

39. Haftada (24 Eylül - 30 Eylül),

*** Haftalık PTF ortalamasının 9,03 TL/MWh azalması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 214.682 MWh (saatlik ortalama 1.277,9 MWh) azalması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 238.528 MWh (saatlik ortalama 1.420 MWh) azalması,**

*** Kömür kaynaklı üretim miktarının 209.431 MWh (saatlik ortalama 1.246,6 MWh) artması,**

*** Gün Öncesi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 937 ve Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 845 olması,**

*** Türkiye elektrik ithalatının 20.647 MWh artarak 51.512 MWh ve ihracatın 5.223 MWh artarak 70.354 MWh bandında gerçekleşmesi,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	24.09.2018 - 30.09.2018		% Değişim	17.09.2018 - 23.09.2018
Ortalama PTF	316,29	↓	-2,78%	325,33
Maksimum PTF	366,82	↓	-0,13%	367,30
Minimum PTF	158,56	↓	-8,87%	174,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	318,08	↓	-2,80%	327,24
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	350,42	↓	-1,37%	355,28
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	292,52	↓	-3,77%	303,98
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	15.718	↑	1,58%	15.473
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.391	↑	8,96%	8.618
Maksimum Takas Miktarı	21.595	↑	5,17%	20.533
Minimum Takas Miktarı	12.226	↓	-0,41%	12.276
Saatlik Ort. Takas Miktarı	16.807	↑	4,21%	16.128
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.420	↓	-2,70%	24.069
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	22.583	↓	-4,18%	23.569
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.255	↑	9,02%	27.751
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	49.053	↑	4,84%	46.787
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.911	↓	-3,65%	33.120

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

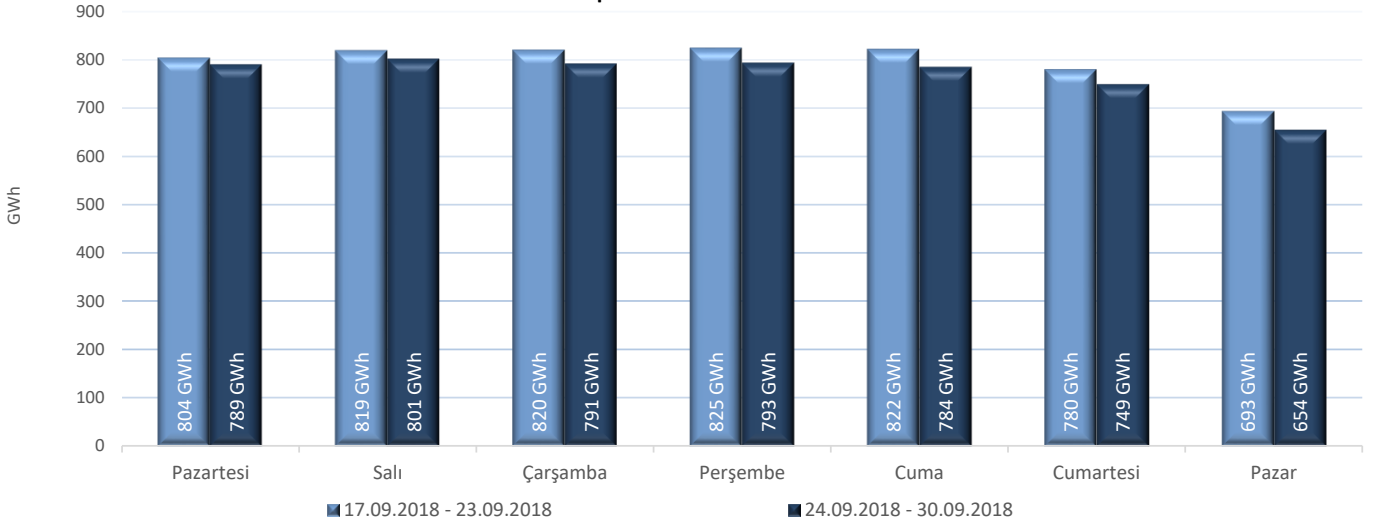
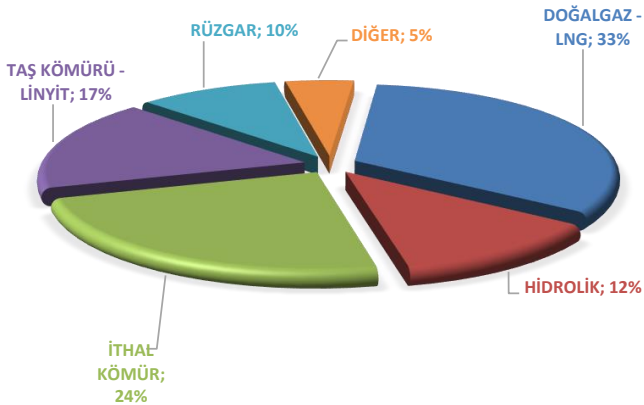
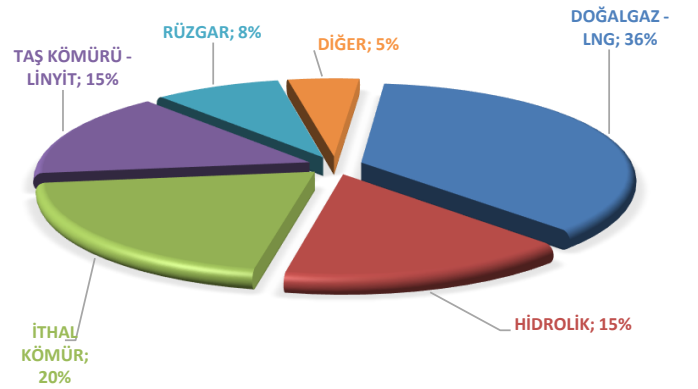
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



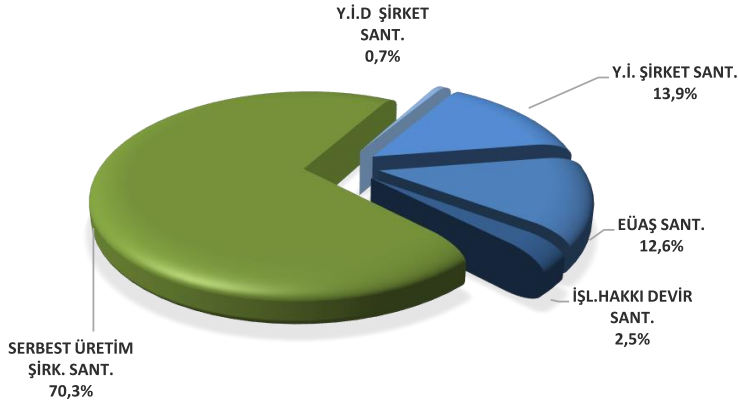
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 203.120 MWh azalarak 5.361.112 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(39. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(38. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.766.612 MWh (%33) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.268.089 MWh (%24) ile İthal Kömür, 911.286 MWh (%17) ile Taş Kömürü-Linyit, 642.701 MWh (%12) ile Hidrolik, 518.325 MWh (%10) ile Rüzgar, 251.959 MWh (%5) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 130.932 MWh ile Jeotermal, 41.512 MWh ile Biyogaz, 37.766 MWh ile Asfaltit Kömür, 29.160 MWh ile Fuel Oil ve 12.589 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 20.647 MWh artarak 51.512 MWh ve ihracatı 5.223 MWh artarak 70.354 MWh bandında gerçekleşmiştir.

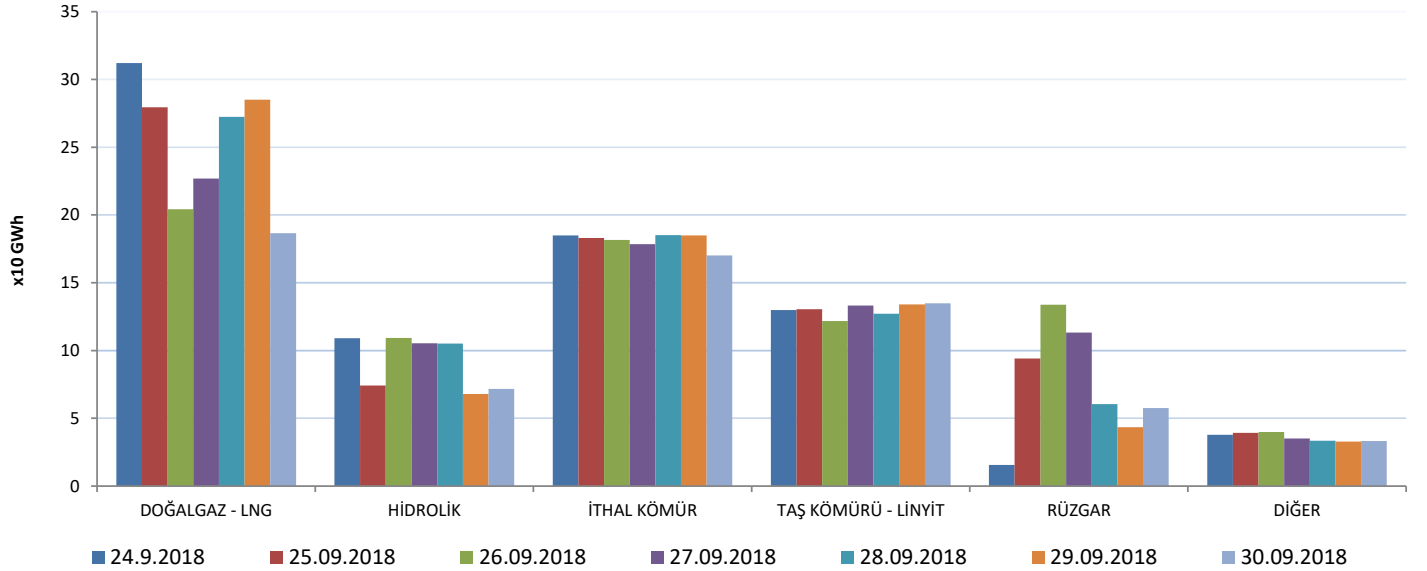


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 203.120 MWh azalarak 5.361.112 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.767.571 MWh (%70,3) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 36.986 MWh (%0,7), Y.İ Şirket santralleri 746.378 MWh (%13,9) ve İ.H.D Şirket santralleri 136.620 MWh (%2,5) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 673.557 MWh (%12,6) bandında olmuştur.

	24.9.2018	25.09.2018	26.09.2018	27.09.2018	28.09.2018	29.09.2018	30.09.2018
DOĞALGAZ - LNG	312.066	279.389	204.309	226.920	272.386	285.038	186.505
HİDROLİK	109.046	74.160	109.379	105.301	105.080	68.051	71.684
İTHAL KÖMÜR	184.843	183.063	181.510	178.594	185.080	184.871	170.127
RÜZGAR	15.632	94.236	133.903	113.212	60.493	43.356	57.493
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	129.851	130.502	121.748	133.207	127.095	134.000	134.882
DİĞER	37.869	39.304	39.838	35.209	33.507	32.940	33.292

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

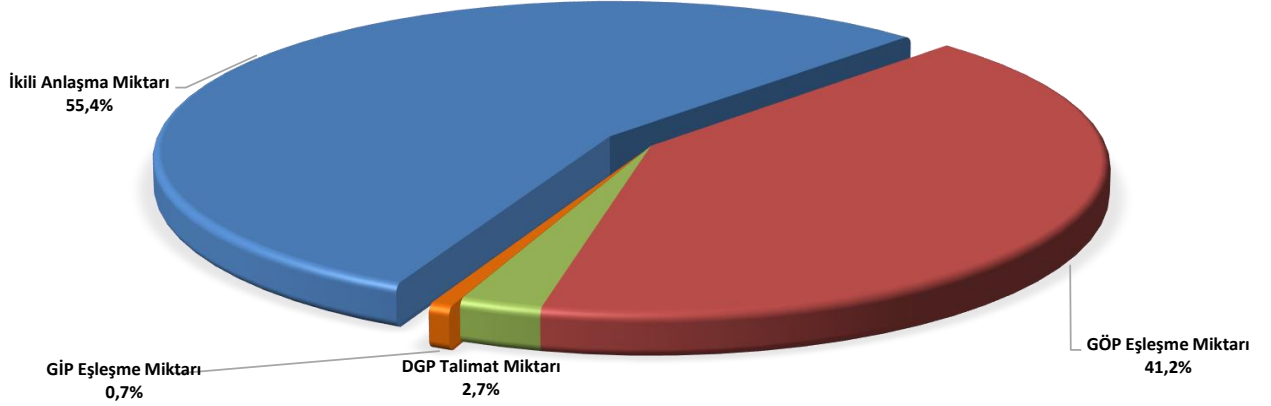


Bir önceki haftaya göre, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 51.560 MWh artarak 518.325 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 50.250 MWh artarak 911.286 MWh seviyesine ve İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 159.181 MWh artarak 1.268.089 MWh seviyesine yükselmiştir. Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 238.528 MWh azalarak 1.766.612 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 214.682 MWh azalarak 642.701 MWh seviyesine ve Diğer kaynaklı santrallerinin üretimi 12.108 MWh azalarak 251.959 MWh seviyesine düşmüştür.



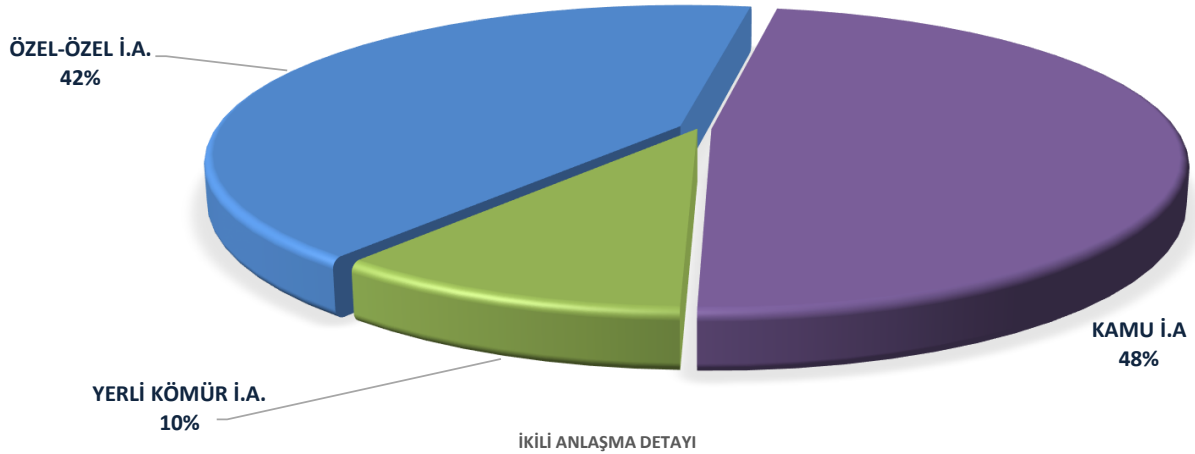
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.793.925 MWh (%55,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.823.650 MWh (%41,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 49.053 MWh (%0,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 184.717 MWh (%2,7) olmuştur. "

24 EYLÜL - 30 EYLÜL 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 3.793.925 MWh (%55,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.823.650 MWh (%41,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 49.053 MWh (%0,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 184.717 MWh (%2,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre İkili Anlaşma miktarı 165.685 MWh azalırken, GİP eşleşme miktarı 2.267 MWh, GÖP eşleşme miktarı 114.164 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 89.964 MWh artmıştır.



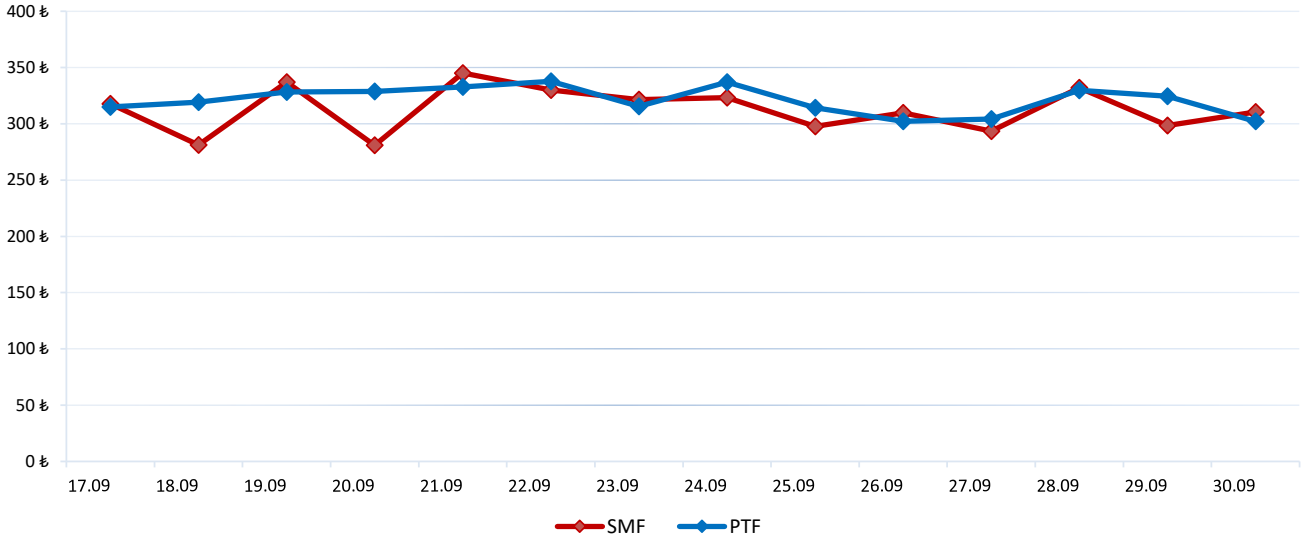
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	24.9.2018	25.09.2018	26.09.2018	27.09.2018	28.09.2018	29.09.2018	30.09.2018
İKİLİ ANLAŞMA	554.367	551.406	552.015	541.796	534.871	532.075	527.395
GÖP	403.230	426.748	426.487	392.380	414.843	395.775	364.187
GİP	5.598	7.498	13.062	6.610	5.848	5.492	4.946
DGP	8.653	20.991	70.134	25.641	14.859	12.253	32.186
TOPLAM	971.848	1.006.643	1.061.698	966.427	970.420	945.595	928.714

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

17 Eylül - 30 Eylül 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği

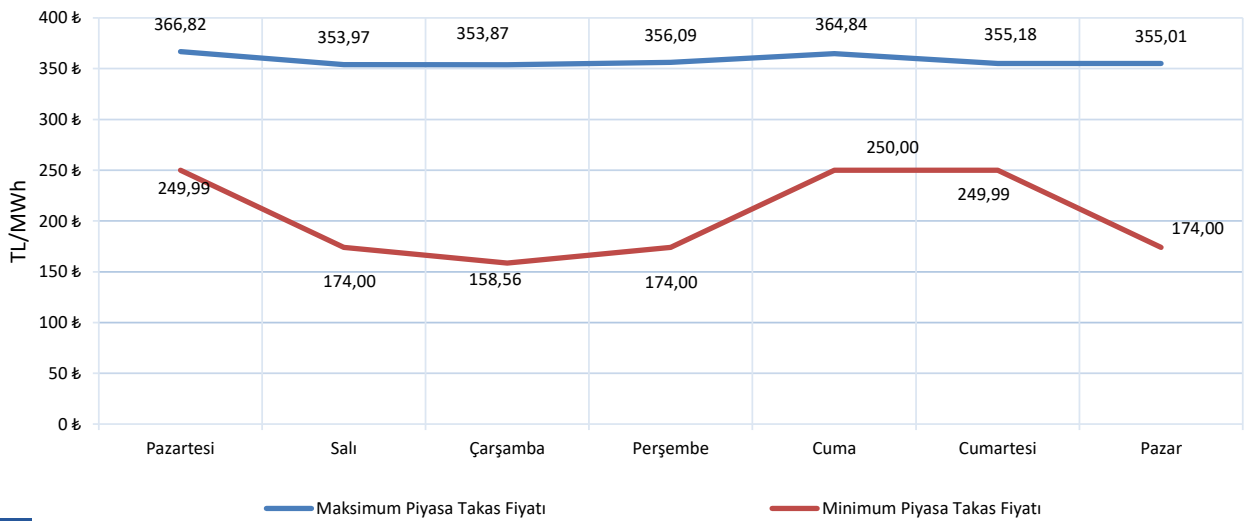


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

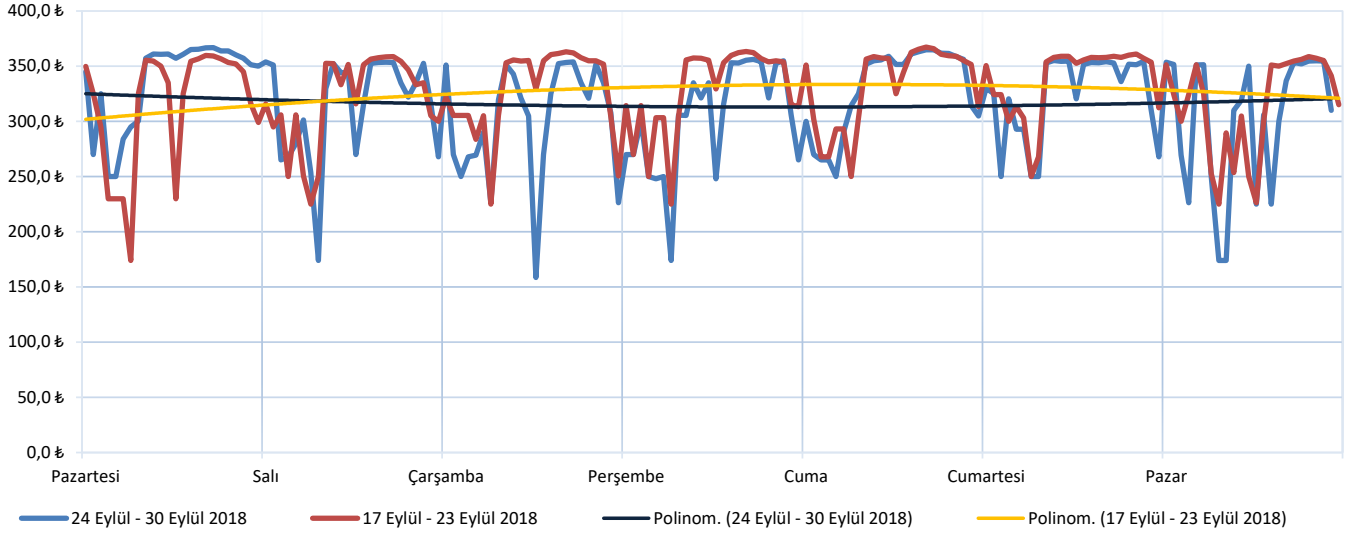
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 302,12 TL/MWh ile 30 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 336,99 TL/MWh ile 24 Eylül Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 293,35 TL/MWh ile 27 Eylül Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 332,06 TL/MWh ile 28 Eylül Cuma gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 366,82 TL/MWh ile 24 Eylül Pazartesi günü saat 17.00'de gerçekleşmiştir. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 178,14 TL/MWh ile 26 Eylül Çarşamba günü 00.00'da görülmüştür.

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



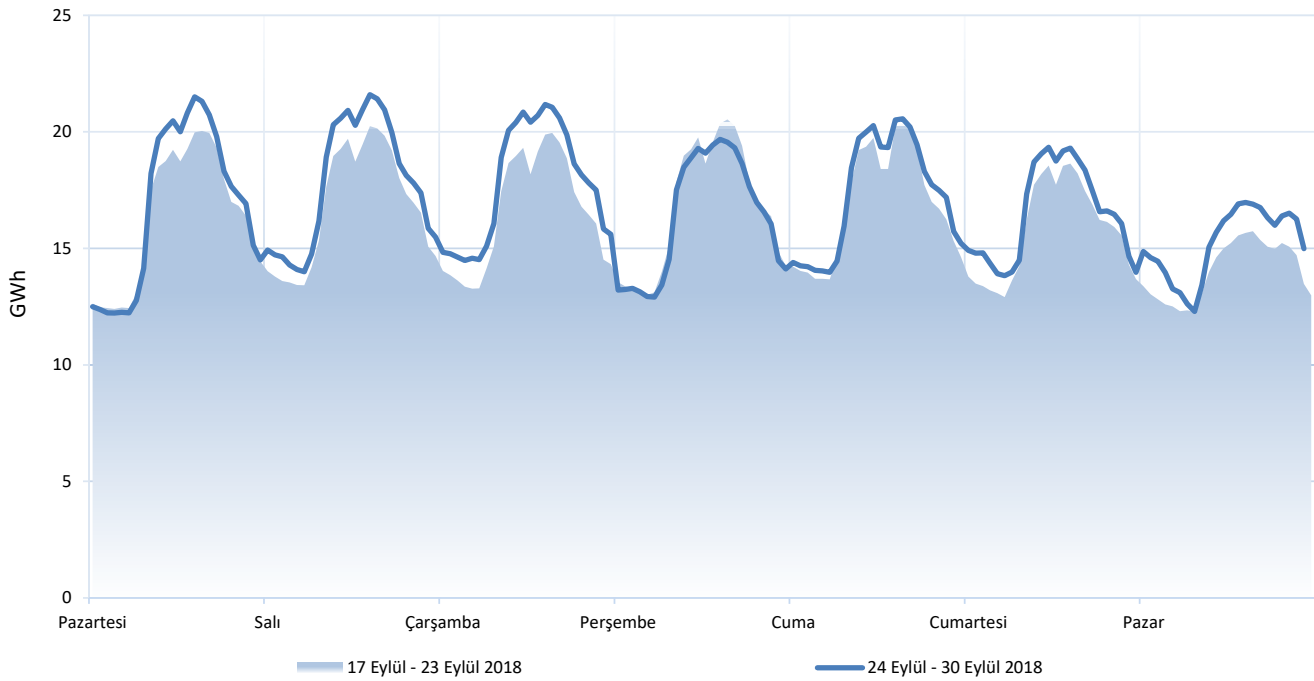
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



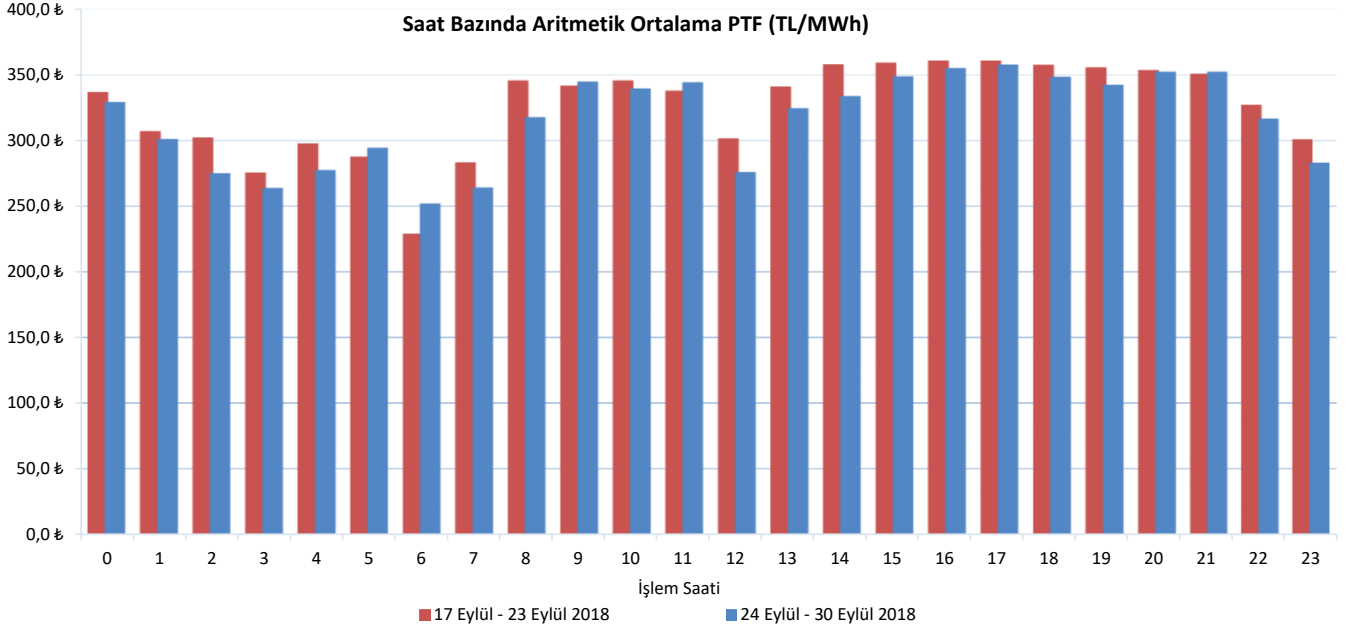
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 9,03 TL/MWh azalarak 316,29 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 26,10 TL/MWh azalış ile 26 Eylül 2018 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 318,08 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 350,42 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 292,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

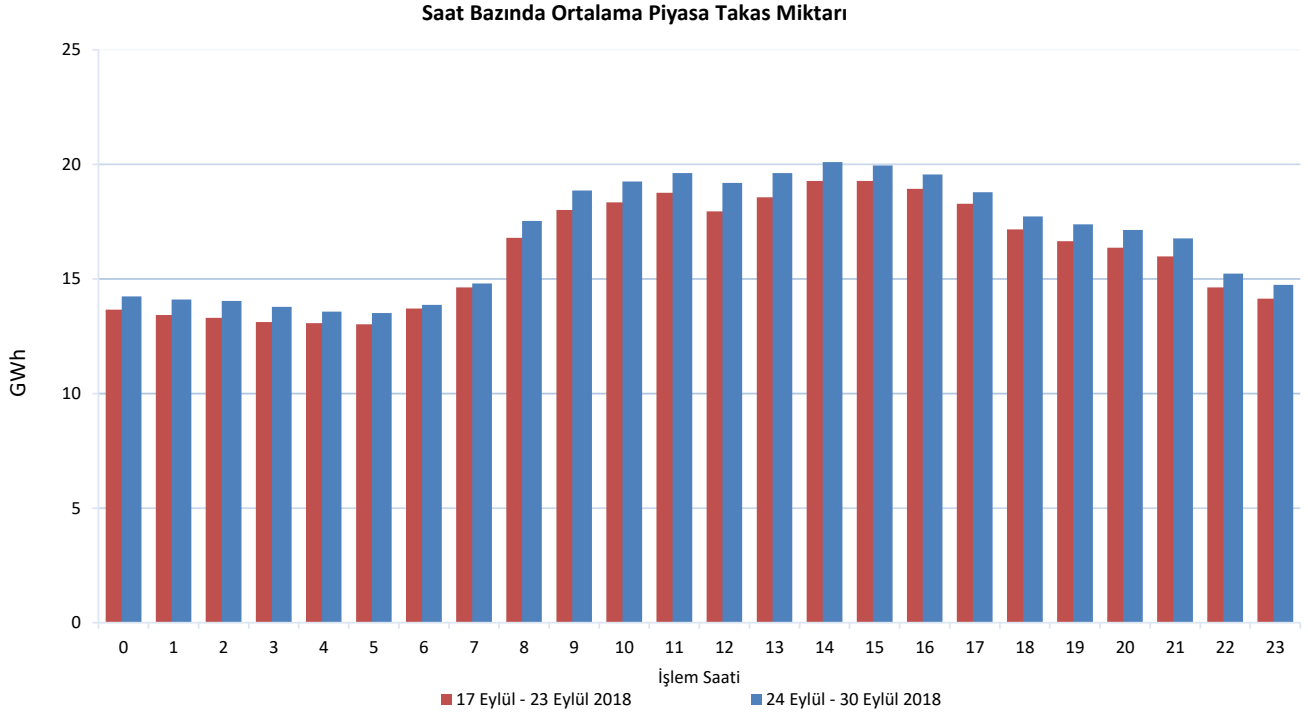
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



39. Hafta genelinde maksimum eşleşme 25 Eylül Salı günü saat 14.00'te 21.595 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 24 Eylül Pazartesi günü saat 03.00'te 12.226 MWh olarak gerçekleşmiştir.

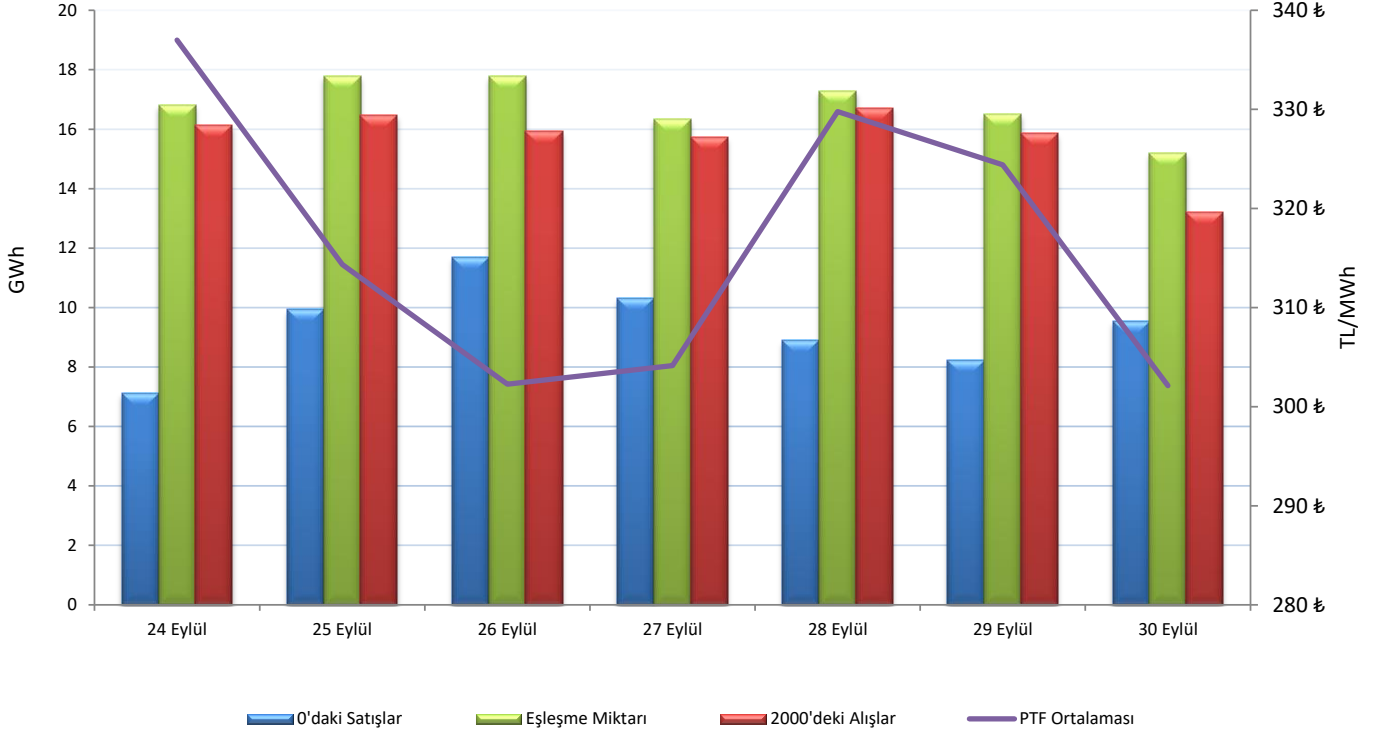


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 23,08 TL/MWh artarak 251,87 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 27,78 TL/MWh azalarak 317,45 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 12.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.244 MWh artarak 19.191 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



39. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,39 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 15,72 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 16,81 GWh seviyesindedir. Bu değerler 38. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 679,55 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 245,02 MWh ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 772,60 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

27 Eylül 2018 Perşembe günü PTF 304,13 TL/MWh iken, 28 Eylül 2018 Cuma günü PTF 25,65 TL/MWh artarak 329,78 TL/MWh olmuştur. 28 Eylül Cuma günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.436 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.008 MWh artması bu yükselişte etkili olmuştur.

39. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,7 (109.147 MWh) azalarak 3.934.477 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %6,7 (114.215 MWh) artarak 1.812.385 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %9 (129.796 MWh) artarak 1.577.654 MWh ve teklif edilen satış miktarı %9 (420.690 MWh) artarak 5.082.784 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %0,01 (147 MWh) azalarak 1.010.938 MWh seviyesine düşerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %225 (72.265 MWh) artarak 104.318 MWh seviyesine yükselmiştir.

01.10.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 937'dir. Bu hafta günlük ortalama 730 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

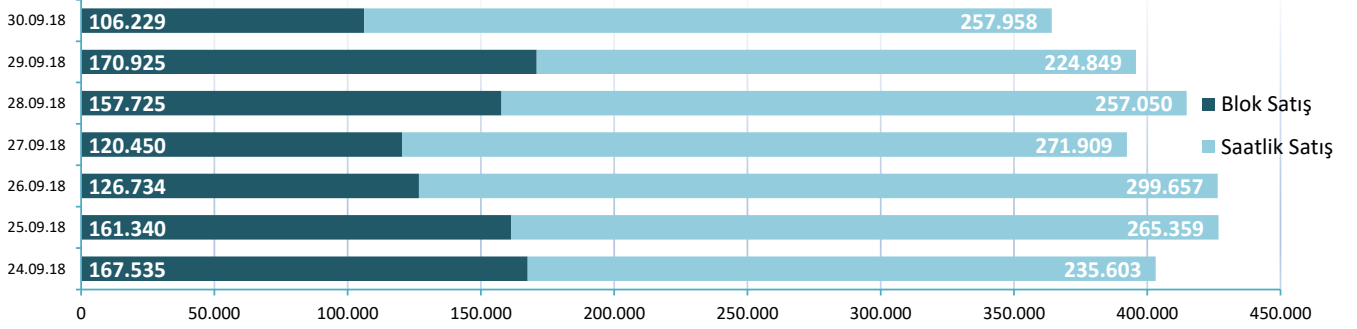
- Saatlik satış miktarı 258.912 MWh,
- Blok satış miktarı 144.420 MWh,
- Saatlik alış miktarı 388.476 MWh,
- Blok alış miktarı 14.903 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -580.274 TL olarak gerçekleşmiştir.

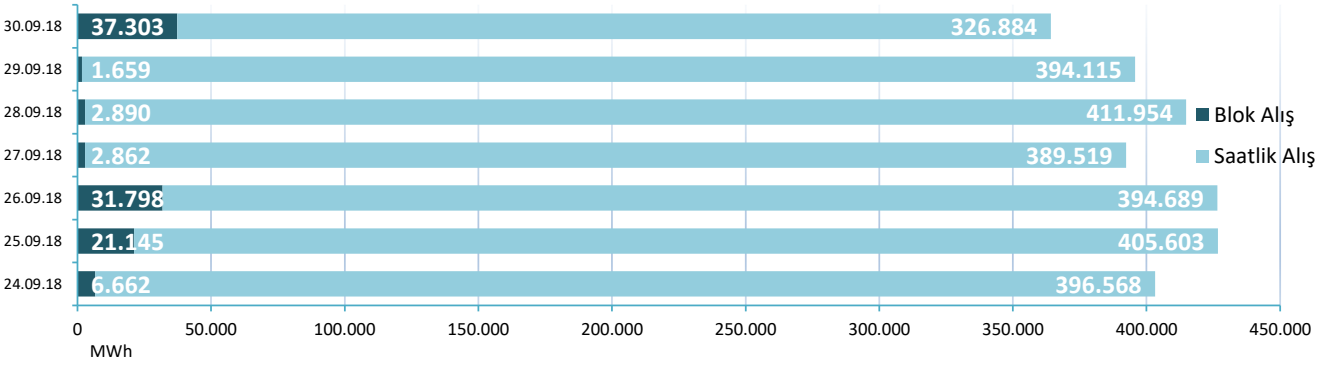
		24.9.18	25.9.18	26.9.18	27.9.18	28.9.18	29.9.18	30.9.18
ALİŞ	SAATLİK	396.568	405.603	394.689	389.519	411.954	394.115	326.884
	BLOK	6.662	21.145	31.798	2.862	2.890	1.659	37.303
SATIŞ	SAATLİK	235.603	265.359	299.657	271.909	257.050	224.849	257.958
	BLOK	167.535	161.340	126.734	120.450	157.725	170.925	106.229

* Değerleri MWh cinsindendir.

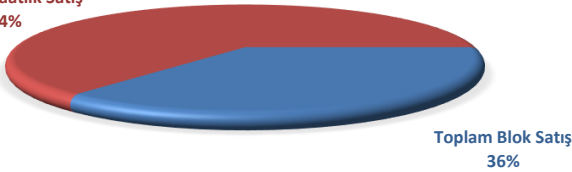
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



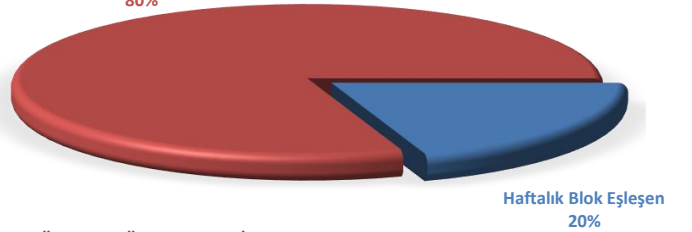
Toplam Saatlik Satış
64%



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

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
80%

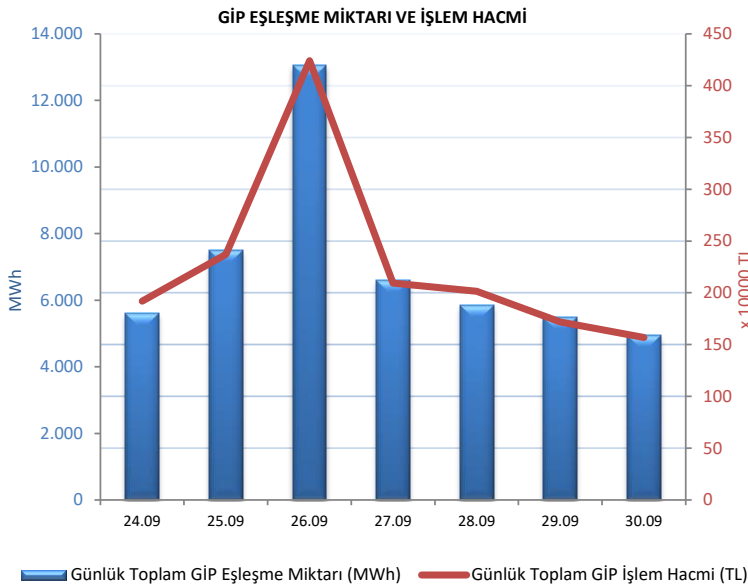
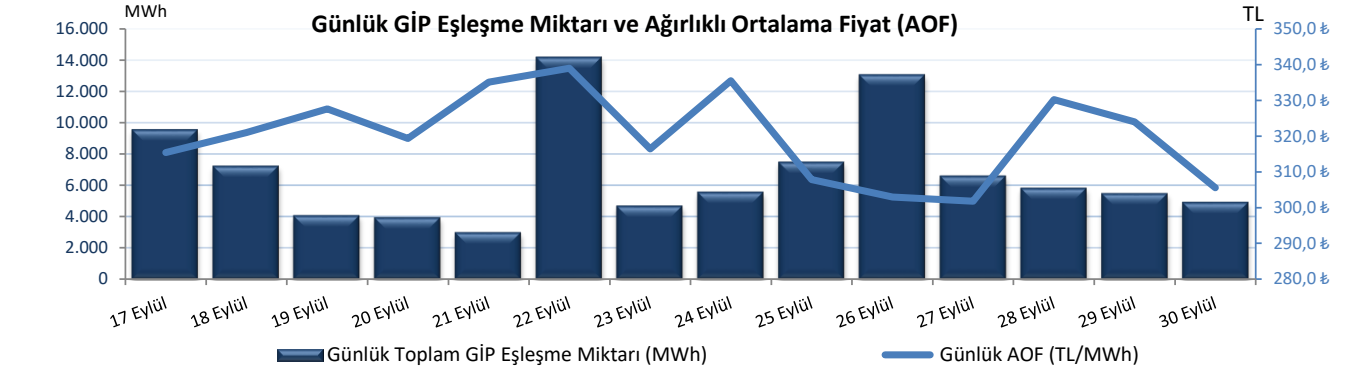


24 EYLÜL - 30 EYLÜL 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %80, blok alış ve satış toplamı ise %20 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Eylül 2018 Cuma günü saat 17.00'de 368,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 49.053 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 28 Eylül 2018 Cuma günü saat 17.00'de 368,21 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 26 Eylül 2018 Çarşamba günü saat 19.00'da 1.499 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 26 Eylül 2018 Çarşamba günü, minimum ticaret 30 Eylül 2018 Pazar günü olmuştur.

01.10.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 845 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 255 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
17.09.2018	315,39	9.572	3.124.642	365,00	174,00
18.09.2018	321,01	7.249	2.413.096	403,00	175,02
19.09.2018	327,62	4.088	1.375.317	373,95	219,00
20.09.2018	319,39	3.969	1.255.414	363,21	210,00
21.09.2018	335,11	3.022	1.037.843	387,99	247,00
22.09.2018	339,01	14.178	4.869.897	397,99	220,00
23.09.2018	316,47	4.708	1.498.432	369,62	200,00
24.09.2018	335,50	5.598	1.920.465	374,69	230,00
25.09.2018	307,82	7.498	2.371.873	375,00	174,00
26.09.2018	302,99	13.062	4.240.760	380,00	157,18
27.09.2018	301,79	6.610	2.093.724	375,00	124,05
28.09.2018	330,27	5.848	2.014.918	379,99	240,00
29.09.2018	324,00	5.492	1.718.440	356,00	201,01
30.09.2018	305,55	4.946	1.568.724	375,00	174,00

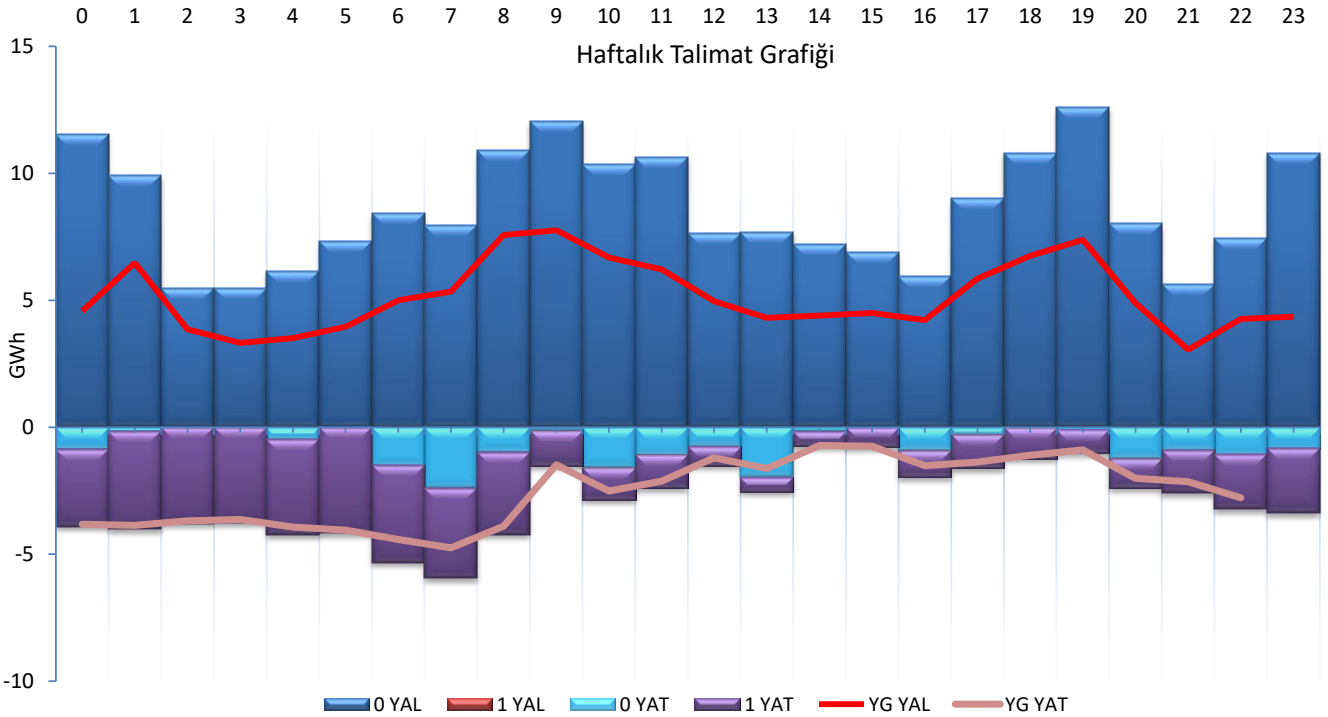
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %81,2'si 0 kodlu ve %18,8'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. "

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 89.964 MWh artarak 184.717 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %81,2'si 0 kodlu ve %18,8'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 39. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 38.518 MWh artarak 61.515 MWh seviyesine ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 51.446 MWh artarak 123.203 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 26 Eylül 2018 Çarşamba günü 46.736 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Eylül 2018 Pazartesi günü 4.923 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 26 Eylül 2018 Çarşamba günü 23.398 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Eylül 2018 Cumartesi günü 2.714 MWh olarak gerçekleşmiştir.

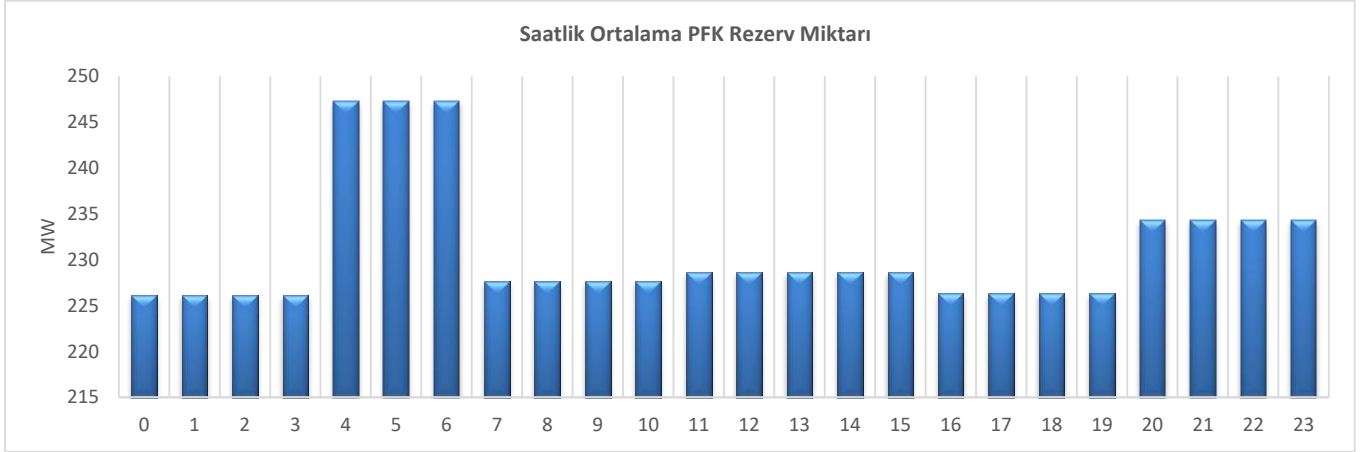


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
24.09.2018	8.181	0	8.181	5.786	0	5.786
25.09.2018	17.928	0	17.928	2.479	8.579	11.057
26.09.2018	58.479	0	58.479	99	23.710	23.810
27.09.2018	36.614	0	36.614	1.909	7.527	9.436
28.09.2018	24.590	0	24.590	2.002	1.346	3.349
29.09.2018	16.160	0	16.160	4.314	0	4.314
30.09.2018	43.902	0	43.902	666	10.604	11.270

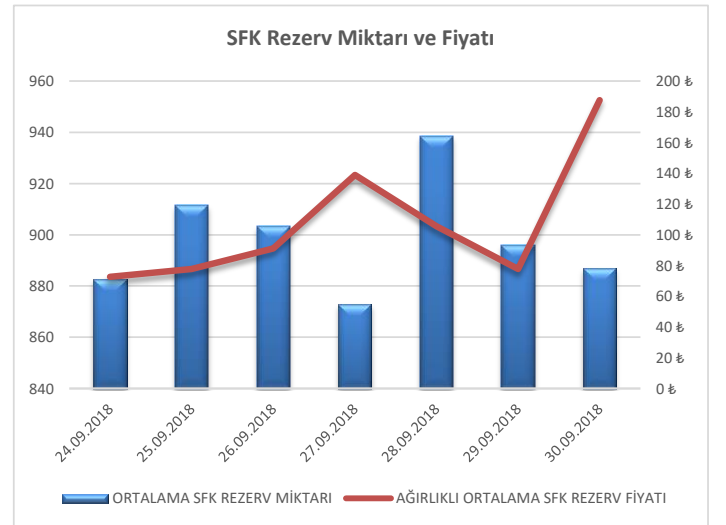
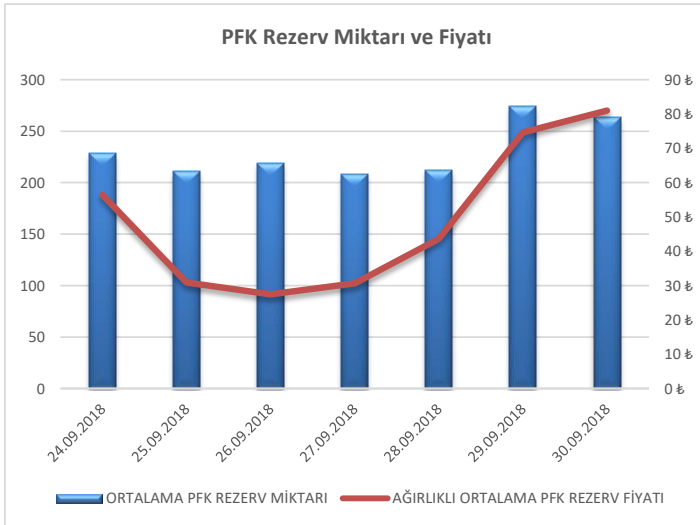
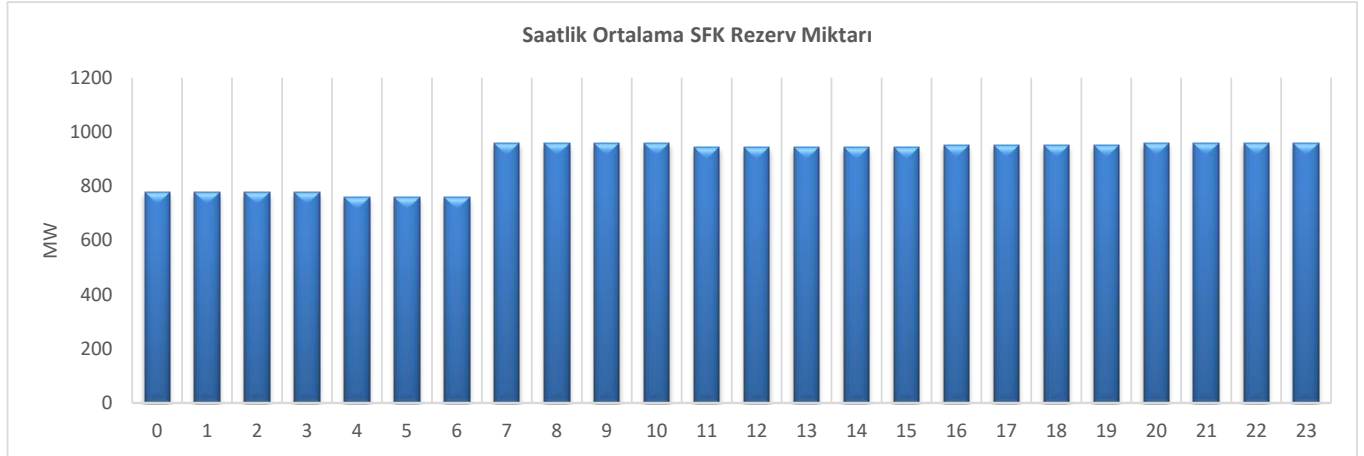
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

39. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 38.796 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 20,64 TL/MW azalarak 51,25 TL/MW olmuştur.



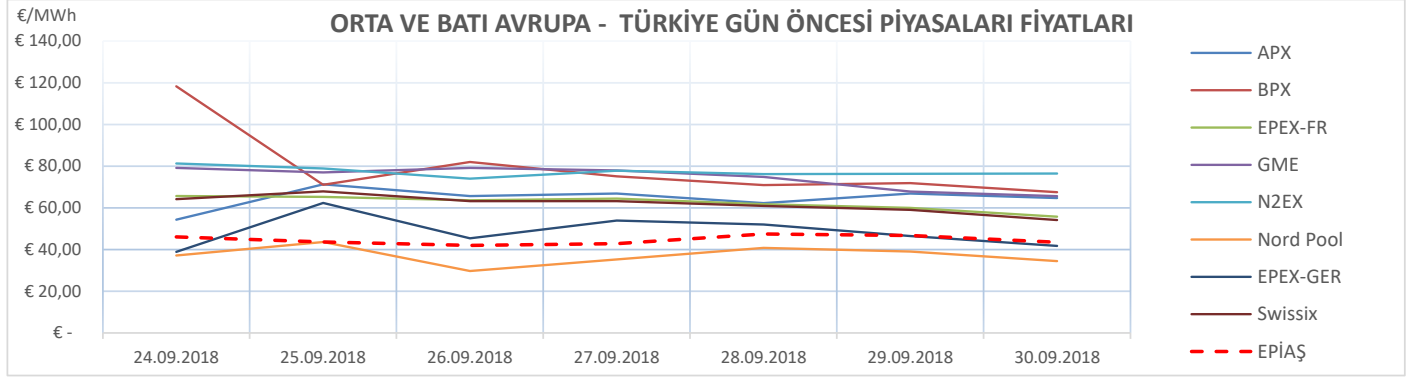
39. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.999 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 25,79 TL/MW artarak 107,08 TL/MW olmuştur.



	24.09.2018	25.9.18	26.9.18	27.9.18	28.9.18	29.9.18	30.9.18
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	228,09	211,51	218,71	208,41	212,18	274,16	263,44
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	56,39	30,90	27,44	30,69	43,60	74,64	80,99
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	882,54	911,50	903,50	873,00	938,38	895,88	886,83
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	72,66	77,73	91,19	138,91	105,55	77,78	187,57

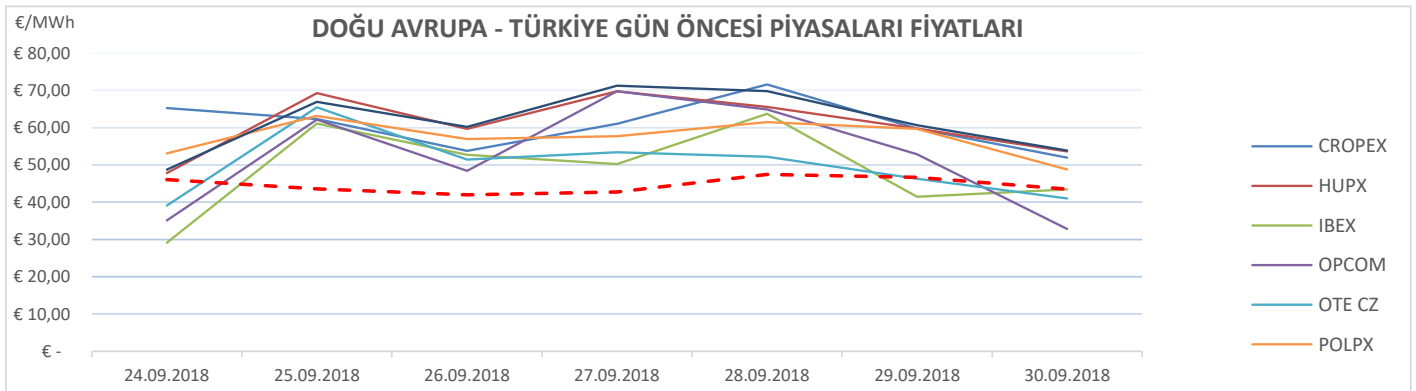


"39. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 63,23 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 55,92 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 44,57 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Eylül Pazartesi günü 118,30 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından BPX'te, en düşük gün ortalaması da 29,14 €/MWh olarak 24 Eylül Pazartesi günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.