/2019	28/02/2019	01/03/2019	02/03/2019	03/03/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	233,59	254,38	258,24	239,34	255,63	264,46	250,99
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	72,21	70,96	78,08	83,36	91,47	139,78	154,45
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	882,42	902,71	949,88	872,71	944,13	896,54	879,54
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	135,45	91,40	83,33	102,94	94,84	89,16	218,10

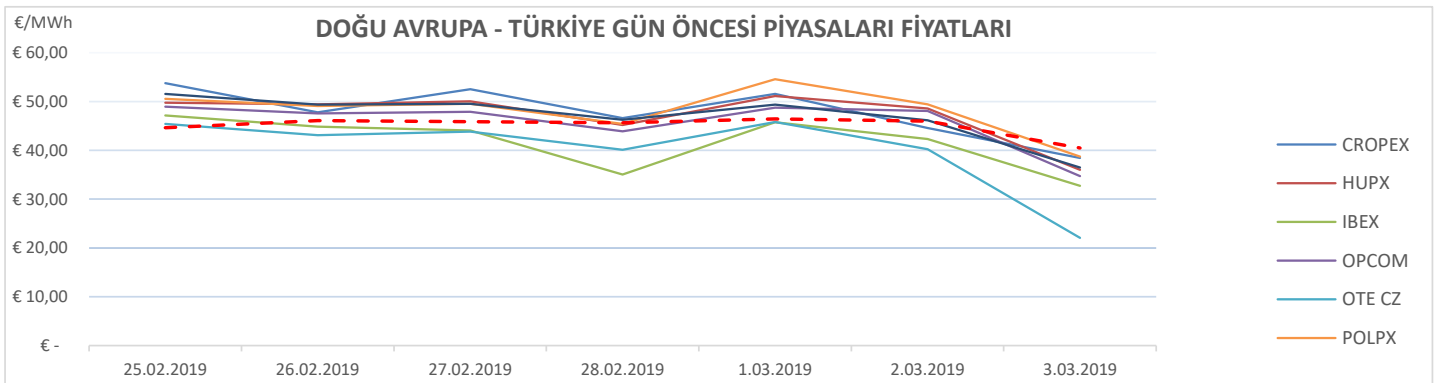


"9. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 44,57 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 45,39 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,01 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 28 Şubat Perşembe günü 59,98 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 10,51 €/MWh olarak 3 Mart Pazar günü Batı Avrupa piyasalarından olan 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.