

7. Haftada (11 Şubat- 17 Şubat),

*** Haftalık PTF ortalamasının 8,07 TL/MWh azalması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 93.480 MWh (saatlik ortalama 556,4 MWh) artması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 62.680 MWh (saatlik ortalama 373,1 MWh) azalması,**

*** İA hacminin 256.858 MWh azalması,**

*** Fiyattan bağımsız alış miktarının 337.434 MWh (%17) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	11.02.2019 - 17.02.2019		% Değişim	04.02.2019 - 10.02.2019
Ortalama PTF	253,02	↓	-3,09%	261,10
Maksimum PTF	329,60	↑	0,84%	326,87
Minimum PTF	0,00	↓	-100,00%	2,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	251,43	↓	-8,02%	273,34
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	306,74	↑	0,11%	306,41
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	221,64	↑	2,65%	215,93
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.828	↑	16,99%	11.820
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.207	↑	10,28%	10.162
Maksimum Takas Miktarı	22.029	↑	4,52%	21.076
Minimum Takas Miktarı	12.301	↓	-3,56%	12.755
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.342	↑	4,14%	16.653
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.098	↑	2,61%	18.612
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.216	↓	-5,51%	27.745
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.544	↑	0,23%	31.471
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	89.027	↓	-3,22%	91.991
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.203	↑	0,64%	33.987

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

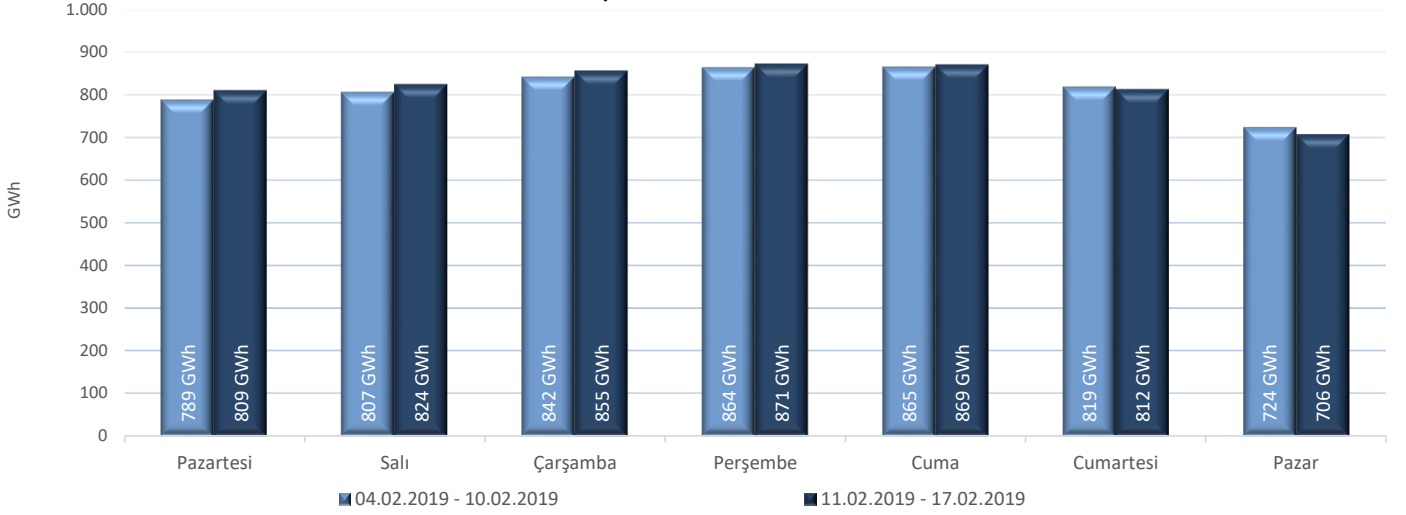
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

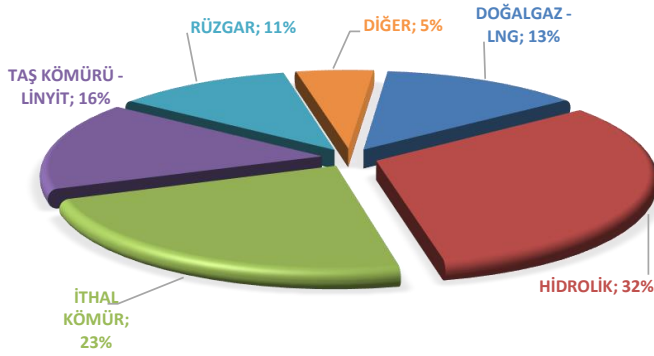


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 36.395 MWh artarak 5.746.138 MWh olarak gerçekleşmiştir."

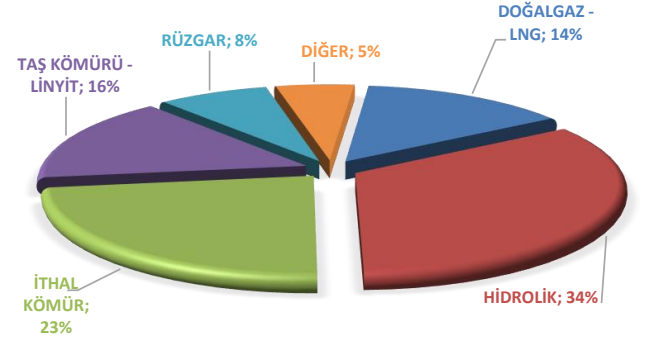
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 7. HAFTA)

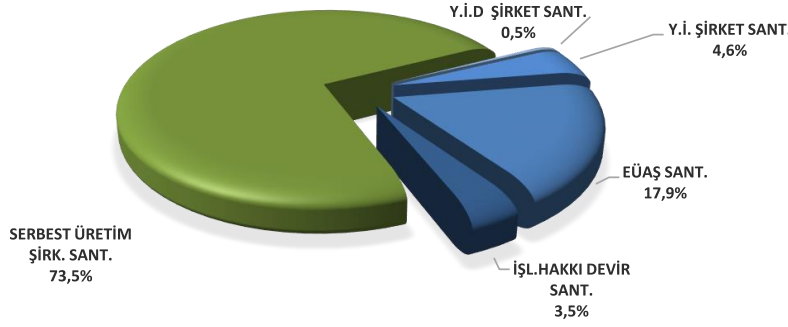


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 6. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.833.828 MWh (%32) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.298.434 MWh (%23) ile İthal Kömür, 909.741 MWh (%16) ile Taşkömürü-Linyit, 751.481 MWh (%13) ile Doğalgaz-LNG, 658.905 MWh (%11) ile Rüzgar, 293.753 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 164.259 MWh ile Jeotermal, 57.146 MWh ile Biogaz, 32.320 MWh ile Asfaltit Kömür, 24.776 MWh ile Fuel Oil, 12.794 MWh ile Atık Isı ve 2.458 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 535 MWh artarak 36.849 MWh ve ihracatı 662 MWh azalarak 79.935 MWh bandında gerçekleşmiştir.

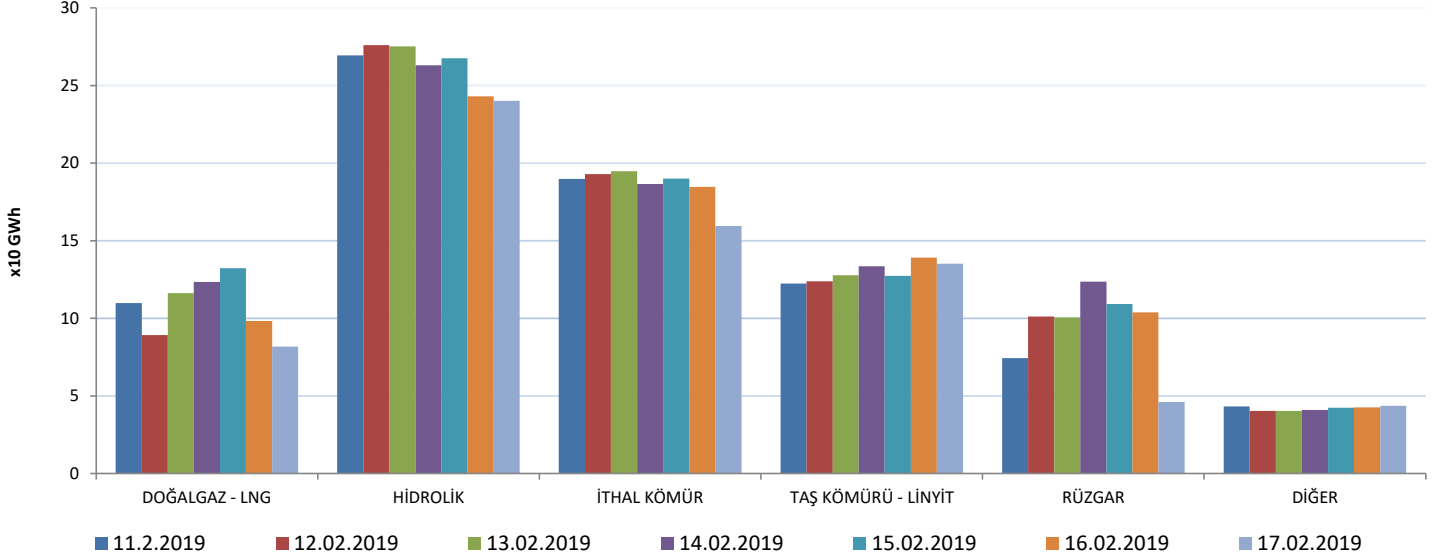


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 36.395 MWh artarak 5.746.138 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.220.593 MWh (%73,5) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 28.607 MWh (%0,50), Y.İ Şirket santralleri 266.466 MWh (%4,64) ve İ.H.D Şirket santralleri 203.883 MWh (%3,55) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.026.589 MWh (%17,9) bandında olmuştur.

	11.2.2019	12.02.2019	13.02.2019	14.02.2019	15.02.2019	16.02.2019	17.02.2019
DOĞALGAZ - LNG	109.825	89.198	116.287	123.556	132.381	98.376	81.858
HİDROLİK	269.312	275.917	275.081	263.000	267.455	243.004	240.059
İTHAL KÖMÜR	189.888	192.965	194.873	186.566	190.056	184.615	159.471
RÜZGAR	74.340	101.279	100.527	123.583	109.132	103.902	46.142
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.518	123.913	127.774	133.628	127.406	139.211	135.291
DİĞER	43.340	40.281	40.406	40.940	42.524	42.655	43.607

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

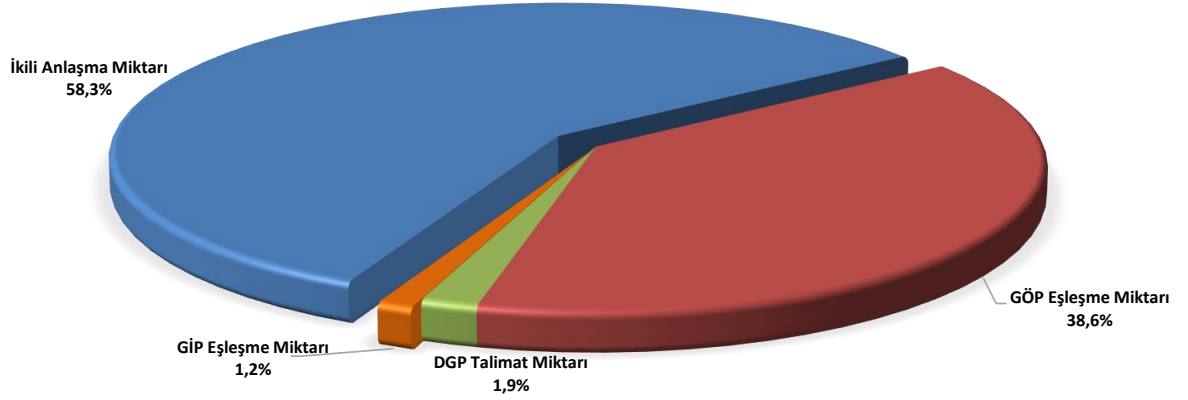


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 62.680 MWh azalarak 751.484 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 93.480 MWh azalarak 1.833.828 MWh seviyesine gerilemiştir. Rüzgar kaynaklı santrallerinin üretimi 226.011 MWh artarak 658.905 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 6.010 MWh artarak 909.741 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 24.857 MWh azalarak 1.298.434 MWh seviyesine, diğer kaynaklı santrallerin üretimi 13.120 MWh azalarak 293.753 seviyesine gerilemiştir.



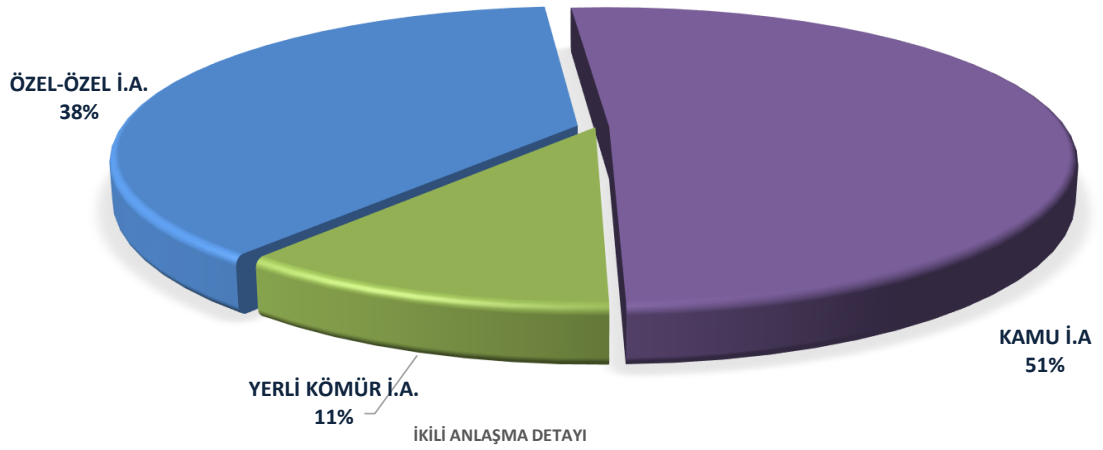
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.404.238 MWh (%58,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.913.470 MWh (%38,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 89.027 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 142.851 MWh (%1,9) olmuştur. "

11 ŞUBAT - 17 ŞUBAT 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 4.404.238 MWh (%58,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.913.470 MWh (%38,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 89.027 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 142.851 MWh (%1,9) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 7.573 MWh ve GÖP eşleşme miktarı 115.755 MWh artarken, İA miktarı 256.858 MWh ve GİP eşleşme miktarı 2.964 MWh azalmıştır.

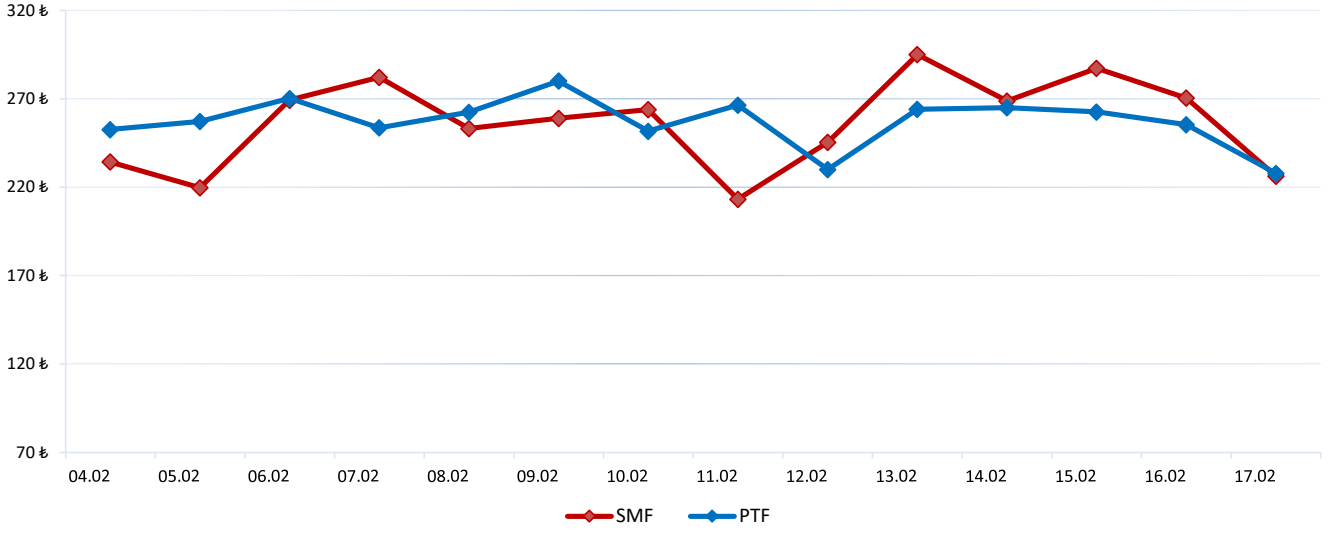


	11.2.2019	12.02.2019	13.02.2019	14.02.2019	15.02.2019	16.02.2019	17.02.2019
İKİLİ ANLAŞMA	633.298	647.313	630.443	634.733	638.135	621.232	599.084
GÖP	404.321	428.775	442.030	450.839	444.245	393.822	349.437
GİP	13.949	12.456	14.869	13.361	12.615	13.504	8.273
DGP	17.691	21.541	37.327	13.973	19.096	15.970	17.254
TOPLAM	1.069.259	1.110.085	1.124.669	1.112.906	1.114.091	1.044.528	974.047

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

04 Şubat - 17 Şubat 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



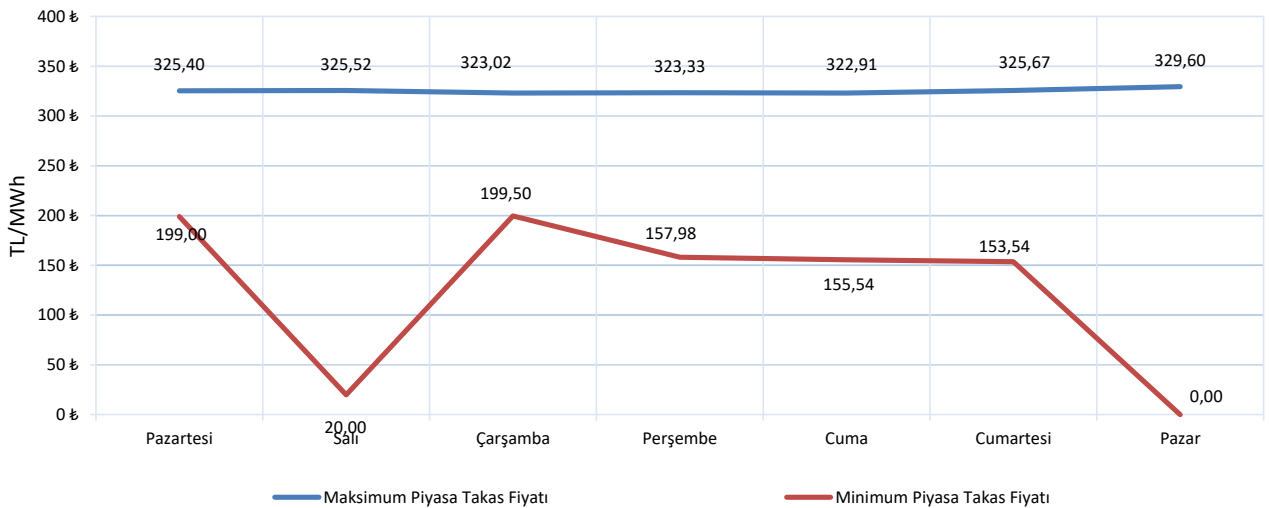
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 227,83 TL/MWh ile 17 Şubat Pazar günü, en yüksek PTF ortalaması ise 266,37 TL/MWh ile 11 Şubat Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 213,16 TL/MWh ile 11 Şubat Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 295,03 TL/MWh ile 13 Şubat Çarşamba gününe aittir.

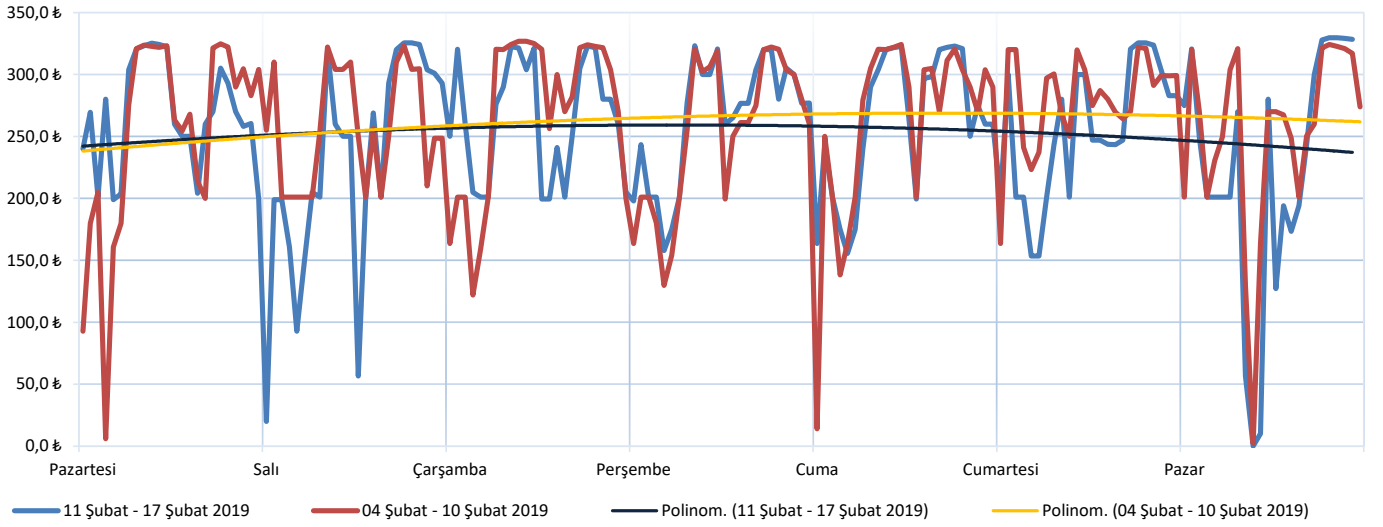
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 329,6 TL/MWh ile 17 Şubat Pazar günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 243,46 TL/MWh ile 17 Şubat Pazar günü 16.00'da gerçekleşmiştir.

11 Şubat - 17 Şubat 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



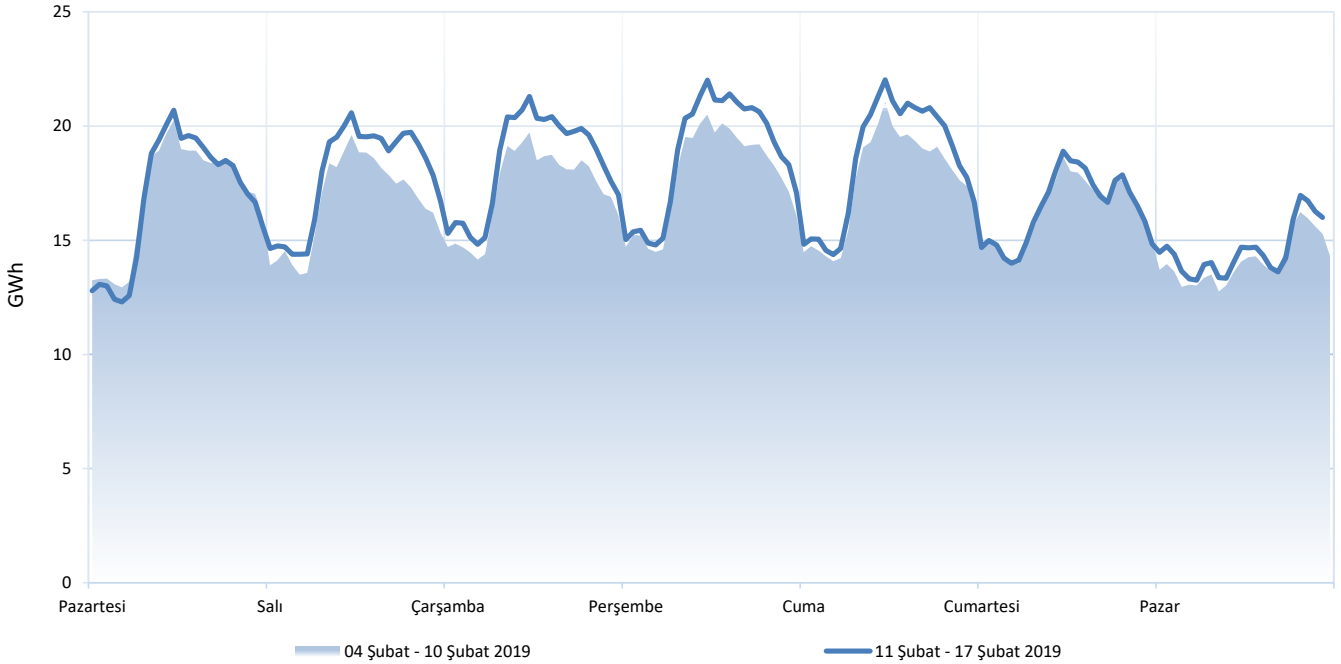
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



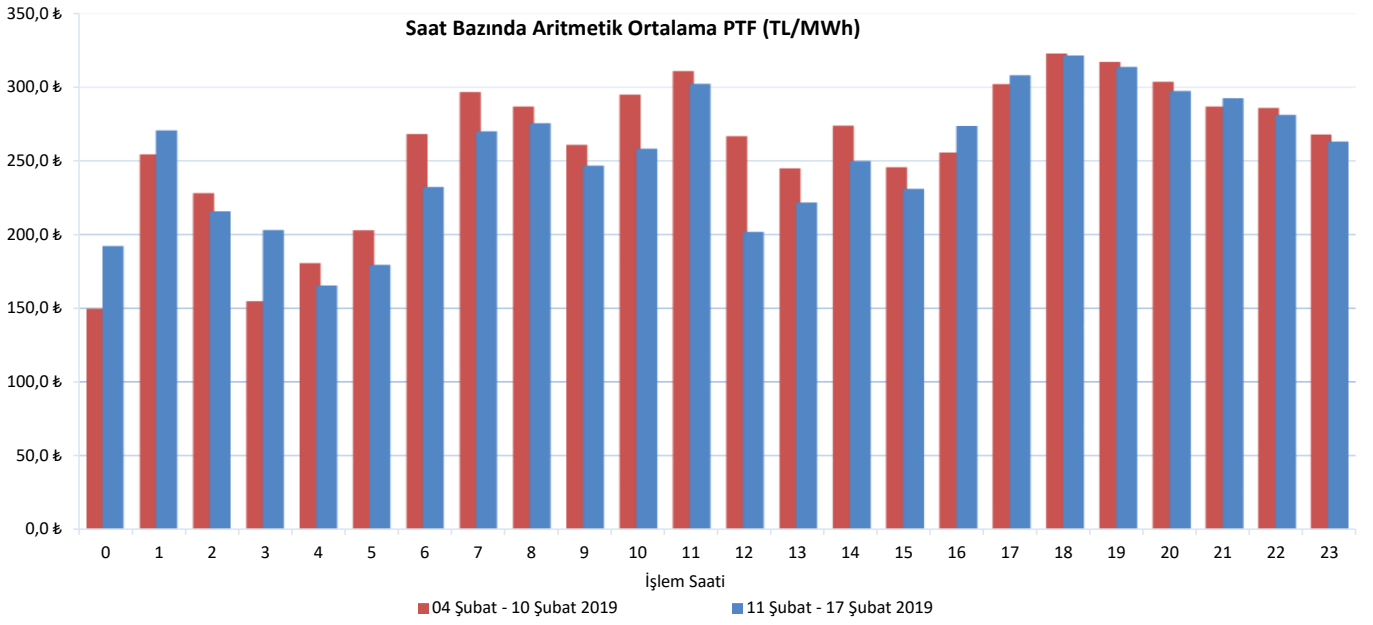
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 8,07 TL/MWh azalarak 253,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 27,15 TL/MWh azalış ile salı günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 251,43 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 306,74 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 221,64 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

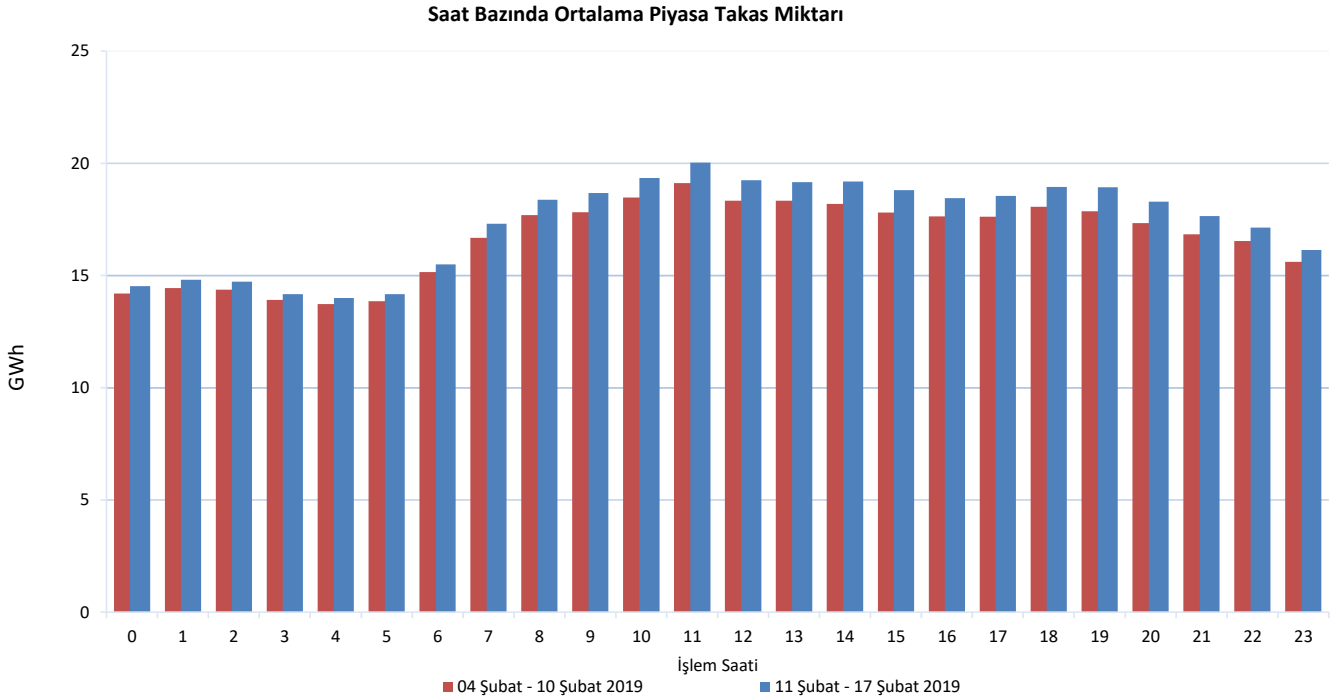
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



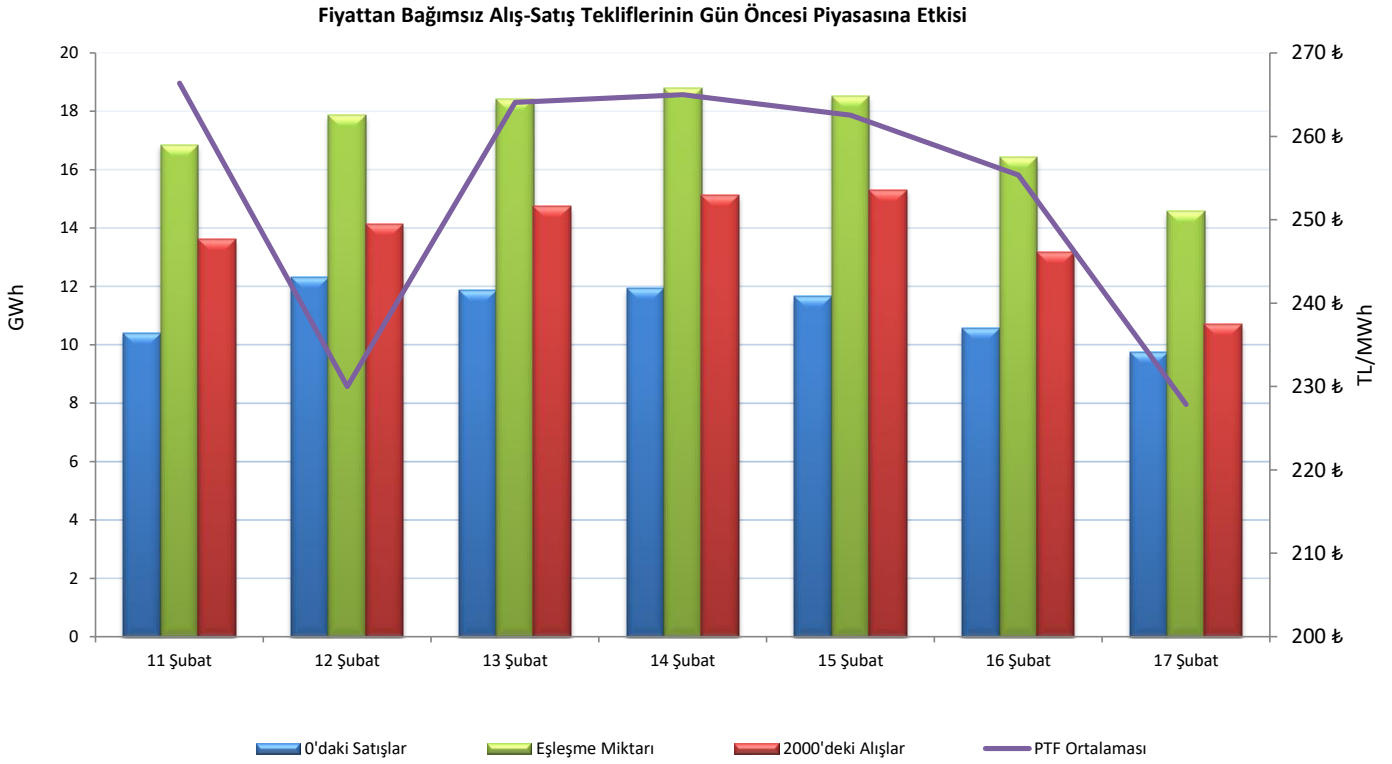
7. Hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Şubat Cuma günü saat 11.00'de 22.029 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Şubat Pazartesi günü saat 04.00'de 12.301 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 03.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 47,73 TL/MWh artarak 203,35 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 12:00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 64,80 TL/MWh azalarak 202,05 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 19.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.077 MWh artarak 18.938 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



7. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,8 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler 6. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.009 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.044 MWh ve eşleşme miktarının ise ortalama 689 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

12 Şubat 2019 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 36,37 TL/MWh azalarak 230 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 12 Şubat 2019 Salı günü bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.900 MWh artması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

13 Şubat 2019 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 34,00 TL/MWh artarak 264,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 13 Şubat 2019 Çarşamba günü bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 562 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 590 MWh artması PTF'nin artmasında etkili olmuştur.

7. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,6 (81.495 MWh) artarak 3.208.393 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8,7 (168.567 MWh) artarak 2.096.929 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,3 (175.441 MWh) artarak 1.882.707 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,2 (12.225 MWh) artarak 5.299.392 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,2 (53.960 MWh) azalarak 814.911 MWh seviyesine gerilerken alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %31,6 (231.440 MWh) azalarak 500.381 MWh seviyesine gerilemiştir.

18.02.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 964'tür. Bu hafta günlük ortalama 774 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

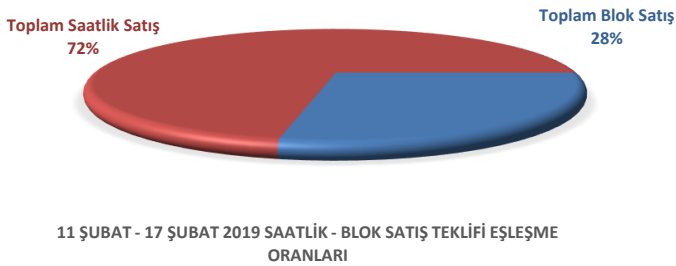
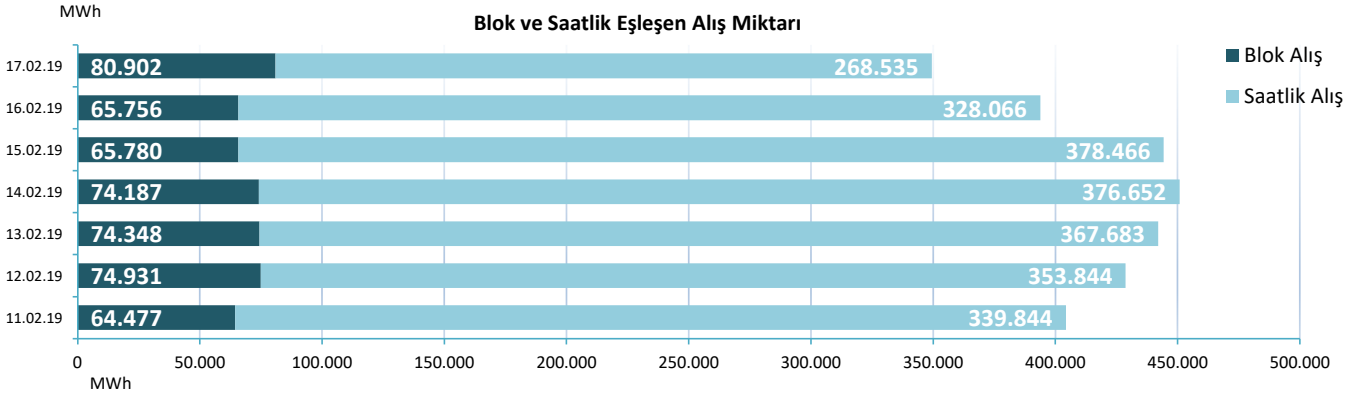
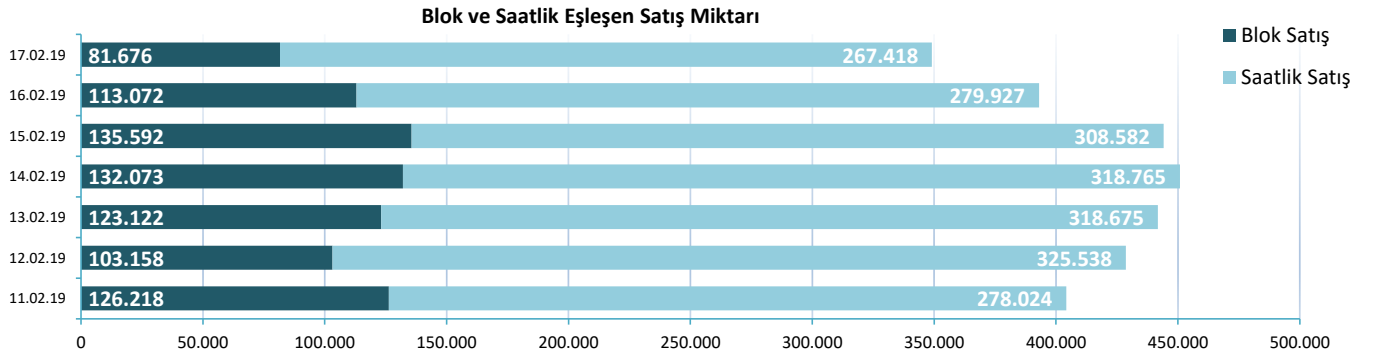
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 299.561 MWh,
- Blok satış miktarı 116.416 MWh,
- Saatlik alış miktarı 344.727 MWh,
- Blok alış miktarı 71.483 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -413.302 TL olarak gerçekleşmiştir.

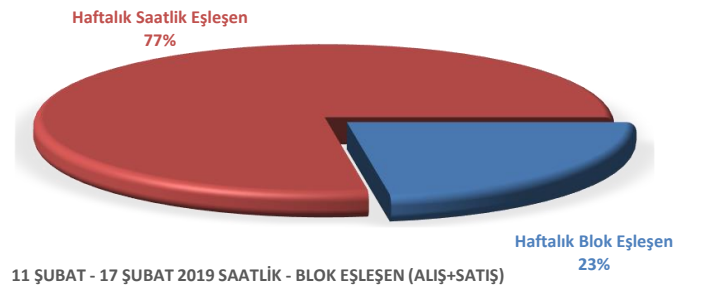
		11.2.19	12.2.19	13.2.19	14.2.19	15.2.19	16.2.19	17.2.19
ALİŞ	SAATLİK	339.844	353.844	367.683	376.652	378.466	328.066	268.535
	BLOK	64.477	74.931	74.348	74.187	65.780	65.756	80.902
SATIŞ	SAATLİK	278.024	325.538	318.675	318.765	308.582	279.927	267.418
	BLOK	126.218	103.158	123.122	132.073	135.592	113.072	81.676

* Değerleri MWh cinsindendir.



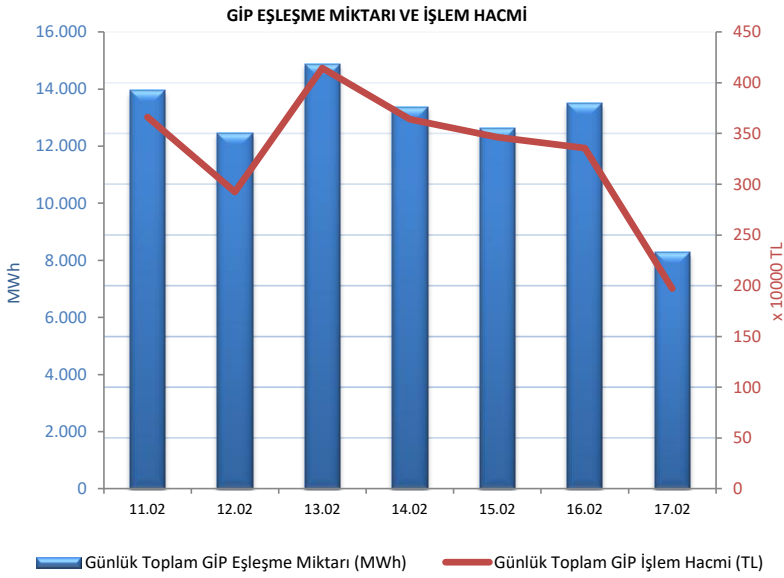
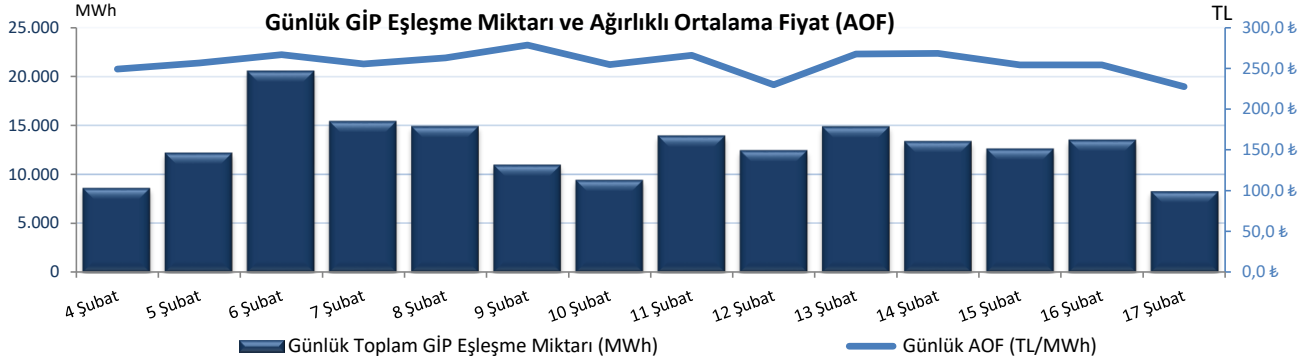
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %77, blok alış ve satış toplamı ise %23 olarak gerçekleşmiştir.

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %72'si saatlik, %28'i blok tekliftir.





"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Şubat 2019 Pazar günü saat 20.00'de 330,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 89.027 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 17 Şubat 2019 Pazar günü saat 20.00'de 330,59 TL/MWh , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 13 Şubat 2019 Çarşamba günü saat 21.00'de 1.440 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Şubat 2019 Çarşamba günü, minimum ticaret 17 Şubat 2019 Pazar günü olmuştur.

18.02.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 899 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 366 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
4.02.2019	249,10	8.609	2.227.010	333,68	4,84
5.02.2019	256,68	12.196	3.166.027	326,19	79,02
6.02.2019	266,78	20.488	5.863.829	389,50	110,00
7.02.2019	255,29	15.400	4.333.234	350,00	71,00
8.02.2019	262,81	14.894	4.136.383	340,90	12,49
9.02.2019	278,47	10.971	3.081.057	350,00	100,00
10.02.2019	254,85	9.433	2.470.606	340,00	0,10
11.02.2019	266,03	13.949	3.661.888	330,00	110,00
12.02.2019	229,78	12.456	2.925.452	350,19	1,00
13.02.2019	267,70	14.869	4.143.551	362,65	194,97
14.02.2019	268,47	13.361	3.640.683	340,00	116,00
15.02.2019	254,49	12.615	3.463.778	358,99	23,00
16.02.2019	254,41	13.504	3.355.558	361,00	40,00
17.02.2019	227,65	8.273	1.970.607	380,00	0,00

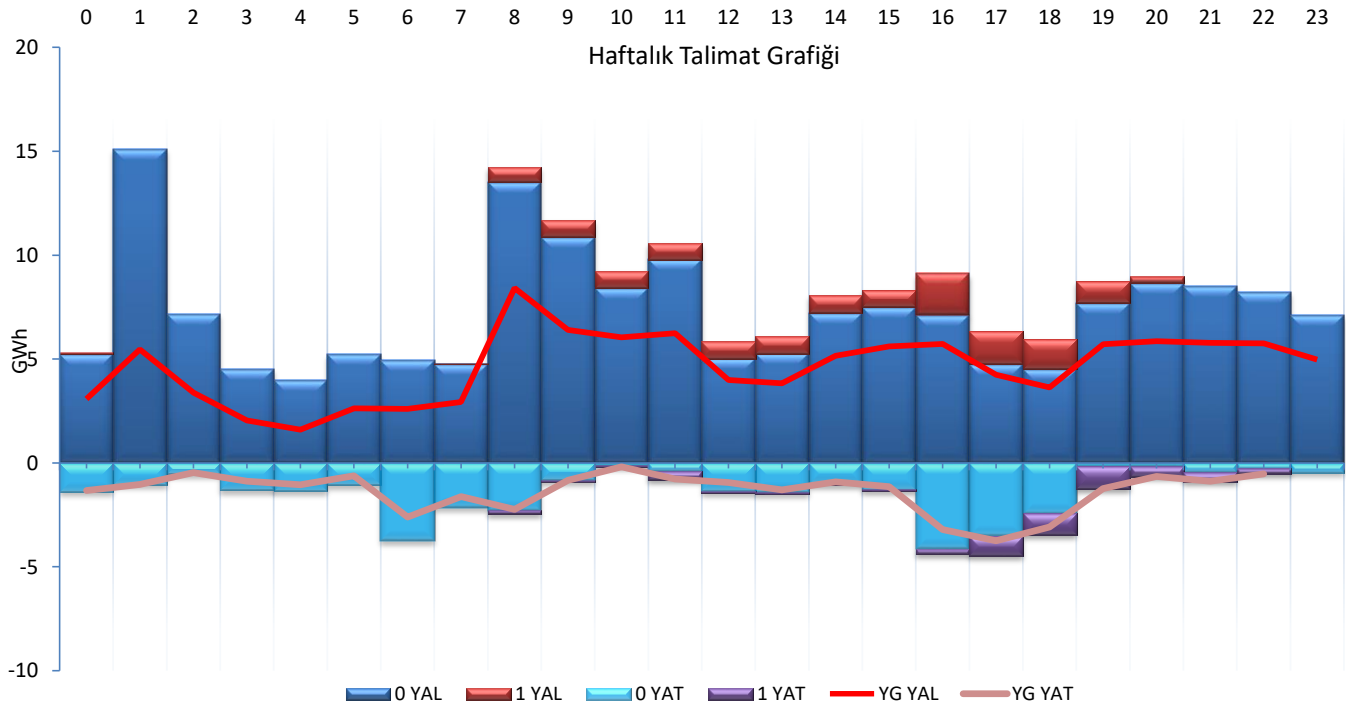
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %91,8'i 0 kodlu, %8,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 7.573 MWh artarak 142,851 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %91,8'i 0 kodlu, %8,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 7. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 10.137 MWh azalarak 31.734 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 17.710 MWh artarak 111.117 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 13 Şubat 2019 Çarşamba günü 31.462 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Şubat 2019 Pazartesi günü 5.097 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 11 Şubat 2019 Pazartesi günü 12.594 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 15 Şubat 2019 Cuma günü 800 MWh olarak gerçekleşmiştir.

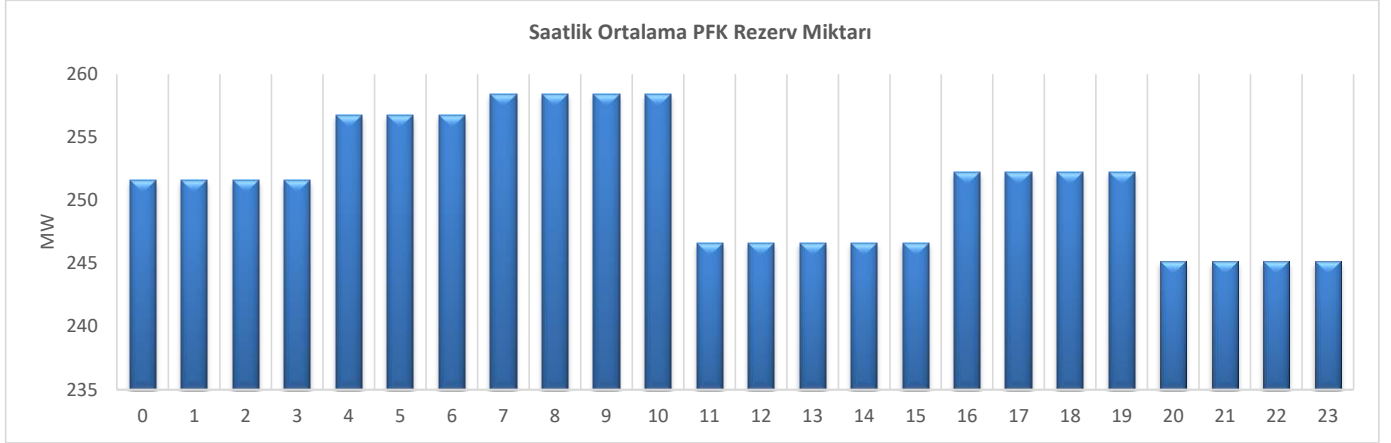


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
11.02.2019	10.373	0	10.373	15.829	500	16.328
12.02.2019	22.102	2.729	24.832	2.873	1.899	4.771
13.02.2019	35.621	10.209	45.830	3.291	3.024	6.315
14.02.2019	24.301	0	24.301	2.103	266	2.370
15.02.2019	37.470	0	37.470	836	0	836
16.02.2019	27.669	0	27.669	2.059	0	2.059
17.02.2019	17.626	0	17.626	5.787	0	5.787

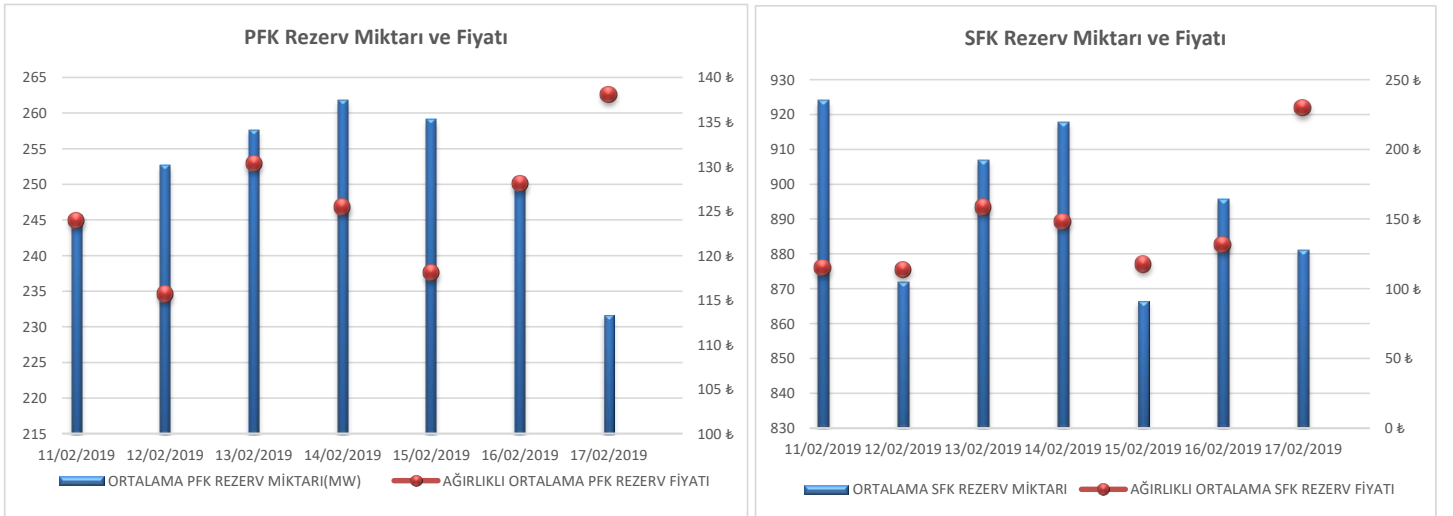
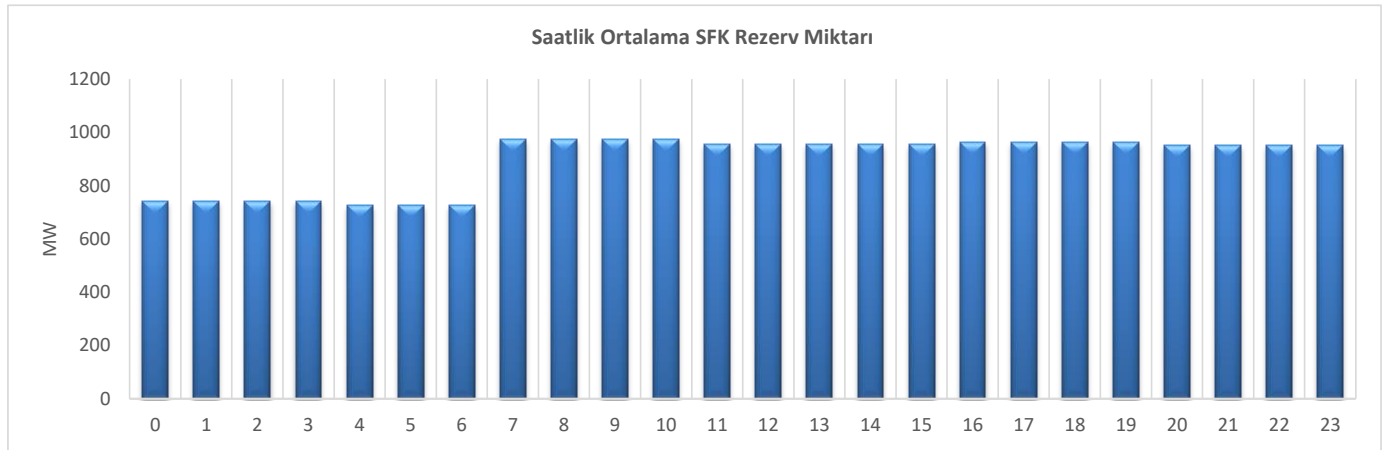
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

7. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.230 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 33,77 TL/MWh azalarak 125,50 TL/MWh olmuştur.



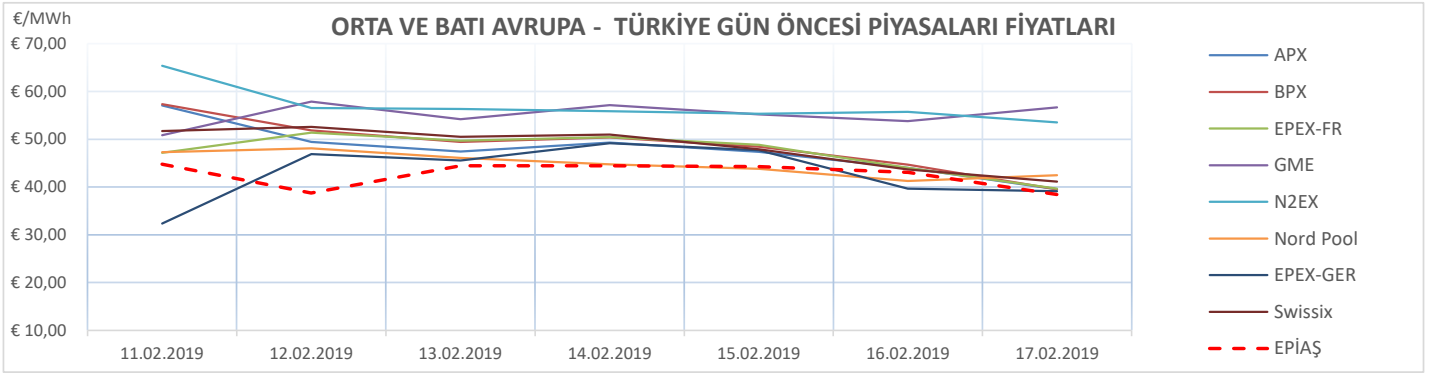
7. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.337 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 11,30 TL/MWh azalarak 144,85 TL/MWh olmuştur.



	11/02/2019	12/02/2019	13/02/2019	14/02/2019	15/02/2019	16/02/2019	17/02/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	245,63	252,74	257,56	261,84	259,11	251,06	231,63
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	123,96	115,68	130,33	125,45	118,08	128,07	138,09
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	923,96	872,04	906,96	917,88	866,42	895,67	881,13
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	114,73	114,09	158,44	148,31	117,59	131,31	229,85

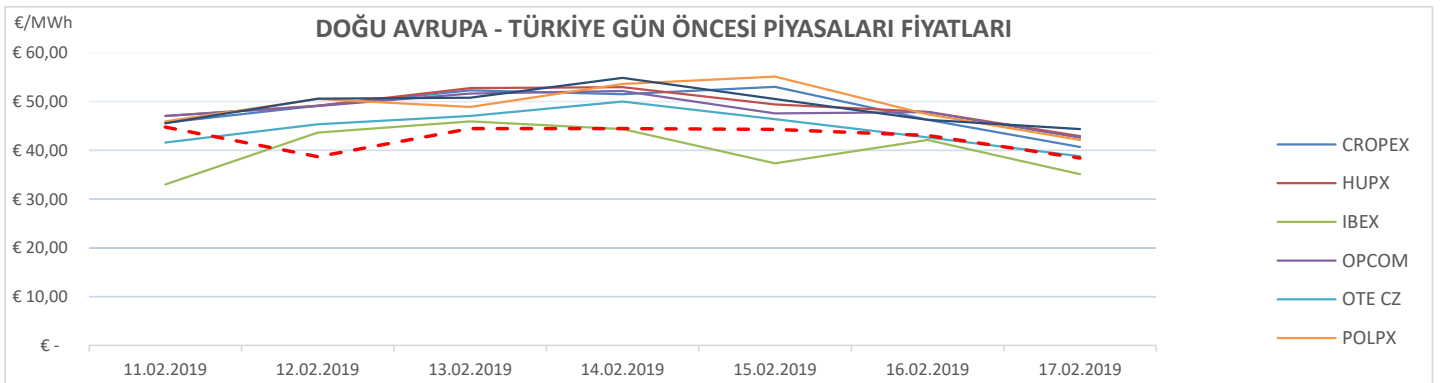


"7. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 48,99 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 46,91 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 42,59 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 11 Şubat Cumartesi günü 65,37 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'de, en düşük gün ortalaması da 32,37 €/MWh olarak 11 Şubat Cumartesi 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.