

5. Haftada (28 Ocak- 3 Şubat),

*** Haftalık PTF ortalamasının 14,72 TL/MWh azalması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 50.480 MWh (saatlik ortalama 300,5 MWh) artması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 350.291 MWh (saatlik ortalama 2.085,4 MWh) azalması,**

*** İA hacminin 369.105 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 289.943 MWh (%12) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	28.01.2019 - 03.02.2019		% Değişim	21.01.2019 - 27.01.2019
Ortalama PTF	223,44	↓	-6,18%	238,16
Maksimum PTF	328,12	↑	0,77%	325,62
Minimum PTF	10,01	↑	400,50%	2,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	223,52	↓	-14,25%	260,67
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	290,15	↓	-4,18%	302,81
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	181,64	↑	8,89%	166,81
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.091	↓	-11,65%	14.817
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	12.755	↑	1,67%	12.545
Maksimum Takas Miktarı	23.166	↑	0,03%	23.159
Minimum Takas Miktarı	12.858	↑	0,80%	12.756
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.650	↓	-3,21%	18.236
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	18.618	↓	-3,78%	19.351
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.857	↑	9,29%	23.660
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	34.951	↑	0,40%	34.812
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	76.542	↓	-11,04%	86.038
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	32.887	↓	-2,57%	33.754

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

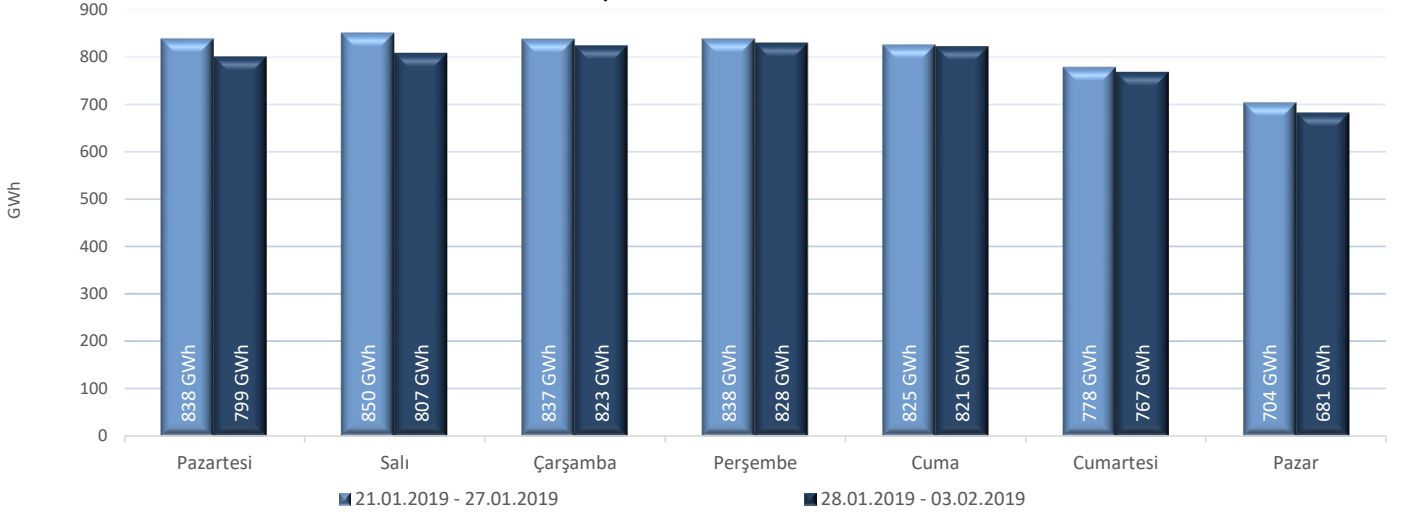
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

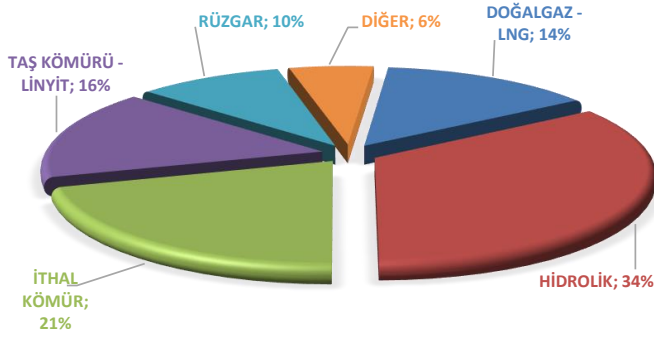


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 145.804 MWh azalarak 5.524.937 MWh olarak gerçekleşmiştir."

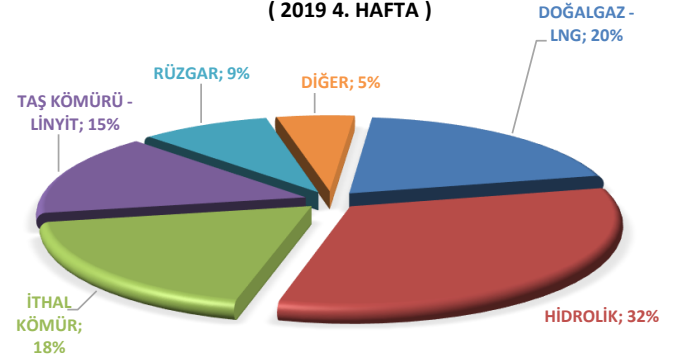
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 5. HAFTA)

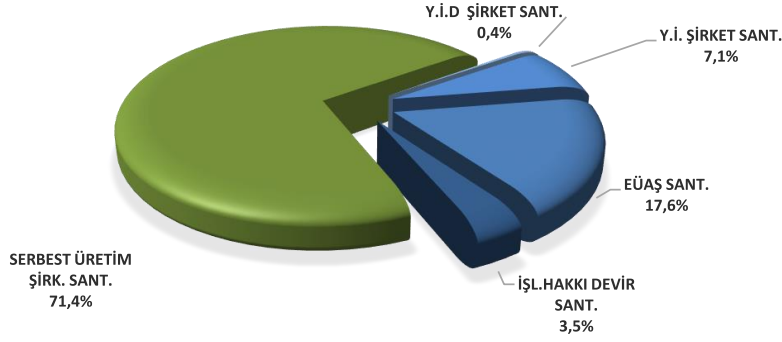


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (2019 4. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.889.616 MWh (%34) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından 1.135.920 MWh (%21) ile İthal Kömür, 885.650 MWh (%16) ile Taşkömürü-Linyit, 777.585 MWh (%14) ile Doğalgaz-LNG, 529.357 MWh (%10) ile Rüzgar, 306.805 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 164.226 MWh ile Jeotermal, 57.694 MWh ile Biogaz, 37.597 MWh ile Asfaltit Kömür, 31.306 MWh ile Fuel Oil, 13.954 MWh ile Atık Isı ve 2.028 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

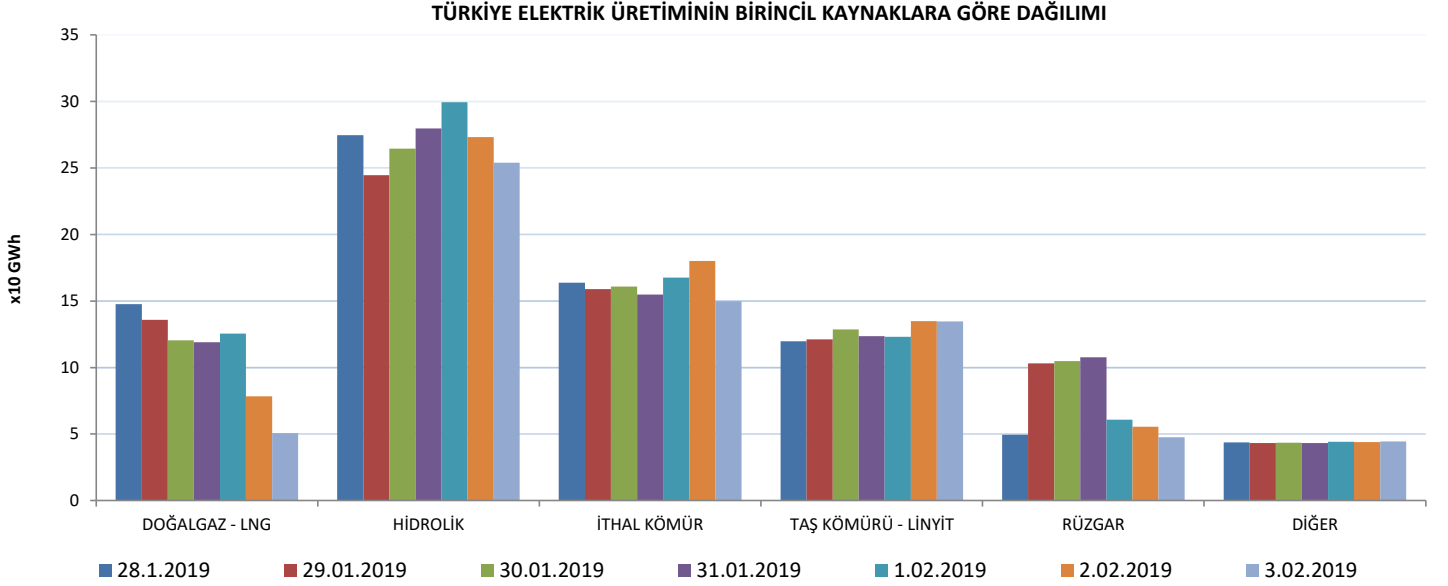
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.584 MWh artarak 38.923 MWh ve ihracatı 8.215 MWh artarak 62.677 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 145.804 MWh azalarak 5.524.937 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.943.363 MWh (%71,4) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 22.055 MWh (%0,40), Y.İ Şirket santralleri 394.182 MWh (%7,13) ve İ.H.D Şirket santralleri 192.649 MWh (%3,49) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 972.688 MWh (%17,6) bandında olmuştur.

	28.1.2019	29.01.2019	30.01.2019	31.01.2019	1.02.2019	2.02.2019	3.02.2019
DOĞALGAZ - LNG	147.610	135.738	120.532	119.026	125.460	78.386	50.833
HİDROLİK	274.551	244.457	264.495	279.673	299.341	273.245	253.854
İTHAL KÖMÜR	163.804	158.894	160.807	154.753	167.576	180.186	149.900
RÜZGAR	49.511	103.154	104.743	107.825	60.888	55.643	47.593
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	119.754	121.132	128.586	123.512	123.072	134.981	134.613
DİĞER	43.767	43.325	43.497	43.355	44.216	44.068	44.577

* Değerler MWh cinsindendir.

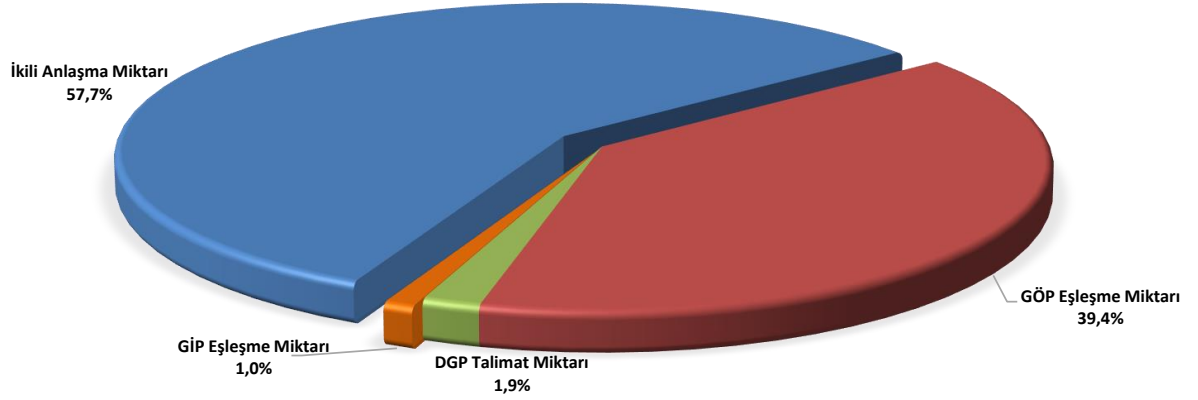


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 350.291 MWh azalarak 777.585 MWh seviyesine gerilerken, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 50.480 MWh artarak 1.889.616 MWh seviyesine ve rüzgar kaynaklı santrallerinin üretimi 29.095 MWh artarak 529.357 MWh seviyesine yükselmiştir. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 108.569 MWh artarak 1.135.920 MWh seviyesine, taş kömürü-linyit kaynaklı santrallerin üretimi 12.426 MWh artarak 885.650 MWh seviyesine, diğer kaynaklı santrallerin üretimi 5.408 MWh artarak 306.809 seviyesine yükselmiştir.



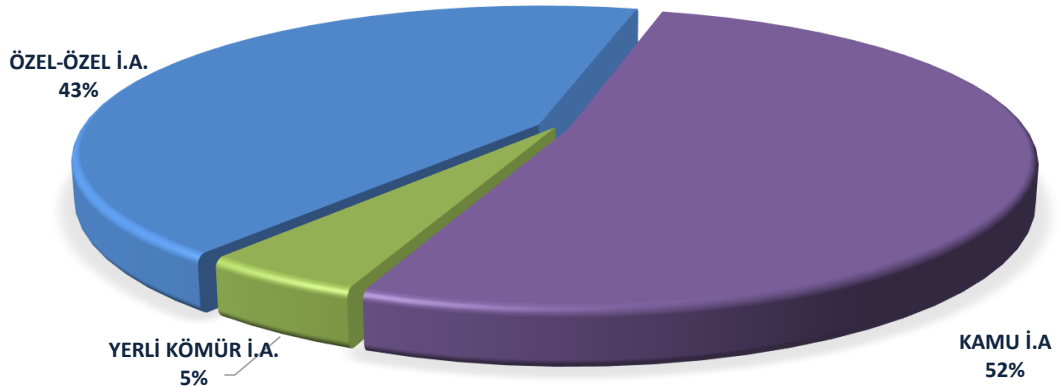
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.343.914 MWh (%57,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.965.220 (%39,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 76.542 MWh (%1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 145.344 MWh (%1,9) olmuştur. "

28 OCAK - 03 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 4.343.914 MWh (%57,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.965.220 MWh (%39,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 76.542 MWh (%1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 145.344 MWh (%1,9) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 36.490 MWh ve İA miktarı 369.105 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 98.366 MWh ve GİP eşleşme miktarı 9.496 MWh azalmıştır.



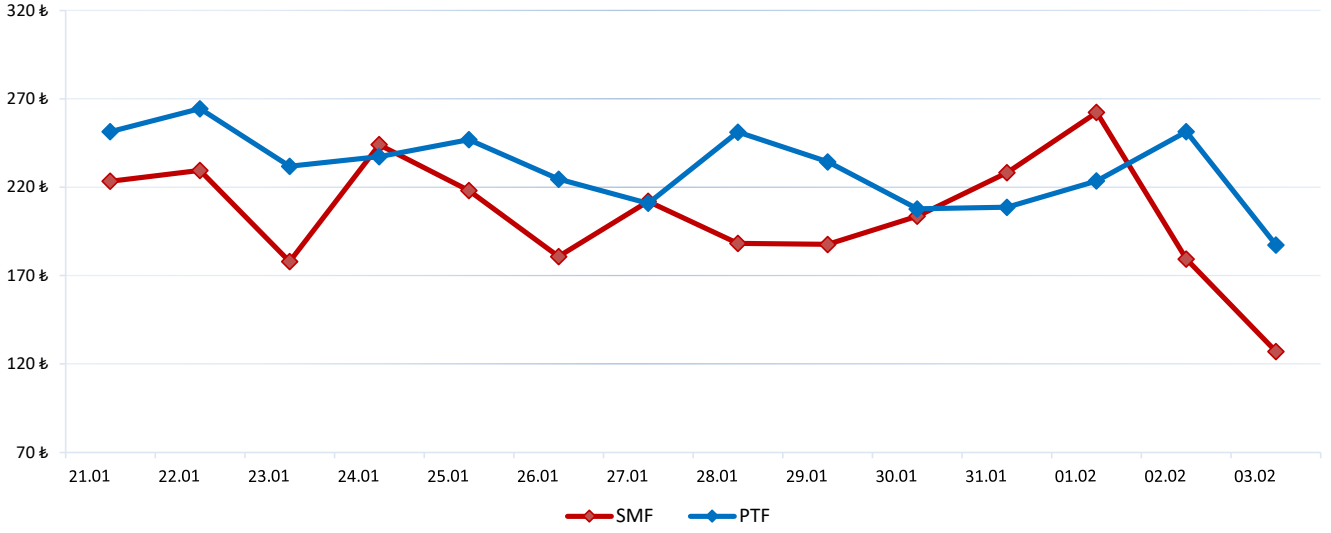
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	28.1.2019	29.01.2019	30.01.2019	31.01.2019	1.02.2019	2.02.2019	3.02.2019
İKİLİ ANLAŞMA	557.843	581.241	594.039	590.142	699.145	666.755	654.751
GÖP	433.364	466.965	461.571	466.372	391.561	398.664	346.725
GİP	13.068	13.534	8.409	11.478	11.127	9.448	9.479
DGP	23.674	19.595	20.263	17.719	25.118	16.707	22.268
TOPLAM	1.027.948	1.081.335	1.084.281	1.085.712	1.126.950	1.091.573	1.033.222

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

21 Ocak - 03 Şubat 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



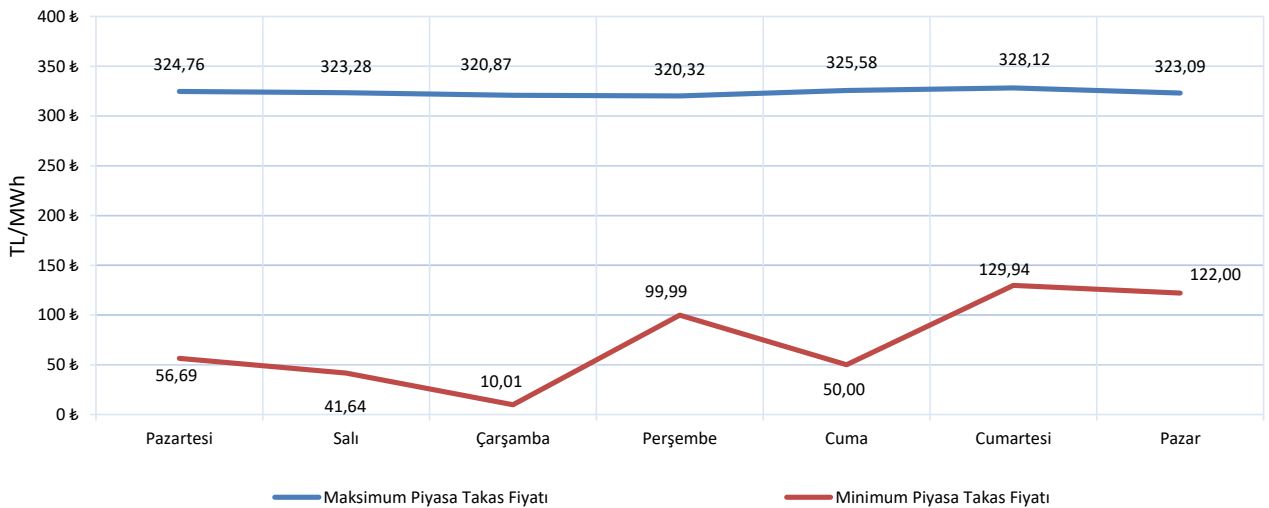
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 187,29 TL/MWh ile 3 Şubat Pazar günü, en yüksek PTF ortalaması ise 251,37 TL/MWh ile 2 Şubat Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 126,99 TL/MWh ile 3 Şubat Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 262,32 TL/MWh ile 1 Şubat Cuma gününe aittir.

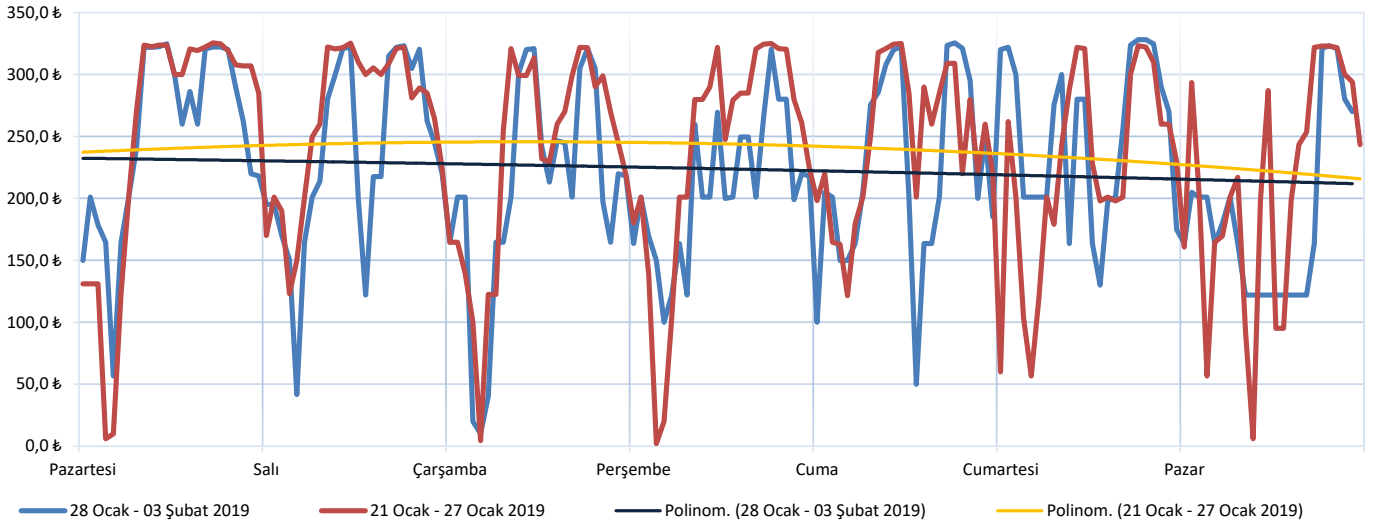
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 328,12 TL/MWh ile 2 Şubat Cumartesi günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 248,84 TL/MWh ile 2 Şubat Cumartesi günü 17.00'de gerçekleşmiştir.

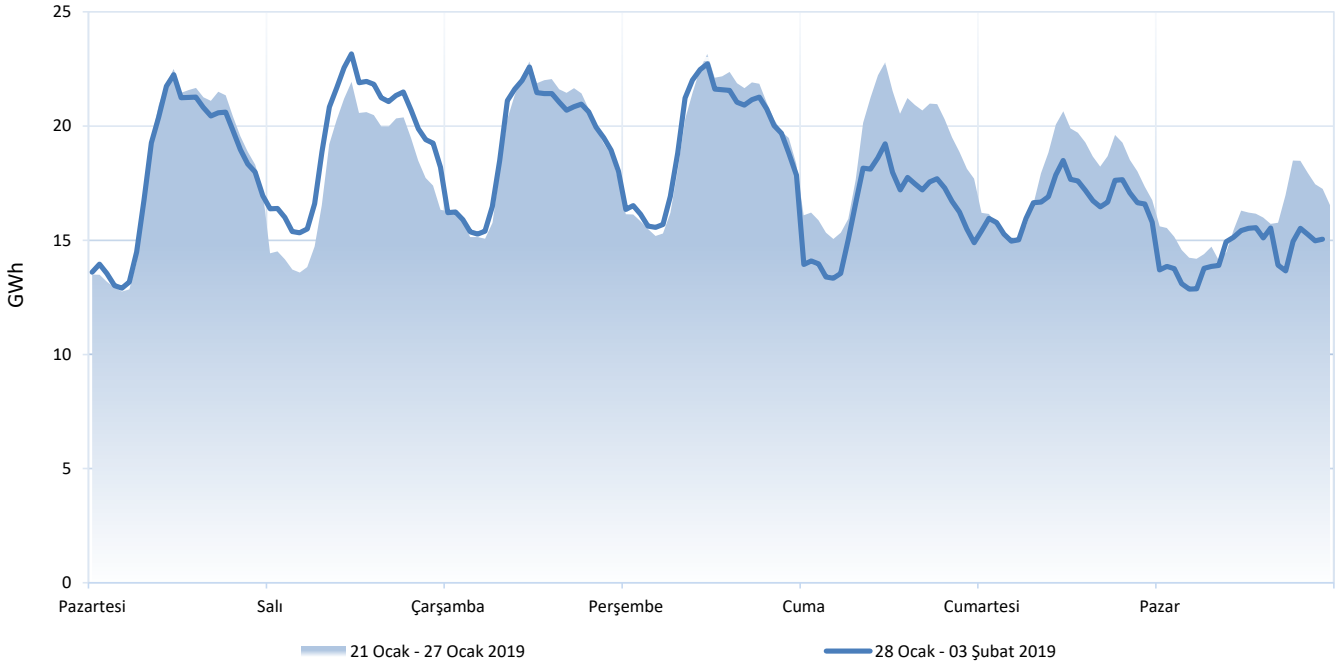
28 Ocak - 03 Şubat 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları

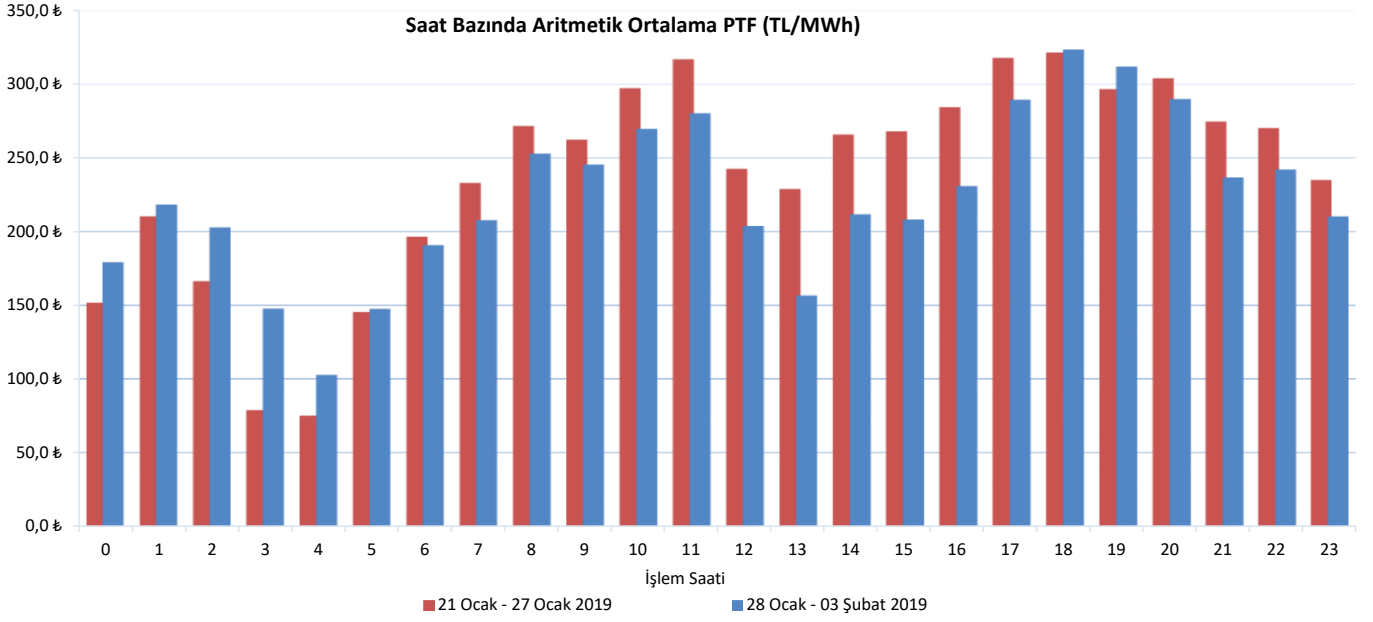


Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)

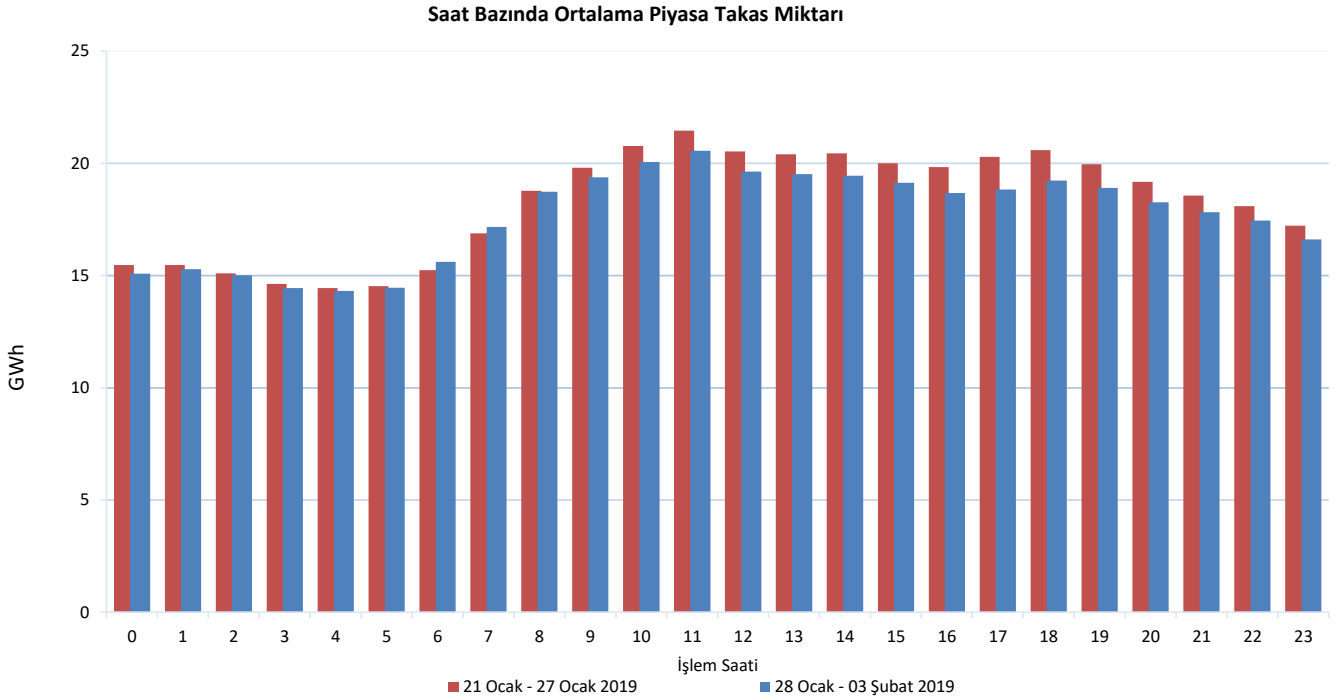


Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

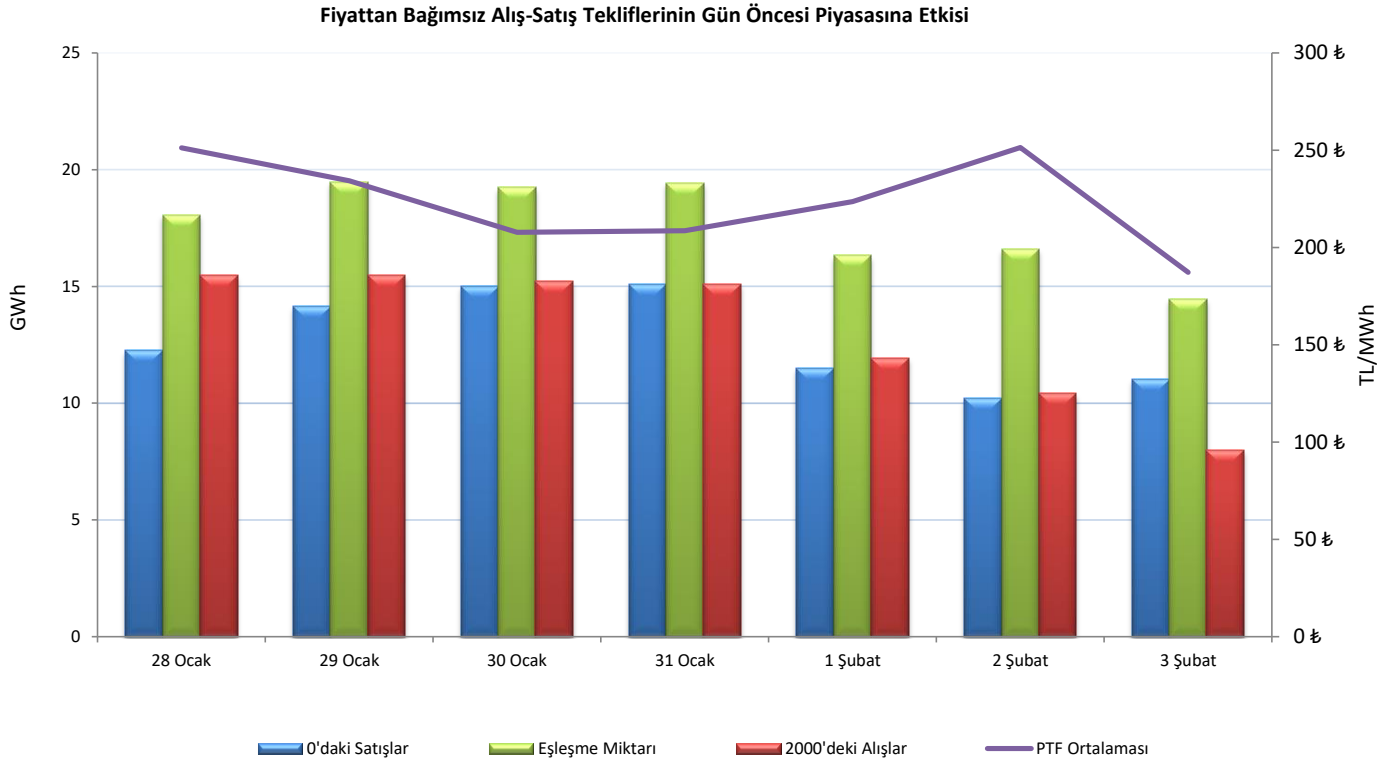




Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 03.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 68,99 TL/MWh artarak 148,12 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 13.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 72,11 TL/MWh azalarak 156,86 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 1.461 MWh azalarak 18.832 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



5. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,65 GWh seviyesindedir. Bu değerler 4. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.726 MWh azaldığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 210 MWh arttığı ve eşleşme miktarının ise ortalama 586 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

2 Şubat 2019 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 27,84 TL/MWh artarak 251,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 2 Şubat 2019 Cumartesi günü bir önceki güne göre Blok alış miktarının 40.593 MWh artması ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.261 MWh azalması PTF'nin artmasında etkili olmuştur.

5. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,8 (123.017 MWh) azalarak 3.127.880 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,3 (30.189 MWh) azalarak 2.342.154 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,7 (35.215 MWh) artarak 2.142,782 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,4 (23.247 MWh) artarak 5.871.724 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %9,9 (68.084 MWh) azalarak 622.127 MWh seviyesine gerilerken alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %34,5 (172,425 MWh) artarak 672,229 MWh seviyesine çıkmıştır.

27.01.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 963'dir. Bu hafta günlük ortalama 776 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

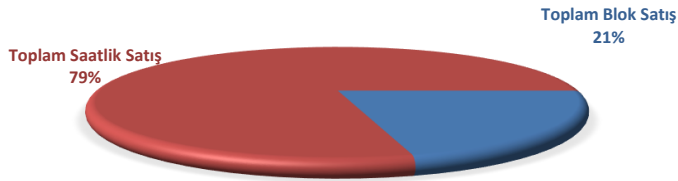
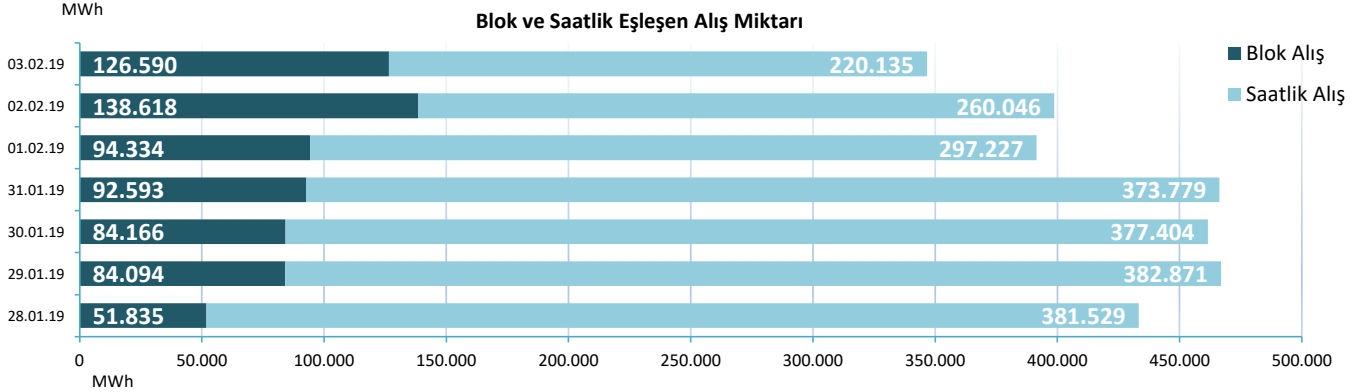
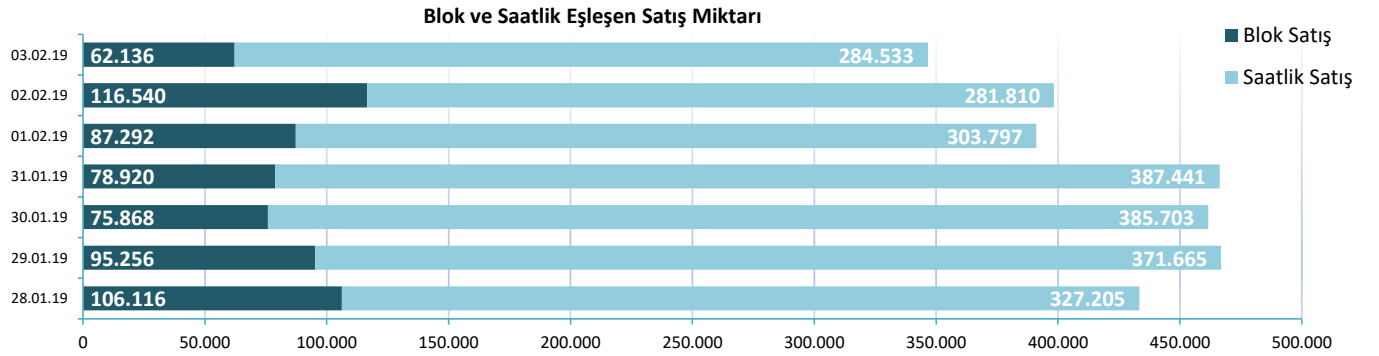
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 334.593 MWh,
- Blok satış miktarı 88.875 MWh,
- Saatlik alış miktarı 327.570 MWh,
- Blok alış miktarı 96.033 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -497.784 TL olarak gerçekleşmiştir.

		28.1.19	29.1.19	30.1.19	31.1.19	1.2.19	2.2.19	3.2.19
ALİŞ	SAATLİK	381.529	382.871	377.404	373.779	297.227	260.046	220.135
	BLOK	51.835	84.094	84.166	92.593	94.334	138.618	126.590
SATIŞ	SAATLİK	327.205	371.665	385.703	387.441	303.797	281.810	284.533
	BLOK	106.116	95.256	75.868	78.920	87.292	116.540	62.136

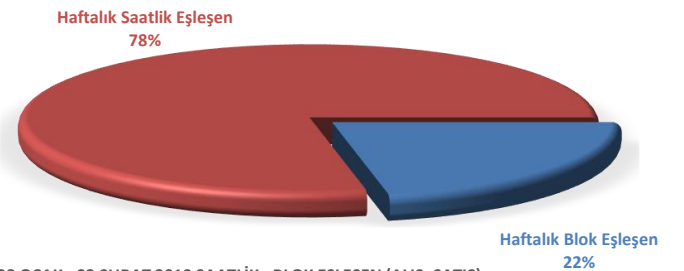
* Değerleri MWh cinsindendir.



28 OCAK - 03 ŞUBAT 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %79, blok alış ve satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.

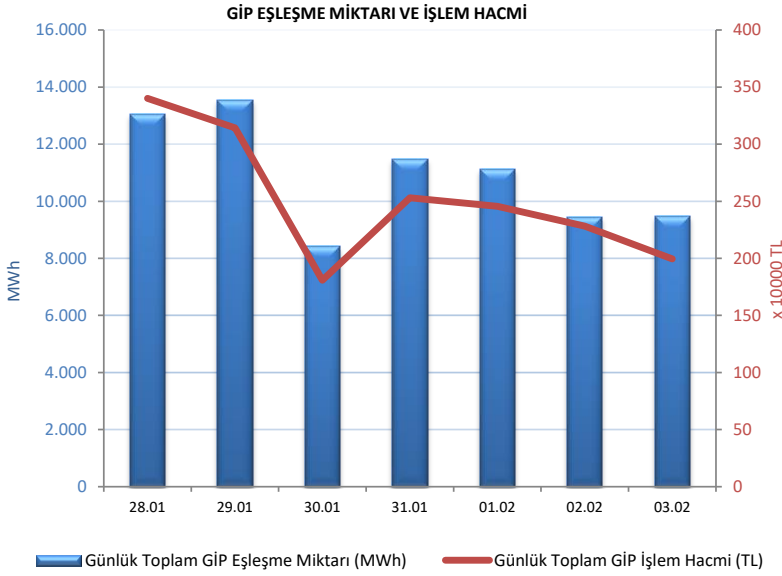
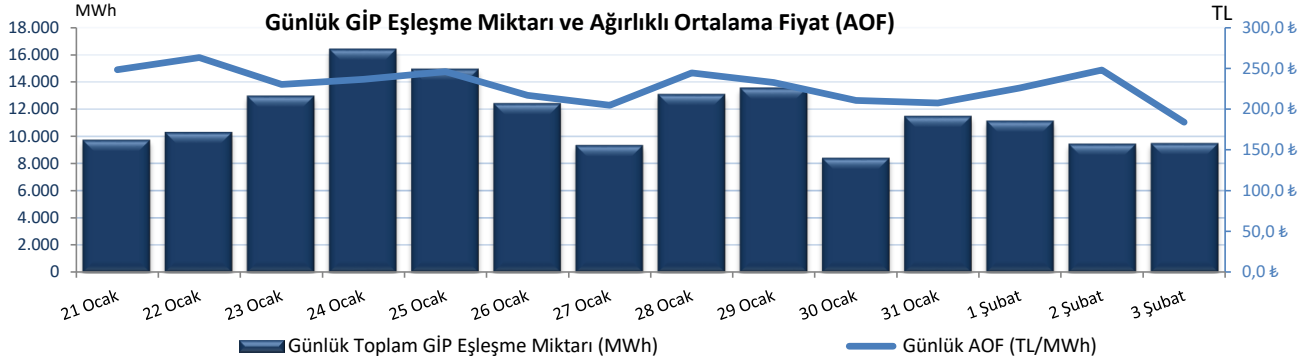
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %78'u saatlik, %22'u blok tekliftir.



28 OCAK - 03 ŞUBAT 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Şubat 2019 Cuma günü saat 18.00'de 329,63 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 76.542 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Şubat 2019 Cuma günü saat 18.00'de 329,63 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 28 Ocak 2019 Pazartesi günü saat 18.00'de 1.019 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 29 Ocak 2019 Salı günü, minimum ticaret 30 Ocak 2019 Çarşamba günü olmuştur.

27.01.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 897 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 353 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
21.01.2019	248,37	9.734	2.678.141	331,00	1,00
22.01.2019	263,19	10.289	2.694.542	331,00	90,01
23.01.2019	230,36	12.959	3.176.659	330,00	4,31
24.01.2019	236,69	16.374	4.286.212	380,00	0,00
25.01.2019	245,86	14.918	3.626.813	346,00	0,00
26.01.2019	217,08	12.414	2.816.357	331,52	0,00
27.01.2019	204,65	9.351	2.024.341	335,00	0,00
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

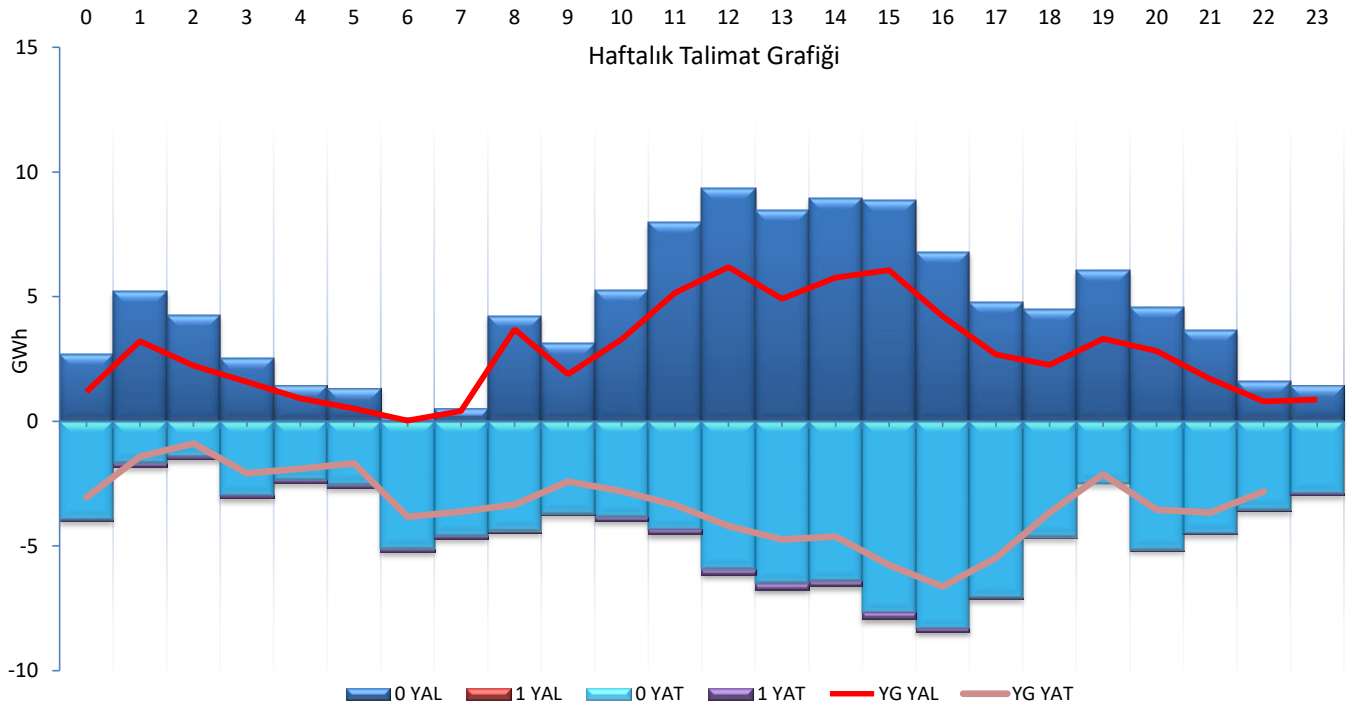
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %98,8'i 0 kodlu, %1,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 36.490 MWh artarak 145.344 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %98,8'i 0 kodlu, %1,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 5. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 343 MWh artarak 79.630 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 36.147 MWh artarak 65.713 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 1 Şubat 2019 Cuma günü 23.077 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Ocak 2019 Salı günü 386 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Ocak 2019 Pazartesi günü 20.707 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 1 Şubat 2019 Cuma günü 2.040 MWh olarak gerçekleşmiştir.

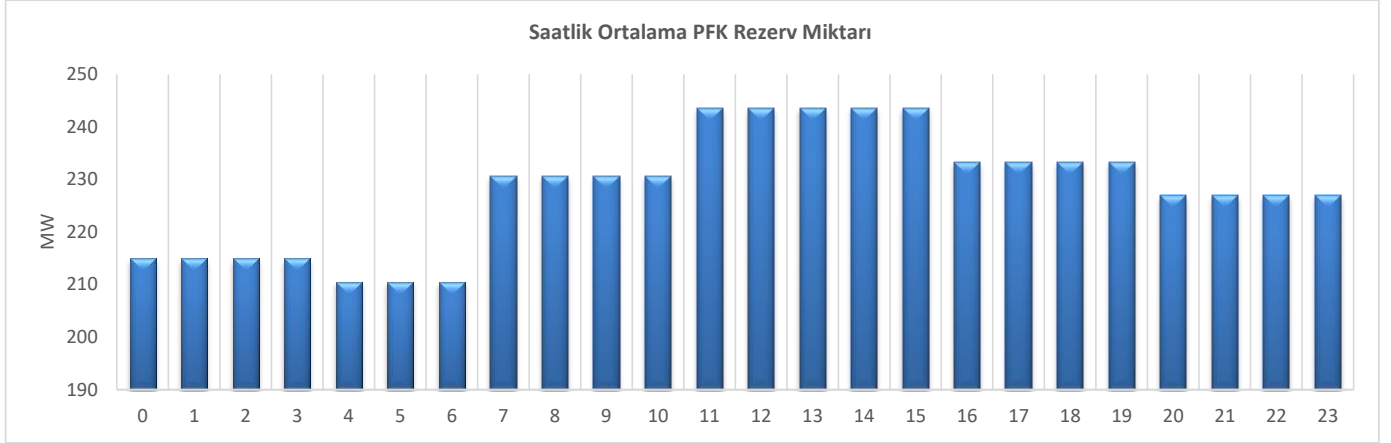


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
28.01.2019	5.314	0	5.314	25.698	0	25.698
29.01.2019	424	0	424	28.912	0	28.912
30.01.2019	23.909	0	23.909	8.654	0	8.654
31.01.2019	21.628	0	21.628	2.684	353	3.037
01.02.2019	37.283	0	37.283	274	1.777	2.051
02.02.2019	7.917	0	7.917	18.604	142	18.746
03.02.2019	11.413	0	11.413	21.142	385	21.528

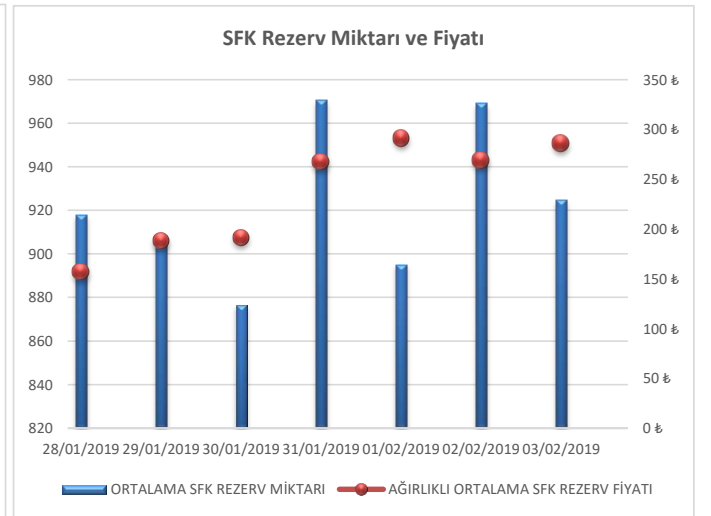
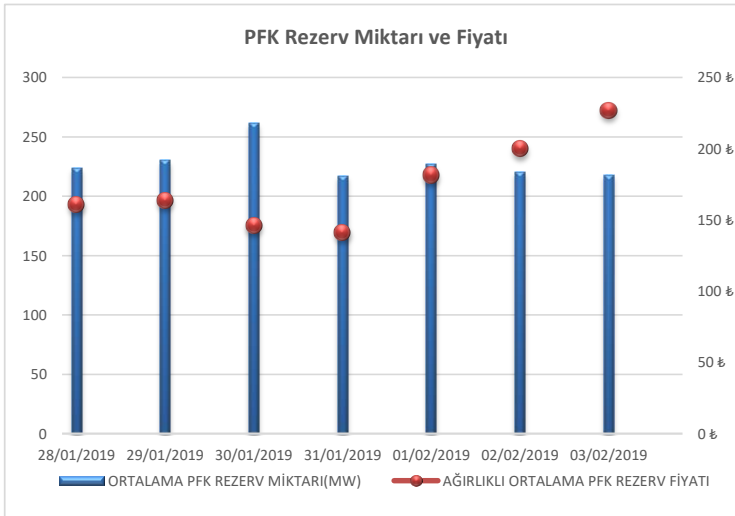
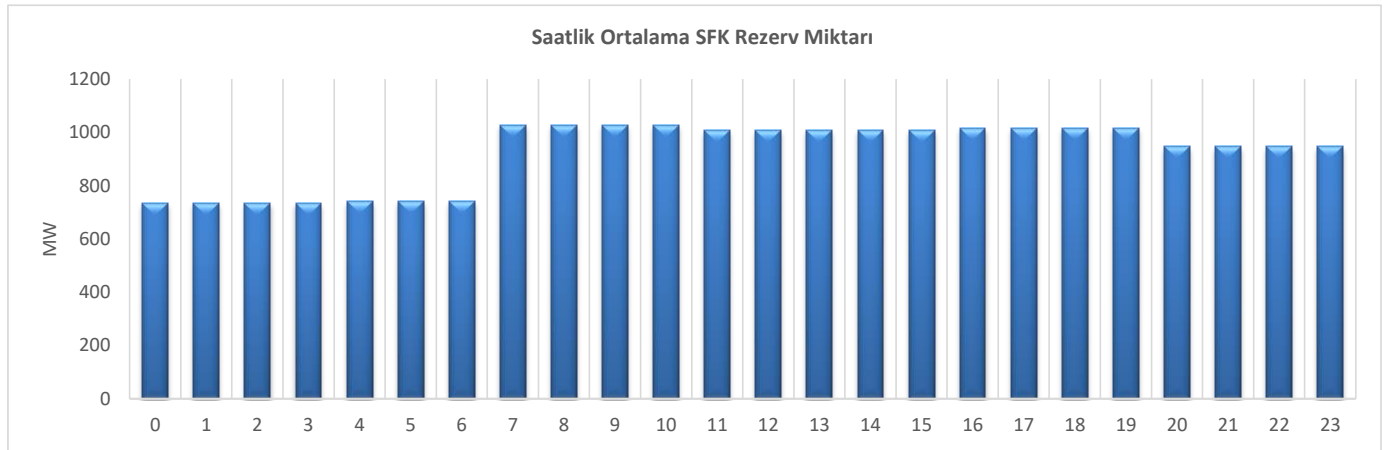
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

5. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 38.308 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 11,93 TL/MWh artarak 173,57 TL/MWh olmuştur.



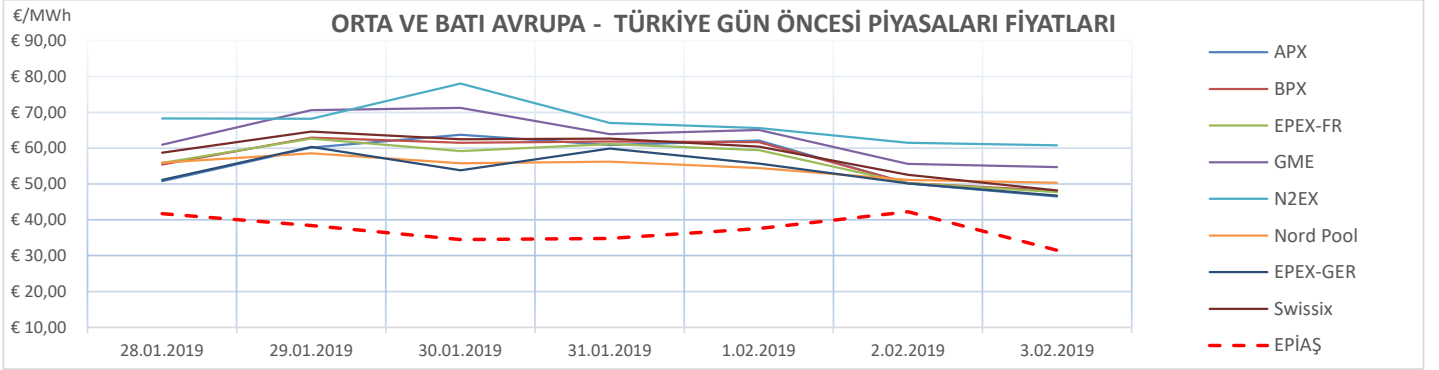
5. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.080 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 4,49 TL/MWh azalarak 236,67 TL/MWh olmuştur.



	28/01/2019	29/01/2019	30/01/2019	31/01/2019	01/02/2019	02/02/2019	03/02/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	223,32	229,94	261,57	216,98	226,66	220,00	217,71
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	160,95	163,72	146,33	141,32	181,44	200,06	226,83
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	917,75	908,17	876,50	970,50	895,08	969,08	924,58
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	156,99	188,44	191,73	267,53	291,40	269,20	286,25

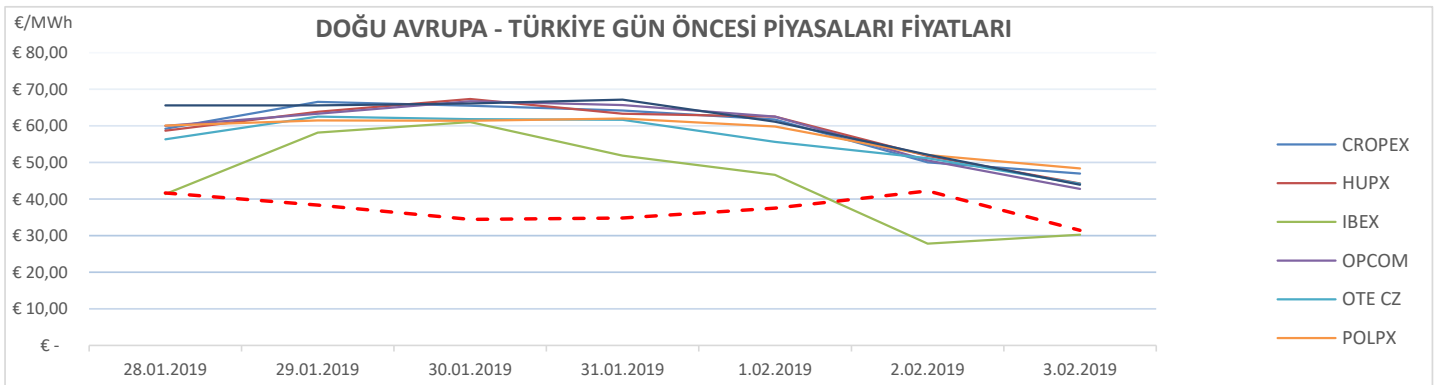


"5. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,46 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,65 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 37,24 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 30 Ocak Çarşamba günü 78,03 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'de, en düşük gün ortalaması da 27,82 €/MWh olarak 2 Şubat Cumartesi günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.