

44.Haftada (28 Ekim - 3 Kasım),

* Haftalık PTF ortalamasının 10,74 TL/MWh artması,

* Haftalık blok satış miktarının 58.562 MWh (saatlik ortalama 349 MWh) artması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 273.614 MWh (saatlik ortalama 1.629 MWh) artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 115.646 MWh (saatlik ortalama 688 MWh) azalması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 54.549 MWh (saatlik ortalama 325 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	28.10.2019 - 03.11.2019		% Değişim	21.10.2019 - 27.10.2019
Ortalama PTF	295,47	↑	3,77%	284,73
Maksimum PTF	338,00	↑	0,90%	335,00
Minimum PTF	68,99	↓	-31,02%	100,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	293,19	↑	1,69%	288,31
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	325,09	↓	-0,80%	327,71
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	280,09	↑	10,74%	252,92
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	13.707	↓	-0,87%	13.827
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.214	↓	-10,61%	8.070
Maksimum Takas Miktarı	19.351	↑	3,41%	18.712
Minimum Takas Miktarı	12.343	↑	9,86%	11.235
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.683	↑	1,46%	15.458
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.806	↑	0,71%	19.665
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.440	↓	-2,23%	26.020
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	25.971	↓	-4,51%	27.196
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	112.704	↑	13,20%	99.558
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	29.903	↓	-2,92%	30.802

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

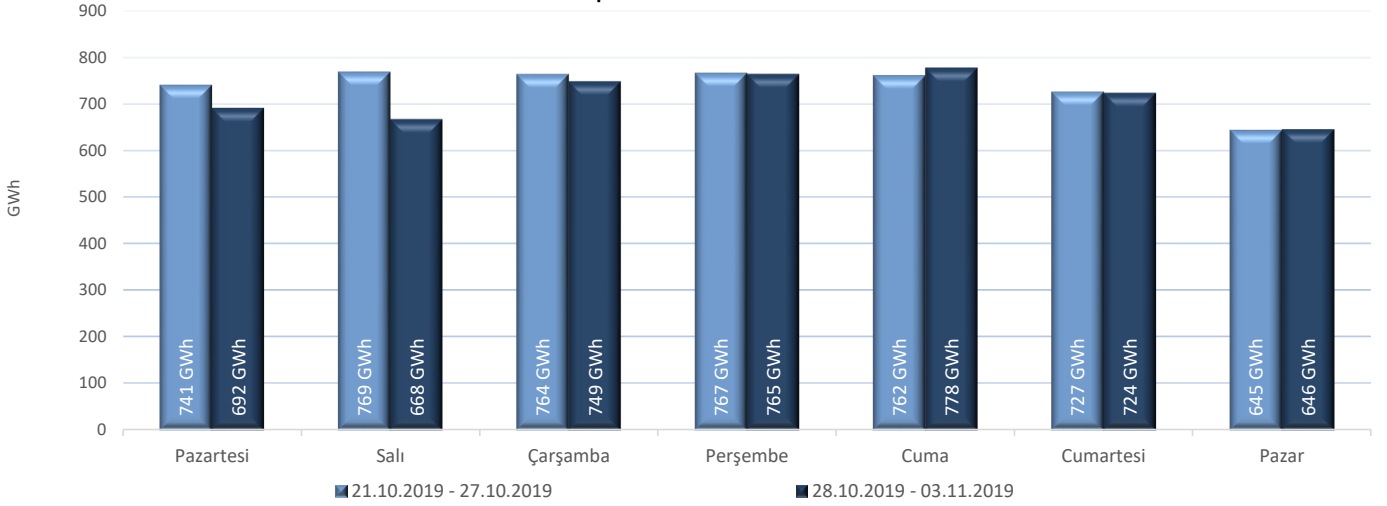
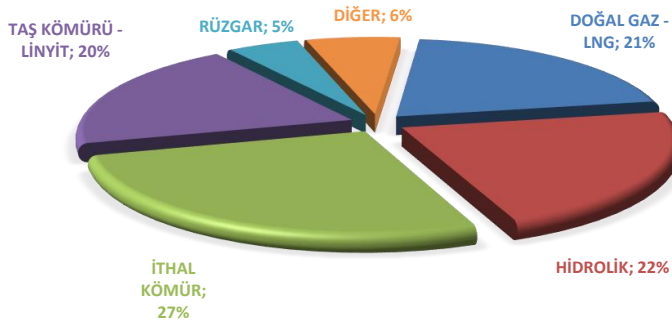
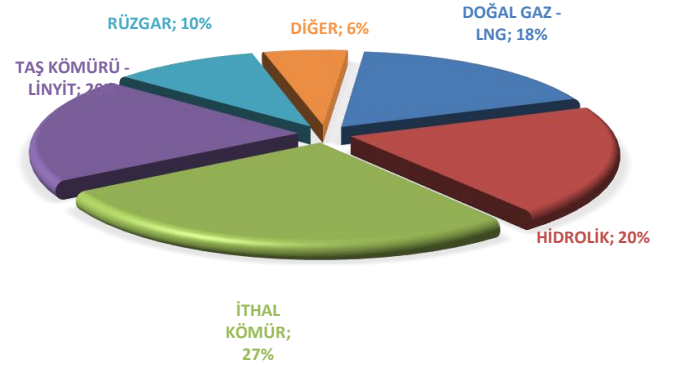
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



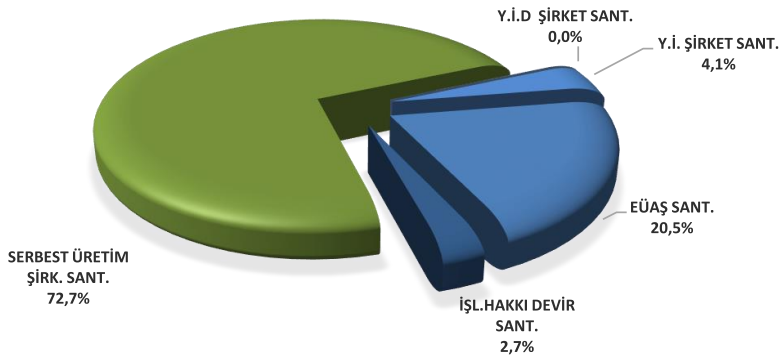
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 151.140 MWh azalarak 5.023.636 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 44. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 43. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.344.760 MWh (%27) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.098.997 MWh (%22) ile Hidrolik, 1.029.930 MWh (%21) ile Doğal-Gaz, 990.040 MWh (%20) ile Taş Kömür-Linyit, 241.312 MWh (%5) ile Rüzgar ve 318.596 MWh (%6) ile Diğer Kaynaklardan gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 186.582 MWh ile Jeotermal, 63.924 MWh ile Biogaz, 42.399 MWh ile Asfaltit, 15.033 MWh ile Atık Isı, 5.985 MWh ile Fuel Oil ve 4.673 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

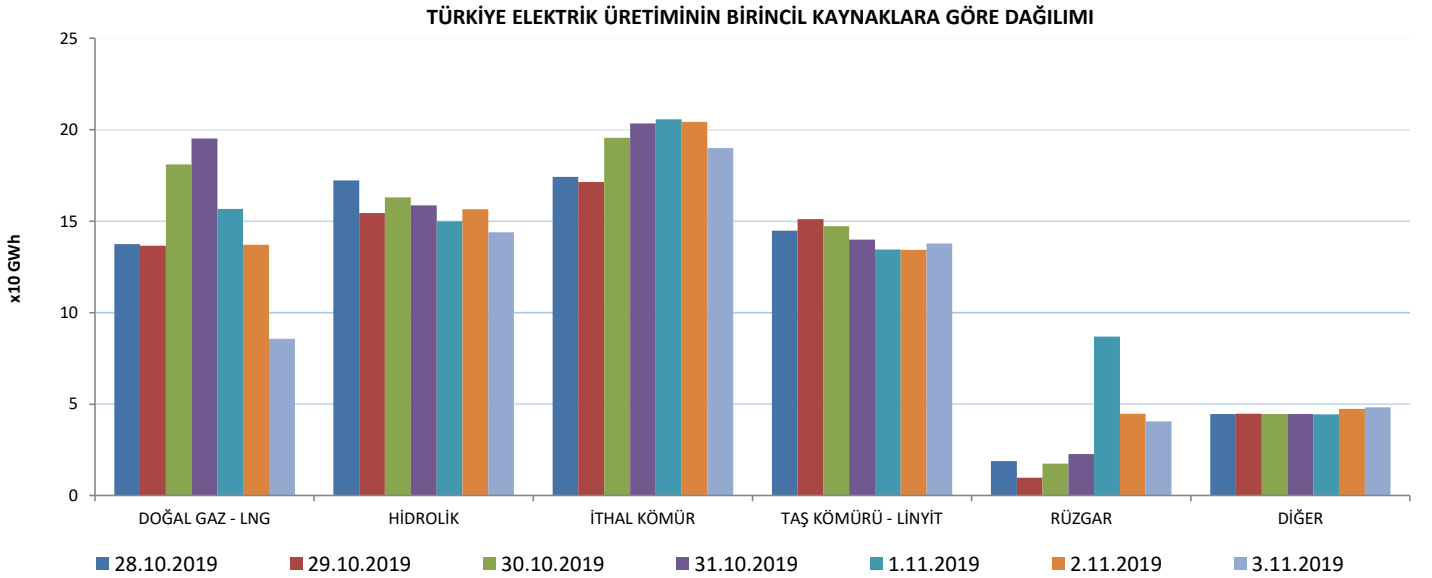
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 23.687 MWh artarak 52.484 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 823 MWh artarak 57.152 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 151.140 MWh azalarak 5.023.636 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.649.800 MWh (%72,7) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 1.528 MWh (%0,03), Y.İ Şirket santralleri 205.923 MWh (%4,1) ve İ.H.D Şirket santralleri 135.981 MWh (%2,7) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.030.404 MWh (%20,5) bandında olmuştur.

	28.10.2019	29.10.2019	30.10.2019	31.10.2019	1.11.2019	2.11.2019	3.11.2019
DOĞALGAZ - LNG	137.484	136.587	181.043	195.257	156.766	137.146	85.647
HİDROLİK	172.353	154.404	163.085	158.718	149.988	156.499	143.950
İTHAL KÖMÜR	174.191	171.495	195.561	203.448	205.783	204.256	190.025
RÜZGAR	18.906	9.852	17.537	22.775	86.928	44.686	40.628
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	144.893	151.140	147.350	139.921	134.493	134.352	137.892
DİĞER	44.614	44.769	44.604	44.515	44.347	47.449	48.299

* Değerler MWh cinsindendir.

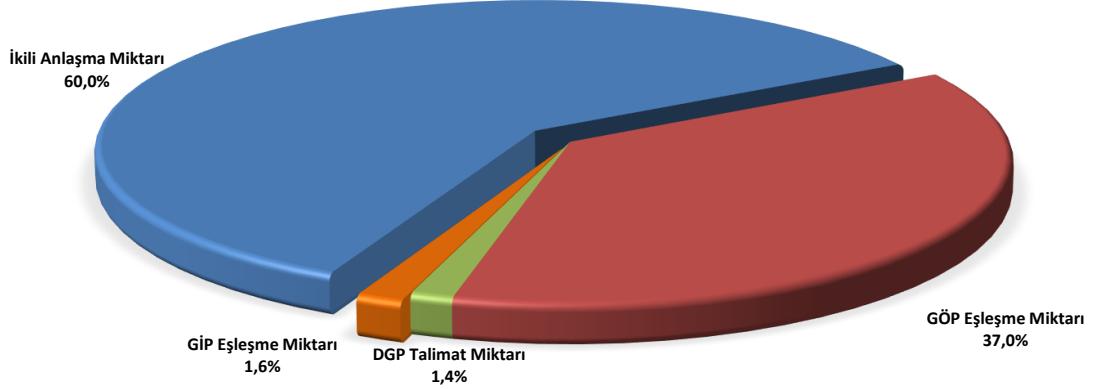


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 115.646 MWh artarak 1.029.930 MWh seviyesine, hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 54.549 MWh artarak 1.098.997 MWh seviyesine ve diğer kaynaklı santrallerin üretimi 19.808 MWh artarak 318.596 MWh seviyesine yükselirken, ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 30.900 MWh azalarak 1.344.760 MWh seviyesine, rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 273.614 MWh azalarak 241.312 MWh seviyesine ve ithal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 30.900 MWh azalarak 1.344.760 MWh seviyesine gerilemiştir.



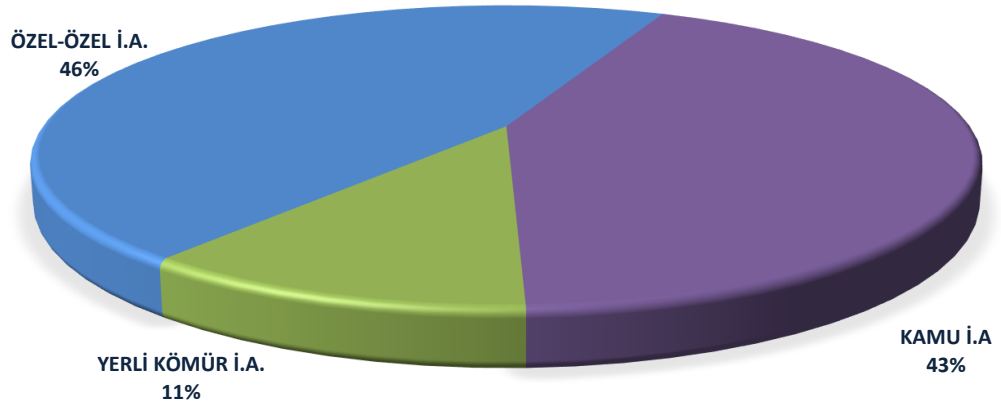
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.273.874 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.634.740 MWh (%37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 112.704 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 102.876 MWh (%1,3) olmuştur."

28 EKİM - 03 KASIM 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 4.273.874 MWh (%60) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.634.740 MWh (%37), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 112.704 MWh (%1,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 102.876 MWh (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, ikili anlaşma miktarı 97.539 MWh azalırken, GİP eşleşme miktarı 13.146 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 7.882 MWh, GÖP eşleşme miktarı 37.789 MWh artmıştır.



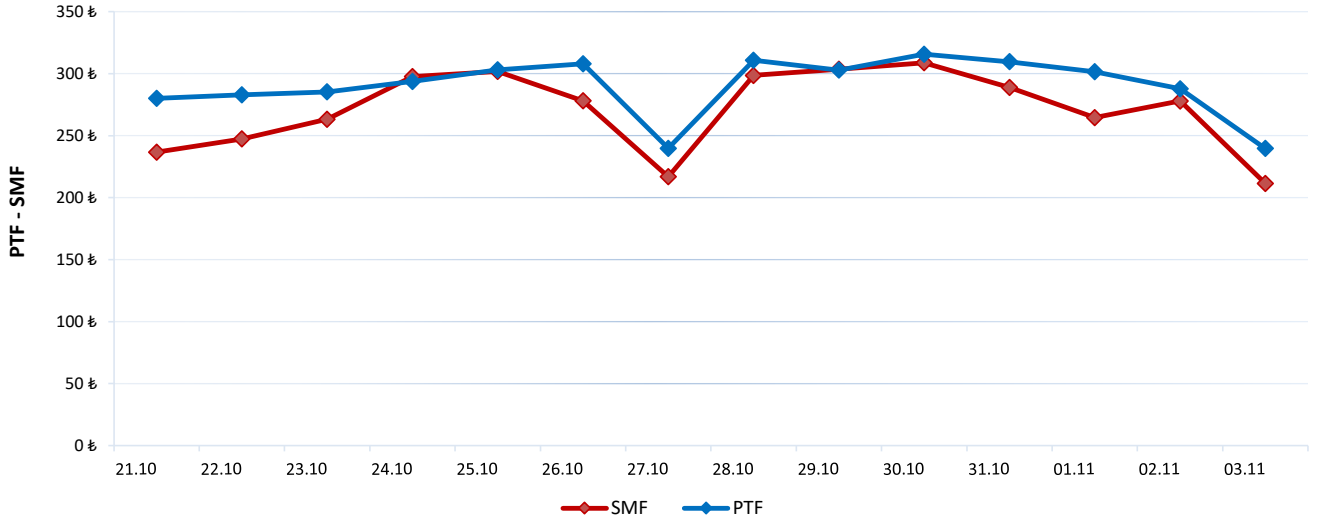
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	28.10.2019	29.10.2019	30.10.2019	31.10.2019	1.11.2019	2.11.2019	3.11.2019
İKİLİ ANLAŞMA	598.058	586.341	611.036	611.403	639.557	626.108	601.372
GÖP	376.407	347.422	398.040	387.702	393.700	392.622	338.848
GİP	16.396	10.728	12.913	11.302	26.657	18.069	16.640
DGP	11.026	8.266	8.275	18.522	23.488	14.904	18.395
TOPLAM	1.001.887	952.757	1.030.263	1.028.929	1.083.401	1.051.703	975.255

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

21 Ekim - 03 Kasım 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



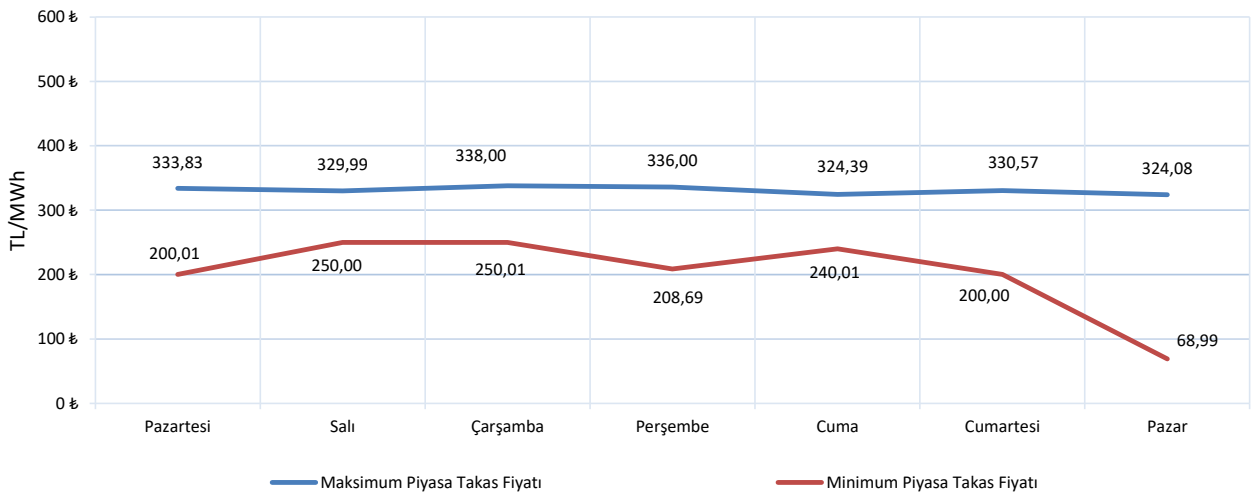
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 239,69 TL/MWh ile 03 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 315,68 TL/MWh ile 30 Ekim Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 211,43 TL/MWh ile 03 Kasım Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 308,91 TL/MWh ile 30 Ekim Çarşamba gününe aittir.

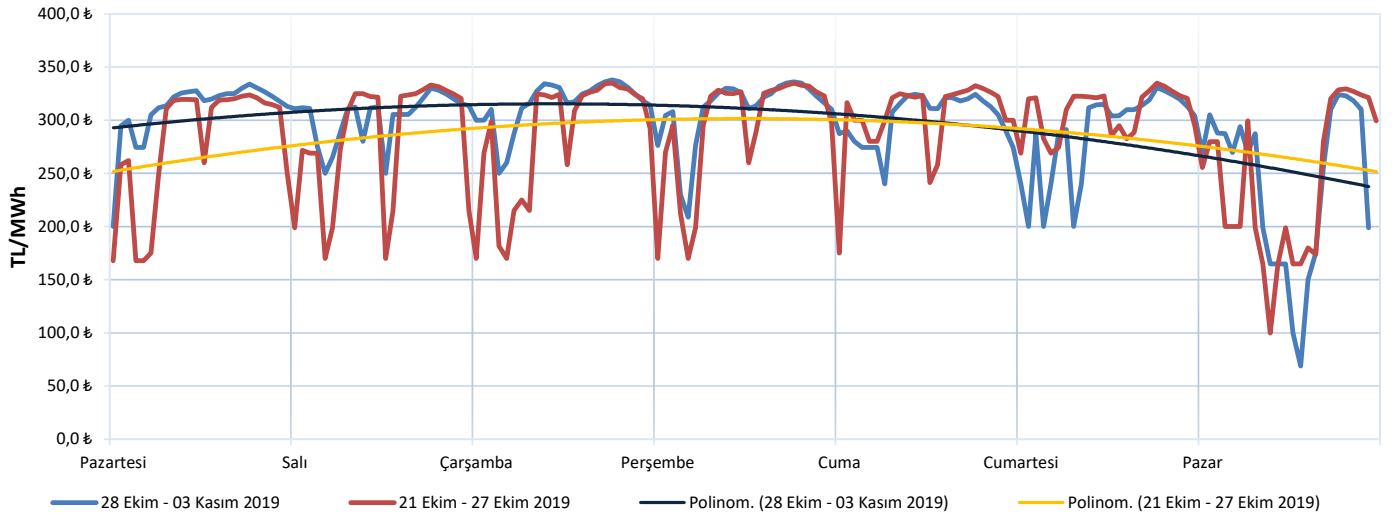
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 338 TL/MWh ile 30 Ekim Çarşamba günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 37,16 TL/MWh ile 1 Kasım Cuma günü 01.00'de gerçekleşmiştir.

28 Ekim - 03 Kasım 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



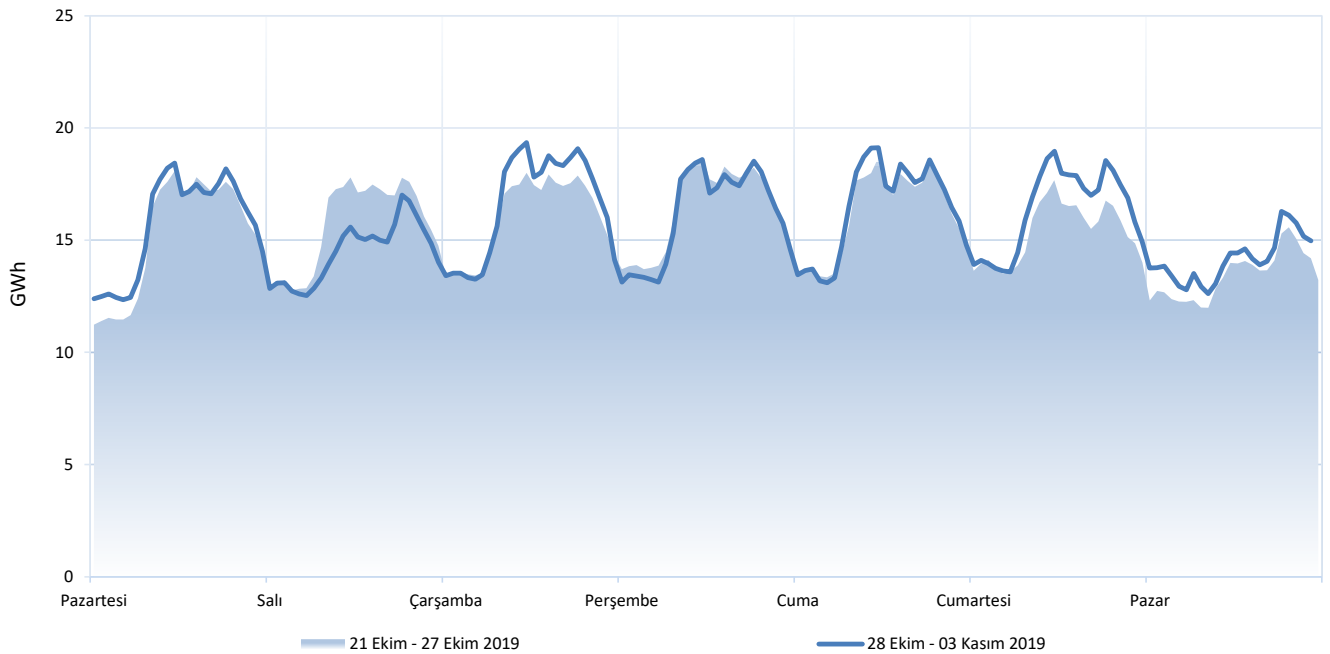
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



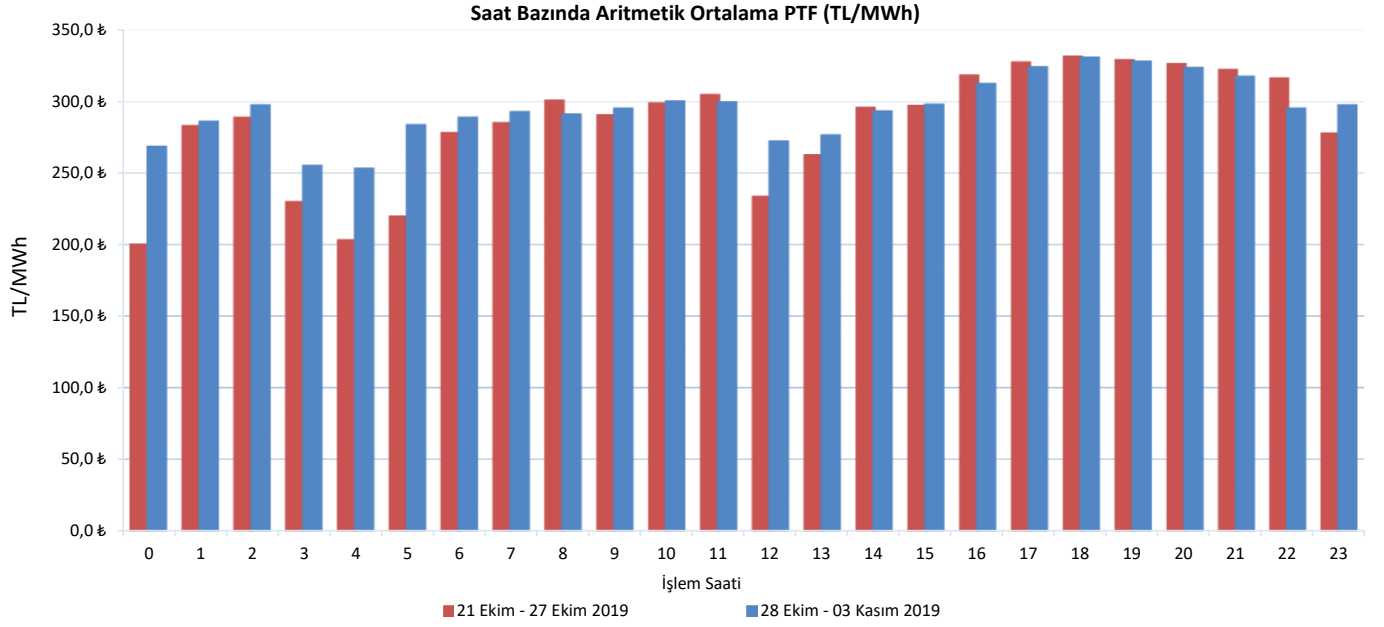
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 10,74 TL/MWh artarak 295,47 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 30,64 TL/MWh artış ile 28.10.2019 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 293,19 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 280,09 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 325,09 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

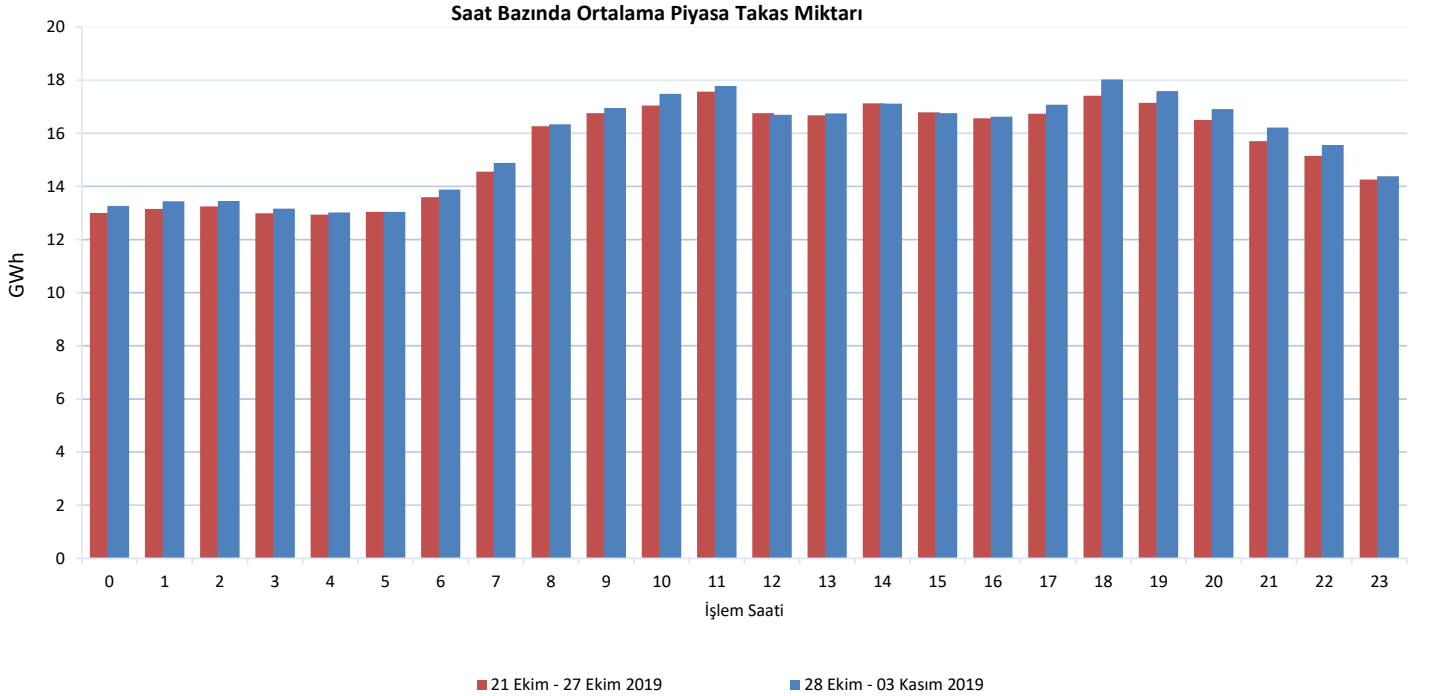
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



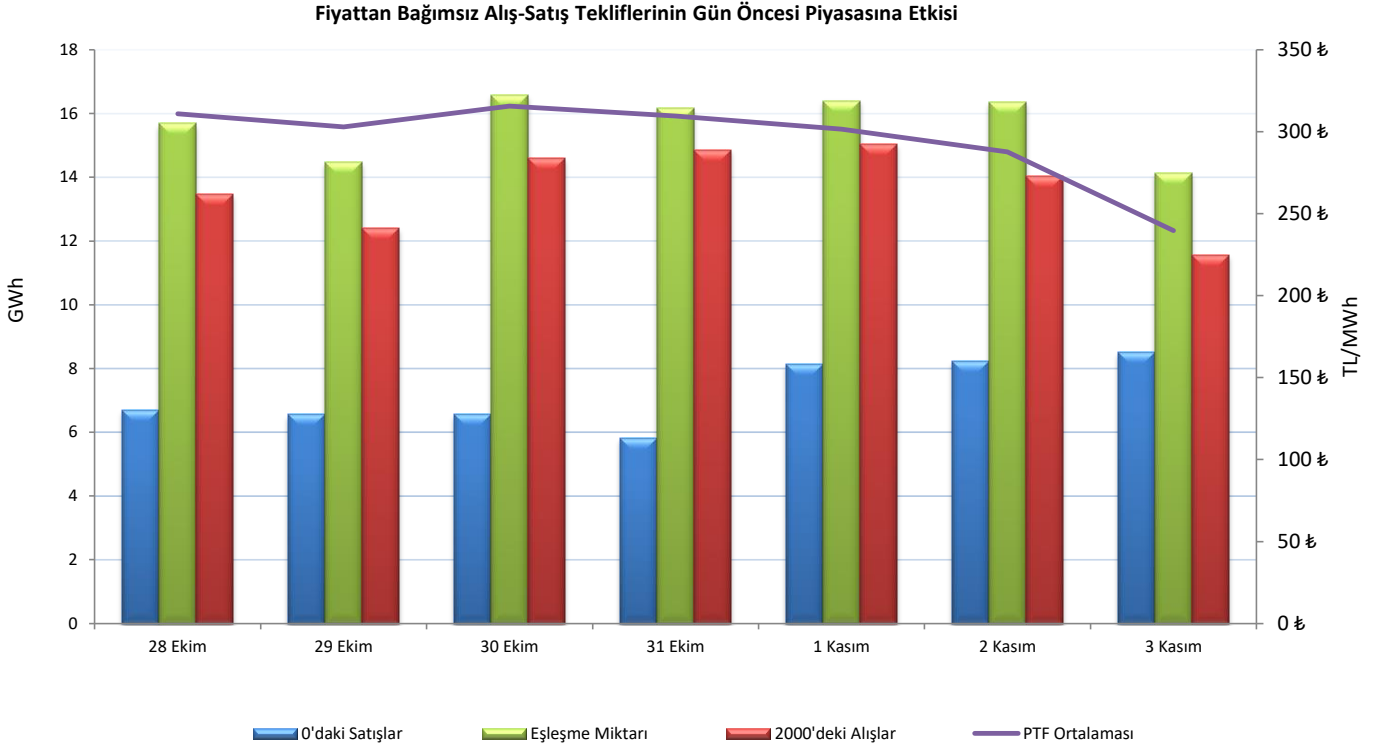
44.Hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Ekim Çarşamba günü saat 11.00'de 19.351 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 28 Ekim Pazartesi günü saat 04.00'de 12.343 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında bazı saatlerde artış, bazı saatlerde ise azalış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 00.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 68,18 TL/MWh artarak 269,10 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 22.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 21,09 TL/MWh azalarak 295,61 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 18.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 617 MWh artarak 18,029 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



44.Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 13,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 15,7 GWh seviyesindedir. Bu değerler 43.Hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 856 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 120 MWh azaldığı, eşleşme miktarının ise ortalama 225 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

3 Kasım 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 48,11 TL/MWh azalarak 239,69 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 301 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 2.458 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

44.Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %0,7 (23.543 MWh) artarak 3.327.342 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,1 (19.910 MWh) azalarak 1.732.034 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,6 (143.887 MWh) azalarak 1.211.953 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,9 (20.188 MWh) azalarak 2.302.769 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,5 (205.927 MWh) artarak 4.363.078 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,9 (58.562 MWh) azalarak 902.370 MWh seviyesine ve alış yönünde eşleşen blok miktarı %35,3 (62.680 MWh) artarak 240.109 MWh seviyesine yükselmiştir.

03.11.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 974'dir. Bu hafta günlük ortalama 735 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

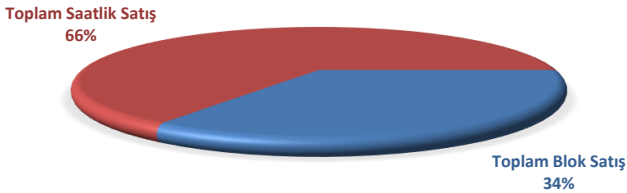
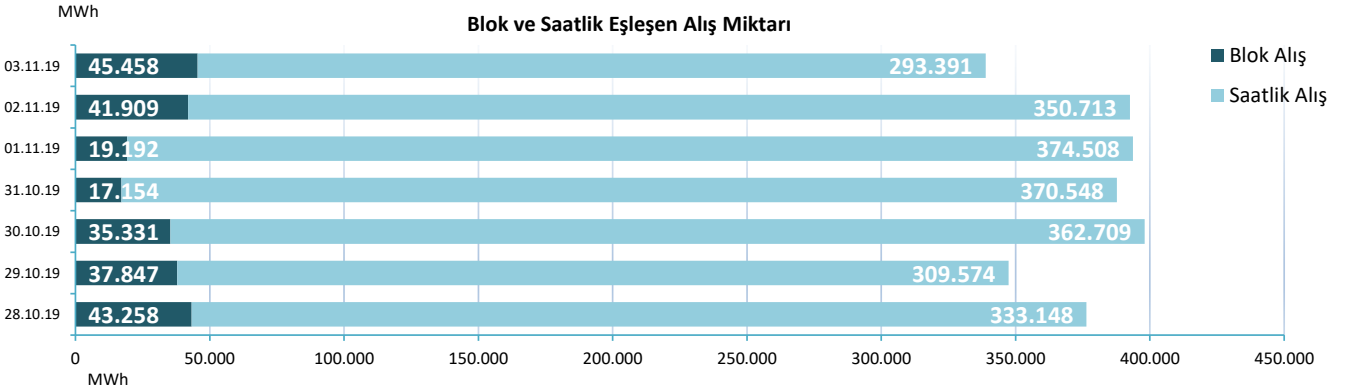
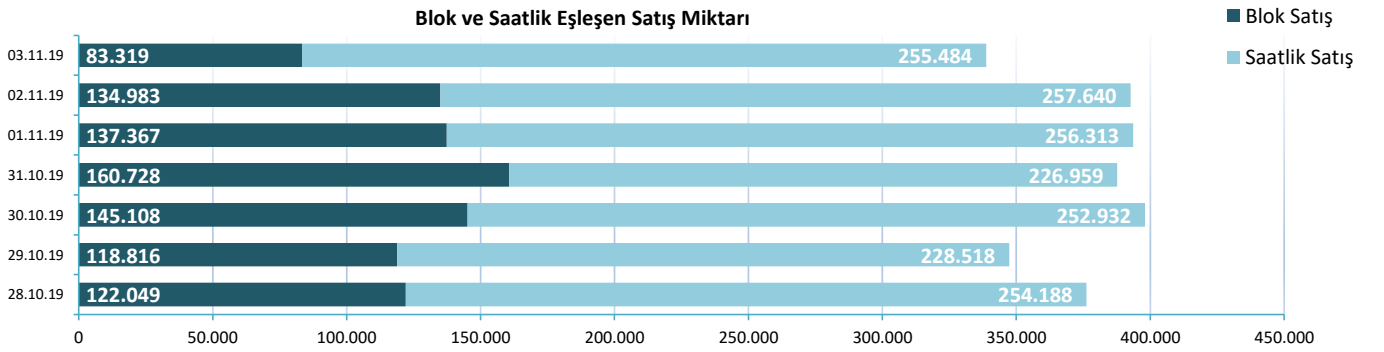
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 247.433 MWh,
- Blok satış miktarı 128.910 MWh,
- Saatlik alış miktarı 342.084 MWh,
- Blok alış miktarı 34.307 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -175.412 TL olarak gerçekleşmiştir.

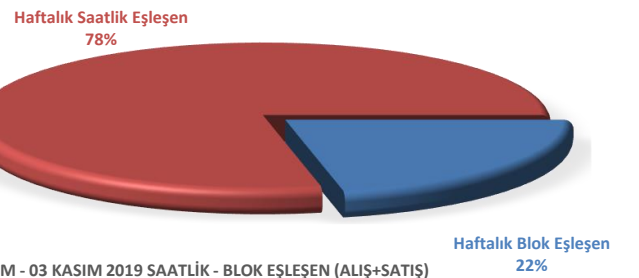
	28.10.19	29.10.19	30.10.19	31.10.19	1.11.19	2.11.19	3.11.19
ALİŞ							
SAATLİK	333.148	309.574	362.709	370.548	374.508	350.713	293.391
BLOK	43.258	37.847	35.331	17.154	19.192	41.909	45.458
SATIŞ							
SAATLİK	254.188	228.518	252.932	226.959	256.313	257.640	255.484
BLOK	122.049	118.816	145.108	160.728	137.367	134.983	83.319

* Değerleri MWh cinsindendir.



28 EKİM - 03 KASIM 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

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

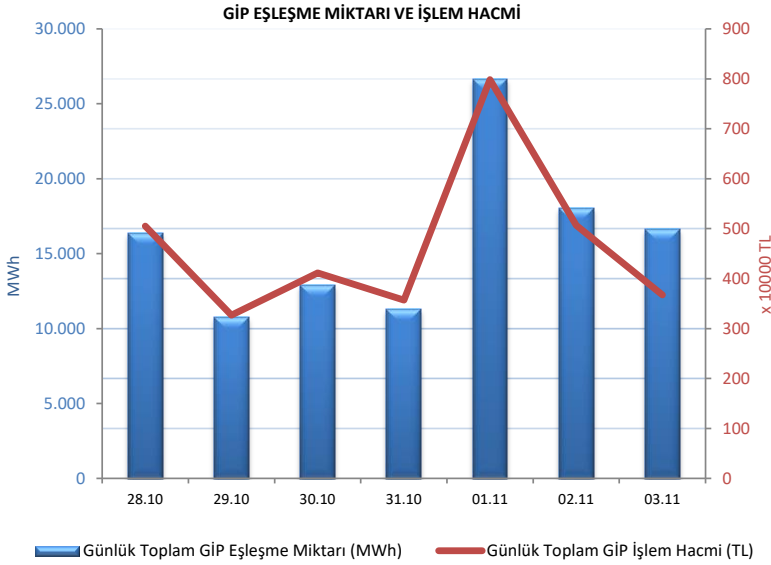
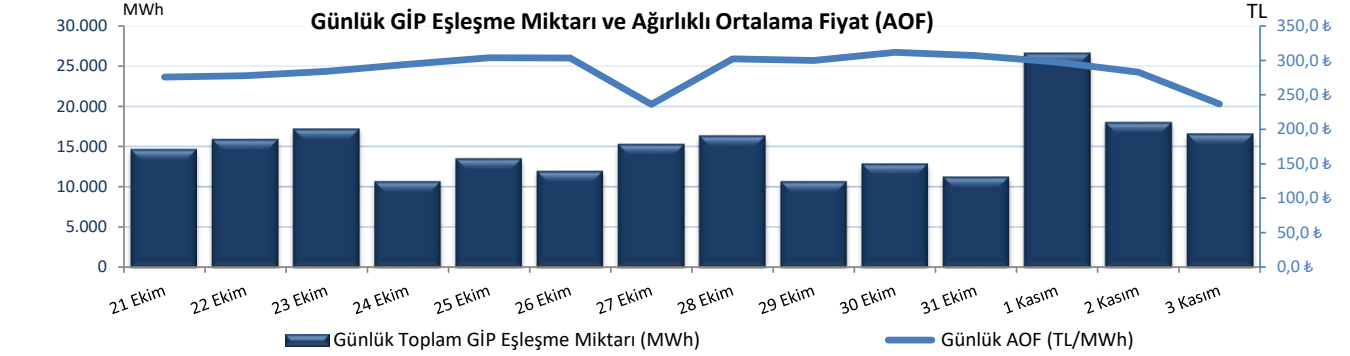


28 EKİM - 03 KASIM 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %66, blok alış ve satış toplamı ise %34 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Ekim 2019 Çarşamba günü saat 18.00'de 324,59 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 112.704 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Ekim 2019 Çarşamba günü saat 18.00'de 324,59 TL/MWh olarak , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Kasım 2019 Cuma günü saat 15.00'de 1.812 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Kasım 2019 Cuma günü, minimum ticaret 29 Ekim 2019 Salı günü olmuştur.

03.11.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 924 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 370 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
21.10.2019	286,48	14.721	4.217.376	358,32	48,32
22.10.2019	278,55	15.964	4.446.742	333,04	100,01
23.10.2019	288,05	17.263	4.972.529	360,00	136,01
24.10.2019	297,21	10.708	3.182.573	369,95	153,19
25.10.2019	299,15	13.547	4.052.615	374,00	157,97
26.10.2019	301,42	11.994	3.615.094	342,81	99,00
27.10.2019	232,61	15.362	3.573.208	340,22	90,45
28.10.2019	307,98	16.396	5.049.782	390,00	181,02
29.10.2019	304,63	10.728	3.267.910	344,95	50,10
30.10.2019	318,56	12.913	4.113.691	379,00	155,71
31.10.2019	315,86	11.302	3.569.771	346,08	193,08
1.11.2019	299,53	26.657	7.984.451	359,00	190,10
2.11.2019	280,52	18.069	5.068.671	339,00	180,34
3.11.2019	220,70	16.640	3.672.500	340,00	68,98

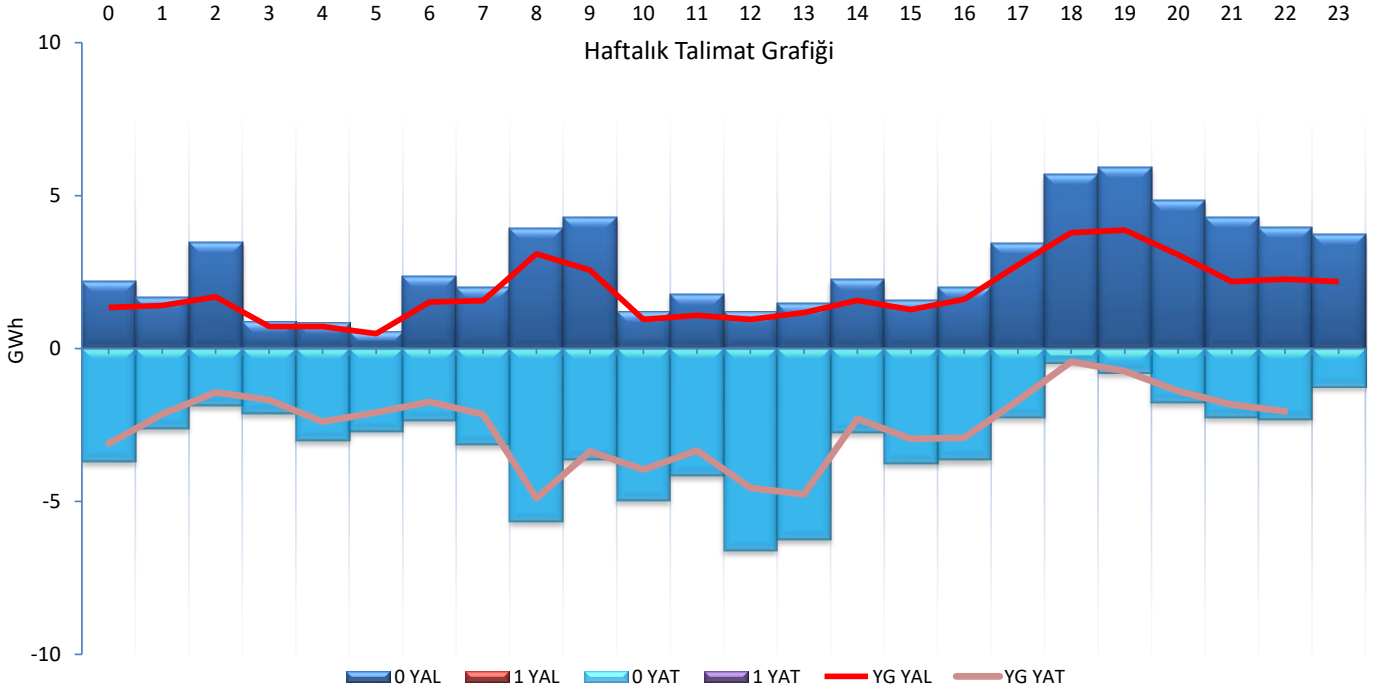
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 7.882 MWh artarak 102.876 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 44.Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 7.953 MWh artarak 59.067 MWh seviyesine ilerlerken yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 71 MWh azalarak 43.809 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 31 Ekim 2019 Perşembe günü 9.969 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Ekim 2019 Pazartesi günü 4.238 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 1 Kasım 2019 Cuma günü 16.081 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Ekim 2019 Salı günü 2.178 MWh olarak gerçekleşmiştir.

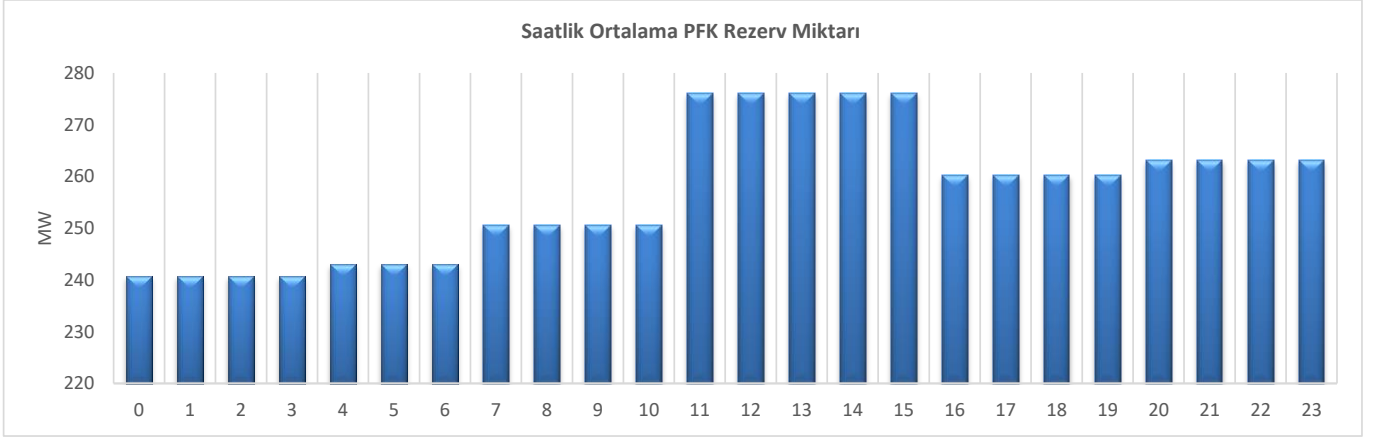


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
28.10.2019	5.565	0	5.565	7.688	0	7.688
29.10.2019	10.274	0	10.274	2.277	0	2.277
30.10.2019	7.545	0	7.545	3.099	0	3.099
31.10.2019	13.105	0	13.105	10.913	0	10.913
01.11.2019	10.351	0	10.351	23.107	0	23.107
02.11.2019	9.845	0	9.845	11.117	0	11.117
03.11.2019	9.105	0	9.105	15.988	0	15.988

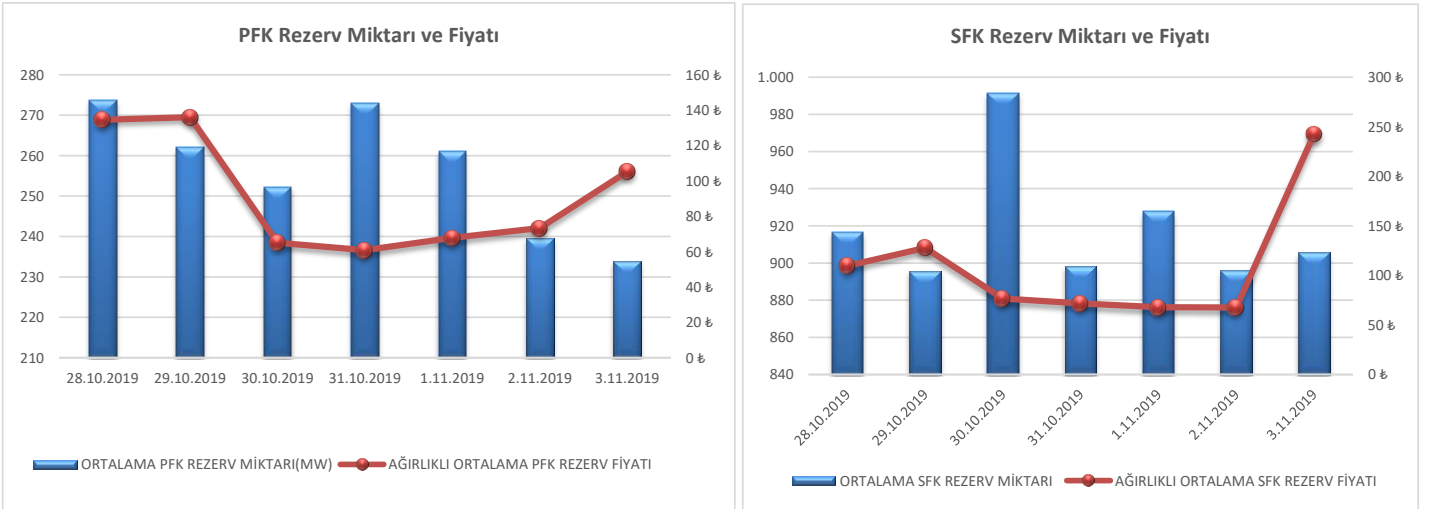
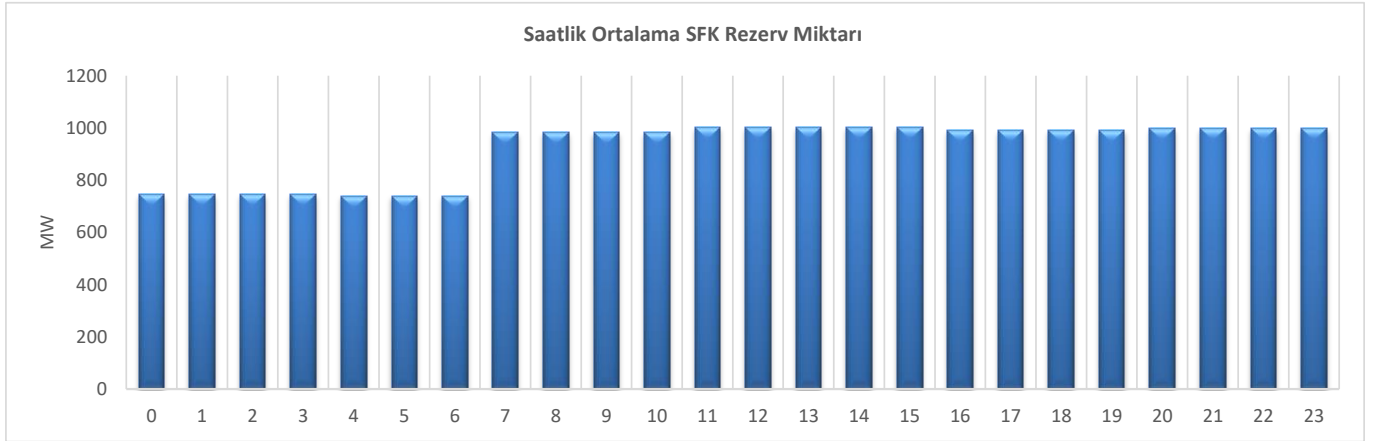
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

44.Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 43.095 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,6 TL/MW artarak 92,1 TL/MW olmuştur.



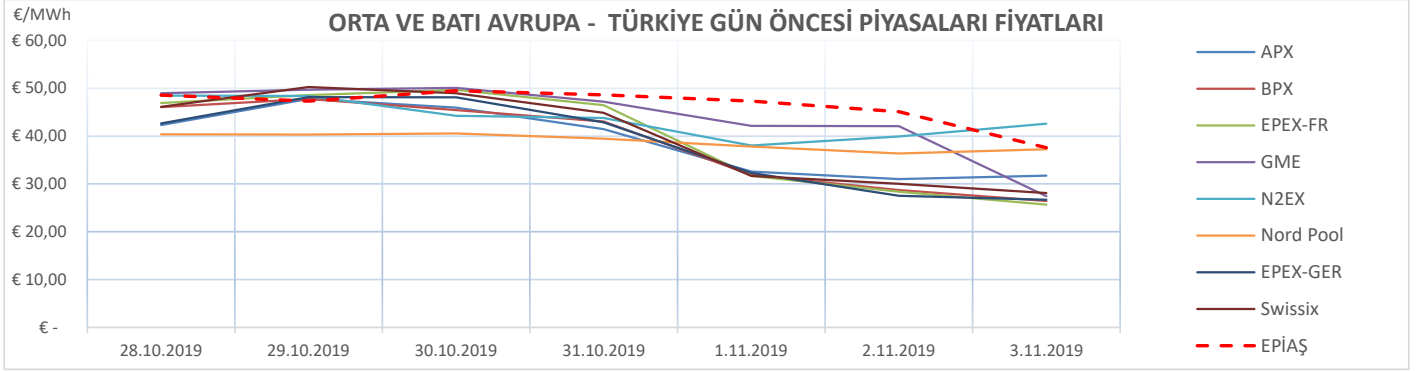
44.Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 154.344 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 16,07 TL/MWh azalarak 108,6 TL/MW olmuştur.



	28.10.2019	29.10.19	30.10.19	31.10.19	1.11.19	2.11.19	3.11.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	273,82	261,96	252,21	273,04	261,02	239,71	233,86
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	134,62	136,04	64,96	60,84	67,88	73,37	105,17
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	916,75	895,75	991,29	898,08	927,63	895,92	905,58
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	109,57	127,71	76,63	71,81	67,91	67,66	242,56

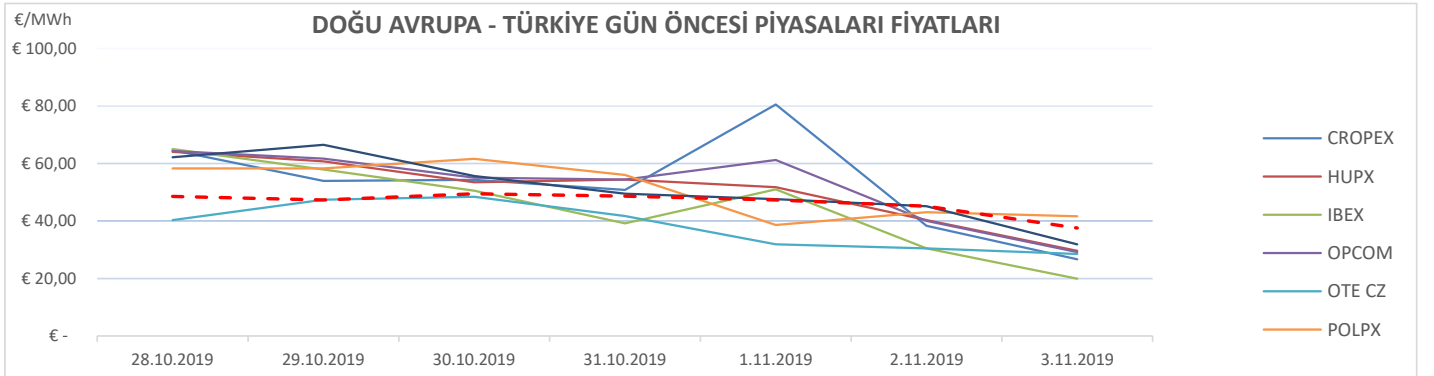


"44.Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,23 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 48,75 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 46,28 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Kasım Cuma günü 80,54 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'te, en düşük gün ortalaması ise 3 Kasım Pazar Günü 19,93 €/MWh ile Doğu Avrupa Piyasalarından IBEX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.