



11. haftada (13 Mart - 19 Mart),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 2,11 TL/MWh artması,**
- * **Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 227.420 MWh (saatlik ortalama 1.354 MWh) artması,**
- * **Fiyattan bağımsız alış miktarının %4 (72.499 MWh, saatlik ortalama 432 MWh) artması,**
- * **Haftalık satış yönünde eşleşen blok miktarının %5 (36.401 MWh, saatlik ortalama 217 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	13.03.2017 - 19.03.2017	% Değişim	06.03.2017 - 12.03.2017
Ortalama PTF	146,87	↑ 1%	144,75
Maksimum PTF	206,35	↑ 0%	205,89
Minimum PTF	70,03	↑ 23%	57,02
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	169,86	↑ 5%	161,97
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	135,64	↓ -4%	140,73
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	122,26	↓ -1%	123,60
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.036	↑ 4%	11.604
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.424	↓ 0%	7.445
Maksimum Takas Miktarı	16.991	↑ 2%	16.685
Minimum Takas Miktarı	9.452	↓ -2%	9.665
Saatlik Ort. Takas Miktarı	13.224	↑ 2%	12.908
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	17.062	↑ 1%	16.965
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.408	↑ 5%	30.882
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.840	↑ 1%	25.681
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	33.108	↑ 26%	26.238
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.637	↑ 4%	31.410

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

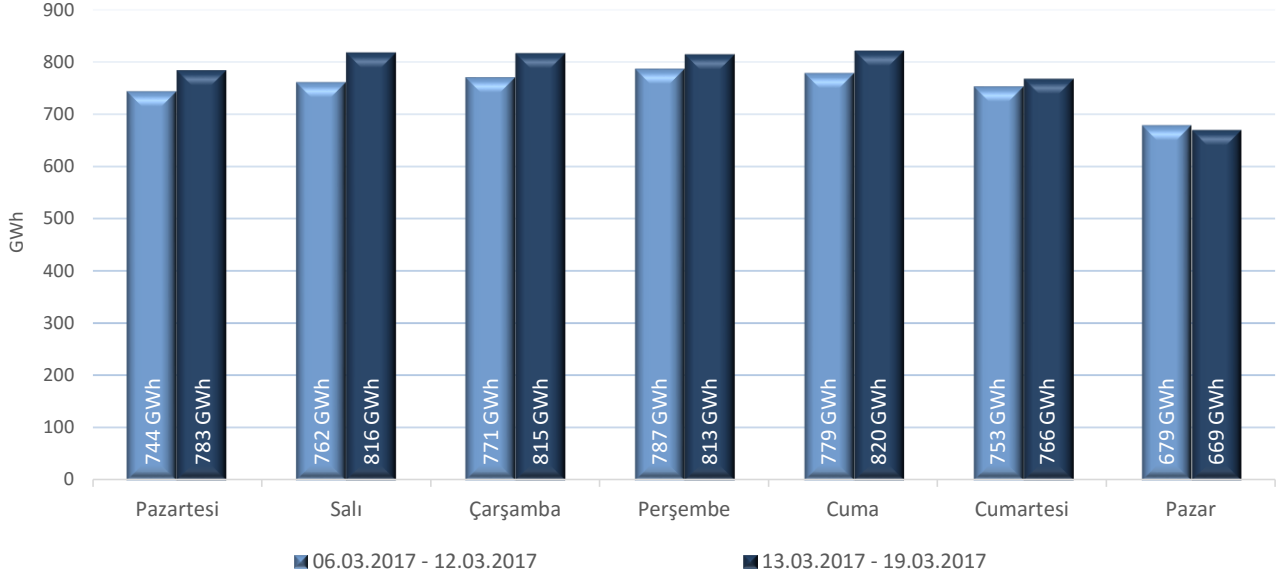
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

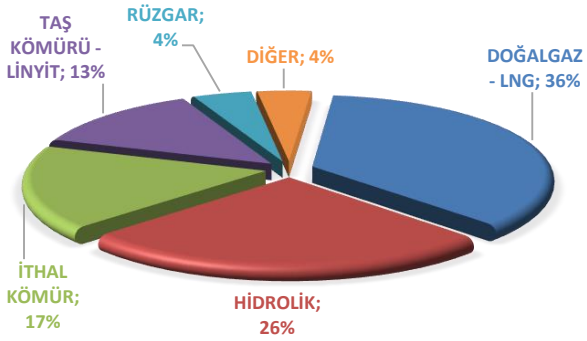


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 206.146 MWh artarak 5.482.981 MWh olarak gerçekleşmiştir."

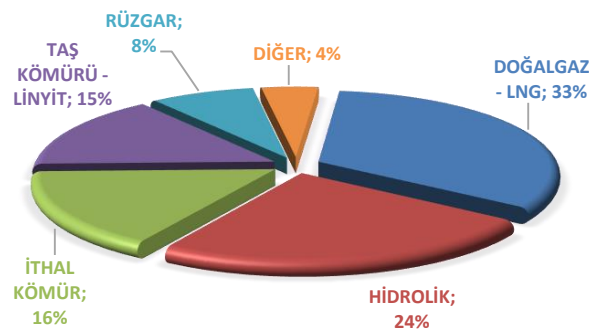
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(11. HAFTA)

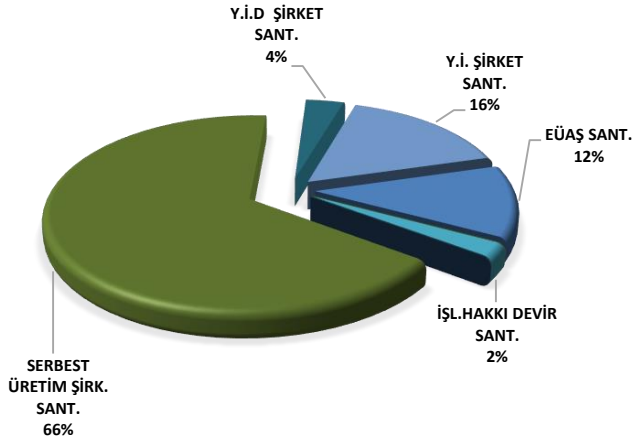


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(10. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.959.150 MWh (%36) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.410.876 MWh (%26) ile Hidrolik, 933.639 MWh (%17) ile İ.Kömür, 716.575 MWh (%13) ile Taşkömürü-Linyit, 241.235 MWh (%4) ile Rüzgar ve 221.162 MWh (%4) Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 102.992 MWh ile Jeotermal, 45.769 MWh ile Biyogaz, 40.992 MWh ile Asfaltit Kömür ve 30.569 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 10.416 MWh artarak 78.251 MWh, ihracat 5.723 MWh artarak 63.284 MWh bandında gerçekleşmiştir.

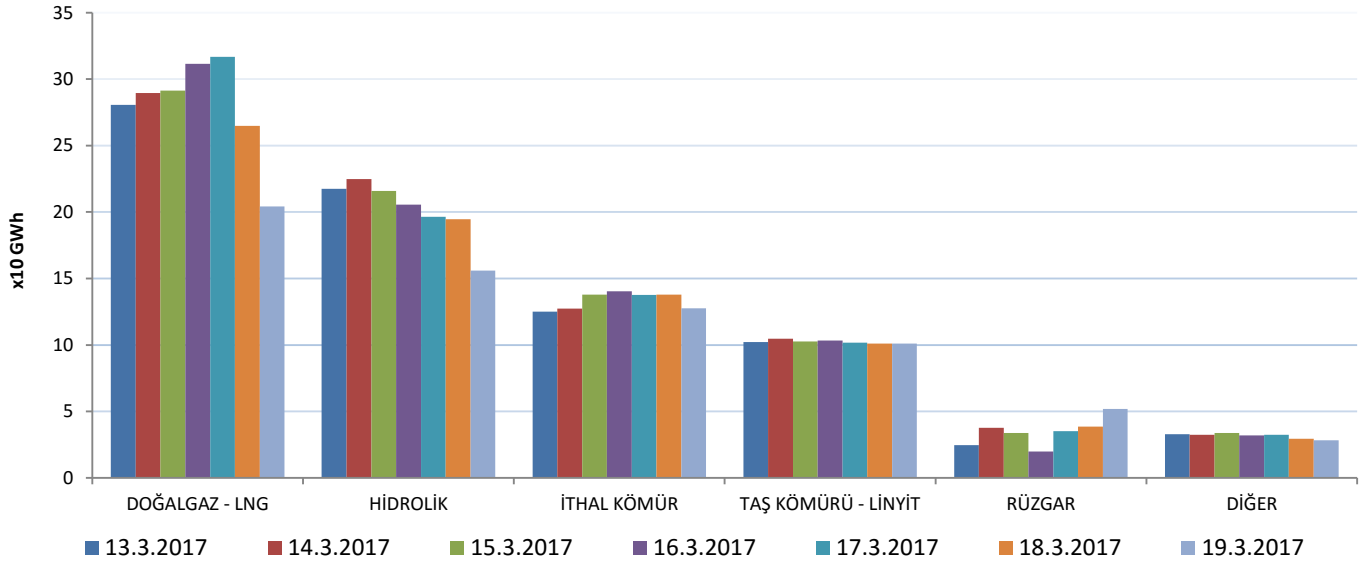


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 206.146 MWh artarak (%3,9) haftalık toplamda 5.482.981 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.621.616 MWh (%66) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 195.294 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 873.363 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 666.297 MWh (%12) bandında olmuştur.

	13.3.2017	14.3.2017	15.3.2017	16.3.2017	17.3.2017	18.3.2017	19.3.2017
DOĞALGAZ - LNG	280.713	289.518	291.442	311.550	316.839	264.856	204.232
HİDROLİK	217.462	224.873	215.791	205.701	196.512	194.618	155.919
İTHAL KÖMÜR	125.076	127.468	137.802	140.412	137.614	137.769	127.499
RÜZGAR	24.517	37.588	33.812	19.781	35.176	38.595	51.766
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	102.272	104.608	102.631	103.288	101.713	100.988	101.074
DİĞER	32.867	32.355	33.886	32.050	32.331	29.405	28.267

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

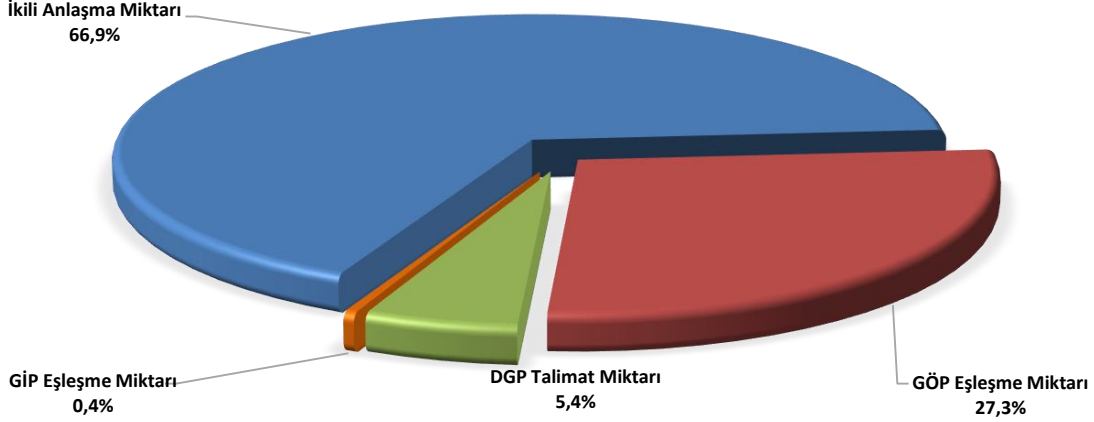


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 227.420 MWh artarak 1.959.150 MWh, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 95.605 MWh artarak 933.639 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 133.393 MWh artarak 1.410.876 MWh seviyelerine yükselmiştir. Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 77.823 MWh azalarak 716.575 MWh, Rüzgar santrallerinin üretimi 169.687 MWh azalarak 241.235 MWh seviyelerine gerilemiştir.



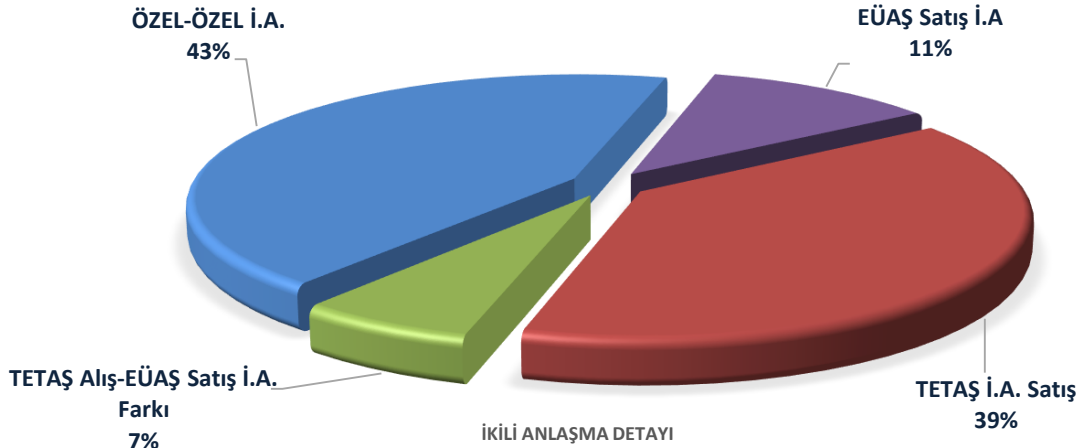
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.444.614 MWh (%66,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.221.691 MWh (%27,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 33.108 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 441.946 MWh (%5,4) olmuştur."

13 MART - 19 MART 2017 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 5.444.614 MWh (%66,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.221.691 MWh (%27,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 33.108 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 441.946 MWh (%5,4) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 256.496 MWh, GÖP eşleşme miktarı 53.127 MWh, DGP talimat miktarı ise 16.466 MWh artmıştır.

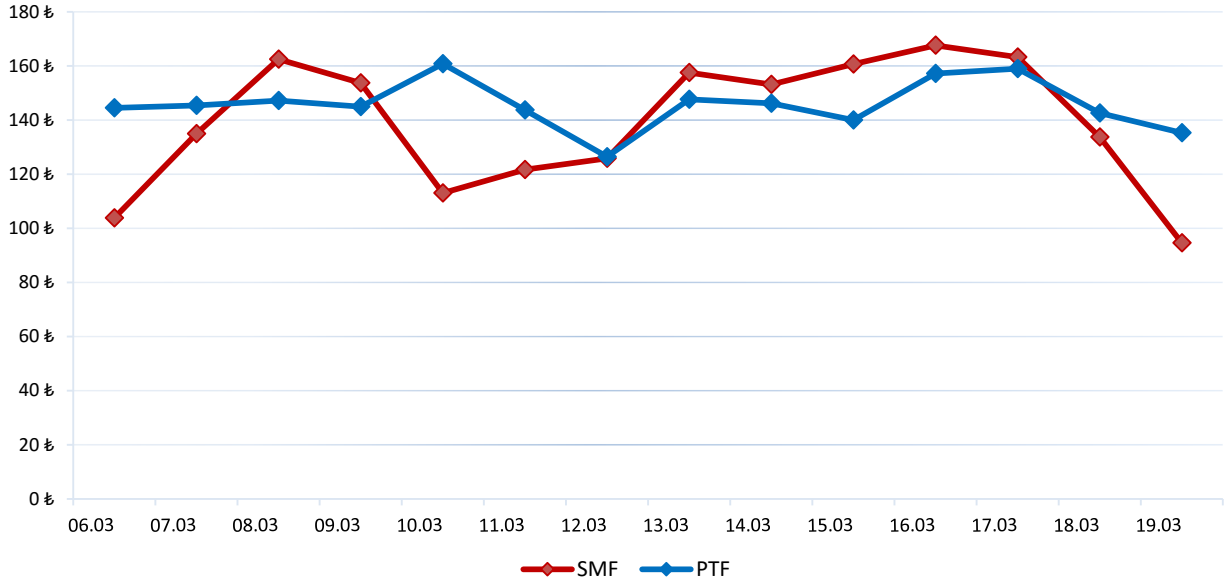


	13.3.2017	14.3.2017	15.3.2017	16.3.2017	17.3.2017	18.3.2017	19.3.2017
İKİLİ ANLAŞMA	777.720	789.636	784.135	794.155	787.440	785.519	726.010
GÖP	305.956	323.879	337.322	327.702	328.846	301.693	296.293
GİP	5.635	5.588	5.075	6.995	5.220	2.364	2.231
DGP	69.825	70.670	83.585	80.534	56.571	44.881	35.880
TOPLAM	1.159.135	1.189.773	1.210.116	1.209.386	1.178.077	1.134.457	1.060.414

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

06 Mart - 19 Mart 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



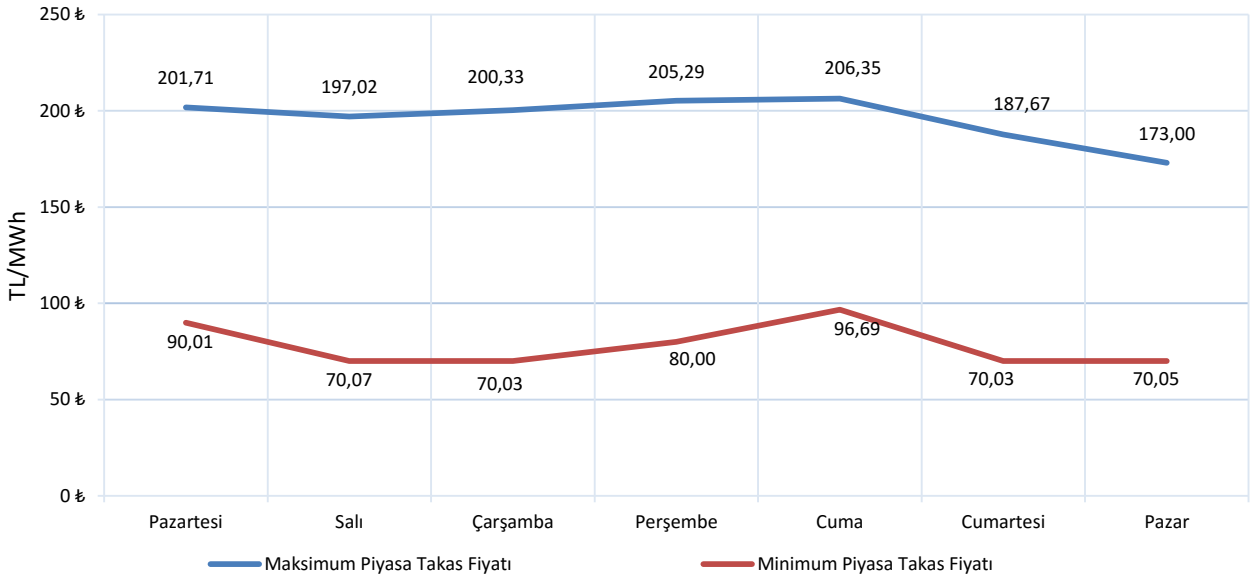
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 135,29 TL/MWh ile 19 Mart Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 159,02 TL/MWh ile 17 Mart Cuma gününe aittir. En yüksek SMF 167,61 TL/MWh ile 16 Mart Perşembe gününe, en düşük SMF 94,66 TL/MWh ile 19 Mart Pazar gününe aittir.

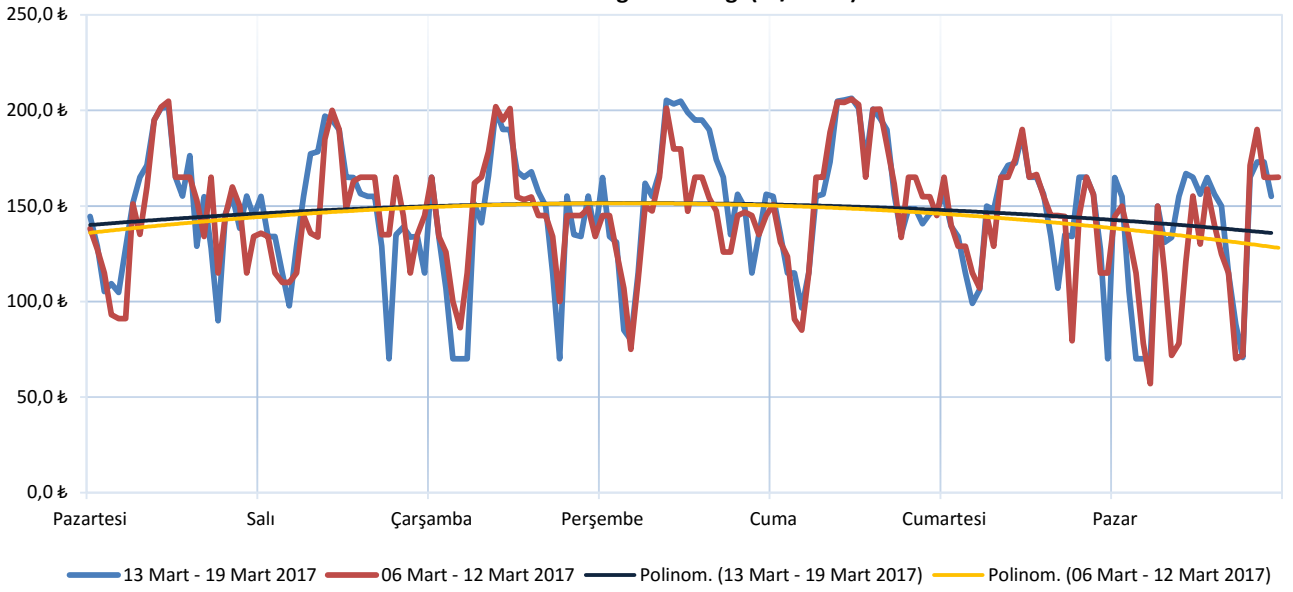
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 206,35 TL/MWh ile 17 Mart Cuma günü saat 11.00'de gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde PTF ortalaması SMF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 78,91 TL/MWh ile 15 Mart Çarşamba günü saat 18:00'dir.

13 Mart - 19 Mart 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



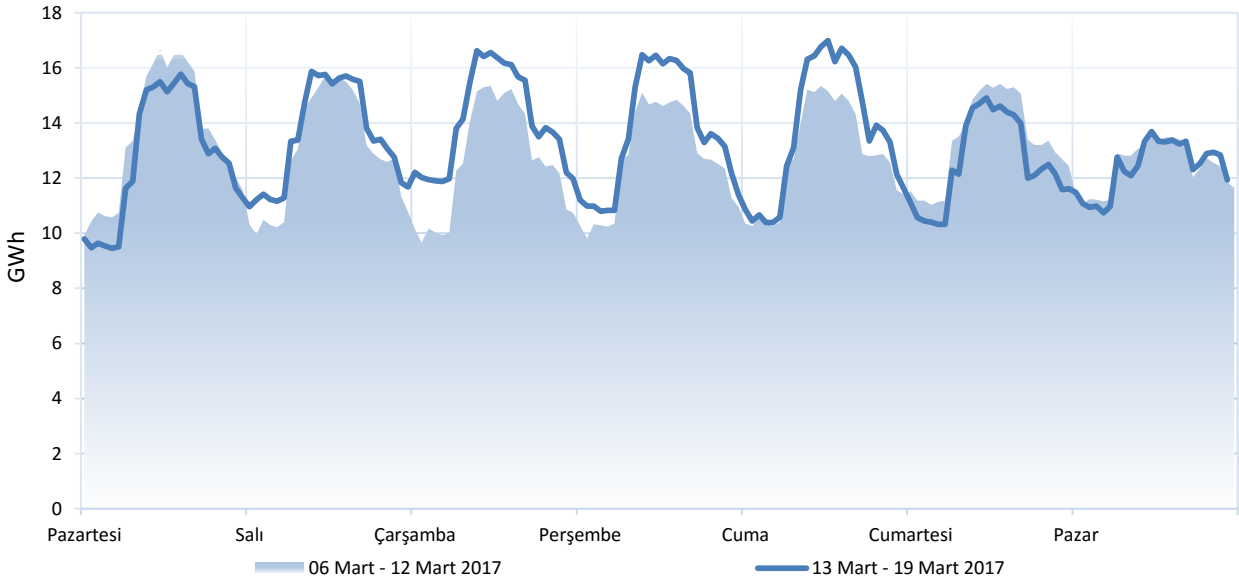
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 2,11 TL/MWh artarak 146,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. PTF ortalamasında en fazla düşüş 7,19 TL/MWh ile 15 Mart Çarşamba günü olmuştur.

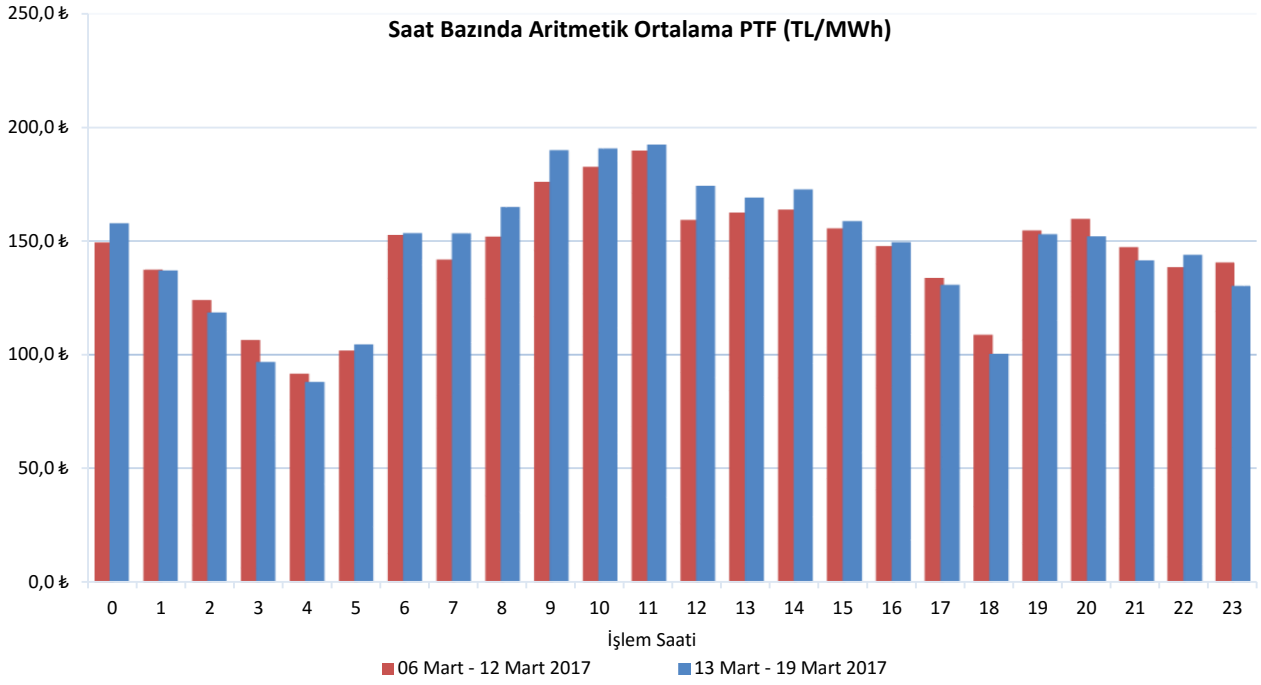
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 169,86 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 135,64 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 122,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

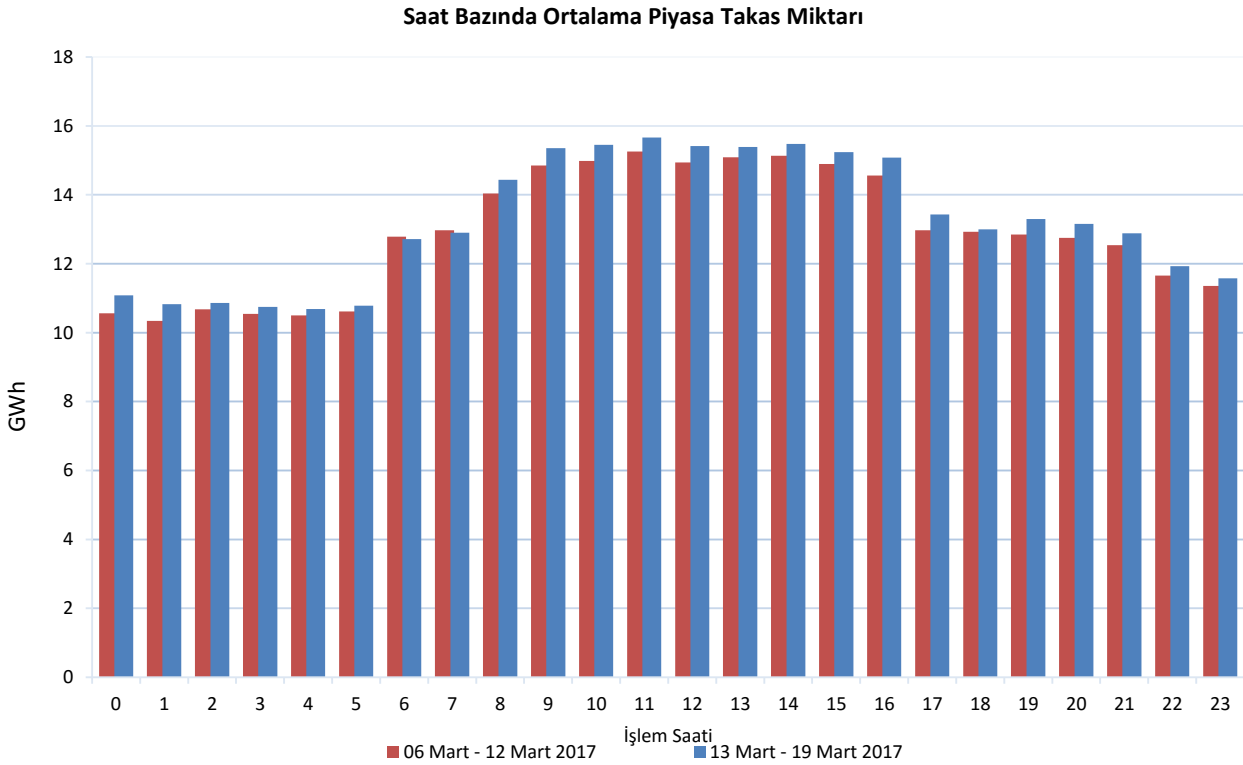


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, hafta genelinde saatlik ortalama 316 MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız alış miktarı ortalama 432 MWh, satış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ortalama 217 MWh artmıştır. 15 Mart Çarşamba günü piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre ortalama 1.438 MWh artmıştır.

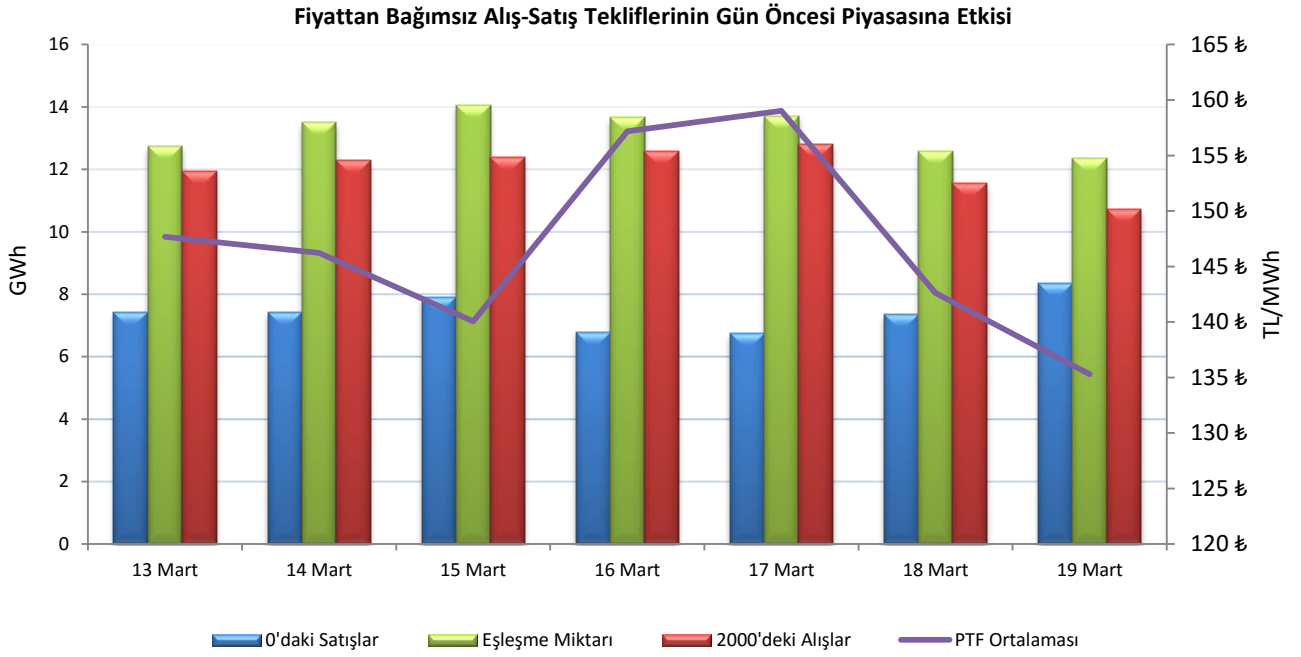
11. Hafta genelinde maksimum eşleşme 17 Mart Cuma günü saat 12.00'de 16.991 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 13 Mart Pazartesi günü 04.00'de 9.452 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en yüksek artış saat 12.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte PTF ortalaması 15,13 TL/MWh artarak bu hafta 174,18 TL/MWh hesaplanmıştır. En yüksek düşüş ise saat 23.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması bu hafta 10,06 TL/MWh azalarak 130,36 TL/MWh hesaplanmıştır.



Piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik olarak incelendiğinde en fazla değişim 523 MWh'lik artış ile saat 00.00'da gerçekleşmiştir.



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,4 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 13 GWh seviyesindedir. Bu değerler 10. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satışlar ortalama 21 MWh azalmış, fiyattan bağımsız alışlar ortalama 432 MWh, eşleşme miktarı ise ortalama 316 MWh artmıştır.

16 Mart Perşembe günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 17 TL/MWh artarak 157 TL/MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alışların bir önceki güne göre ortalama 198 MWh artması ve fiyattan bağımsız satışların 1.120 MWh düşmesi özellikle Rüzgar kaynaklı santrallerin üretiminin bir önceki güne göre saatlik ortalama 585 MWh azalması, ilgili günde PTF'nin yükselmesine sebep olmuştur.

18 Mart Cumartesi günü, PTF ortalaması bir önceki güne göre 16 TL/MWh azalarak 143 TL/MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alışların bir önceki güne göre ortalama 1.253 MWh düşmesi ve fiyattan bağımsız satışların 597 MWh artması, ilgili günde PTF'nin düşmesine sebep olmuştur.

11. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %1 artarak 2.866.335 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı da %4 artarak 2.022.026 MWh olmuştur. Ayrıca eşleşen saatlik alış teklif miktarında da 72.043 MWh'lık artış görülmektedir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %5 artarak 751.940 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok teklif miktarı ise 75.858 MWh seviyesindedir.

19.03.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 841'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 687 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

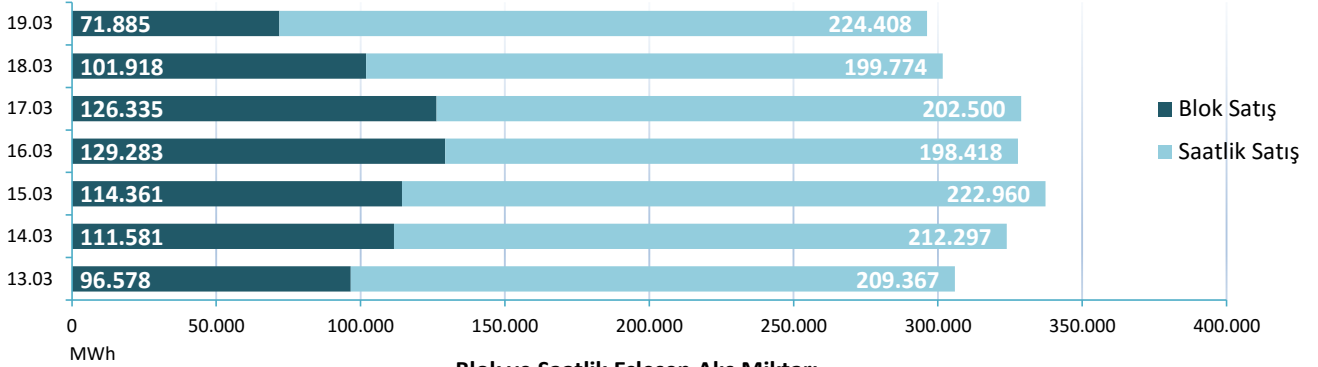
- Saatlik satış miktarı 209.961 MWh,
- Blok satış miktarı 107.420 MWh,
- Saatlik alış miktarı 306.548 MWh,
- Blok alış miktarı 10.837 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -521.764 TL olarak gerçekleşmiştir.

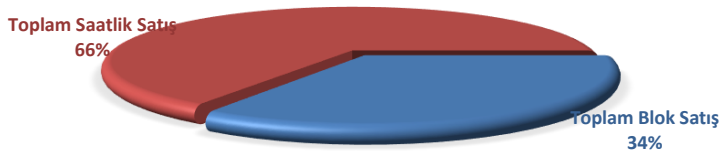
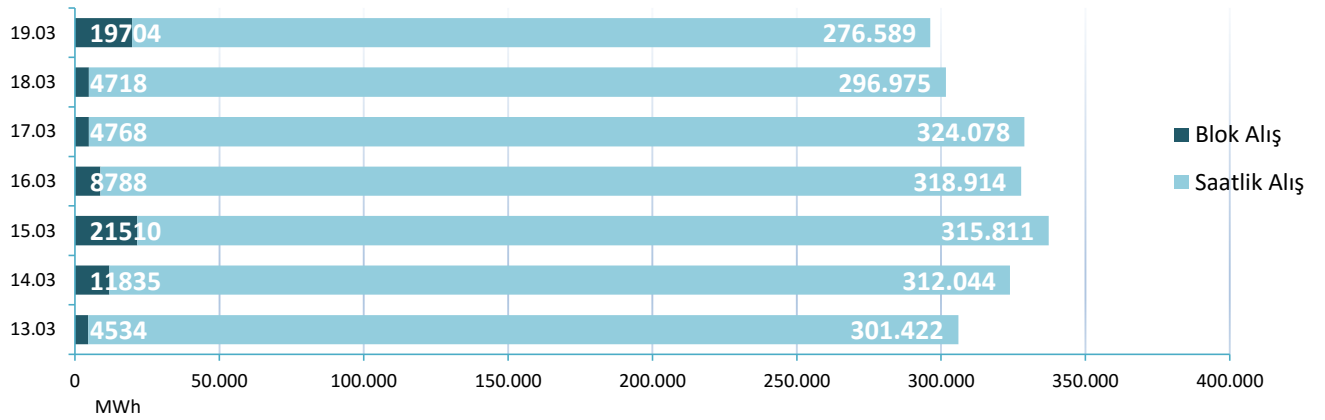
		13.3.17	14.3.17	15.3.17	16.3.17	17.3.17	18.3.17	19.3.17
ALİŞ	SAATLİK	301.422	312.044	315.811	318.914	324.078	296.975	276.589
	BLOK	4.534	11.835	21.510	8.788	4.768	4.718	19.704
SATIŞ	SAATLİK	209.367	212.297	222.960	198.418	202.500	199.774	224.408
	BLOK	96.578	111.581	114.361	129.283	126.335	101.918	71.885

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



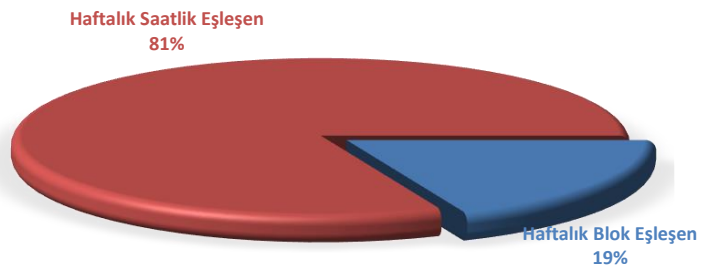
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



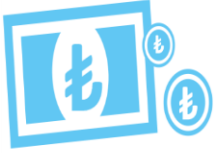
13 MART - 19 MART 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te verilen satış tekliflerinin %66'sı saatlik, %34'ü blok tekliftir.

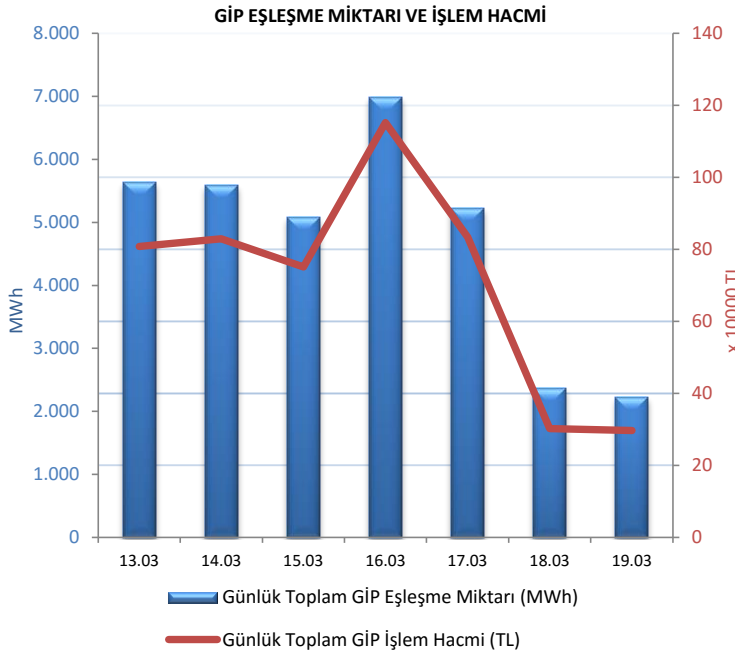
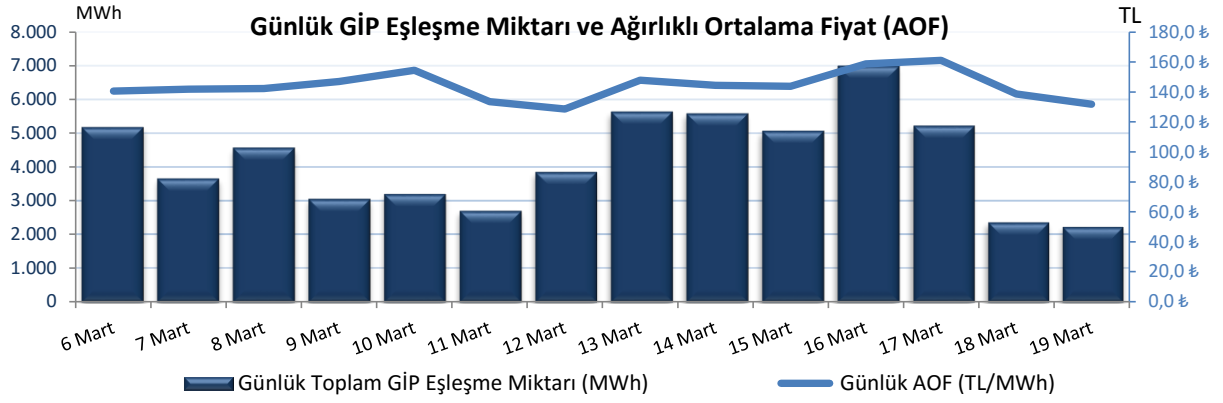
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış+satış toplamı %81, blok alış+satış toplamı ise %19 olarak gerçekleşmiştir.



13 MART - 19 MART 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Mart 2017 Perşembe günü 09.00'da 210,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 33.108 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Mart 2017 Perşembe günü 09.00'da 210,51 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 13 Mart 2017 Pazartesi günü, saat 17.00'de 631 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 16 Mart 2017 Perşembe günü, minimum ticaret 19 Mart 2017 Pazar günü olmuştur.

19 Mart Pazar günü itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 706 iken, 151 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
6.3.2017	140,60	5.182	730.174	207,78	70,00
7.3.2017	141,91	3.664	522.384	206,09	50,00
8.3.2017	142,31	4.577	638.610	210,00	80,00
9.3.2017	147,01	3.061	443.832	207,00	49,96
10.3.2017	154,53	3.200	514.609	206,00	20,00
11.3.2017	133,51	2.703	361.927	189,95	51,00
12.3.2017	128,60	3.851	492.478	195,00	52,01
13.3.2017	147,84	5.635	807.784	215,00	70,00
14.3.2017	144,33	5.588	829.815	205,00	70,00
15.3.2017	143,86	5.075	750.996	206,34	40,00
16.3.2017	158,81	6.995	1.151.949	216,00	79,00
17.3.2017	161,07	5.220	833.581	212,55	45,00
18.3.2017	138,61	2.364	302.525	190,00	50,00
19.3.2017	131,83	2.231	296.583	172,99	51,10

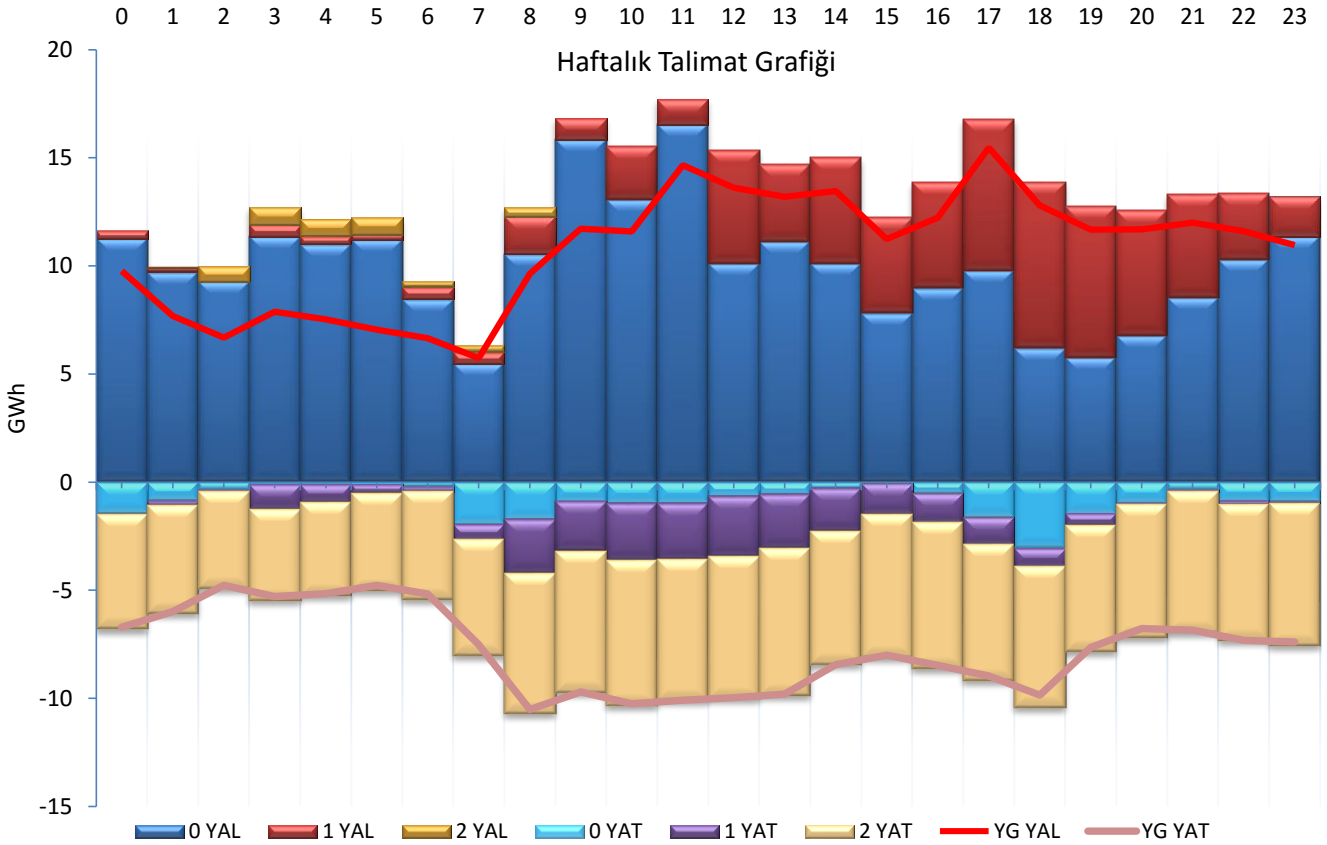
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 52'si 0 kodlu, %19'u 1 kodlu, %29'u 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 16.466 MWh artarak 441.946 MWh seviyesine çıkmıştır. Verilen talimatların % 52'si 0 kodlu, %19'u 1 kodlu, %29'u 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 11. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 37.182 MWh düşerek 185.376 MWh seviyesine inmiş, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı da 53.648 MWh artarak 256.569 MWh seviyesine çıkmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Mart 2017 Çarşamba günü 55.682 MWh, minimum YAL talimat miktarı ise 19 Mart 2017 Pazar günü 11.243 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 16 Mart 2017 Perşembe günü 34.572 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 18 Mart 2017 Cumartesi günü 22.136 MWh olarak gerçekleşmiştir.



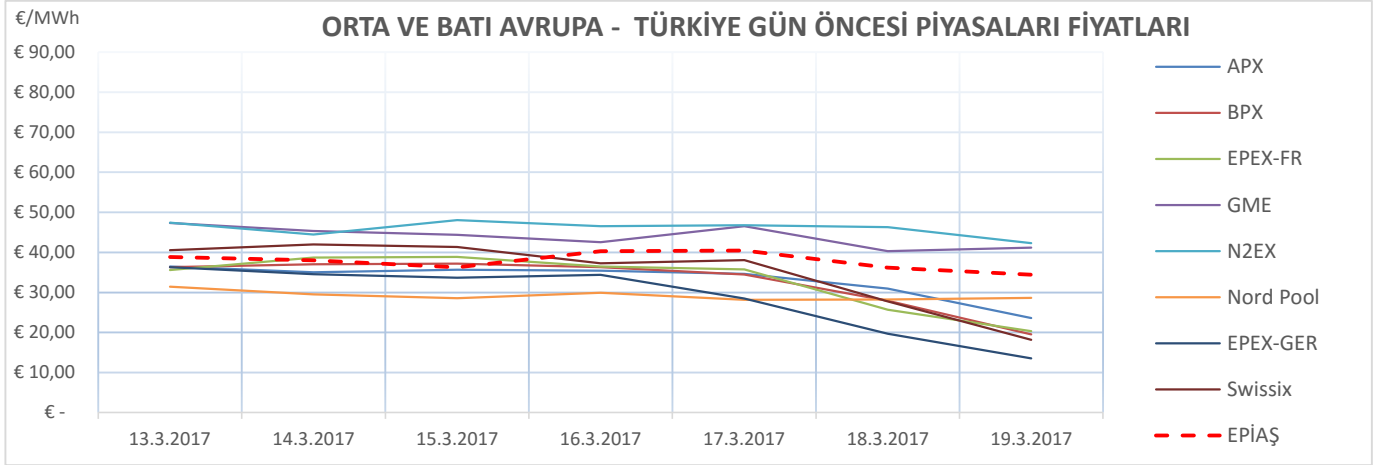
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
13.03.2017	44.433	5.374	1.178	50.984	2.357	5.859	18.286	26.502
14.03.2017	43.010	11.732	1.000	55.742	2.275	5.952	19.594	27.821
15.03.2017	58.576	12.348	0	70.924	1.084	5.035	21.979	28.097
16.03.2017	32.092	20.840	0	52.932	6.059	9.180	20.786	36.025
17.03.2017	25.122	16.311	0	41.433	2.817	514	20.009	23.340
18.03.2017	27.856	337	13	28.206	1.099	0	21.204	22.303
19.03.2017	9.650	2.345	1.939	13.933	4.907	564	19.856	25.327

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

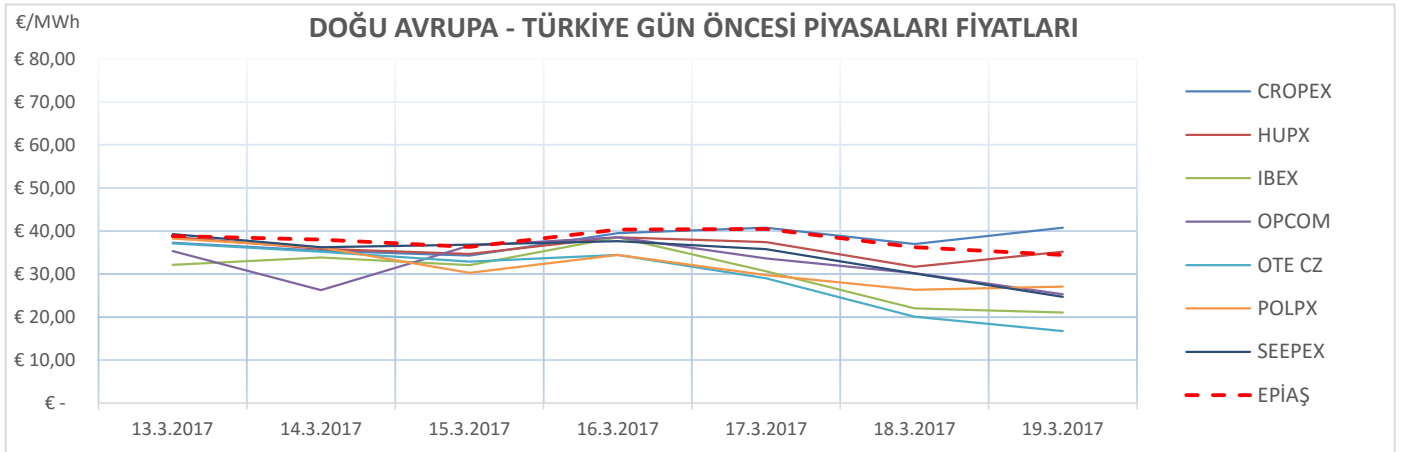


"11. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 35,21 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 33,08 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,79 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 15 Mart Çarşamba günü 58,05 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX, en düşük gün ortalaması da 13,57 €/MWh olarak 19 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.