

6. Haftada (4 Şubat- 10 Şubat),

*** Haftalık PTF ortalamasının 37,65 TL/MWh artması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 37.692 MWh (saatlik ortalama 224,4 MWh) artması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 36.576 MWh (saatlik ortalama 217,7 MWh) artması,**

*** İA hacminin 317.181 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 213.513 MWh (%10) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	04.02.2019 - 10.02.2019		% Değişim	28.01.2019 - 03.02.2019
Ortalama PTF	261,10	↑	16,85%	223,44
Maksimum PTF	326,87	↓	-0,38%	328,12
Minimum PTF	2,00	↓	-80,02%	10,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	273,34	↑	22,29%	223,52
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	306,41	↑	5,60%	290,15
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	215,93	↑	18,88%	181,64
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.820	↓	-9,71%	13.091
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.162	↓	-20,32%	12.755
Maksimum Takas Miktarı	21.076	↓	-9,02%	23.166
Minimum Takas Miktarı	12.755	↓	-0,80%	12.858
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.653	↓	-5,65%	17.650
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.612	↓	-0,03%	18.618
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	27.745	↑	7,30%	25.857
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.471	↓	-9,96%	34.951
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	91.991	↑	20,18%	76.542
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.987	↑	3,34%	32.887

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

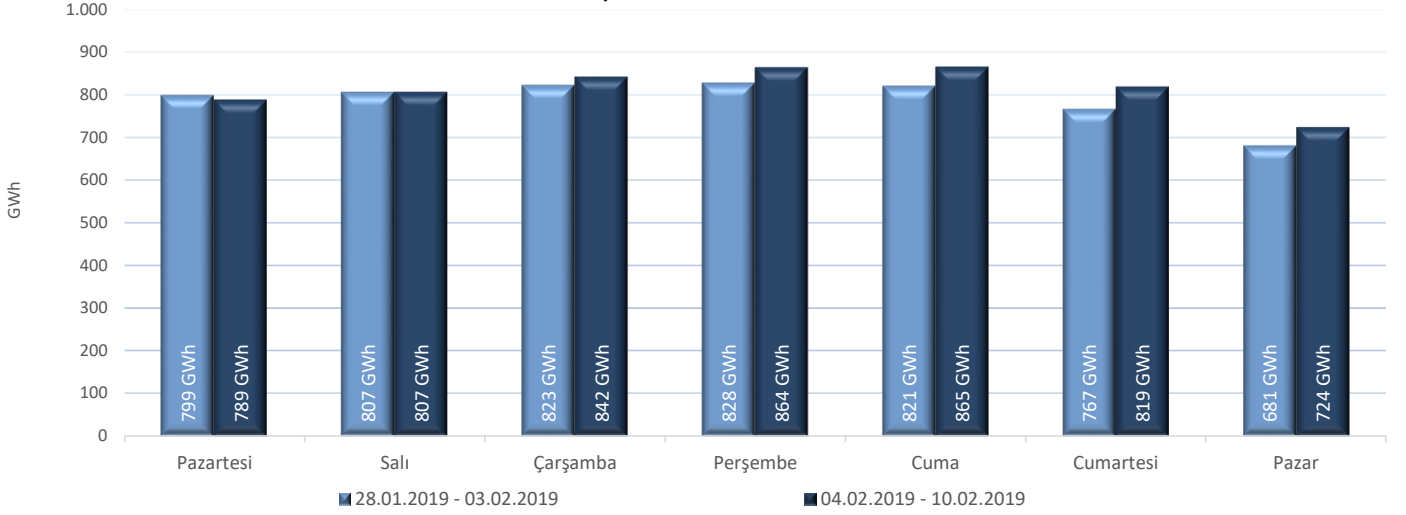
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

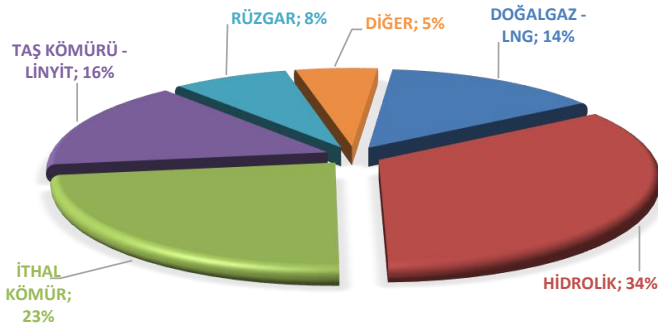


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 184.806 MWh artarak 5.709.743 MWh olarak gerçekleşmiştir."

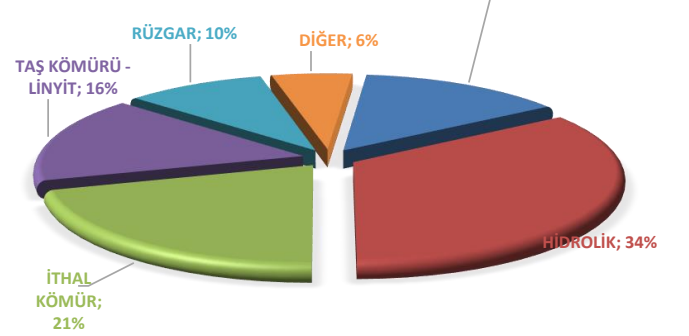
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 5. HAFTA)

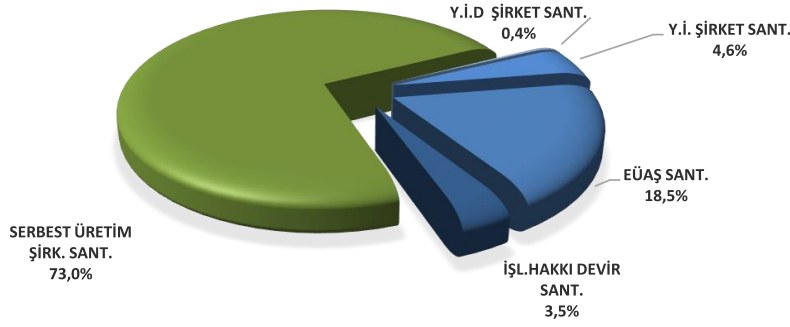


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 4. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.927.308 MWh (%34) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.323.291 MWh (%23) ile İthal Kömür, 903.731 MWh (%16) ile Taşkömürü-Linyit, 814.161 MWh (%14) ile Doğalgaz-LNG, 432.894 MWh (%8) ile Rüzgar, 306.359 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 164.045 MWh ile Jeotermal, 57.601 MWh ile Biogaz, 40.662 MWh ile Asfaltit Kömür, 30.385 MWh ile Fuel Oil, 13.694 MWh ile Atık Isı ve 1.972 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

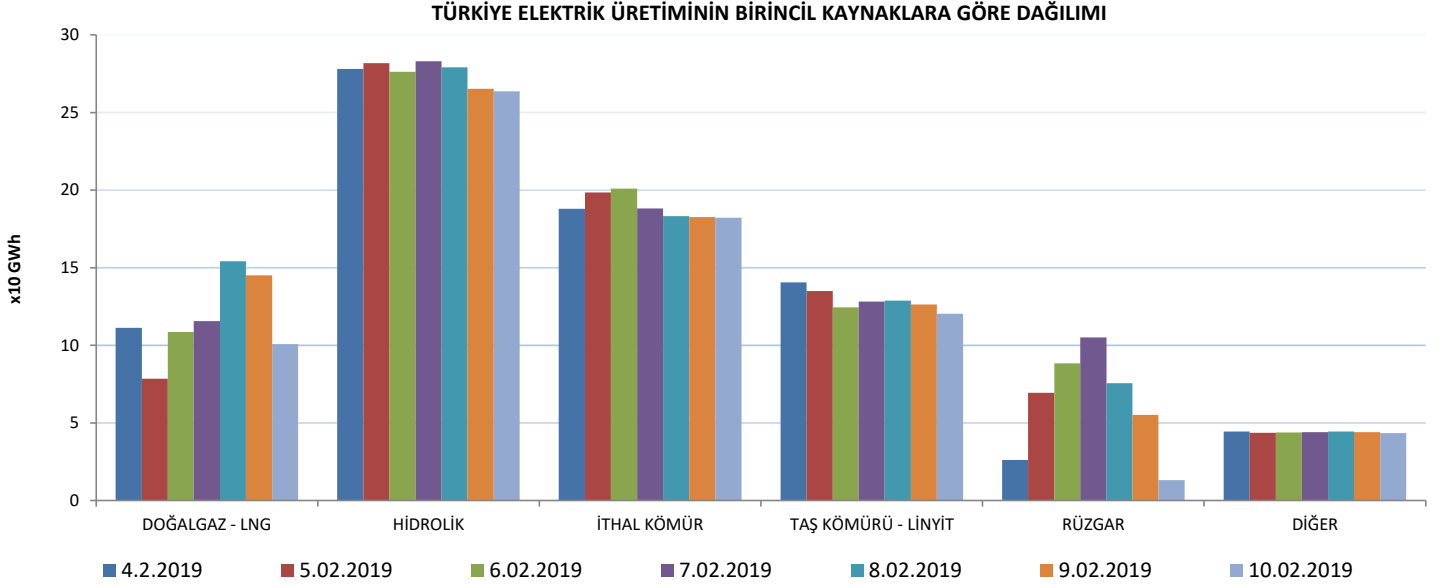
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 2.609 MWh azalarak 36.314 MWh ve ihracatı 17.920 MWh artarak 80.597 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 184.806 MWh artarak 5.709.743 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.166.931 MWh (%73) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 23.016 MWh (%0,40), Y.İ Şirket santralleri 263.872 MWh (%4,62) ve İ.H.D Şirket santralleri 202.327 MWh (%3,54) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.053.597 MWh (%18,5) bandında olmuştur.

	4.2.2019	5.02.2019	6.02.2019	7.02.2019	8.02.2019	9.02.2019	10.02.2019
DOĞALGAZ - LNG	111.301	78.590	108.540	115.704	154.241	145.053	100.733
HİDROLİK	278.119	281.699	276.237	283.007	279.146	265.373	263.726
İTHAL KÖMÜR	187.898	198.489	200.879	188.202	183.152	182.546	182.124
RÜZGAR	26.152	69.398	88.389	105.044	75.531	55.169	13.209
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	140.485	135.029	124.394	128.159	128.876	126.411	120.377
DİĞER	44.564	43.635	43.929	44.182	44.526	44.038	43.484

* Değerler MWh cinsindendir.

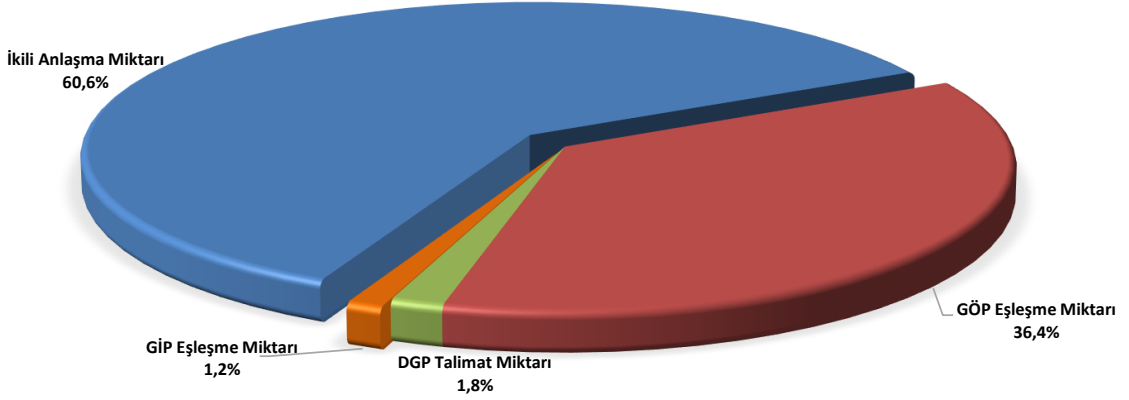


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 36.576 MWh artarak 814.161 MWh seviyesine gerilerken, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 37.692 MWh artarak 1.927.308 MWh seviyesine ve rüzgar kaynaklı santrallerinin üretimi 96.943 MWh azalarak 432.894 MWh seviyesine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 187.371 MWh artarak 1.323.291 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 18.081 MWh artarak 903.731 MWh seviyesine, diğer kaynaklı santrallerin üretimi 3.638 MWh artarak 304.721 seviyesine yükselmiştir.



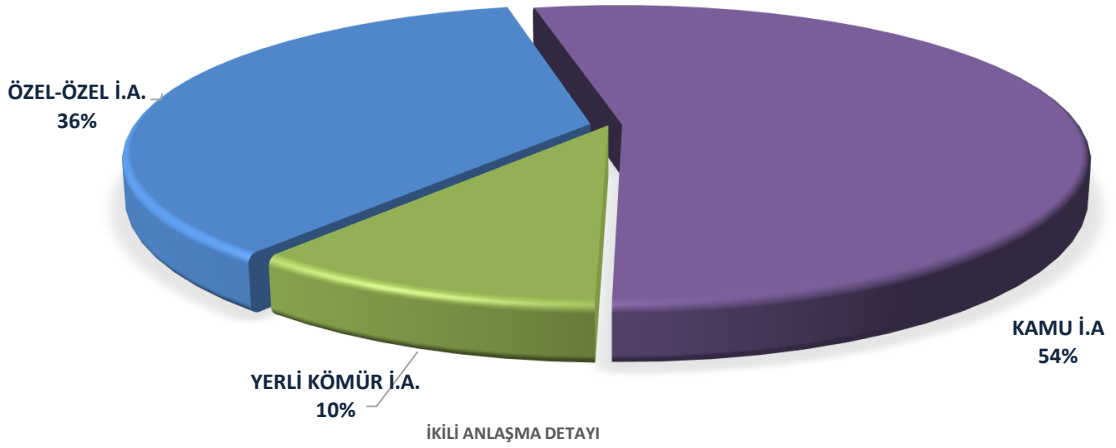
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.661.096 MWh (%60,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.797.714 (%36,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 91.991 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 135.777 MWh (%1,8) olmuştur. "

04 ŞUBAT - 10 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 4.661.096 MWh (%60,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.797.714 MWh (%36,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 91.991 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 135.777 MWh (%1,8) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 10.066 MWh azalmış ve İA miktarı 317.181 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 167.506 MWh azalmış ve GİP eşleşme miktarı 15.449 MWh artmıştır.

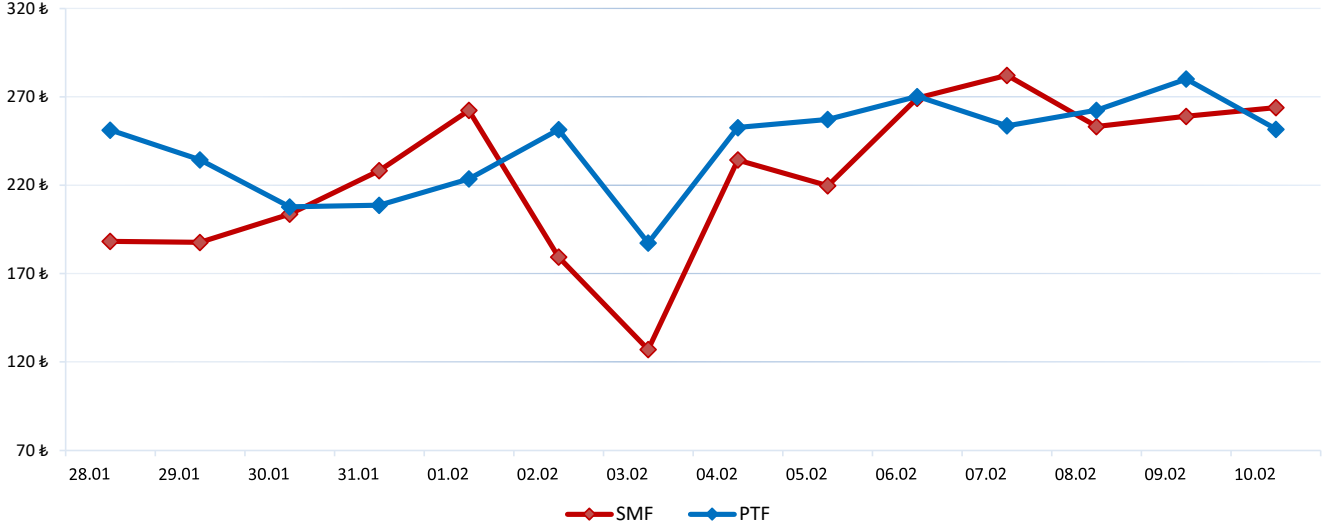


	4.2.2019	5.02.2019	6.02.2019	7.02.2019	8.02.2019	9.02.2019	10.02.2019
İKİLİ ANLAŞMA	663.888	691.017	690.466	677.974	680.122	655.621	602.009
GÖP	405.525	400.436	413.172	427.500	422.735	390.157	338.189
GİP	8.609	12.196	20.488	15.400	14.894	10.971	9.433
DGP	17.000	17.837	18.823	30.194	18.286	11.695	21.442
TOPLAM	1.095.023	1.121.486	1.142.949	1.151.068	1.136.036	1.068.444	971.072

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

28 Ocak - 10 Şubat 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



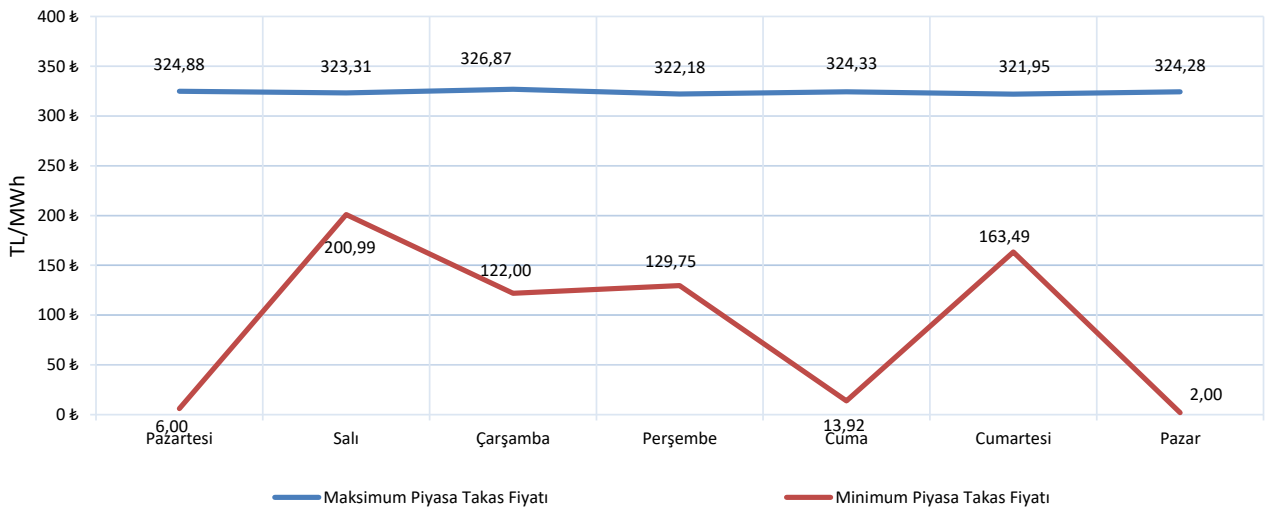
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 251,67 TL/MWh ile 10 Şubat Pazar günü, en yüksek PTF ortalaması ise 280,08 TL/MWh ile 9 Şubat Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 219,69 TL/MWh ile 5 Şubat Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 282,09 TL/MWh ile 7 Şubat Perşembe gününe aittir.

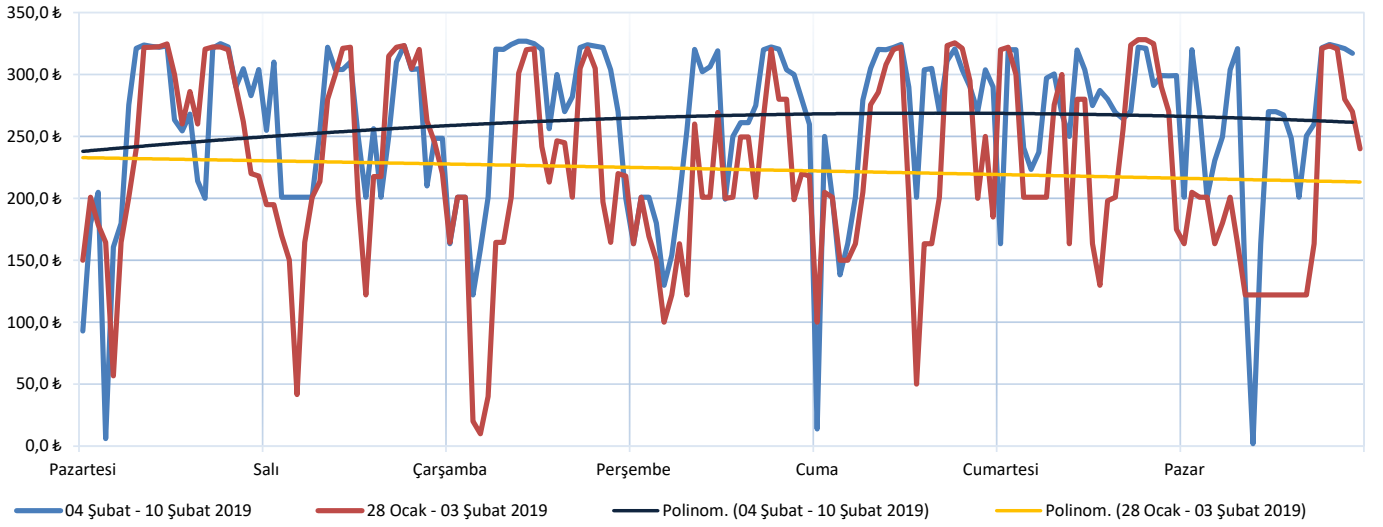
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 326,87 TL/MWh ile 6 Şubat Çarşamba günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 248,99 TL/MWh ile 5 Şubat Salı günü 12.00'de gerçekleşmiştir.

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



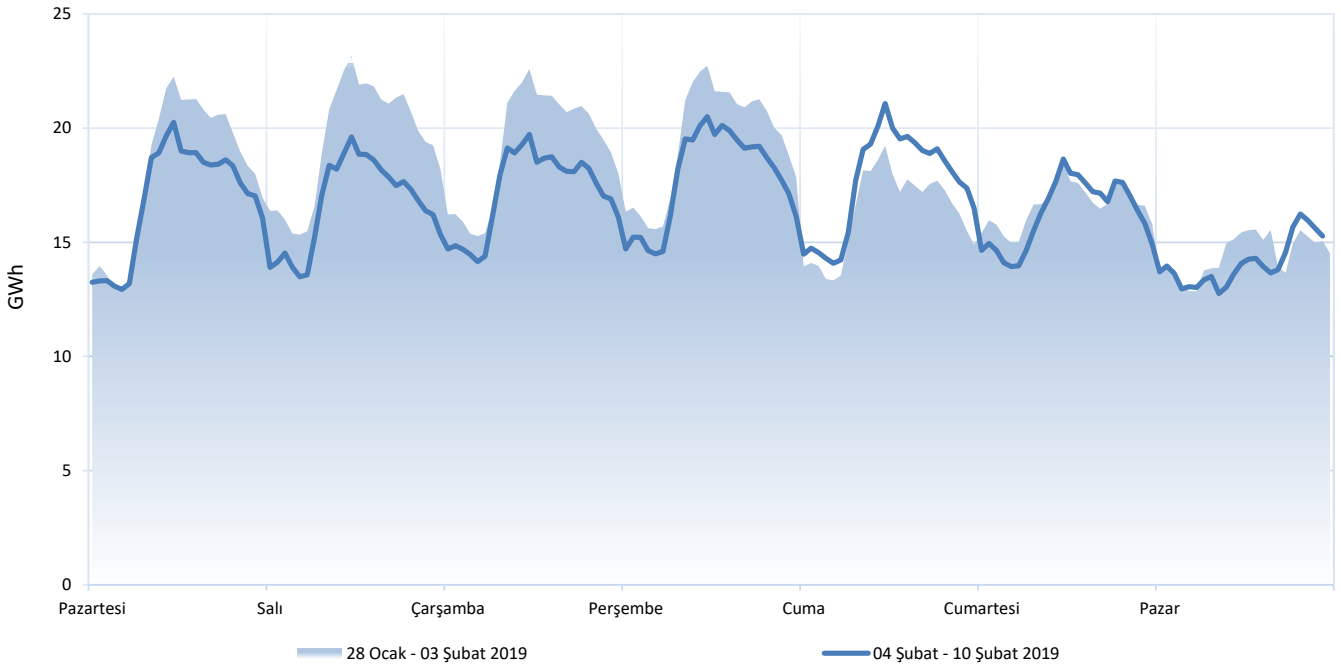
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



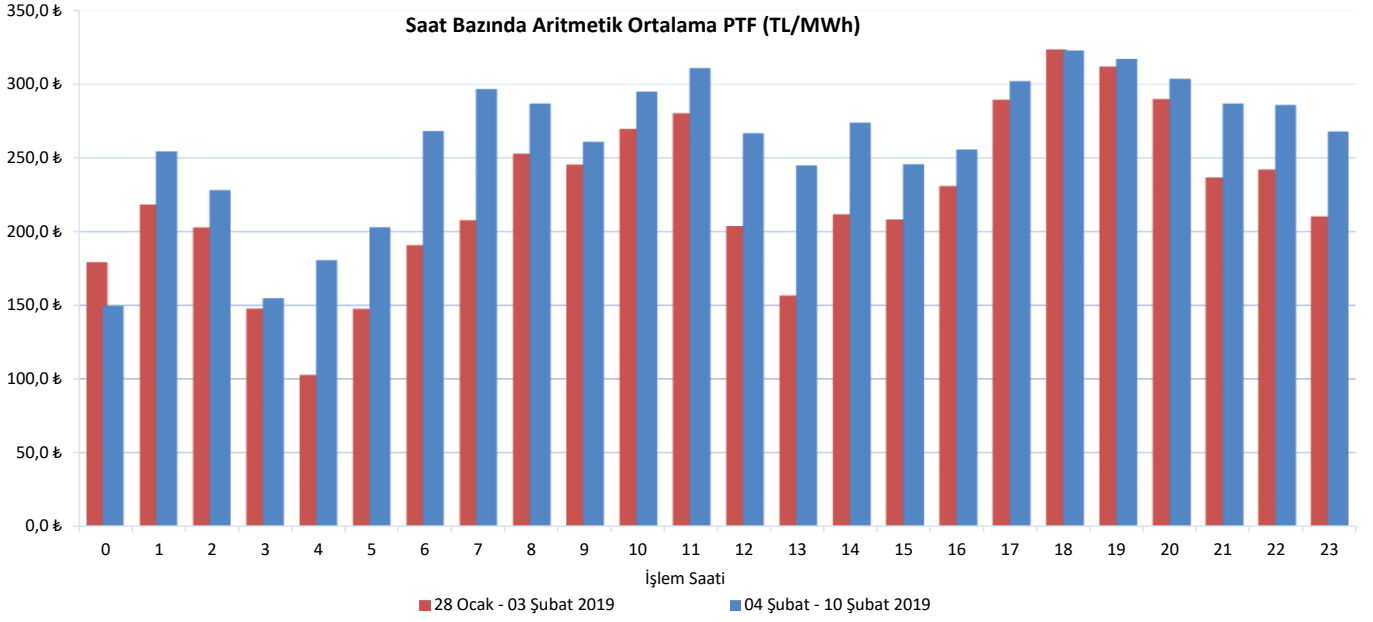
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 37,65 TL/MWh artarak 261,10 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 64,38 TL/MWh artış ile pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 73,34 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 306,41 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 215,93 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

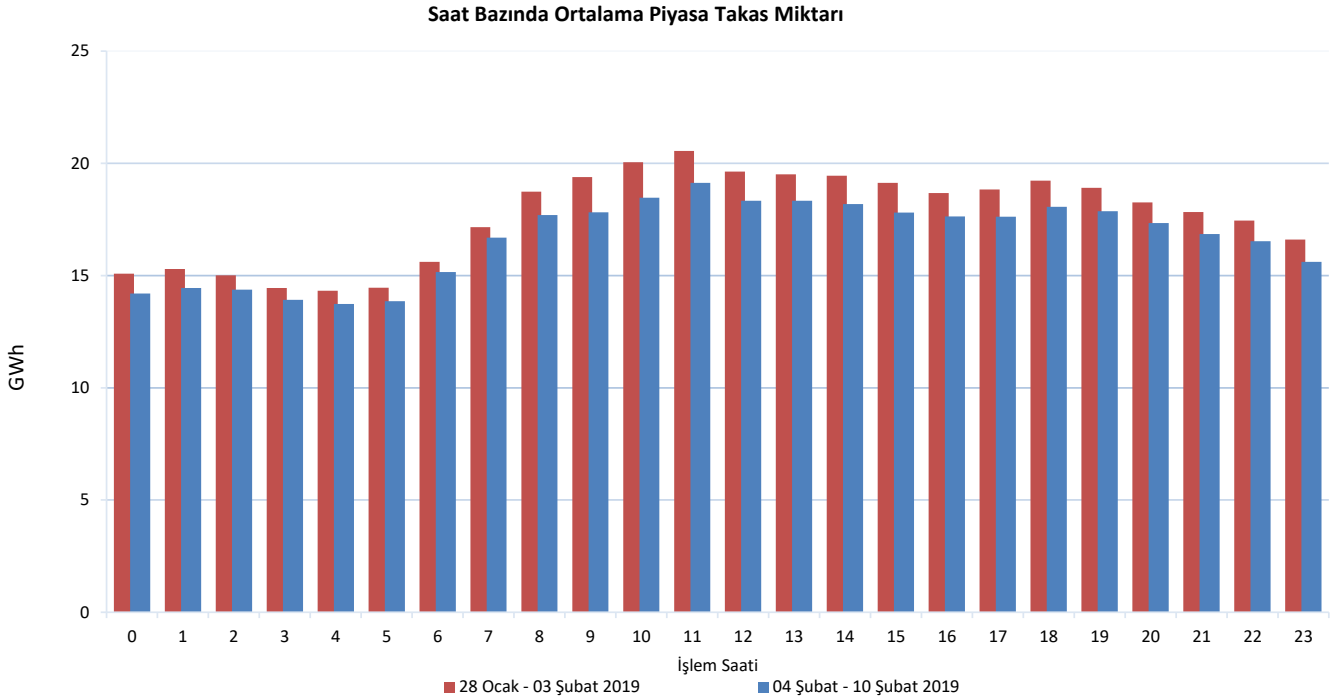
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



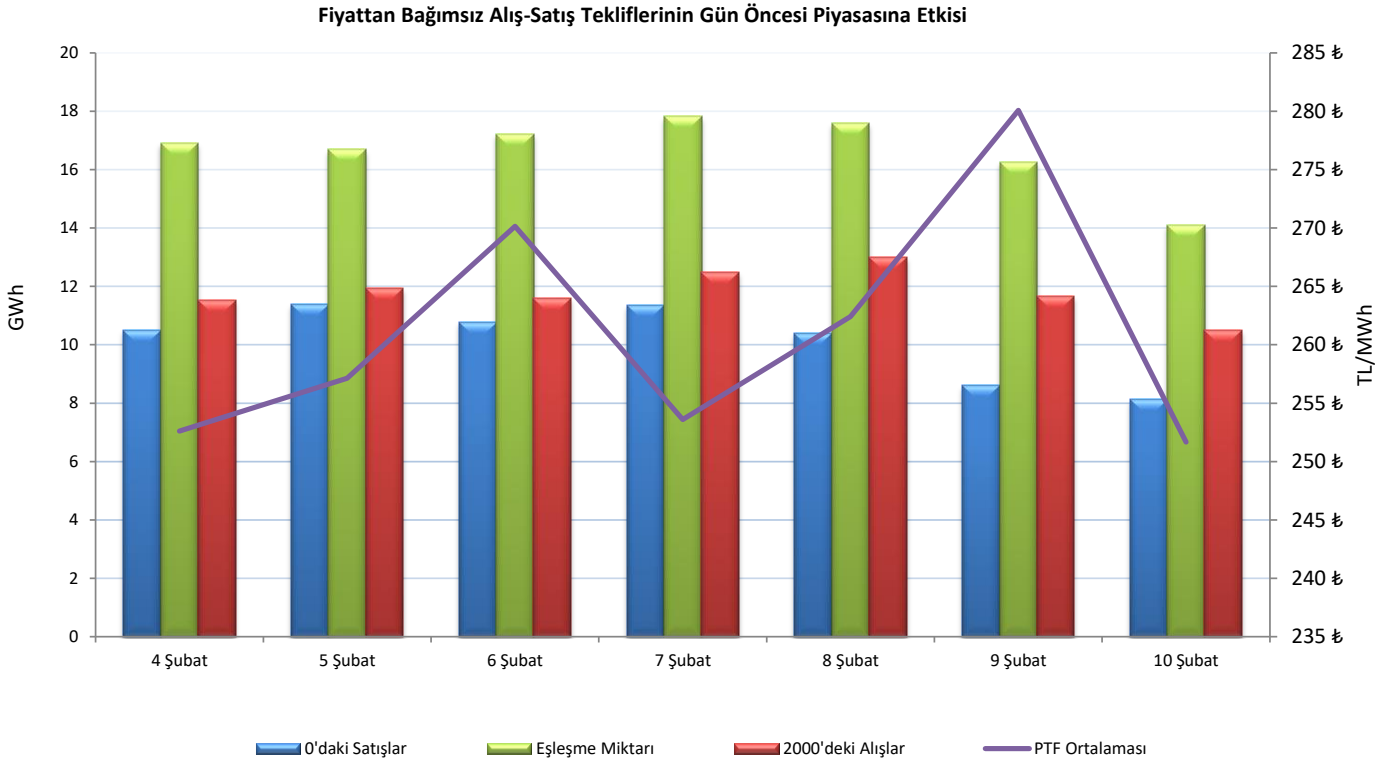
6. Hafta genelinde maksimum eşleşme 8 Şubat Cuma günü saat 11.00'de 21.076 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 10 Şubat Pazar günü saat 08.00'de 12.755 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 88,85 TL/MWh artarak 296,65 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 00:00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 29,02 TL/MWh azalarak 150,47 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.583 MWh azalarak 18.471 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



6. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,1 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,8 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,65 GWh seviyesindedir. Bu değerler 5. hafta ile kıyaslandığında , fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.271 MWh azaldığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.592 MWh azaldığı ve eşleşme miktarının ise ortalama 997 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

10 Şubat 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 28,00 TL/MWh azalarak 252,00 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 10 Şubat 2019 Pazar günü bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.000 MWh azalması PTF'nin azalmasında etkili olmuştur.

6. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1 (911 MWh) azalarak 3.126.889 MWh, eşleşen saatlik satış miktar %17,7 (413.709 MWh) azalarak 1.928.362 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %20,3 (435.517 MWh) azalarak 1.707,366 MWh, teklif edilen satış miktarı %10 (584.557 MWh) azalarak 5.287.167 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %39,7 (246.244 MWh) azalarak 868.871 MWh seviyesine gerilerken alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %8,9 (59.591 MWh) artarak 731.820 MWh seviyesine çıkmıştır.

10.02.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 963'dir. Bu hafta günlük ortalama 774 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

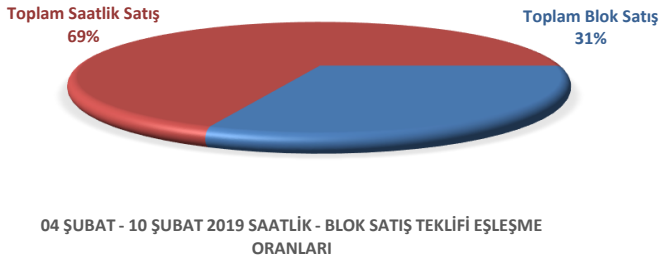
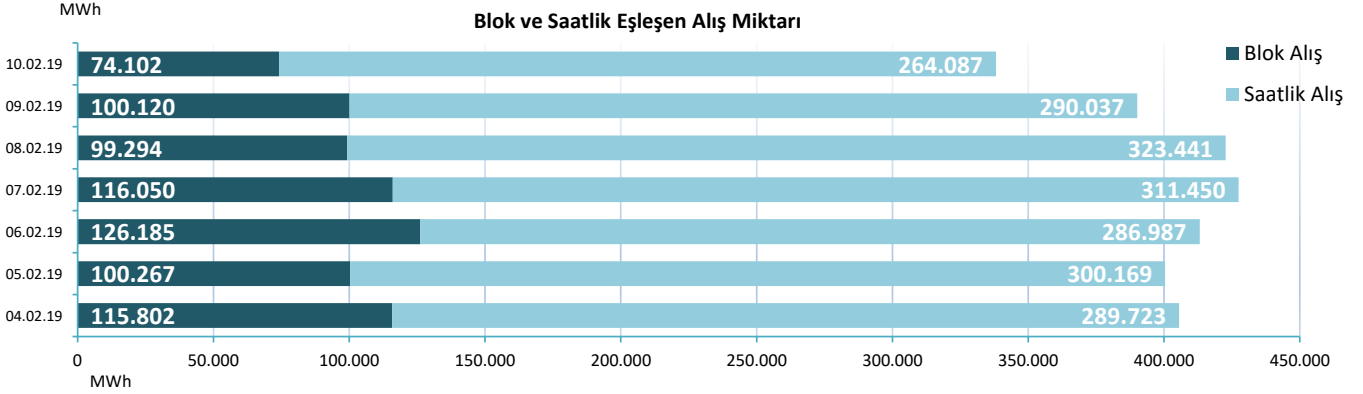
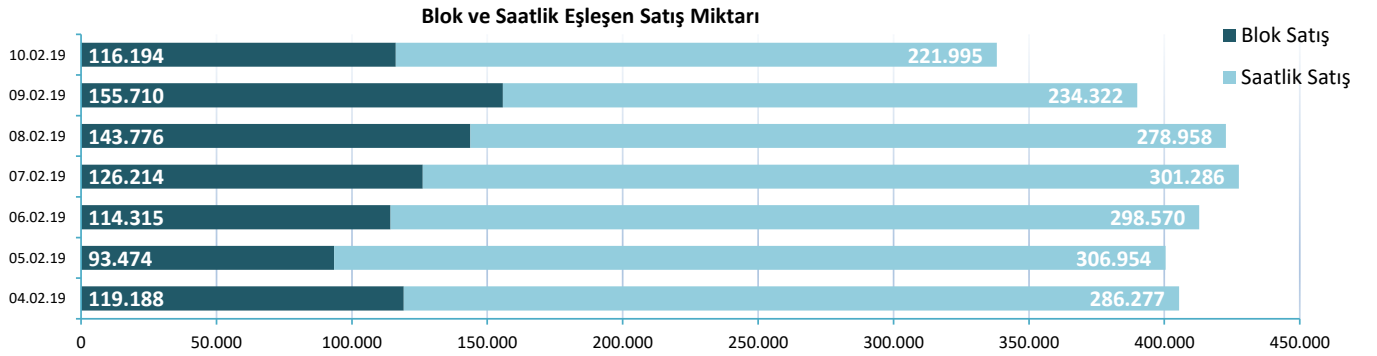
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 275.480 MWh,
- Blok satış miktarı 124.124 MWh,
- Saatlik alış miktarı 295.128 MWh,
- Blok alış miktarı 104.546 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -499.999 TL olarak gerçekleşmiştir.

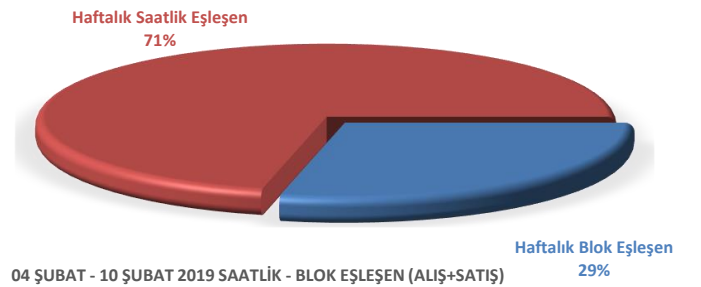
		4.2.19	5.2.19	6.2.19	7.2.19	8.2.19	9.2.19	10.2.19
ALİŞ	SAATLİK	289.723	300.169	286.987	311.450	323.441	290.037	264.087
	BLOK	115.802	100.267	126.185	116.050	99.294	100.120	74.102
SATIŞ	SAATLİK	286.277	306.954	298.570	301.286	278.958	234.322	221.995
	BLOK	119.188	93.474	114.315	126.214	143.776	155.710	116.194

* Değerleri MWh cinsindendir.



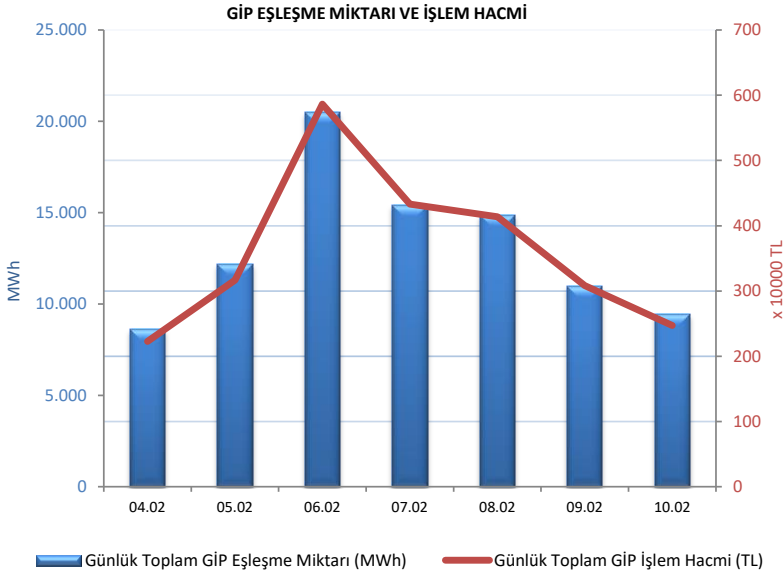
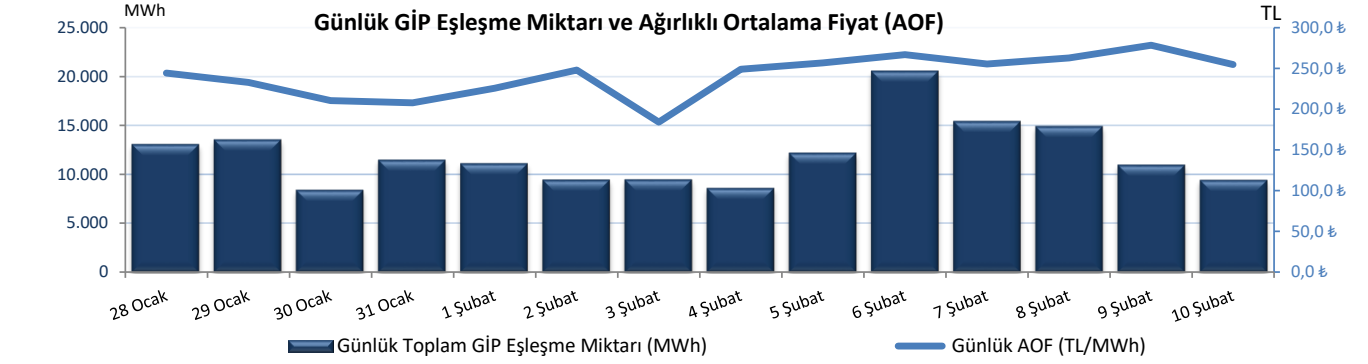
Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %71, blok alış ve satış toplamı ise %29 olarak gerçekleşmiştir.

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %69'u saatlik, %31'u blok tekliftir.





"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Şubat 2019 Perşembe günü saat 18.00'de 328,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 91.991 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 7 Şubat 2019 Perşembe günü saat 18.00'de 328,67 TL/MWh , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 7 Şubat 2019 Perşembe günü saat 20.00'de 1.620 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 6 Şubat 2019 Çarşamba günü, minimum ticaret 4 Şubat 2019 Pazartesi günü olmuştur.

10.02.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 899 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 355 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
28.01.2019	244,36	13.068	3.401.217	340,99	0,00
29.01.2019	232,79	13.534	3.142.275	324,99	29,10
30.01.2019	210,65	8.409	1.808.424	350,00	5,10
31.01.2019	207,68	11.478	2.529.750	964,00	89,00
1.02.2019	225,82	11.127	2.456.810	360,00	49,50
2.02.2019	248,12	9.448	2.281.853	329,99	125,00
3.02.2019	184,06	9.479	1.994.628	329,84	80,00
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

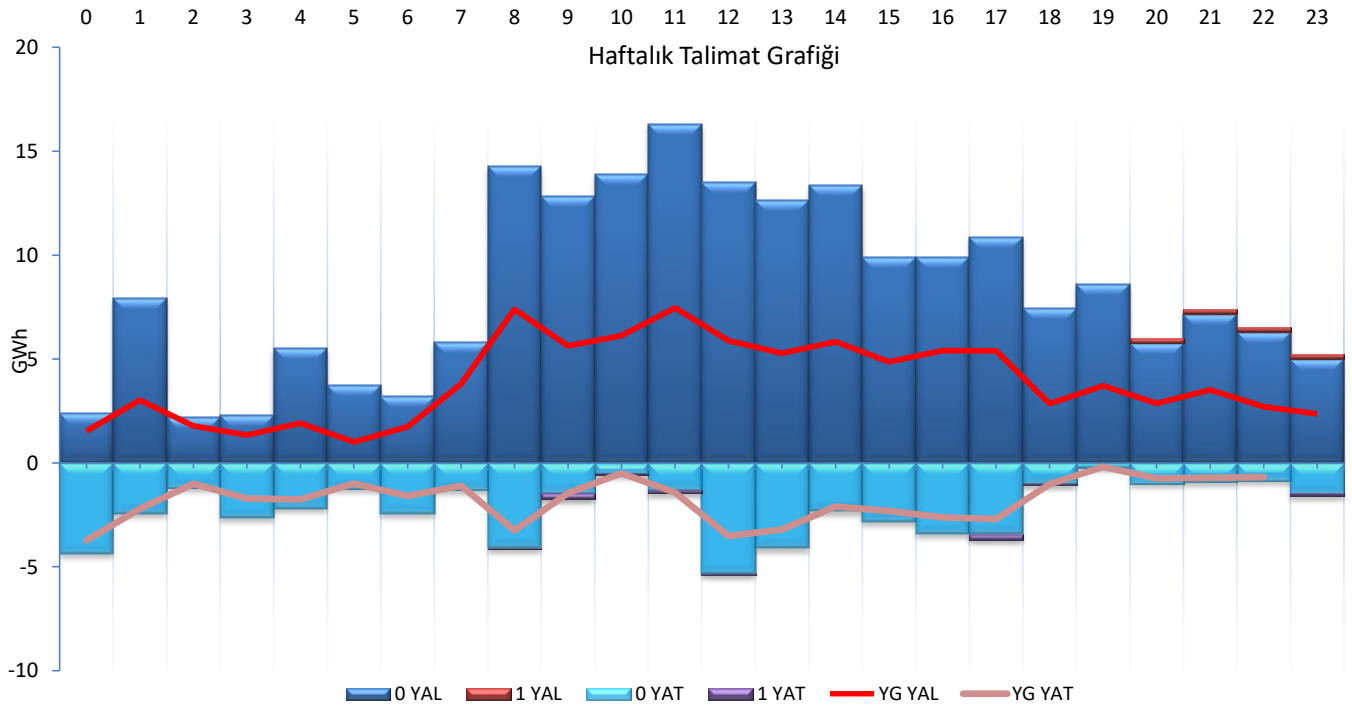
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %99,2'i 0 kodlu, %0,8'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 10.066 MWh azalarak 135.277 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99,2'i 0 kodlu, %0,8'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 6. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 37.760 MWh azalarak 41.870 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 27.694 MWh artarak 93.407 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 7 Şubat 2019 Perşembe günü 27.309 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Şubat 2019 Cumartesi günü 6.072 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Şubat 2019 Salı günü 11.130 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 10 Şubat 2019 Pazar günü 2.349 MWh olarak gerçekleşmiştir.

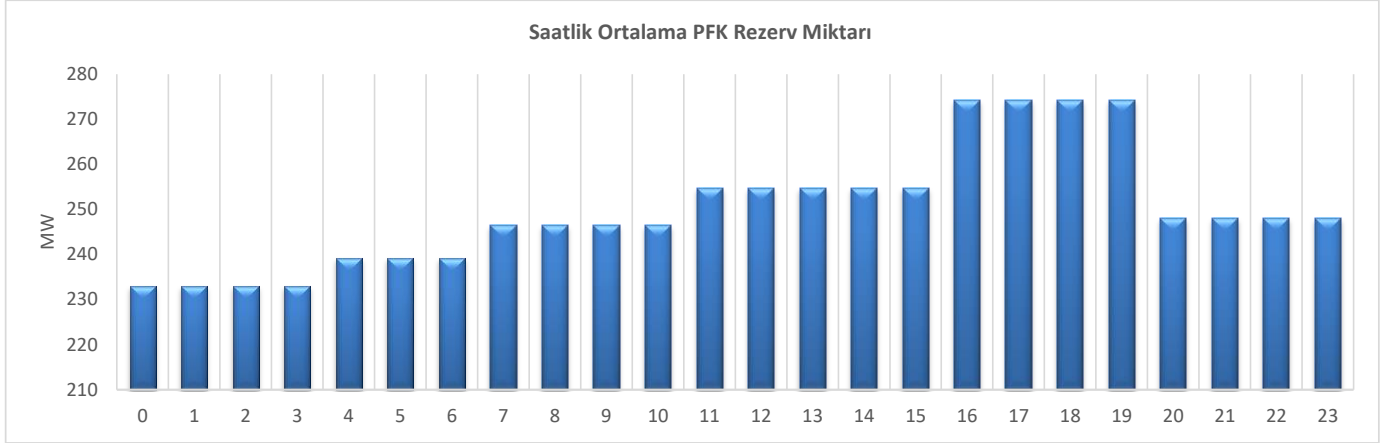


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
04.02.2019	15.108	0	15.108	11.690	0	11.690
05.02.2019	9.230	0	9.230	13.771	0	13.771
06.02.2019	25.278	0	25.278	7.377	627	8.004
07.02.2019	57.859	881	58.740	2.749	306	3.055
08.02.2019	31.127	0	31.127	5.379	17	5.395
09.02.2019	16.147	0	16.147	7.848	0	7.848
10.02.2019	46.117	0	46.117	3.272	214	3.486

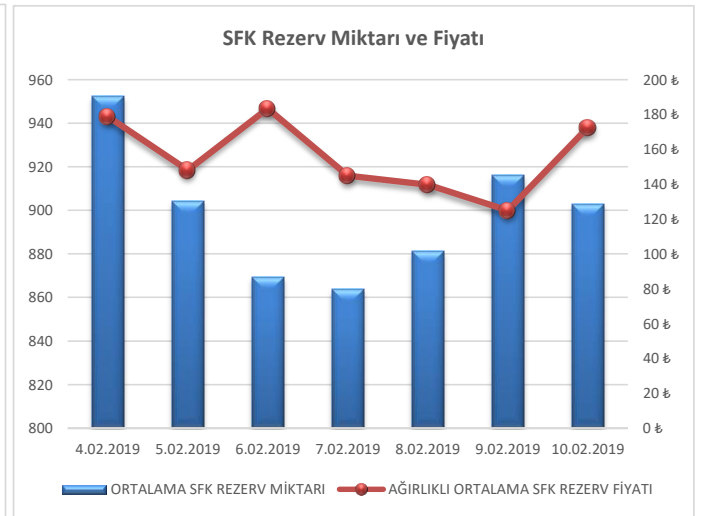
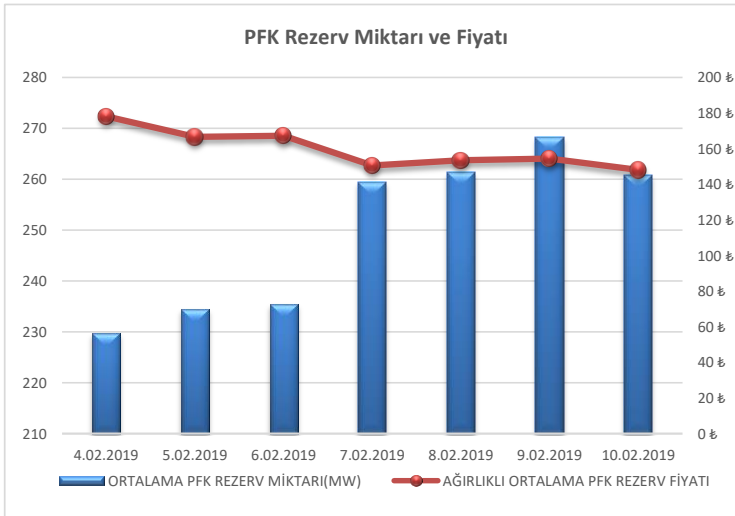
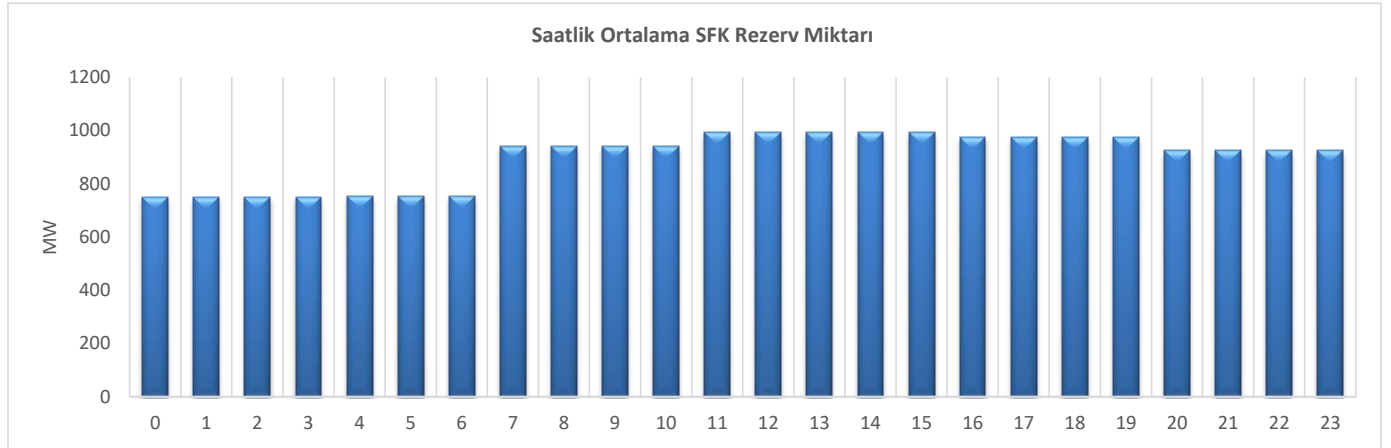
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

6. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 41.990 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 14,29 TL/MWh azalarak 159,27 TL/MWh olmuştur.



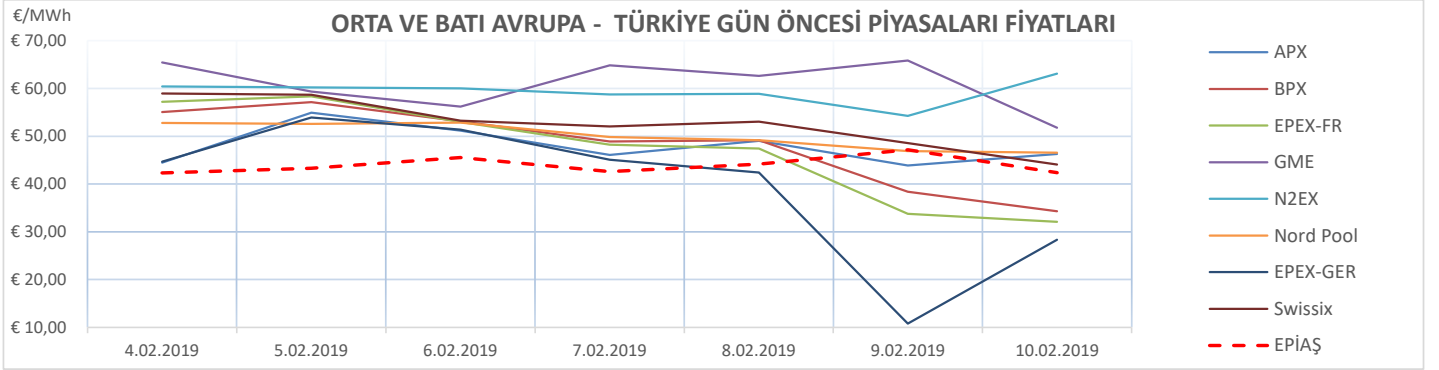
6. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.960 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 80,51 TL/MWh azalarak 156,150 TL/MWh olmuştur.



	4.02.2019	5.2.19	6.2.19	7.2.19	8.2.19	9.2.19	10.2.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	229,79	234,42	235,49	259,50	261,32	268,26	260,82
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	178,14	166,65	167,32	150,61	153,49	154,48	148,10
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	952,21	904,08	869,33	863,79	881,38	916,25	902,96
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	178,83	148,06	183,43	144,87	139,67	124,95	172,60

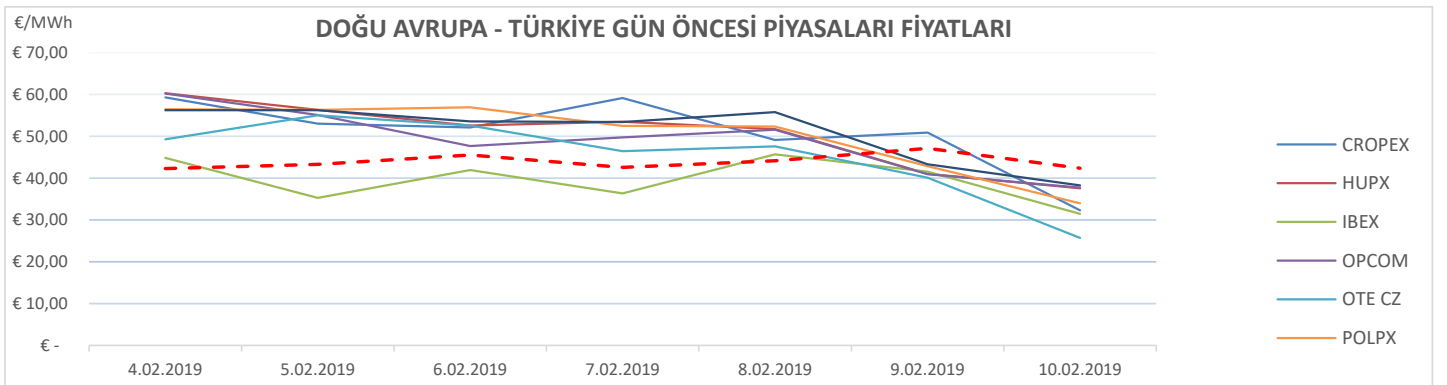


"6. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 50,70 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 48,06 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 43,93 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Şubat Cumartesi günü 65,86 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 10,77 €/MWh olarak 9 Şubat Cumartesi günü Doğu 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.