

52. Haftada (24 Aralık- 30 Aralık),

* Haftalık PTF ortalamasının 14,32 TL/MWh azalması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 120.958 MWh (saatlik ortalama 720 MWh) artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 191.285 MWh (saatlik ortalama 1.139 MWh) azalması,

* GÖP eşleşme miktarının 161.744 MWh (saatlik ortalama 963 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	24.12.2018 - 30.12.2018		% Değişim	17.12.2018 - 23.12.2018
Ortalama PTF	238,84	↓	-5,65%	253,15
Maksimum PTF	299,53	↓	-0,41%	300,76
Minimum PTF	29,00	↑	416,01%	5,62
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	266,37	↓	-3,89%	277,17
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	282,38	↓	-2,82%	290,57
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	173,76	↓	-11,68%	196,74
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	15.725	↓	-1,79%	16.011
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	11.435	↑	1,28%	11.290
Maksimum Takas Miktarı	22.615	↓	-5,57%	23.950
Minimum Takas Miktarı	11.563	↓	-11,87%	13.120
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.367	↓	-5,25%	18.329
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	21.740	↓	-11,06%	24.444
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.569	↓	-2,57%	26.245
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	36.316	↑	4,18%	34.860
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	82.357	↑	0,49%	81.959
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.278	↓	-1,20%	34.693

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

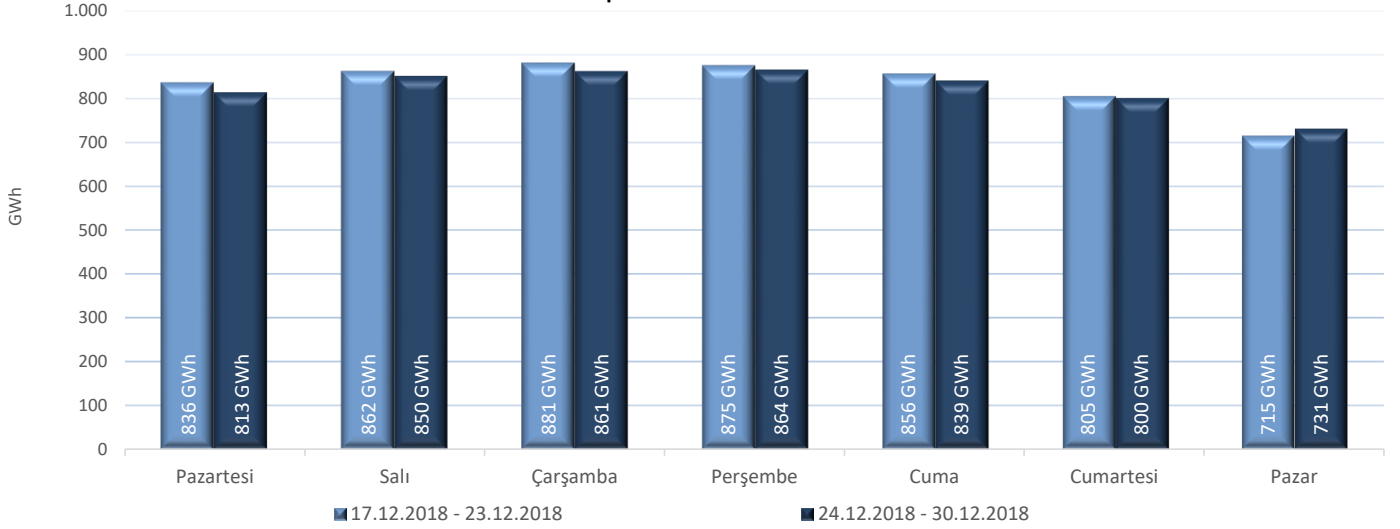
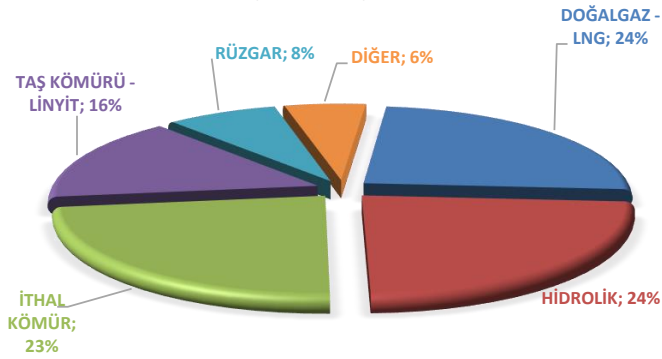
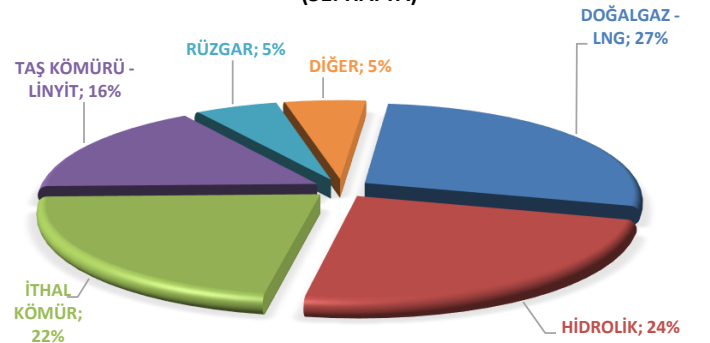
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



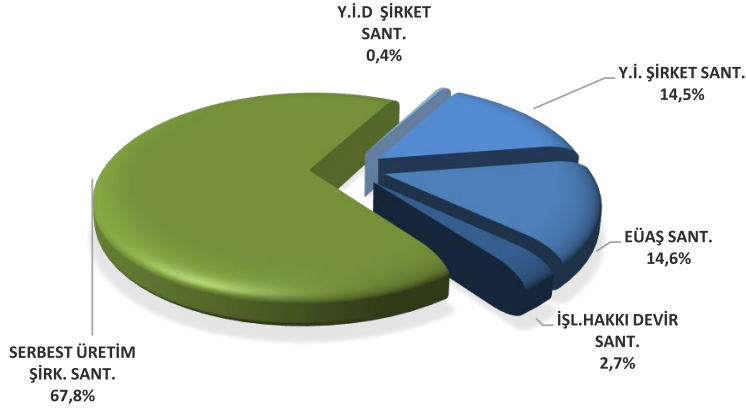
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 69.677 MWh azalarak 5.758.751 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(52. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(51. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.406.706 MWh (%24) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.355.886 MWh (%24) ile Hidrolik, 1.344.904 MWh (%23) ile İthal Kömür, 894.747 MWh (%16) ile Taşkömürü-Linyit, 436.538 MWh (%8,6) ile Rüzgar, 319.970 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 160.902 MWh ile Jeotermal, 54.706 MWh ile Biogaz, 59.727 MWh ile Asfaltit Kömür, 31.592 MWh ile Fuel Oil, 12.011 MWh ile Atık Isı ve 1.030 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 36.762 MWh artarak 58.698 MWh ve ihracatı 6.757 MWh artarak 97.082 MWh bandında gerçekleşmiştir.

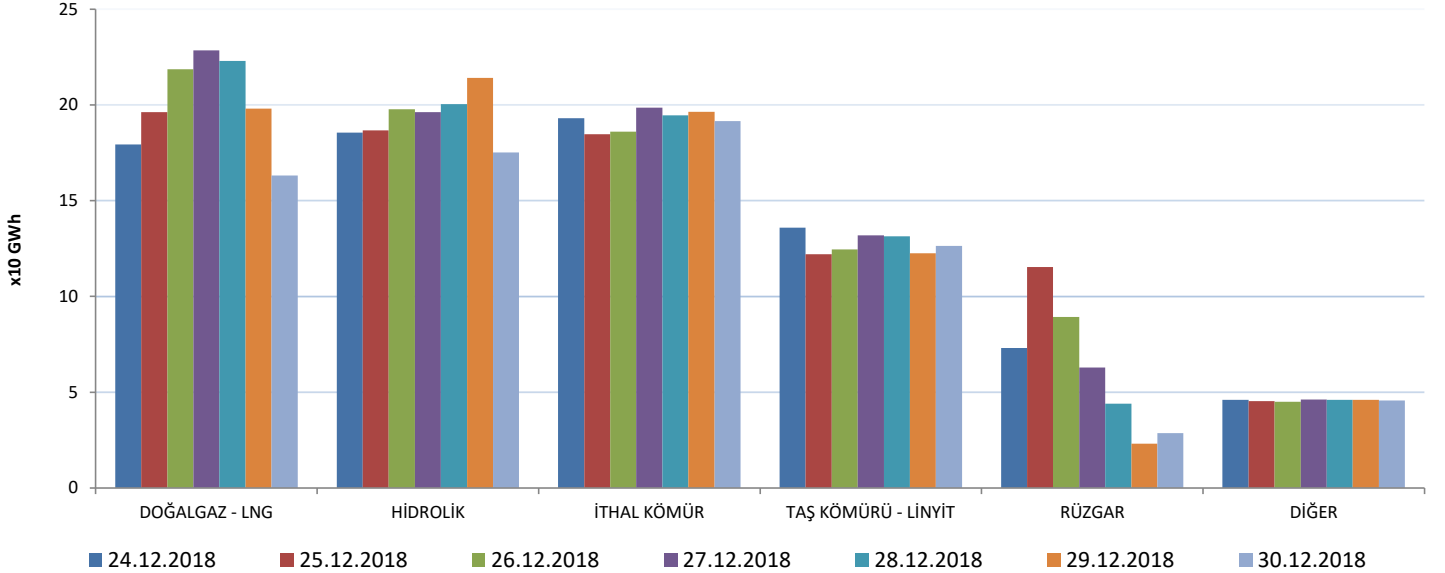


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 69.677 MWh azalarak 5.758.751 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.904.787 MWh (%67,8) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 24.205 MWh (%0,4), Y.İ Şirket santralleri 834.678 MWh (%14,5) ve İ.H.D Şirket santralleri 156.868 MWh (%2,7) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 838.213 MWh (%14,6) bandında olmuştur.

	24.12.2018	25.12.2018	26.12.2018	27.12.2018	28.12.2018	29.12.2018	30.12.2018
DOĞALGAZ - LNG	179.315	196.265	218.526	228.533	222.983	197.972	163.112
HİDROLİK	185.519	186.681	197.656	196.300	200.457	214.072	175.202
İTHAL KÖMÜR	193.104	184.694	186.108	198.498	194.581	196.420	191.498
RÜZGAR	73.144	115.354	89.288	62.878	44.043	23.159	28.672
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	135.881	122.046	124.527	131.947	131.420	122.496	126.429
DİĞER	45.939	45.312	44.997	46.173	45.982	45.973	45.595

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

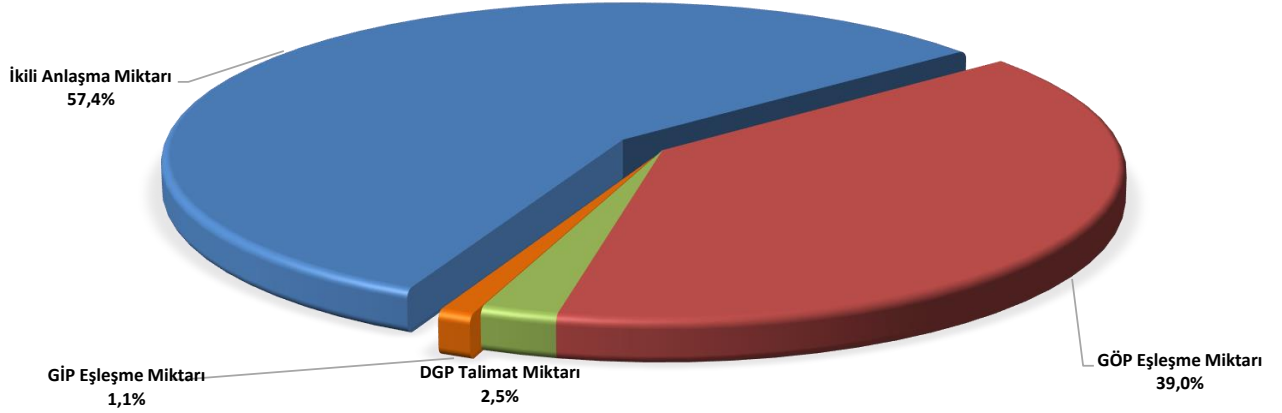


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz kaynaklı santrallerin üretimi 191.285 MWh azalarak 1.406.706 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 25.512 MWh azalarak 1.355.886 MWh seviyesine ve taşkömürü-linyit kaynaklı santrallerinin üretimi 56.425 MWh azalarak 894.747 MWh seviyesine düşmüştür. Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 120.958 MWh artarak 436.538 MWh seviyesine, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 74.353 MWh artarak 1.344.904 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 9.623 MWh artarak 319.970 seviyesine yükselmiştir.



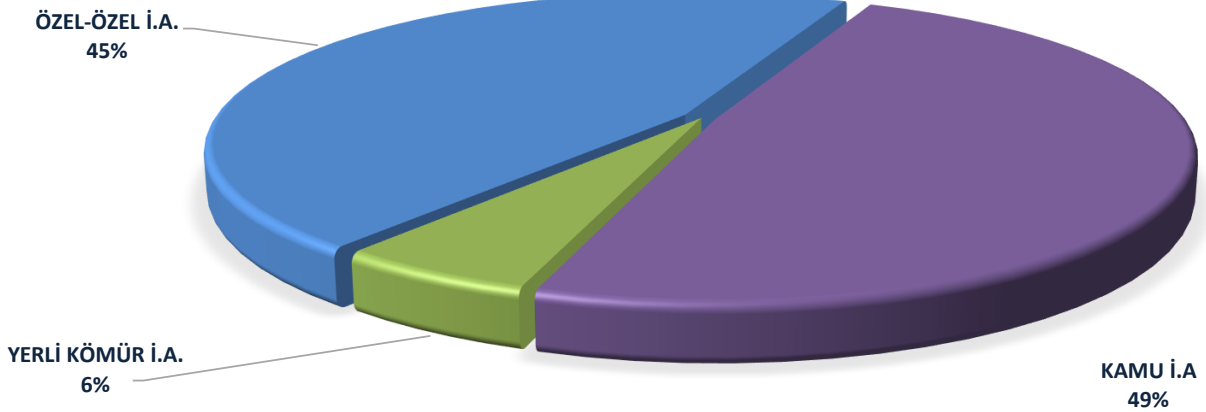
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.295.627 MWh (%57,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.917.593 MWh (%39,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 82.357 MWh (%1,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 186.200 MWh (%2,5) olmuştur. "

24 ARALIK - 30 ARALIK 2018 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 4.295.627 MWh (%57,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.917.593 MWh (%39,0), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 82.357 MWh (%1,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 186.200 MWh (%2,5) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre ikili anlaşma miktarı 113.480 MWh ve GÖP eşleşme miktarı 161.744 MWh azalmış, GİP eşleşme miktarı 399 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 34.139 MWh artmıştır.



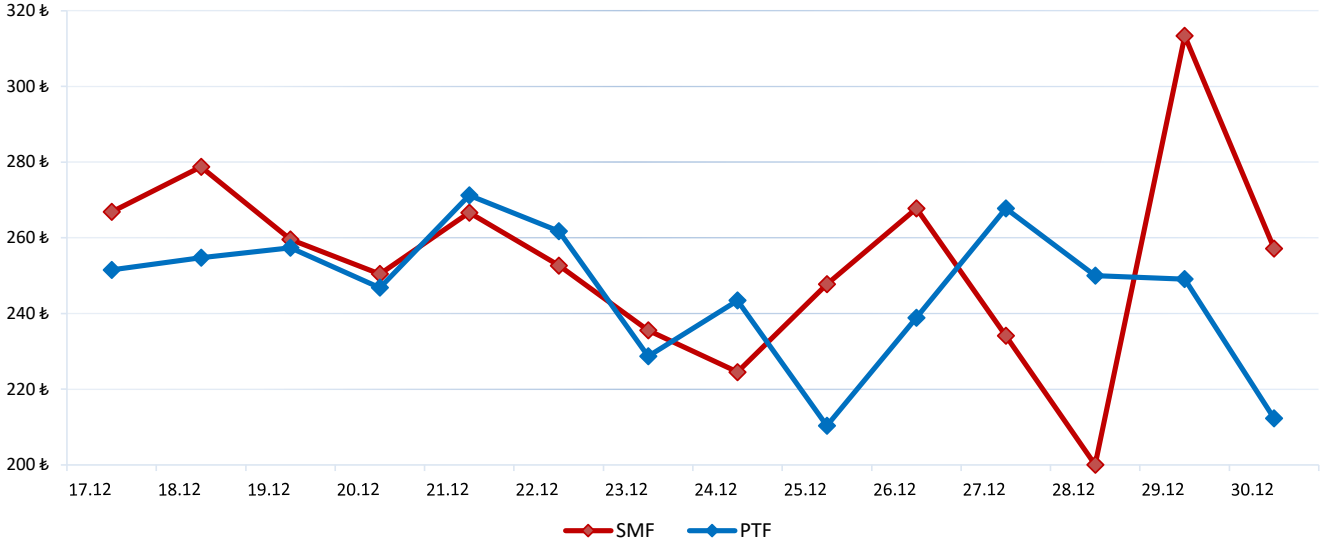
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	24.12.2018	25.12.2018	26.12.2018	27.12.2018	28.12.2018	29.12.2018	30.12.2018
İKİLİ ANLAŞMA	616.540	641.841	636.270	624.748	601.462	602.236	572.529
GÖP	436.946	445.728	442.631	435.322	432.900	399.838	324.228
GİP	12.523	13.232	13.273	13.066	15.338	6.238	8.689
DGP	16.201	44.148	30.126	8.371	18.985	37.019	31.351
TOPLAM	1.082.210	1.144.949	1.122.299	1.081.507	1.068.684	1.045.331	936.797

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

17 Aralık - 30 Aralık 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği



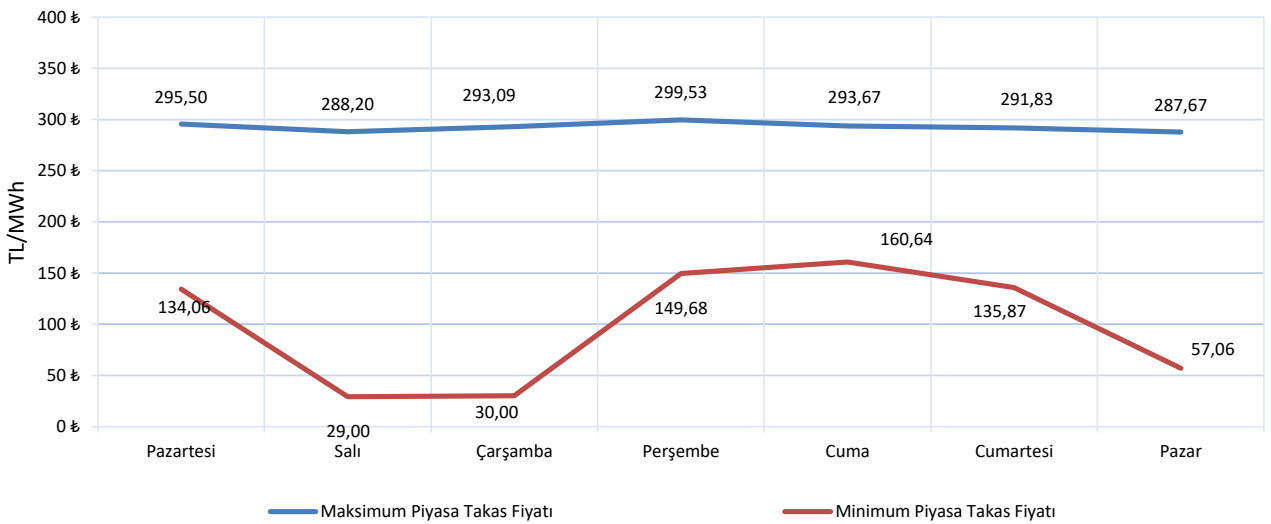
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 210,38 TL/MWh ile 25 Aralık Salı günü, en yüksek PTF ortalaması ise 267,80 TL/MWh ile 27 Aralık Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 200,05 TL/MWh ile 28 Aralık Cuma gününe, en yüksek SMF ortalaması 313,35 TL/MWh ile 29 Aralık Cumartesi gününe aittir.

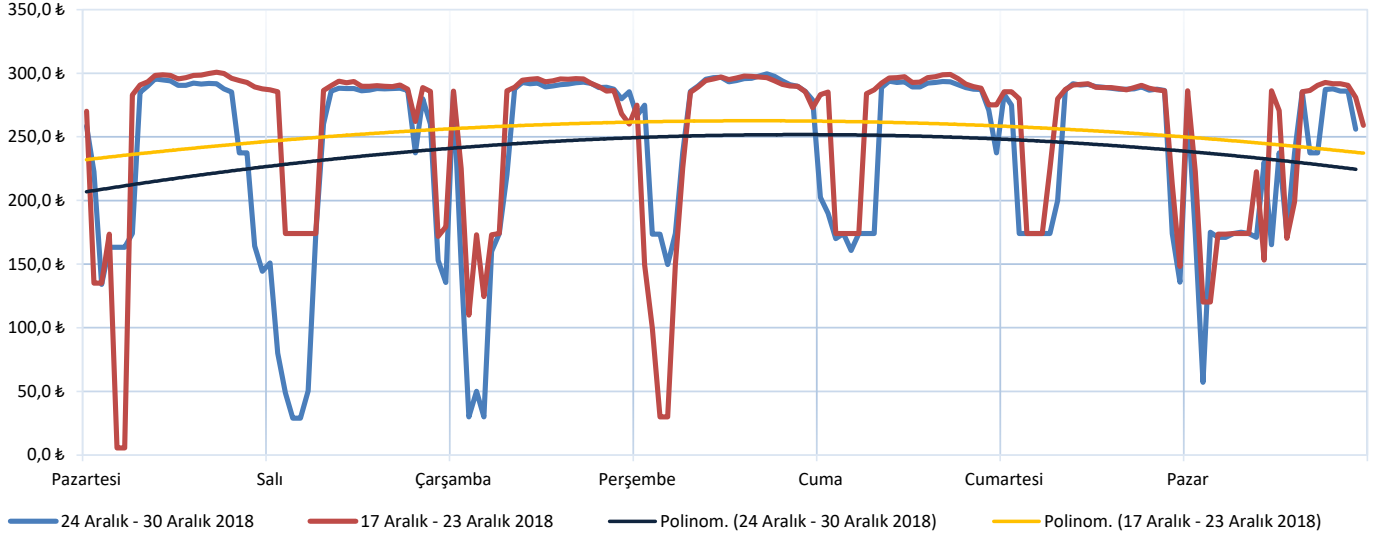
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 299,53 TL/MWh ile 27 Aralık Perşembe günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 145,45 TL/MWh ile 25 Aralık Salı günü 23.00'te gerçekleşmiştir.

24 Aralık - 30 Aralık 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



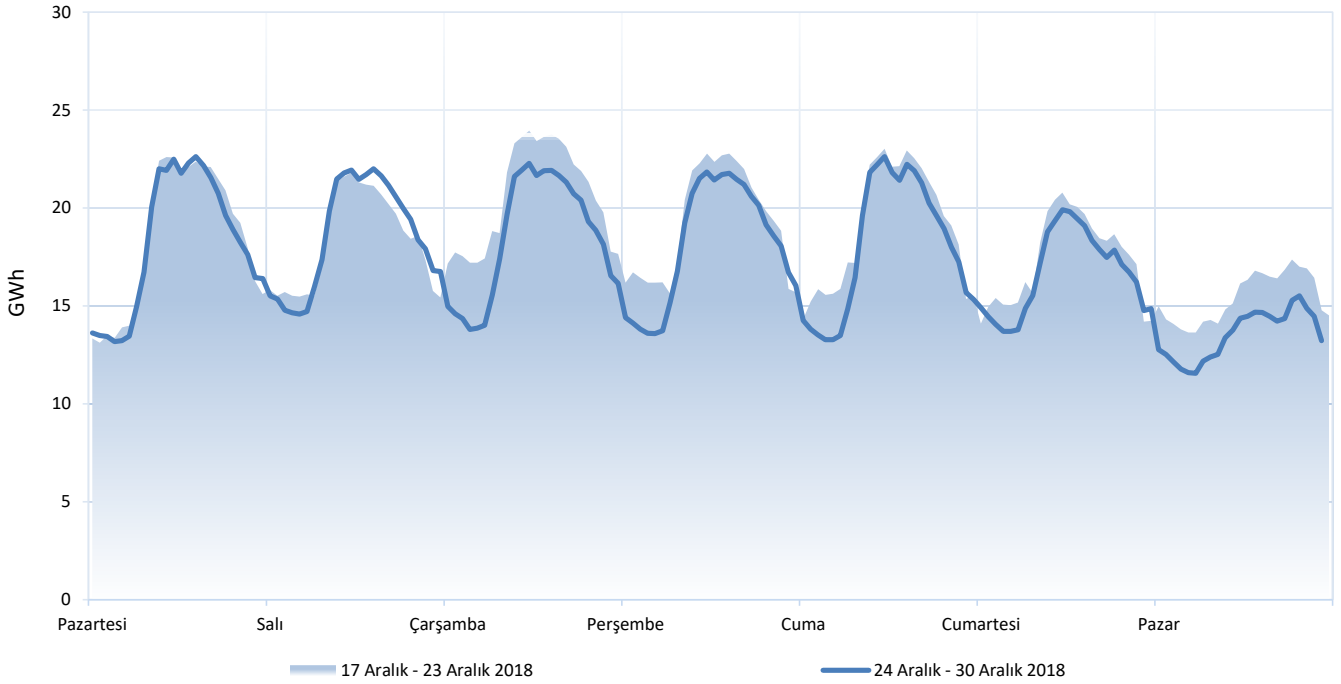
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



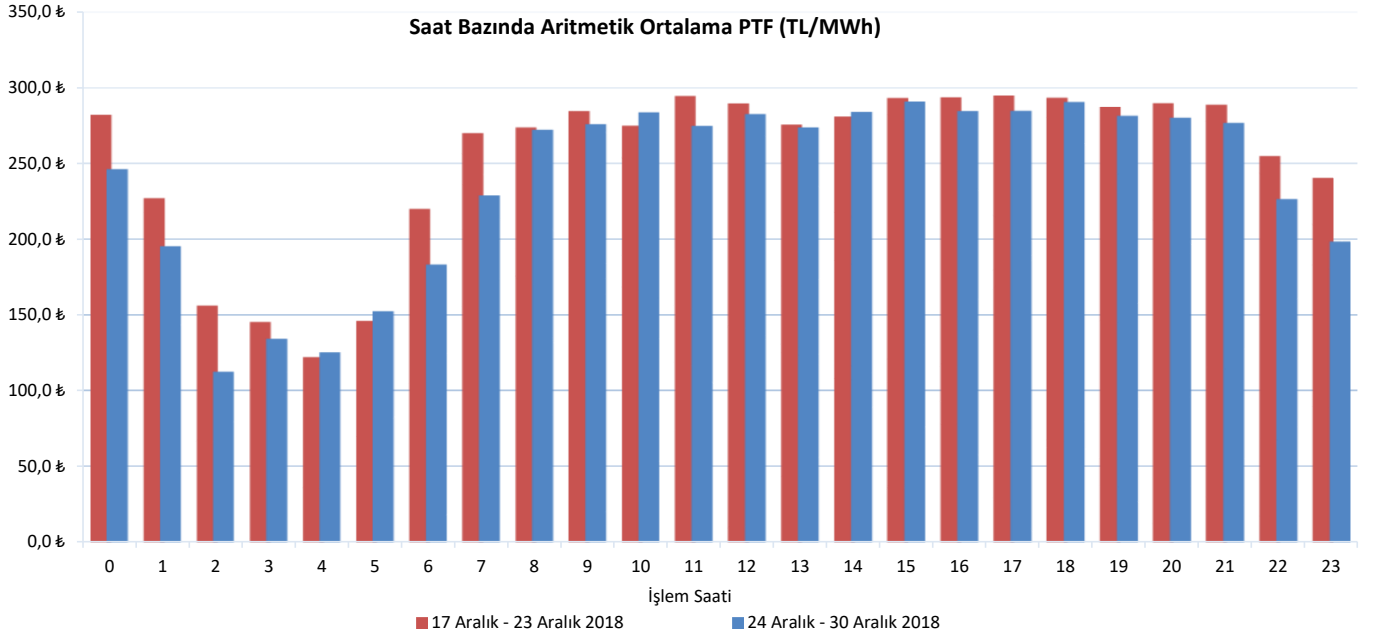
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 14,32 TL/MWh azalarak 238,84 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 44,35 TL/MWh azalış ile Salı günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 266,37 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 282,38 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 173,76 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

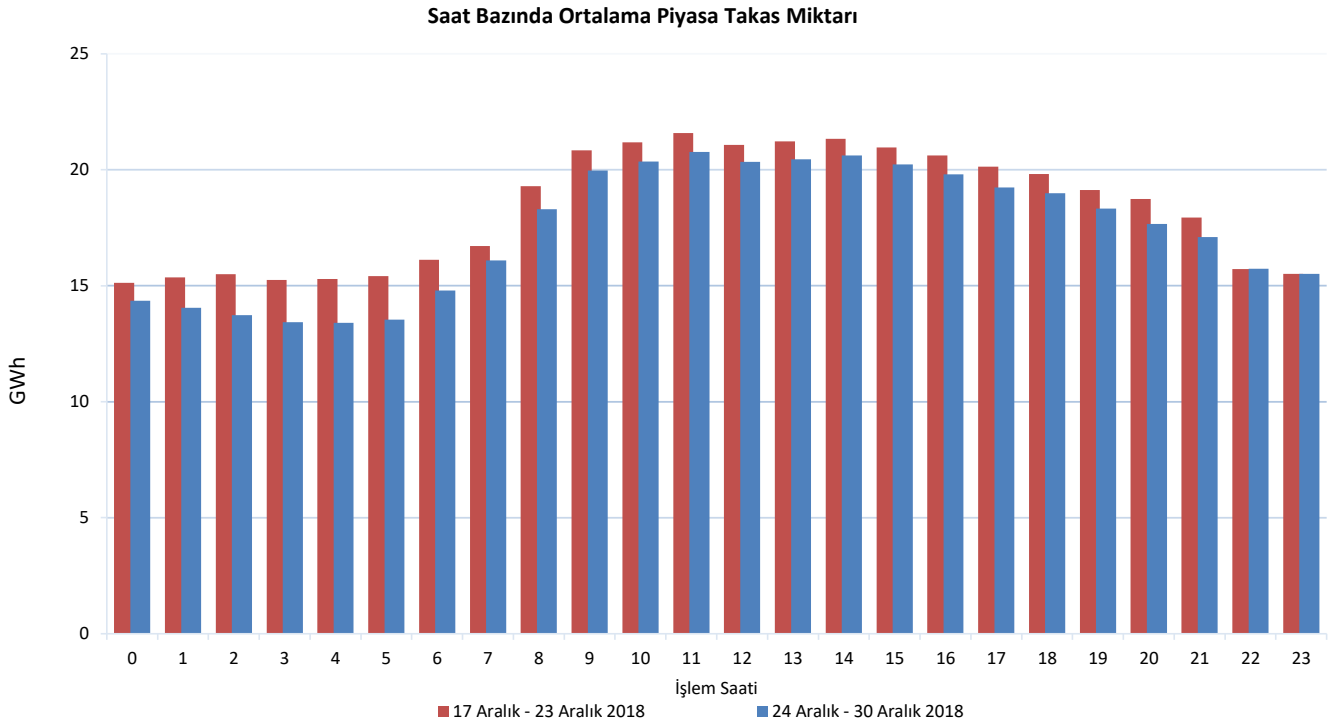
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



52. Hafta genelinde maksimum eşleşme 24 Aralık Pazartesi günü saat 14.00'te 22.615 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 30 Aralık Pazar günü saat 05.00'te 11.563 MWh olarak gerçekleşmiştir.

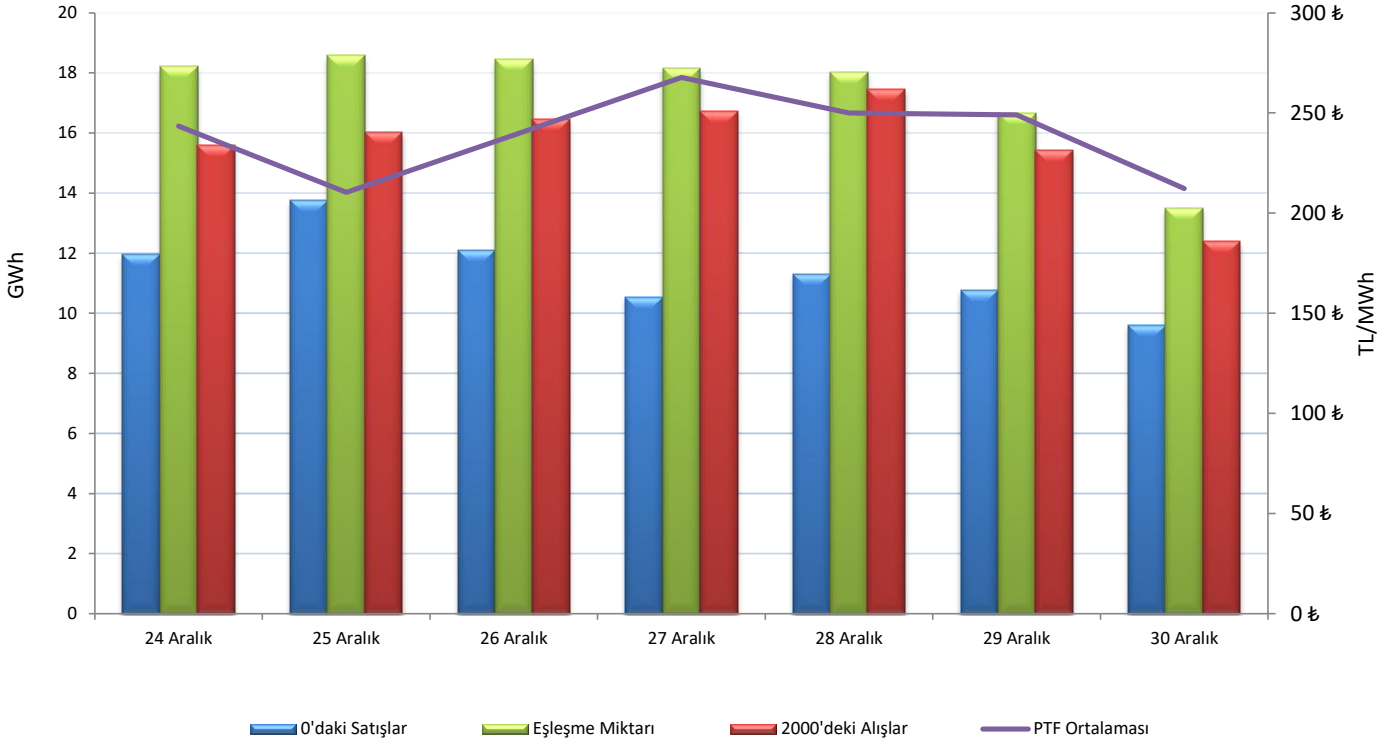


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 10.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 8,80 TL/MWh artarak 283,45 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 43,66 TL/MWh azalarak 112,50 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 04.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1894 MWh artarak 13.403 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



52. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 11.44 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 15,72 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,36 GWh seviyesindedir. Bu değerler 51. hafta ile kıyaslandığında , fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 145 MWh arttığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 286 MWh azaldığı ve eşleşme miktarının ise ortalama 963 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

30 Aralık 2018 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 36,79 TL/MWh azalarak 212,28 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. 30 Aralık Pazar günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 3.052 MWh azalırken, fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 1.152 MWh azalması PTF'nin yükselmesinde etkili olmuştur.

52. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %11,1 (454.284 MWh) azalarak 3.652.282 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3,8 (86.716 MWh) azalarak 2.212.650 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,3 (24.365 MWh) artarak 1.921.126 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,2 (244.665 MWh) artarak 6.101.112 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %9,6 (74.773 MWh) azalarak 704.451 MWh seviyesine düşerken alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %28,6 (78.493 MWh) azalarak 195.555 MWh seviyesine düşmüştür.

30.12.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 963'dir. Bu hafta günlük ortalama 752 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

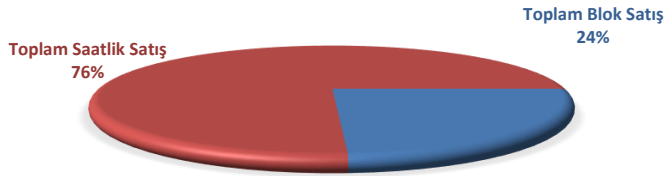
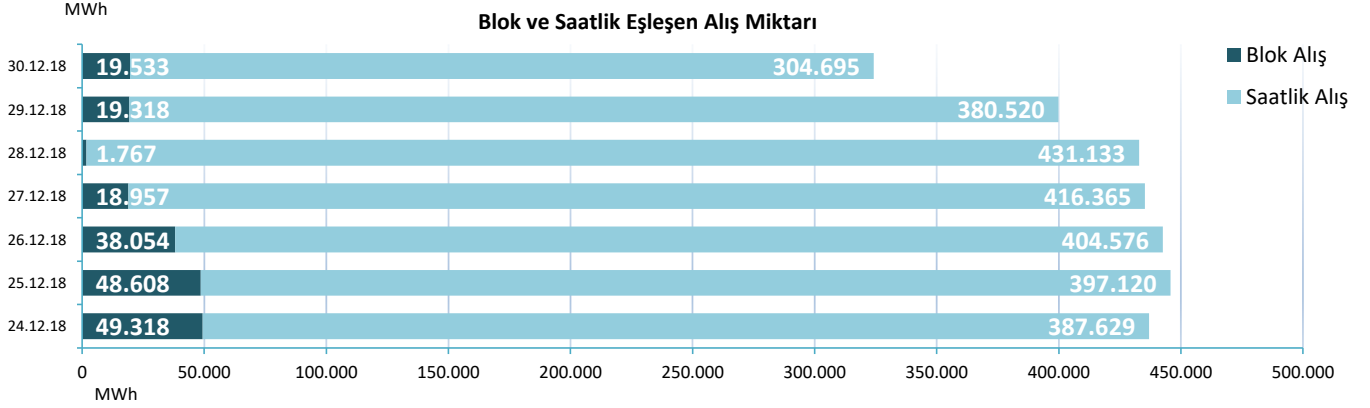
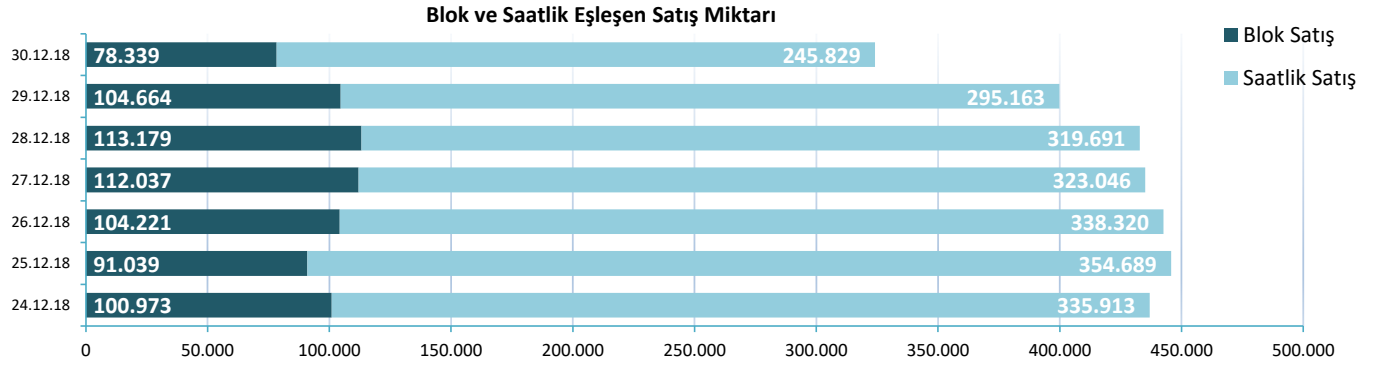
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 316.093 MWh,
- Blok satış miktarı 100.636 MWh,
- Saatlik alış miktarı 388.863 MWh,
- Blok alış miktarı 27.936 MWh olmuştur.

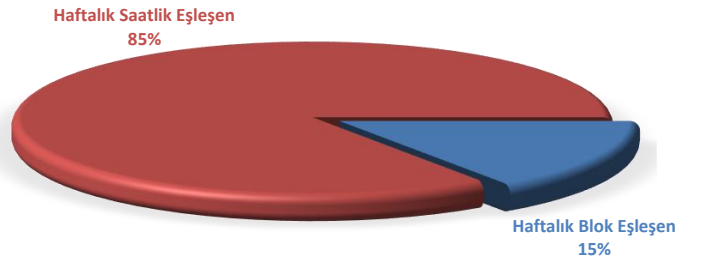
Haftalık toplam fark fonu 340.078 TL olarak gerçekleşmiştir.

		24.12.18	25.12.18	26.12.18	27.12.18	28.12.18	29.12.18	30.12.18
ALİŞ	SAATLİK	387.629	397.120	404.576	416.365	431.133	380.520	304.695
	BLOK	49.318	48.608	38.054	18.957	1.767	19.318	19.533
SATIŞ	SAATLİK	335.913	354.689	338.320	323.046	319.691	295.163	245.829
	BLOK	100.973	91.039	104.221	112.037	113.179	104.664	78.339

* Değerleri MWh cinsindendir.



Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %85'i saatlik, %15'i blok tekliftir.



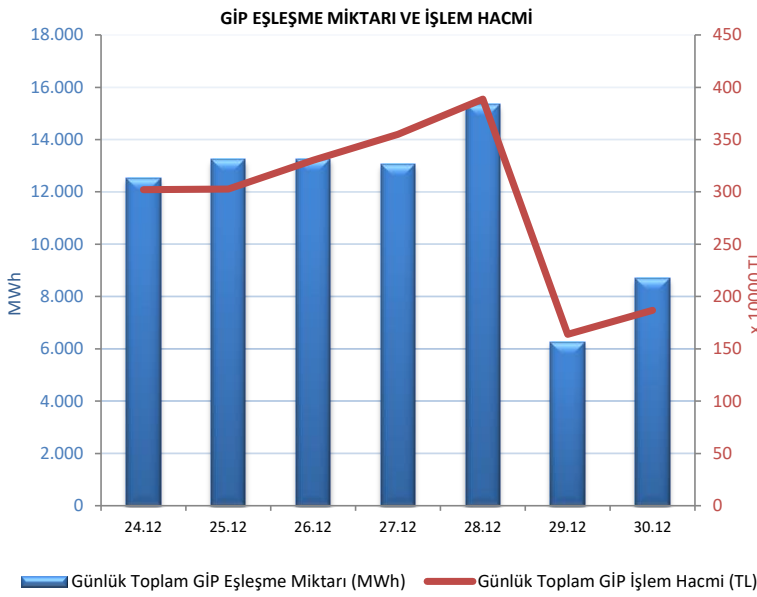
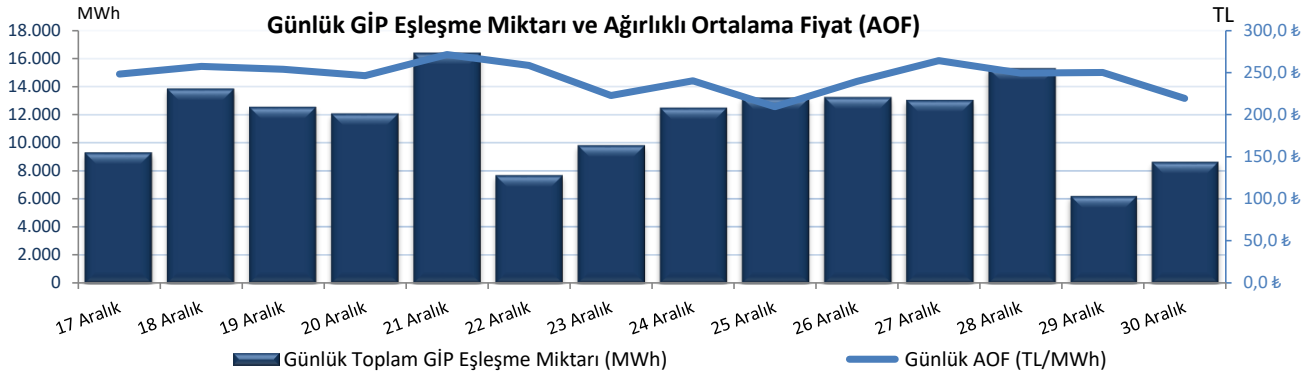
24 ARALIK - 30 ARALIK 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %76, blok alış ve satış toplamı ise %24 olarak gerçekleşmiştir.

24 ARALIK - 30 ARALIK 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALIŞ+SATIŞ)



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Aralık 2018 Cumartesi günü saat 18.00'de 295,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 82.357 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 29 Aralık 2018 Cumartesi günü saat 18.00'de 295,43 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 24 Aralık 2018 Pazartesi günü saat 20.00'de 1.298 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 28 Aralık 2018 Cuma günü, minimum ticaret 29 Aralık 2018 Cumartesi günü olmuştur.

30.12.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 884 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 309 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
17.12.2018	248,47	9.347	2.380.796	320,00	5,62
18.12.2018	257,59	13.877	3.724.984	350,99	149,00
19.12.2018	253,99	12.581	3.433.143	310,00	56,00
20.12.2018	246,56	12.125	3.204.876	350,95	10,00
21.12.2018	271,67	16.436	4.589.794	313,88	130,00
22.12.2018	258,54	7.732	1.956.265	296,00	139,00
23.12.2018	222,95	9.860	2.260.128	292,67	50,01
24.12.2018	240,46	12.523	3.022.224	295,50	123,50
25.12.2018	209,36	13.232	3.028.540	447,33	17,02
26.12.2018	239,59	13.273	3.303.638	363,00	4,00
27.12.2018	264,19	13.066	3.549.710	299,77	99,00
28.12.2018	249,35	15.338	3.885.631	302,17	64,00
29.12.2018	250,19	6.238	1.638.784	351,00	135,87
30.12.2018	219,44	8.689	1.867.993	390,99	55,35

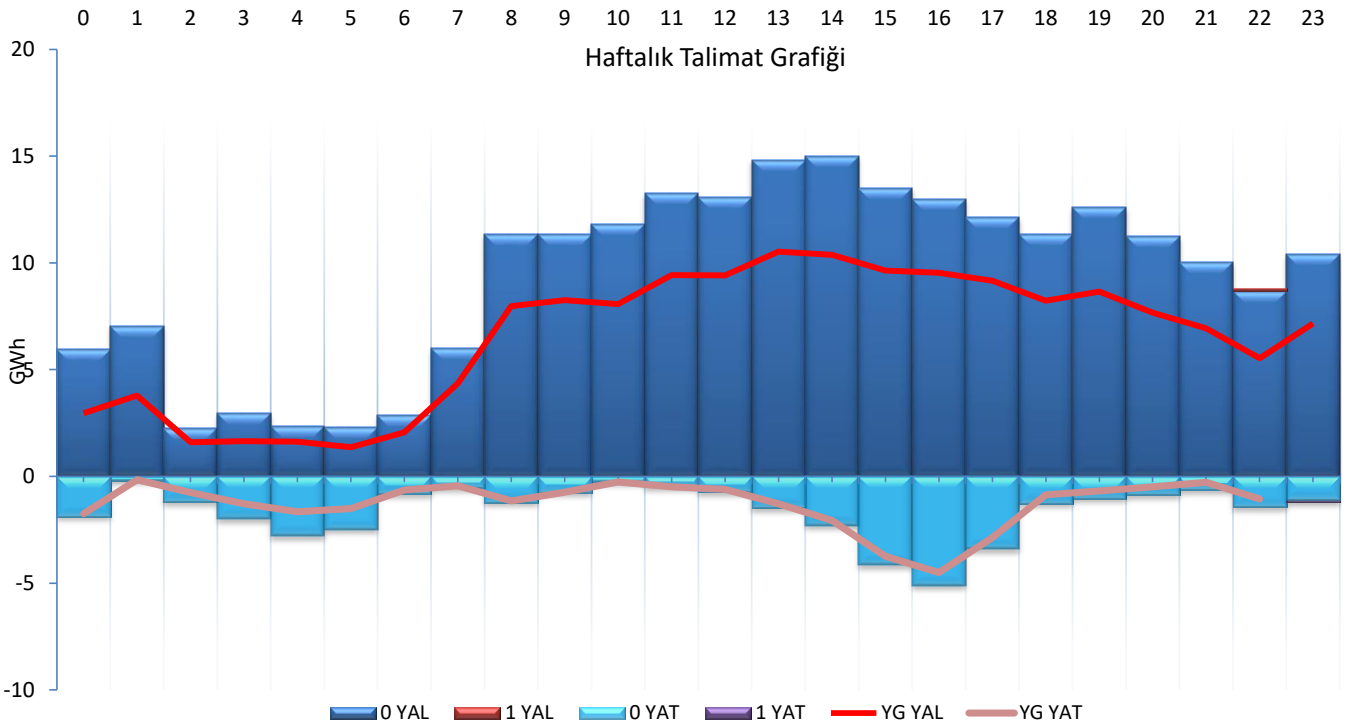
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %99,9'u 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 34.139 MWh azalarak 186.200 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99,9'u 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 52. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.233 MWh artarak 30.214 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 22.907 MWh artarak 155.986 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Aralık 2018 Salı günü 42.339 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Aralık 2018 Perşembe günü 3.321 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Aralık 2018 Cuma günü 12.291 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Aralık 2018 Cumartesi günü 563 MWh olarak gerçekleşmiştir.

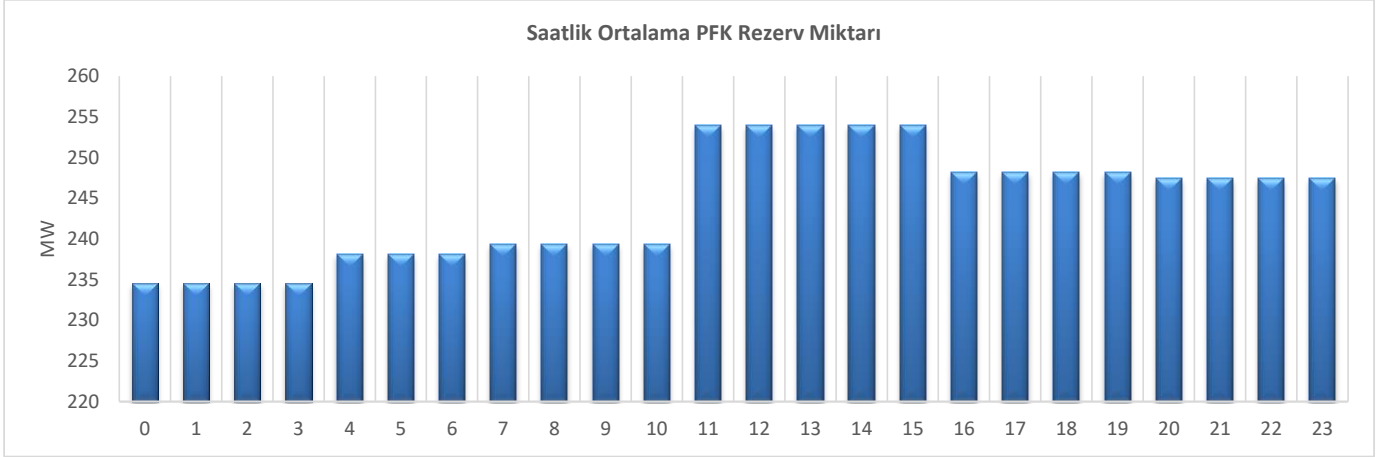


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
24.12.2018	10.070	113	10.183	9.833	63	9.896
25.12.2018	62.772	0	62.772	2.796	0	2.796
26.12.2018	43.357	0	43.357	786	0	786
27.12.2018	4.674	0	4.674	7.098	0	7.098
28.12.2018	9.311	0	9.311	15.862	0	15.862
29.12.2018	50.365	0	50.365	568	0	568
30.12.2018	44.722	0	44.722	1.215	0	1.215

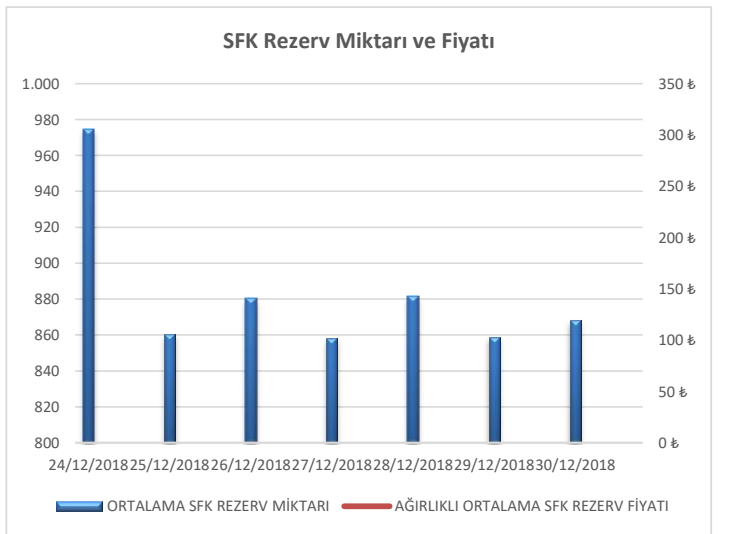
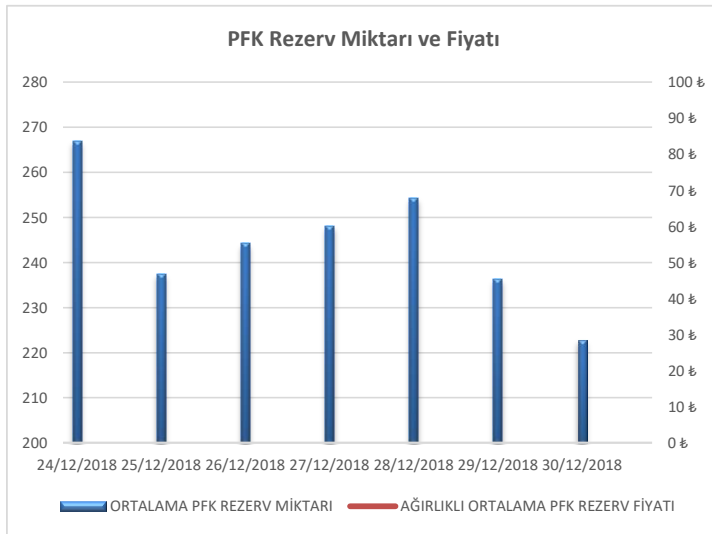
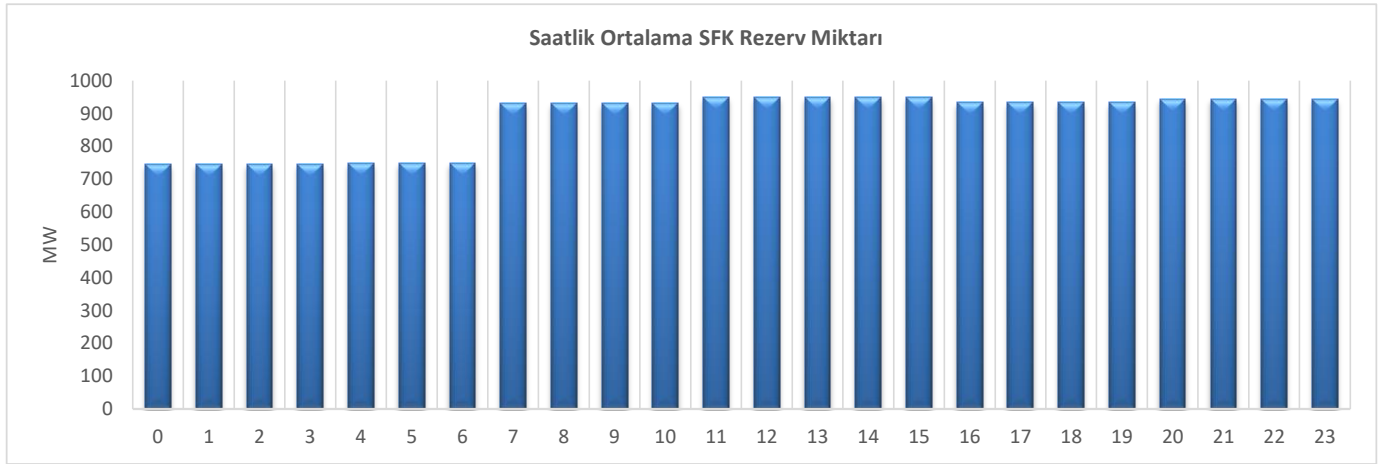
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

52. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 41.036 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,52 TL/MWh azalarak 52,99 TL/MWh olmuştur.



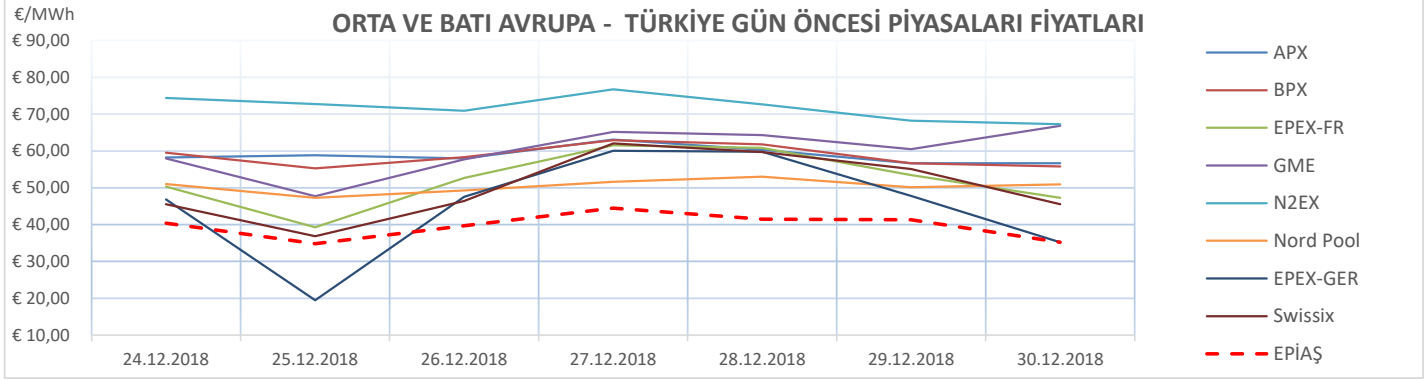
52. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 148.372 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 36,70 TL/MWh artarak 203,97 TL/MWh olmuştur.



	24/12/2018	25/12/2018	26/12/2018	27/12/2018	28/12/2018	29/12/2018	30/12/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	266,90	237,35	244,19	248,01	254,32	236,26	222,82
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	61,90	25,20	47,72	69,58	92,64	16,17	53,01
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	974,79	860,38	880,29	858,46	881,33	858,88	868,04
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	189,18	193,35	201,12	214,30	150,96	193,33	288,15

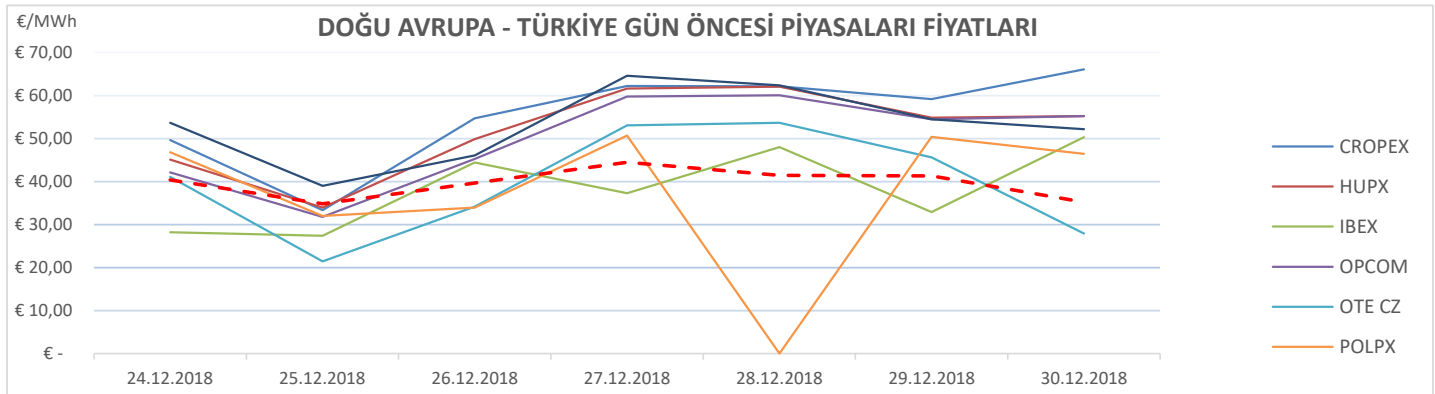


"52. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 55,94 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 46,47 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 39,62 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 27 Aralık Perşembe günü 76,72 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 0,00 €/MWh olarak 28 Aralık Cuma günü Doğu Avrupa piyasalarından olan POLPX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.