

40.Haftada (30 Eylül - 6 Ekim),

* Haftalık PTF ortalamasının 6,2 TL/MWh azalması,

* Haftalık blok satış miktarının 24.316 MWh (saatlik ortalama 145 MWh) azalması,

* İkili anlaşma miktarının 63.649 MWh (saatlik ortalama 378 MWh) artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 54.413 MWh (saatlik ortalama 324 MWh) artması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 173.154 MWh (saatlik ortalama 1.031 MWh) azalmıştır,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	30.09.2019 - 06.10.2019		% Değişim	23.09.2019 - 29.09.2019
Ortalama PTF	296,74	↓	-2,07%	303,01
Maksimum PTF	324,00	↓	-0,22%	324,70
Minimum PTF	169,99	↑	13,32%	150,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	295,84	↓	-1,87%	301,47
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	315,07	↓	-0,57%	316,88
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	286,53	↓	-3,35%	296,46
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.584	↓	-7,82%	17.991
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.330	↓	-0,37%	7.356
Maksimum Takas Miktarı	22.229	↓	-2,26%	22.744
Minimum Takas Miktarı	12.632	↓	-9,05%	13.890
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.360	↓	-6,71%	18.608
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	21.995	↓	-3,84%	22.873
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.612	↑	1,56%	24.233
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.452	↓	-1,20%	29.810
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	83.583	↓	-2,37%	85.612
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.652	↓	-0,36%	31.768

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

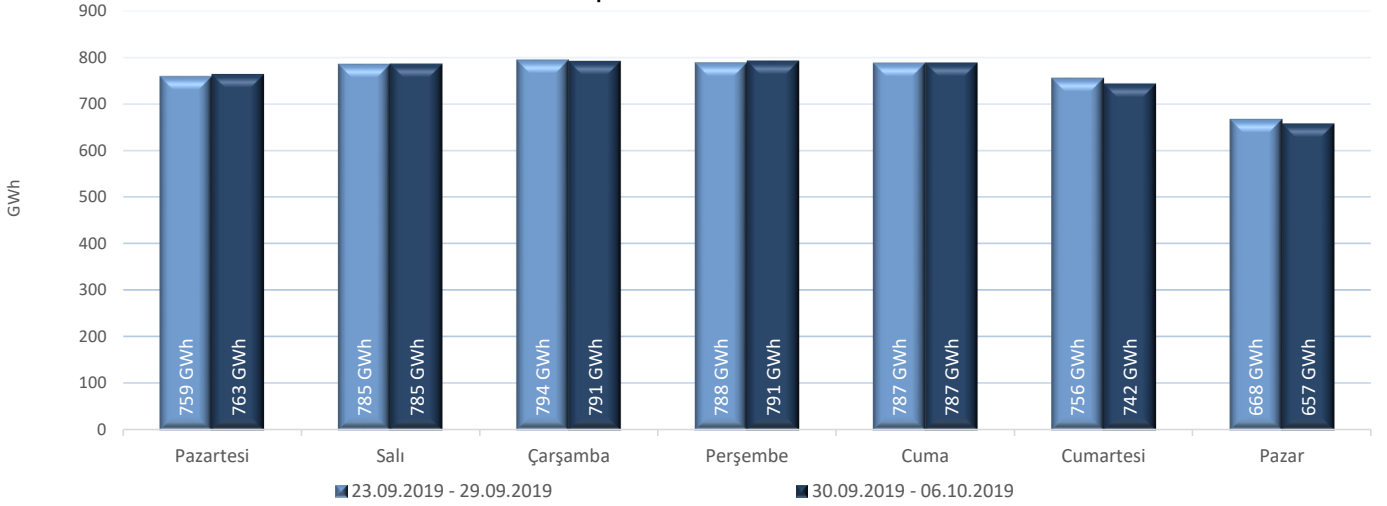
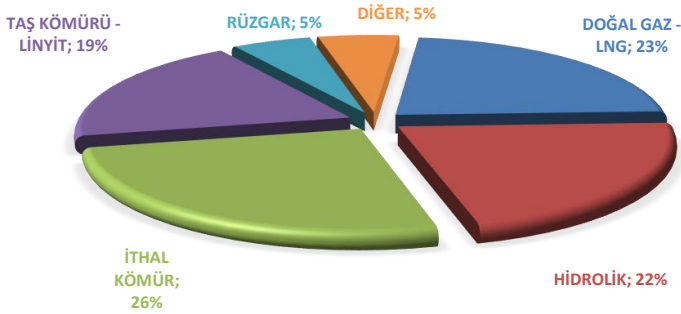
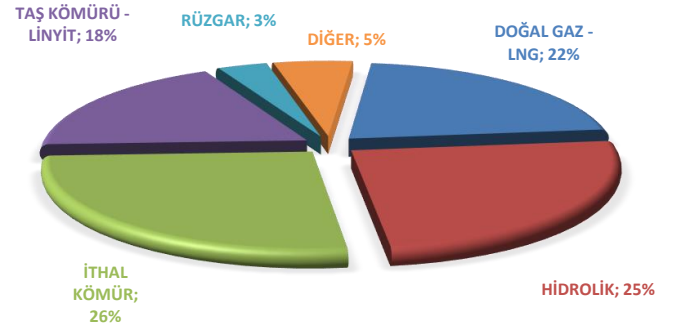
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



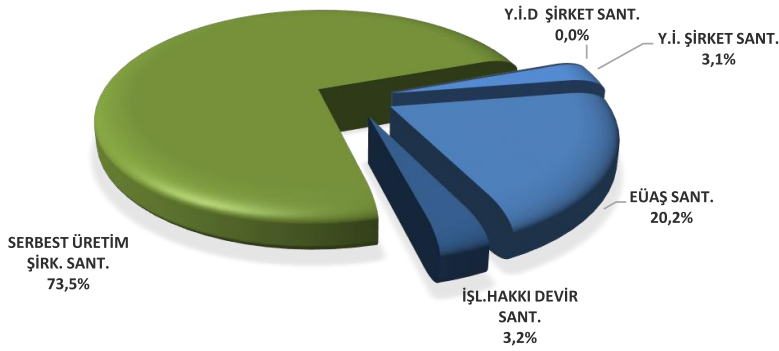
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 19.407 MWh azalarak 5.317.552 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 40. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 39. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.374.691 MWh (%26) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.205.160 MWh (%23) ile Doğalgaz-LNG, 1.146.660 MWh (%22) ile Hidrolik, 1.021.388 MWh (%19) ile Taş Kömür-Linyit, 281.254 MWh (%5) ile Rüzgar ve 288.399 MWh (%5) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 150.840 MWh ile Jeotermal, 55.759 MWh ile Biogaz, 56.822 MWh ile Asfaltit Kömür, 14.333 MWh ile Atık Isı, 6.023 MWh ile Fuel Oil ve 4.622 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

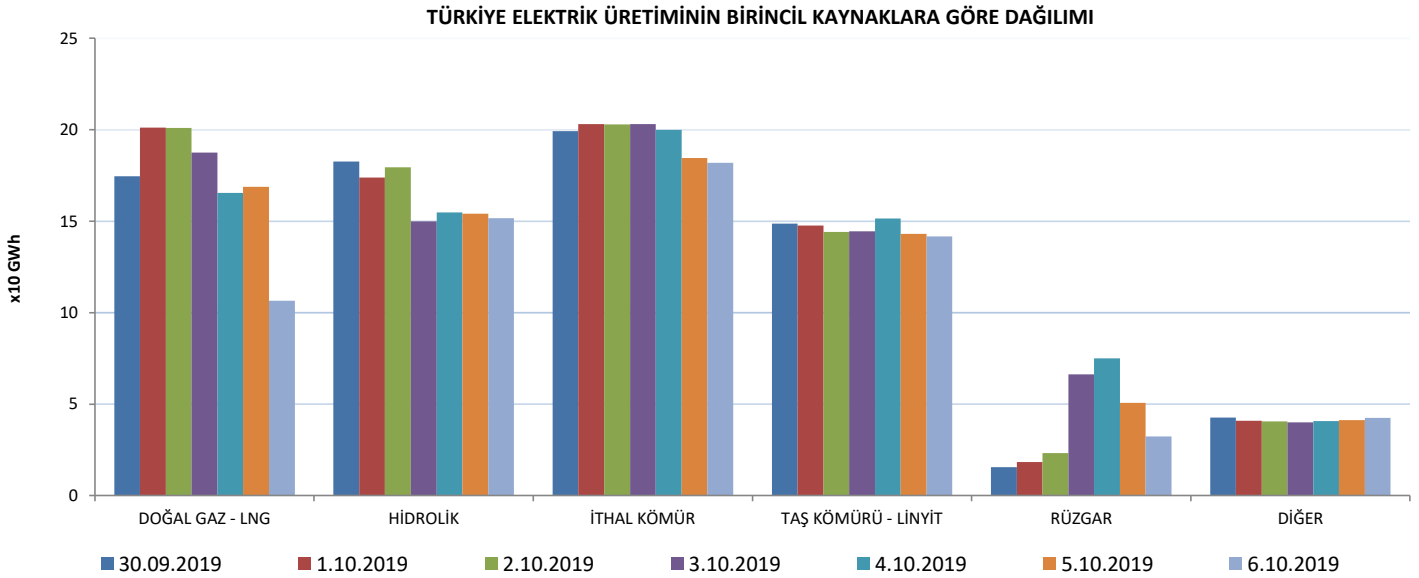
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.690 MWh azalarak 26.713 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 11.382 MWh artarak 63.440 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 19.407 MWh azalarak 5.317.552 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.909.845 MWh (%73,5) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 1.071 MWh (%0,1), Y.İ Şirket santralleri 162.754 MWh (%3,1) ve İ.H.D Şirket santralleri 169.646 MWh (%) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.074.236 MWh (%20,2) bandında olmuştur.

	30.09.2019	1.10.2019	2.10.2019	3.10.2019	4.10.2019	5.10.2019	6.10.2019
DOĞALGAZ - LNG	174.500	201.213	201.055	187.516	165.501	168.768	106.607
HİDROLİK	182.660	173.891	179.521	149.871	154.814	154.160	151.743
İTHAL KÖMÜR	199.232	203.122	202.860	203.113	199.915	184.486	181.963
RÜZGAR	15.516	18.260	23.159	66.329	74.962	50.674	32.354
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	148.683	147.729	144.123	144.554	151.550	143.005	141.744
DİĞER	42.602	40.860	40.503	40.011	40.662	41.288	42.473

* Değerler MWh cinsindendir.

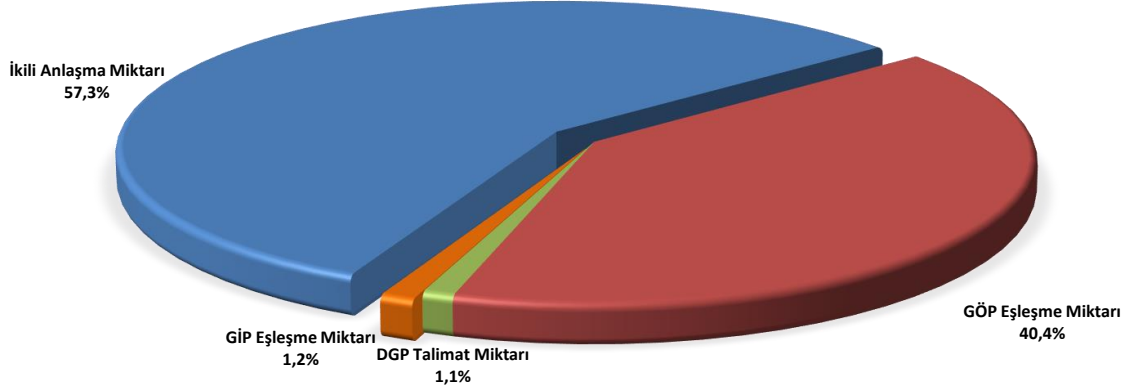


Bir önceki haftaya göre, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 98.227 MWh artarak 281.254 MWh seviyesine yükselirken, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 173.154 MWh azalarak 1.146.660 MWh seviyesine düşerken, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 54.413 MWh artarak 1.205.160 MWh seviyesine, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 34.994 MWh artarak 1.021.388 MWh seviyesine yükselirken, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 27.415 MWh azalarak 1.374.691 MWh seviyesine ve diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 2.751 MWh azalarak 294.870 MWh seviyesine düşmüştür.



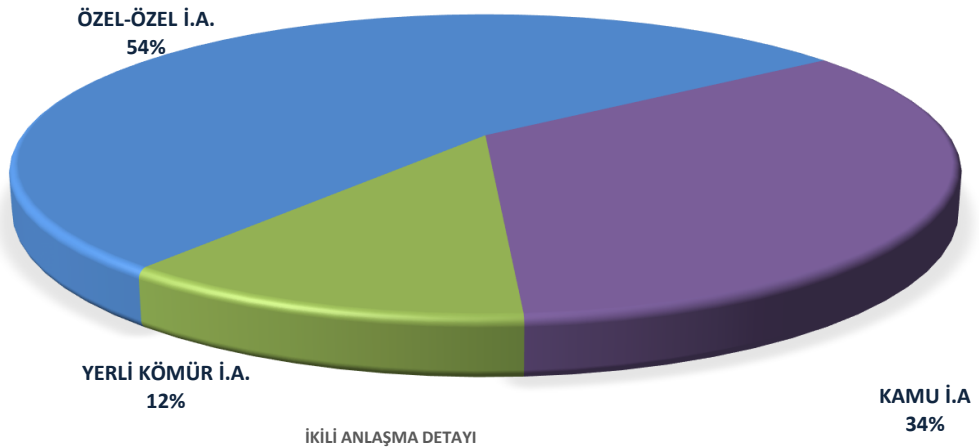
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.134.842 MWh (%57) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.196.527 MWh (%41), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 83.583 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 76.878 MWh (%1,1) olmuştur."

30 EYLÜL - 06 EKİM 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 4.134.842 MWh (%57,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.196.527 MWh (%40,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 83.583 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 76.878 MWh (%1,1) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, ikili anlaşma miktarı 63.649 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 4.833 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 209.648 MWh, GİP eşleşme miktarı 2.029 MWh azalmıştır.



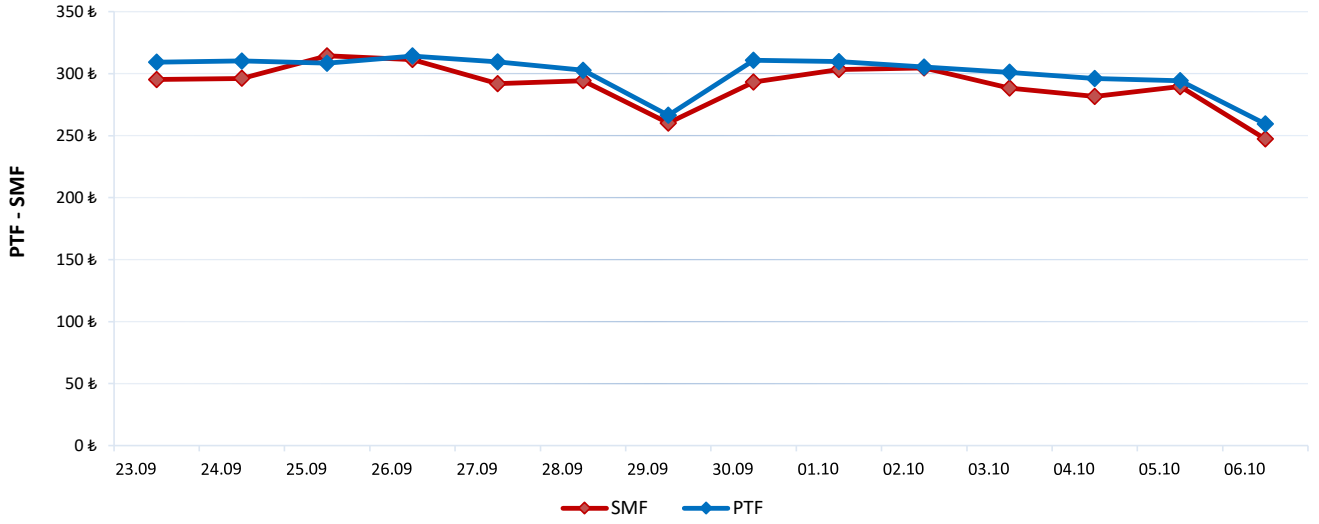
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	30.09.2019	1.10.2019	2.10.2019	3.10.2019	4.10.2019	5.10.2019	6.10.2019
İKİLİ ANLAŞMA	572.402	586.864	596.084	603.632	611.444	606.112	558.304
GÖP	451.090	431.495	435.071	425.965	429.028	401.972	341.905
GİP	11.080	11.194	8.904	12.670	13.033	14.123	12.579
DGP	11.623	12.996	7.047	7.578	15.784	15.248	6.602
TOPLAM	1.046.195	1.042.550	1.047.106	1.049.845	1.069.289	1.037.454	919.390

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

23 Eylül - 06 Ekim 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



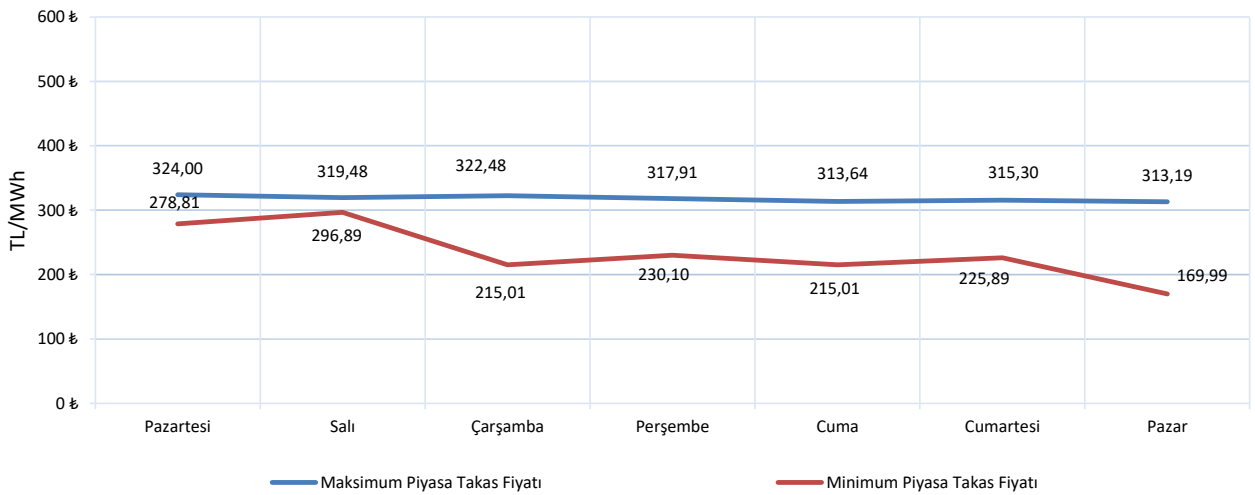
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 259,46 TL/MWh ile 6 Ekim Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 310,95 TL/MWh ile 30 Eylül Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 247,38 TL/MWh ile 6 Ekim Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 304,63 TL/MWh ile 2 Ekim Çarşamba gününe aittir.

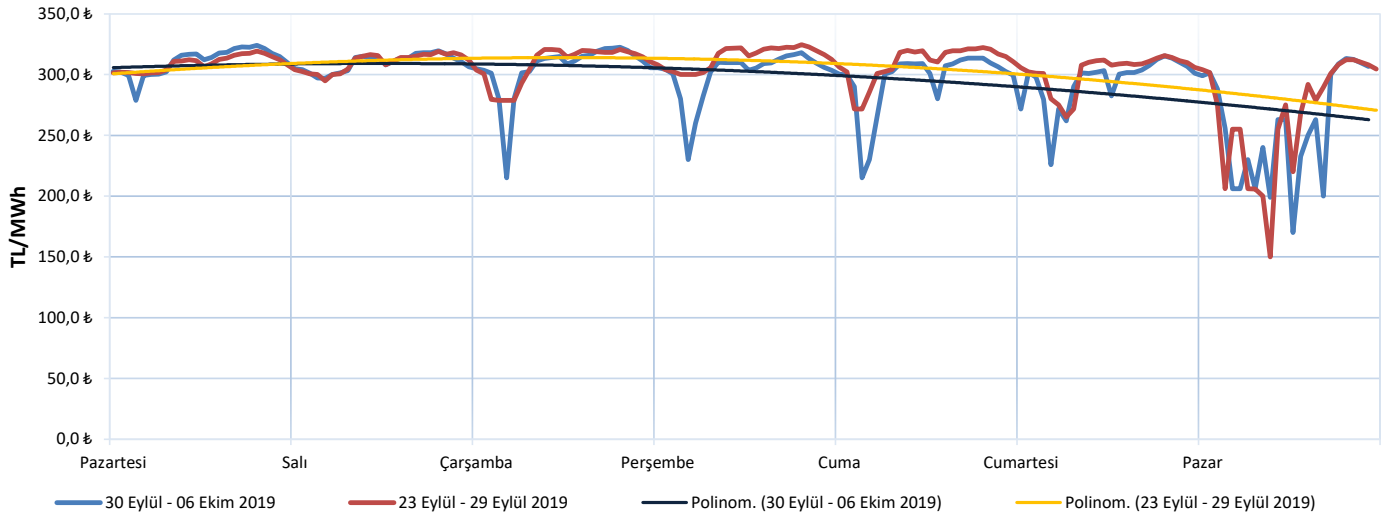
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 324 TL/MWh ile 30 Eylül Pazartesi günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 89,99 TL/MWh ile 6 Ekim Pazar günü 08.00'de gerçekleşmiştir.

30 Eylül - 06 Ekim 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



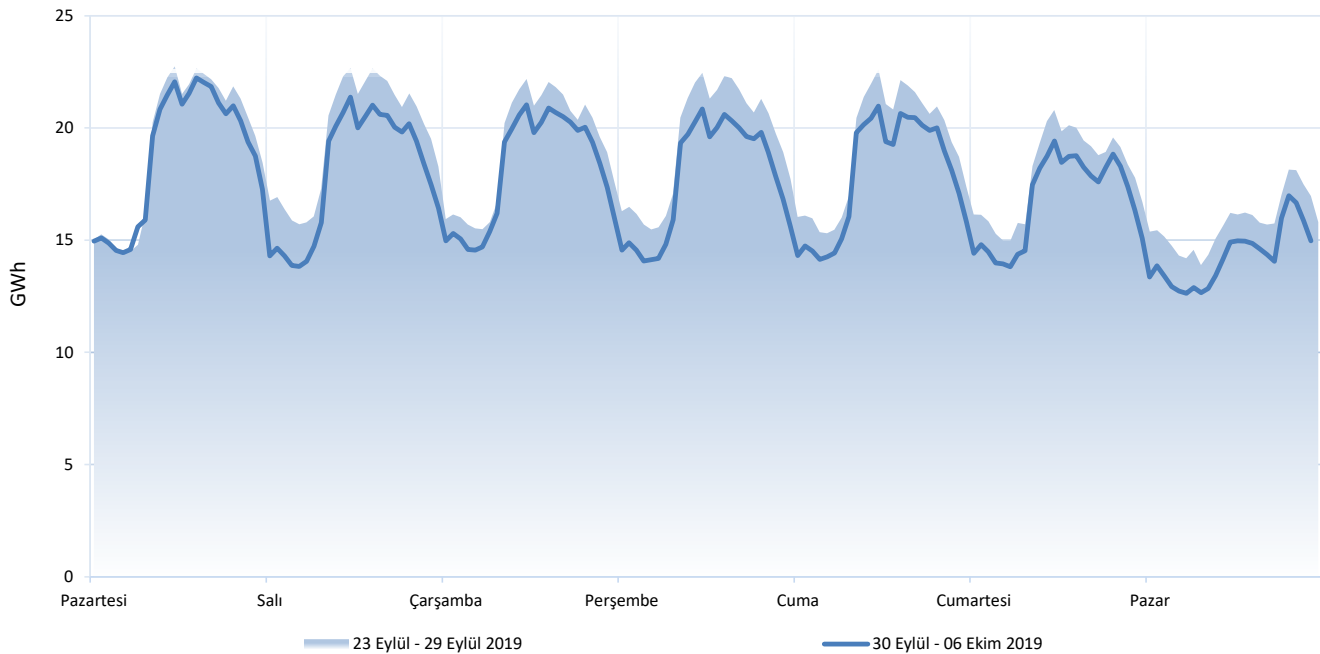
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



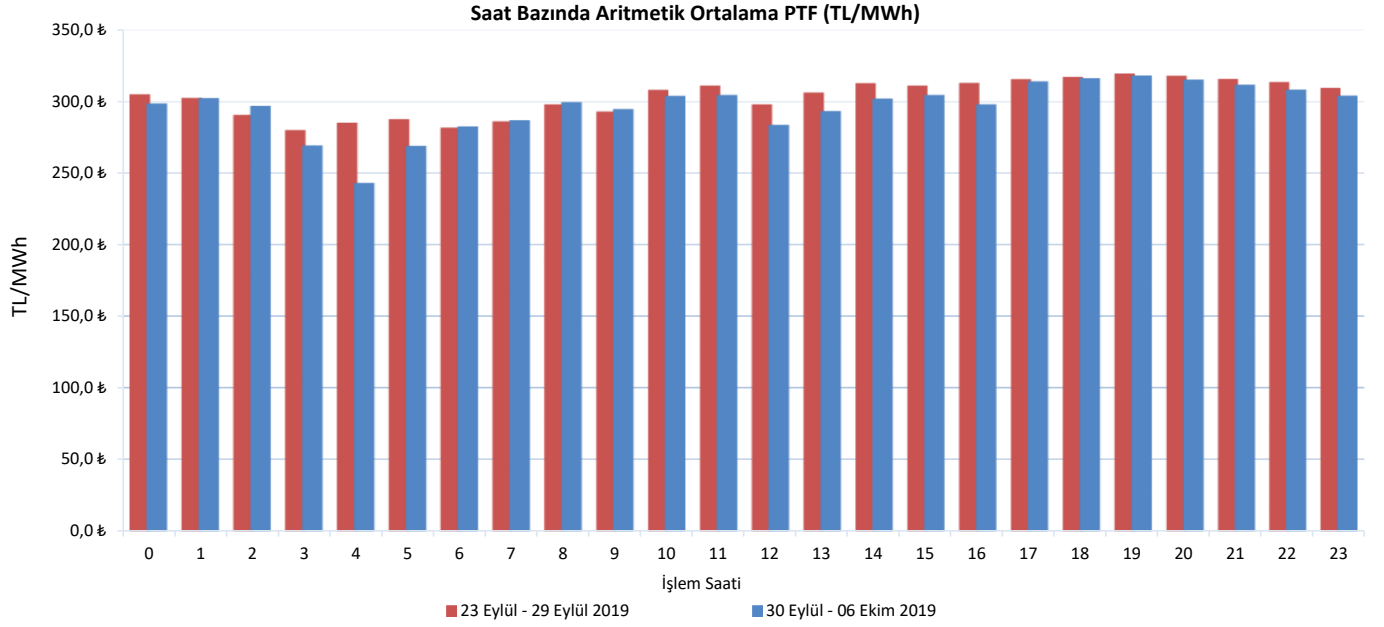
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 6,27 TL/MWh azalarak 296,74 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 13,44 TL/MWh artış ile 06.10.2019 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 295,84 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 315,07 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 286,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

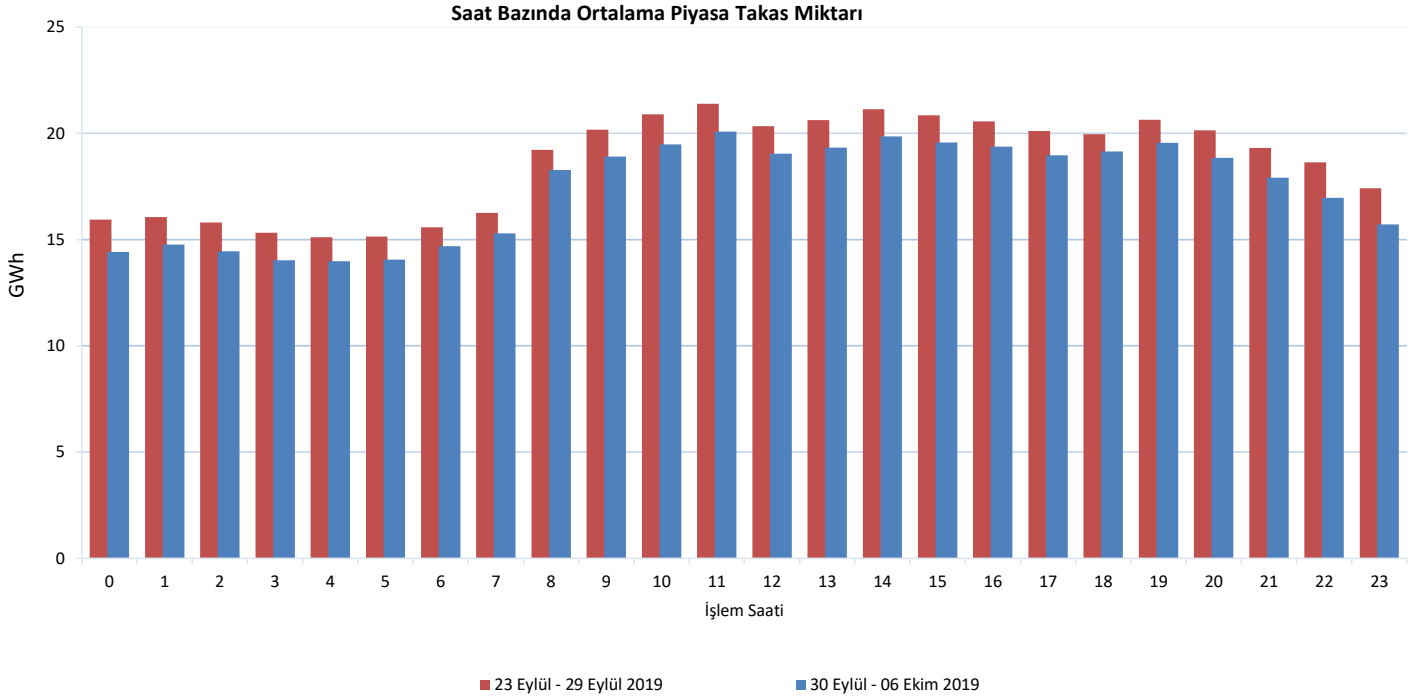
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



40.Hafta genelinde maksimum eşleşme 30 Eylül Pazartesi günü saat 14.00'de 22.229 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 6 Ekim Pazar günü saat 05.00'de 12.632 MWh olarak gerçekleşmiştir.

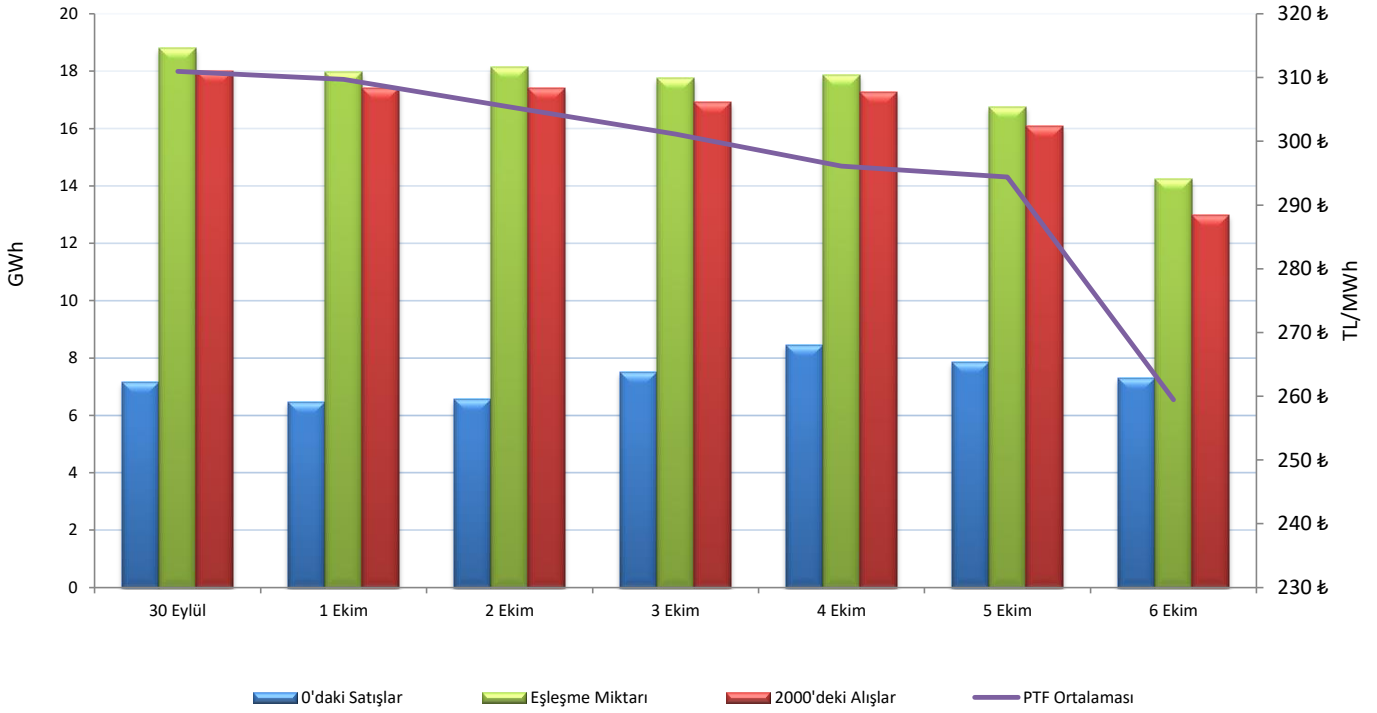


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artış saat 02.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 6,58 TL/MWh artarak 296,95 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 04.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 41,65 TL/MWh azalarak 243,34 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 23.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1695 MWh azalarak 15.716 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



40.Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,4 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 17 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,6 GWh seviyesindedir. Bu değerler 39.Hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 26 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.407 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 1.247 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

6 Ekim 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 34,96 TL/MWh azalarak 259,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 566 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının 3.089 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

40.Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,8 (147.367 MWh) azalarak 3.695.233 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %8 (233.895 MWh) azalarak 2.882.460 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %0,4 (4.520 MWh) azalarak 1.231.369 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %7.8 (236.481 MWh) azalarak 2.786.036 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,2 (60.111 MWh) azalarak 4.948.005 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %2,3 (24.316 MWh) azalarak 1.030.880 MWh düşerken; alış yönünde eşleşen blok miktarı %253 (24.316 MWh) artarak 34.067 MWh seviyesine yükselmiştir.

07.10.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 971'dir. Bu hafta günlük ortalama 739 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

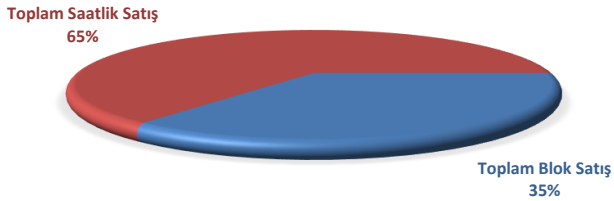
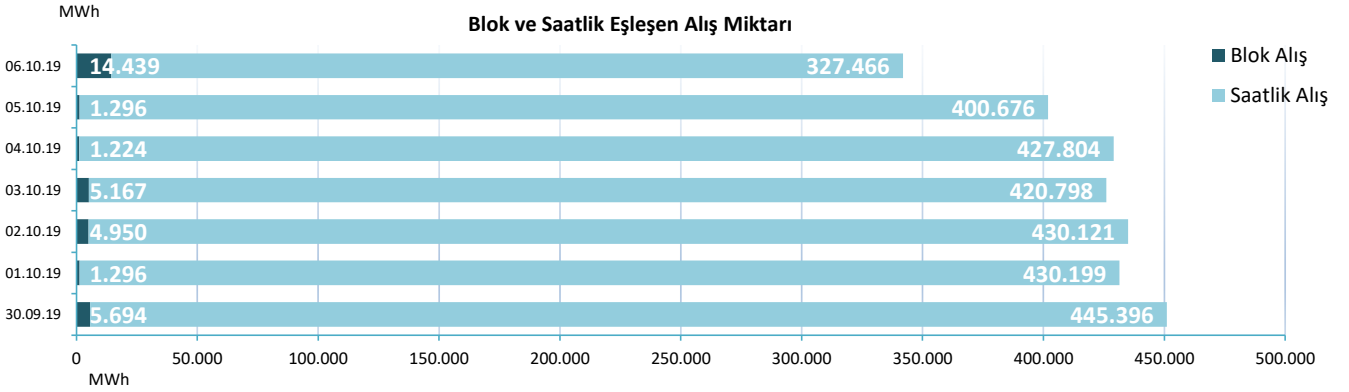
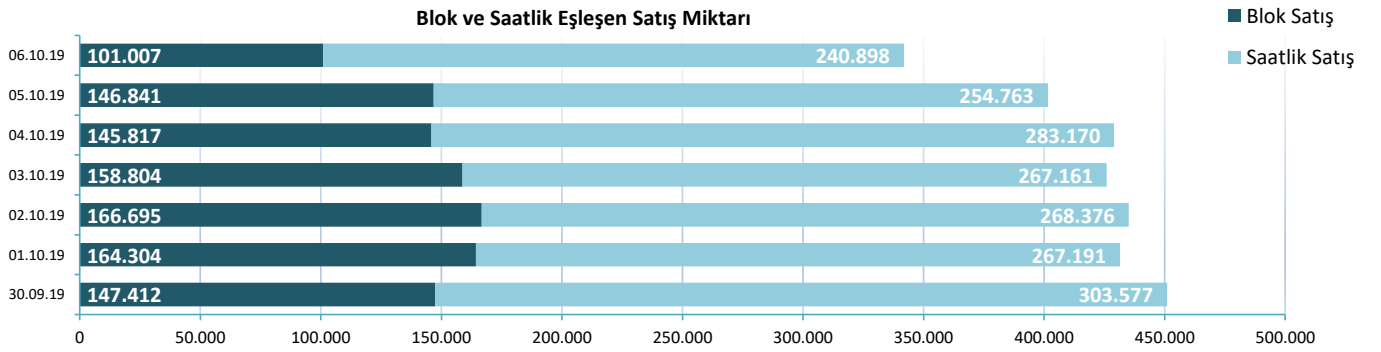
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 269.305 MWh,
- Blok satış miktarı 147.269 MWh,
- Saatlik alış miktarı 411.780 MWh,
- Blok alış miktarı 4.867 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -565.659 TL olarak gerçekleşmiştir.

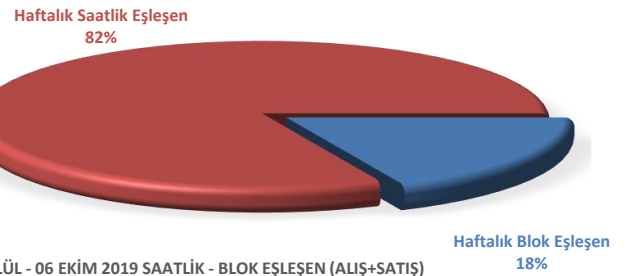
	30.9.19	1.10.19	2.10.19	3.10.19	4.10.19	5.10.19	6.10.19
ALİŞ							
SAATLİK	445.396	430.199	430.121	420.798	427.804	400.676	327.466
BLOK	5.694	1.296	4.950	5.167	1.224	1.296	14.439
SATIŞ							
SAATLİK	303.577	267.191	268.376	267.161	283.170	254.763	240.898
BLOK	147.412	164.304	166.695	158.804	145.817	146.841	101.007

* Değerleri MWh cinsindendir.



30 EYLÜL - 06 EKİM 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 65'si saatlik, %35'ü blok tekliftir.

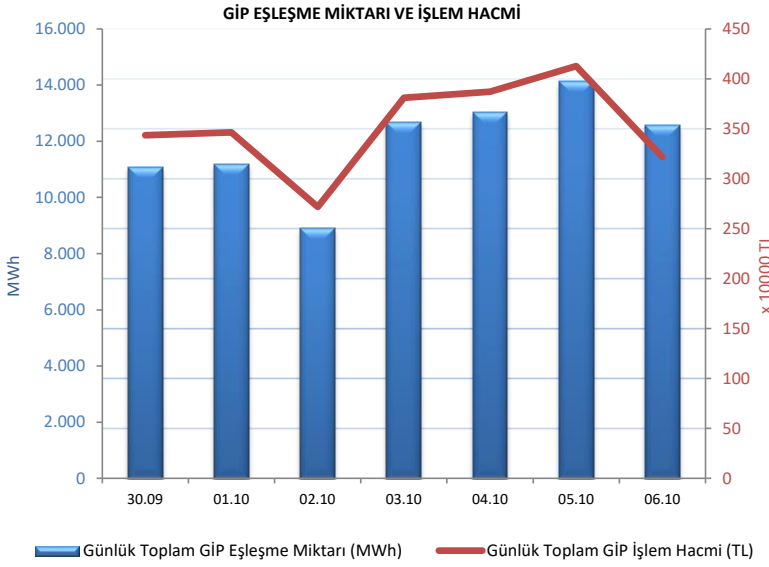
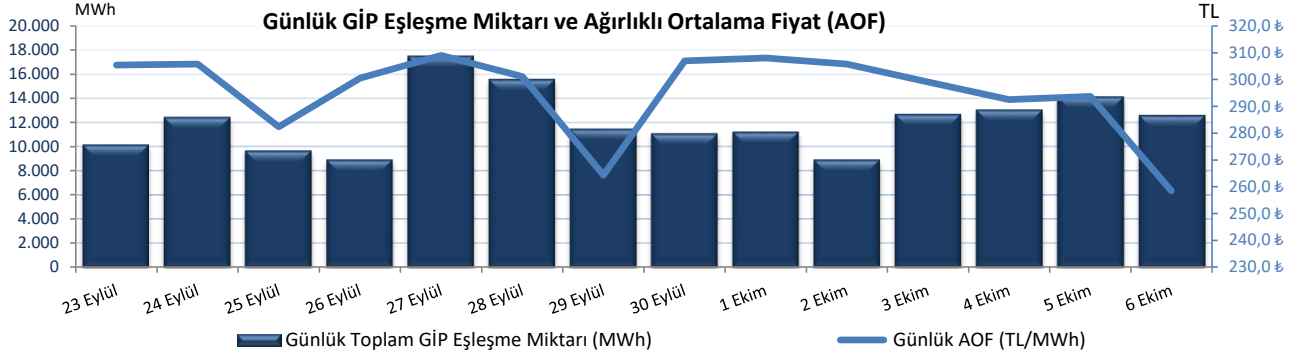


30 EYLÜL - 06 EKİM 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Ekim 2019 Çarşamba günü saat 19.00'da 312,95 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 83.583 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Ekim 2019 Çarşamba günü saat 19.00'da 312,95 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 6 Ekim 2019 Pazar günü saat 16.00'da 996 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 5 Ekim 2019 Cumartesi günü, minimum ticaret 2 Ekim 2019 Çarşamba günü olmuştur.

07.10.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 917 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 382 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.09.2019	304,12	10.139	3.083.462	325,00	250,00
24.09.2019	309,47	12.418	3.842.914	349,00	260,10
25.09.2019	309,14	9.652	2.983.764	349,95	0,00
26.09.2019	317,56	8.895	2.824.570	349,00	0,00
27.09.2019	311,57	17.475	5.444.732	373,75	200,05
28.09.2019	302,34	15.570	4.707.444	333,01	241,91
29.09.2019	270,50	11.463	3.100.776	364,00	137,31
30.09.2019	310,04	11.080	3.435.290	340,00	217,00
1.10.2019	309,55	11.194	3.465.040	365,00	236,00
2.10.2019	305,22	8.904	2.717.521	353,83	196,00
3.10.2019	300,65	12.670	3.809.156	327,44	208,16
4.10.2019	297,05	13.033	3.871.496	386,00	150,00
5.10.2019	292,27	14.123	4.127.784	340,00	206,51
6.10.2019	255,66	12.579	3.215.951	325,00	150,00

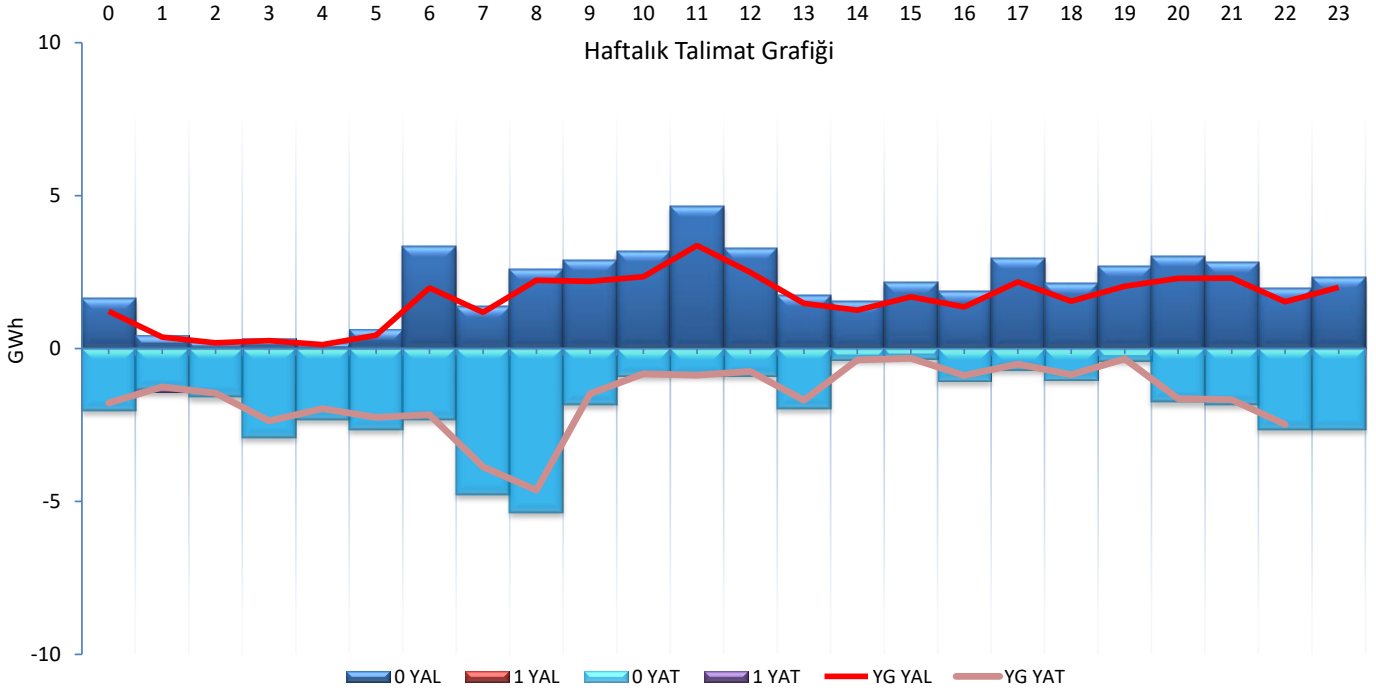
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %99,9'sı 0 kodlu, %0,1'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 4.834 MWh artarak 76878 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99,9'sı 0 kodlu, %0,1'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 40. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 1.606 MWh artarak 38.834 MWh seviyesine , yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 3.228 MWh artarak 38.044 MWh seviyesine inmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Ekim 2019 Cumartesi günü 9.636 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Ekim 2019 Pazar günü 846 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 4 Ekim 2019 Cuma günü 8.292 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Ekim 2019 Çarşamba günü 2.078 MWh olarak gerçekleşmiştir.

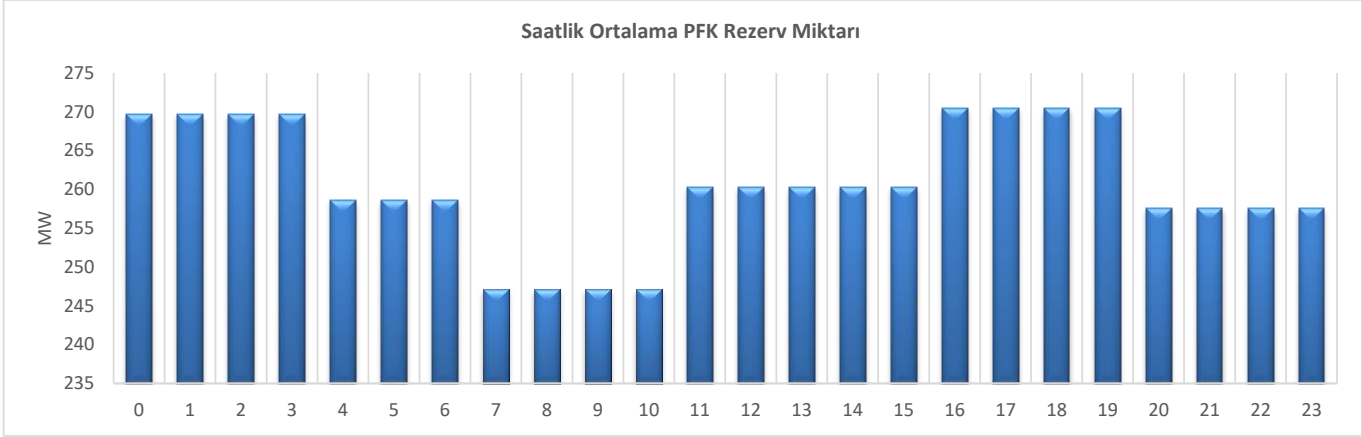


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
30.09.2019	5.512	0	5.512	8.997	0	8.997
01.10.2019	10.818	0	10.818	5.352	0	5.352
02.10.2019	7.189	0	7.189	2.252	0	2.252
03.10.2019	4.372	0	4.372	5.564	0	5.564
04.10.2019	9.079	0	9.079	9.803	0	9.803
05.10.2019	12.156	0	12.156	5.907	59	5.966
06.10.2019	953	0	953	6.804	0	6.804

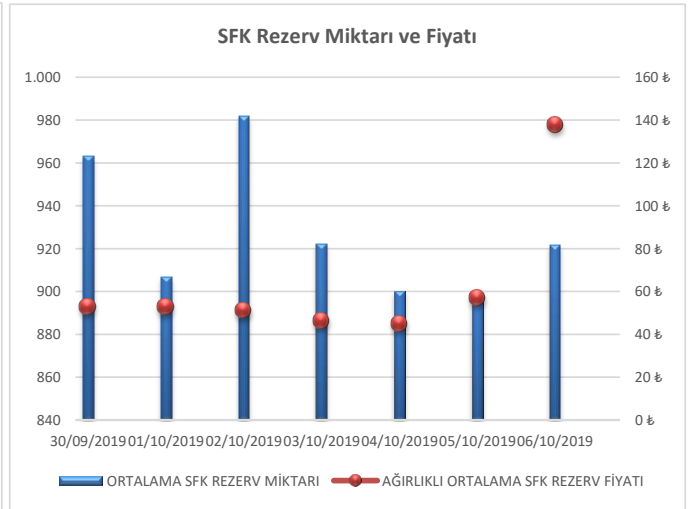
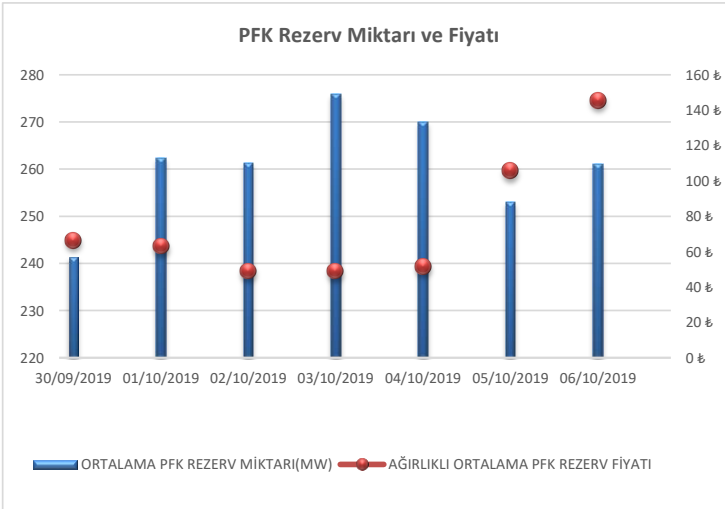
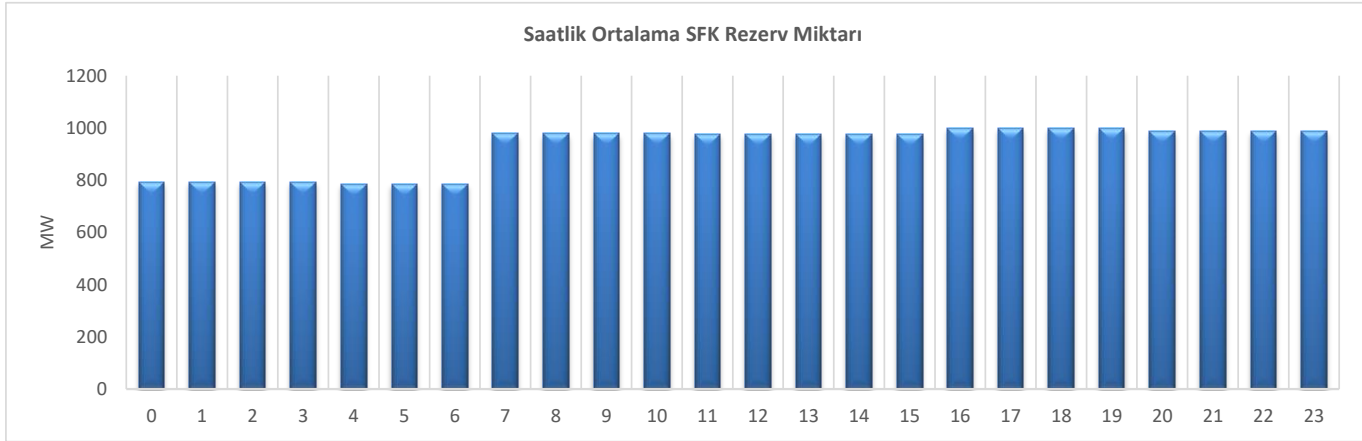
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

40.Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 43.795 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 10,68 TL/MW artarak 75,47 TL/MW olmuştur.



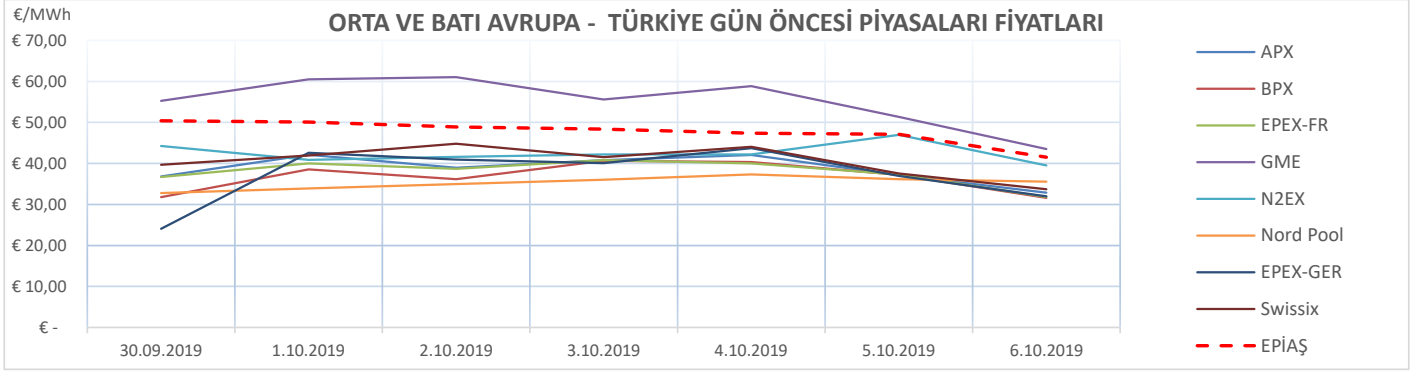
40.Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 155.841 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,98 TL/MWh azalarak 63,34 TL/MWh olmuştur.



	30/09/2019	01/10/2019	02/10/2019	03/10/2019	04/10/2019	05/10/2019	06/10/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	241,34	262,42	261,33	275,83	270,02	252,90	260,96
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	66,48	63,16	49,22	48,97	51,85	105,83	145,50
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	962,92	906,88	981,96	922,00	900,17	897,79	921,67
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MWh)	53,04	52,80	51,33	46,50	45,19	57,06	138,00

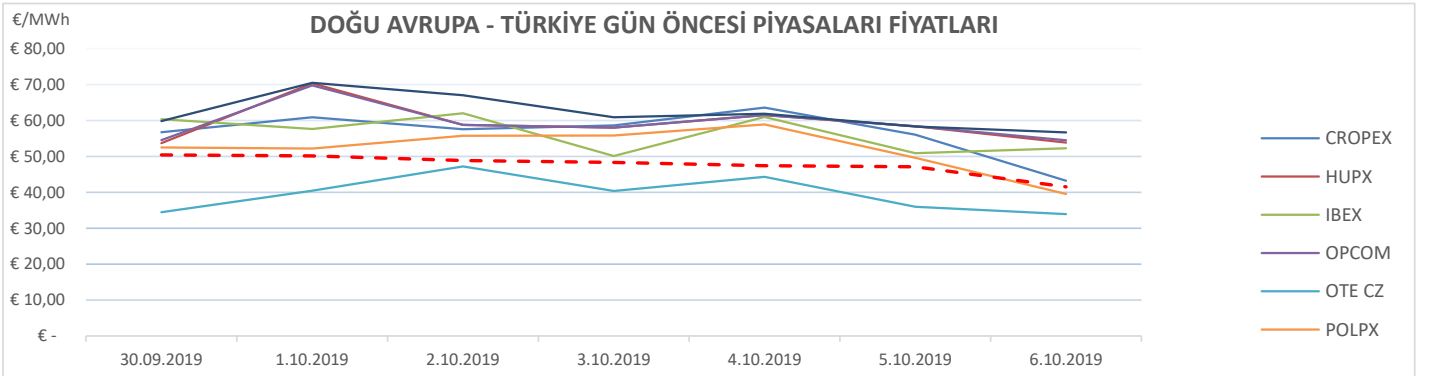


"40.Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,46 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 55,03 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,67 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Ekim Salı günü 70,47 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 30 Eylül Pazartesi Günü 24,06 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.