

36. Haftada (3 Eylül - 9 Eylül),

* Haftalık PTF ortalamasının 14,34 TL/MWh artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 256.157 MWh (saatlik ortalama 1.525 MWh) artması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 179.181 MWh (saatlik ortalama 1.067 MWh) azalması,

* Kömür kaynaklı üretim miktarının 91.985 MWh (saatlik ortalama 547,5 MWh) artması,

* Gün Öncesi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 929 ve Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 834 olması,

* Türkiye elektrik ithalatının 30.760 MWh artarak 66.532 MWh ve ihracatın 32.121 MWh azalarak 38.653 MWh bandında gerçekleşmesi,

* Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 65,29 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 58,27 €/MWh ve Türkiye PTF ortalamasının 44,85 €/MWh olması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	03.09.2018 - 09.09.2018		% Değişim	27.08.2018 - 02.09.2018
Ortalama PTF	342,21	↑	4%	327,86
Maksimum PTF	375,79	↑	2,4%	366,90
Minimum PTF	174,00	→	0%	174,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	340,11	↑	4,8%	324,61
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	361,69	↑	3%	350,47
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	332,92	↑	4,6%	318,21
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.133	↑	3,5%	17.528
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.755	↓	-12,8%	8.892
Maksimum Takas Miktarı	25.158	↑	1,8%	24.713
Minimum Takas Miktarı	13.605	↑	0,5%	13.539
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.665	↑	3,2%	18.078
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	26.701	↑	2%	26.305
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.546	↓	-7,3%	25.411
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.788	↓	-5,4%	31.477
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	53.315	↑	41,5%	37.673
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.861	↓	-1,8%	36.522

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

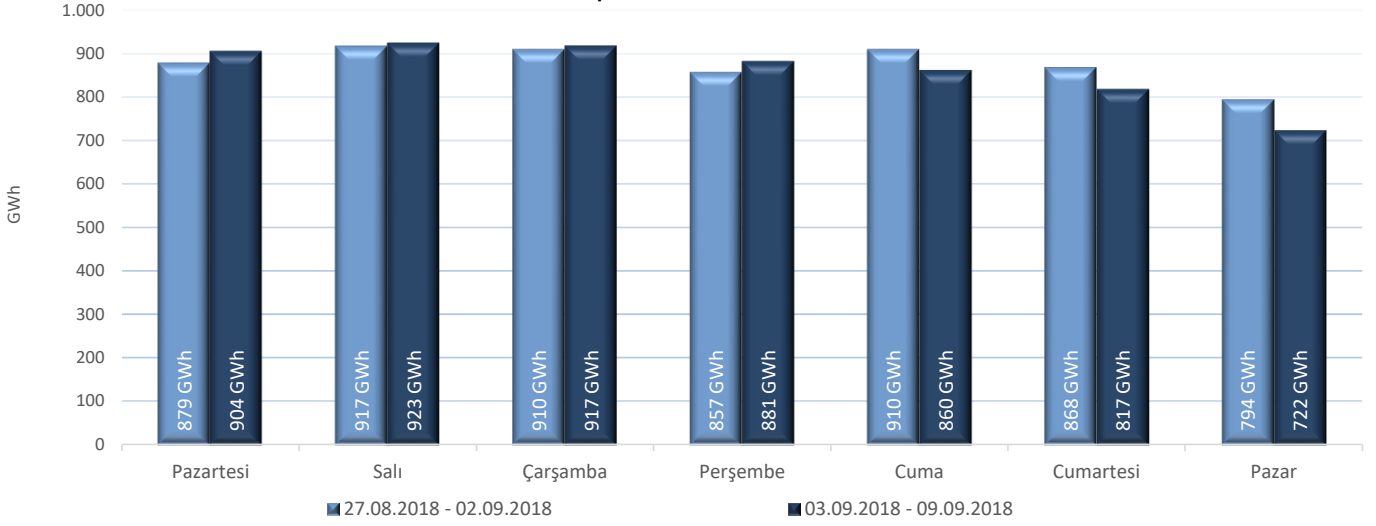
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

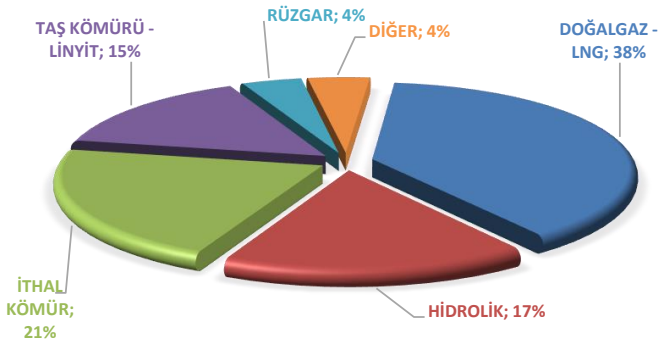


"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 111.059 MWh azalarak 6.024.603 MWh olarak gerçekleşmiştir."

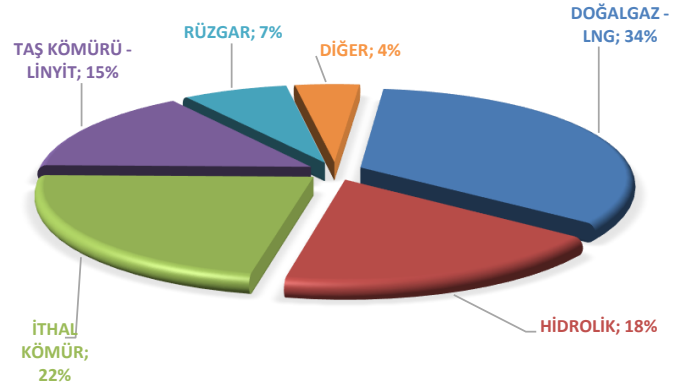
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (36. HAFTA)

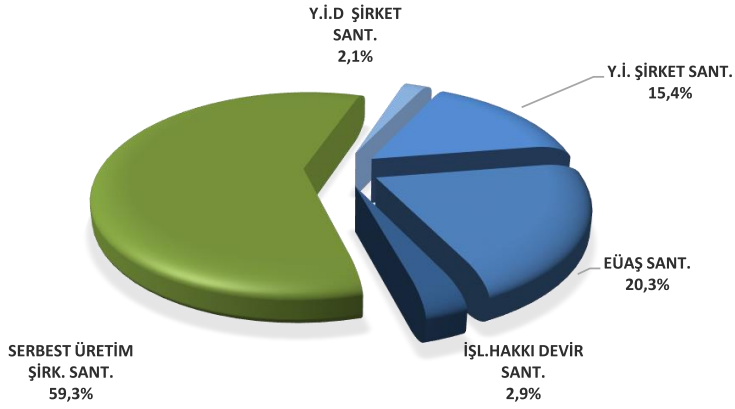


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (35. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.315.136 MWh (%38) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.270.630 MWh (%21) ile İthal Kömür, 1.012.399 MWh (%17) ile Hidrolik, 917.267 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 249.469 MWh (%4) ile Rüzgar, 258.774 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 119.330 MWh ile Jeotermal, 42.653 MWh ile Biyogaz, 50.853 MWh ile Asfaltit Kömür, 31.383 MWh ile Fuel Oil ve 14.555 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 30.760 MWh artarak 66.532 MWh, ihracatı 32.121 MWh azalarak 38.653 MWh bandında gerçekleşmiştir.

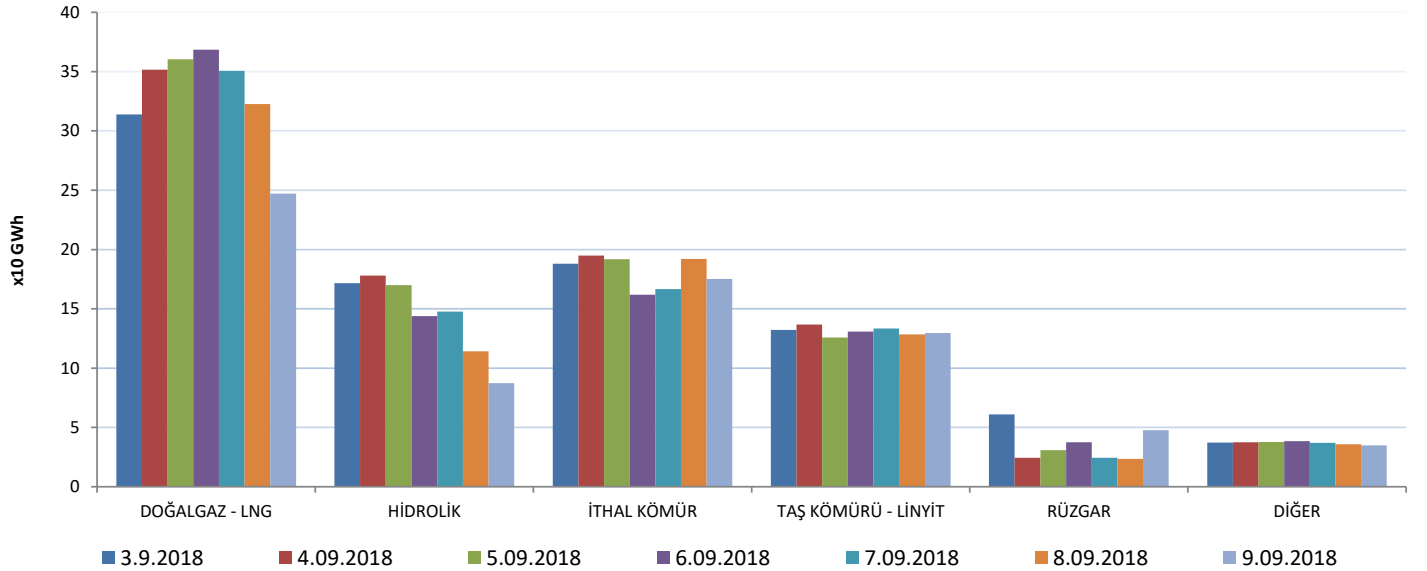


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 111.059 MWh azalarak 6.024.603 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.571.918 MWh (%59,3) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 129.239 MWh (%2,2), Y.İ Şirket santralleri 925.871 MWh (%15,4) ve İ.H.D Şirket santralleri 171.736 MWh (%2,9) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.141.167 MWh (%20,3) bandında olmuştur.

	3.9.2018	4.09.2018	5.09.2018	6.09.2018	7.09.2018	8.09.2018	9.09.2018
DOĞALGAZ - LNG	313.930	351.729	360.310	368.580	350.684	322.648	247.255
HİDROLİK	171.581	178.001	169.900	143.907	147.681	114.085	87.245
İTHAL KÖMÜR	188.094	194.841	191.749	161.990	166.640	192.038	175.278
RÜZGAR	61.053	24.516	30.795	37.438	24.483	23.567	47.617
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	132.341	136.721	125.873	130.789	133.495	128.367	129.681
DİĞER	37.209	37.413	37.821	38.428	37.072	35.859	34.973

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

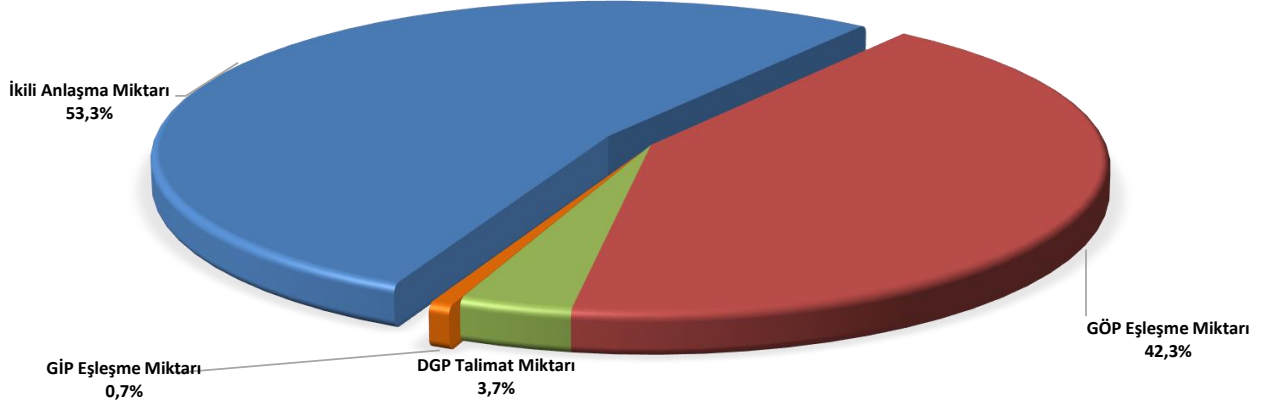


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 256.157 MWh artarak 2.315.136 MWh seviyesine seviyesine yükselmiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 83.831 MWh azalarak 1.270.630 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 179.181 MWh azalarak 249.469 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 8.153 MWh azalarak 1.346.309 MWh seviyesine, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 8.153 MWh azalarak 917.267 MWh seviyesine ve Diğer kaynaklı santrallerinin üretimi 4.939 MWh azalarak 258.774 MWh seviyesine düşmüştür.



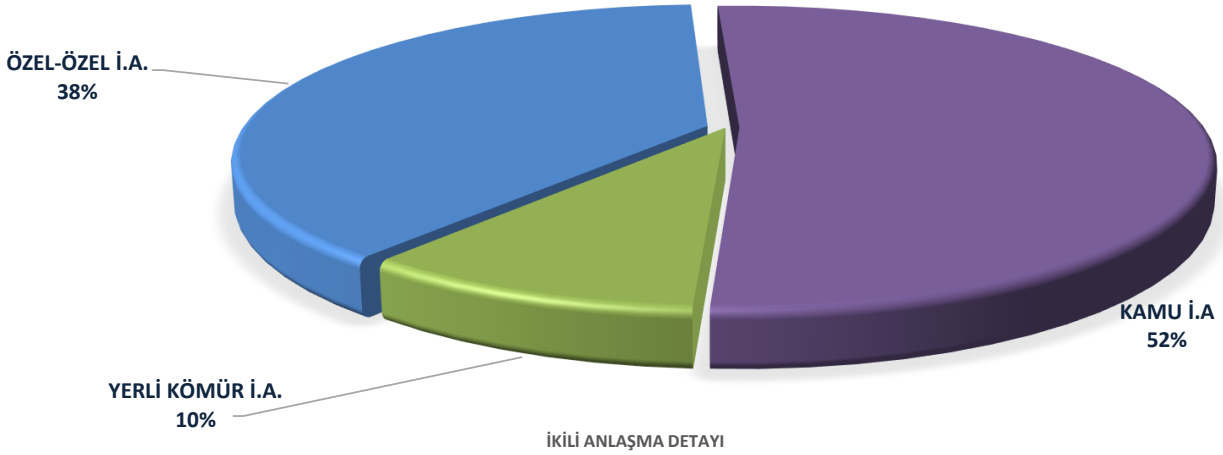
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.955.752 MWh (%53,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.135.782 MWh (%42,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 53.315 MWh (%0,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 273.178 MWh (%3,7) olmuştur. "

03 EYLÜL - 09 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 3.955.752 MWh (%53,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.135.782 MWh (%42,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 53.315 MWh (%0,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 273.178 MWh (%3,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre İkili Anlaşma miktarı 313.236 MWh, GÖP eşleşme miktarı 98.633 MWh, GİP eşleşme miktarı 15.642 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 86.072 MWh artmıştır.



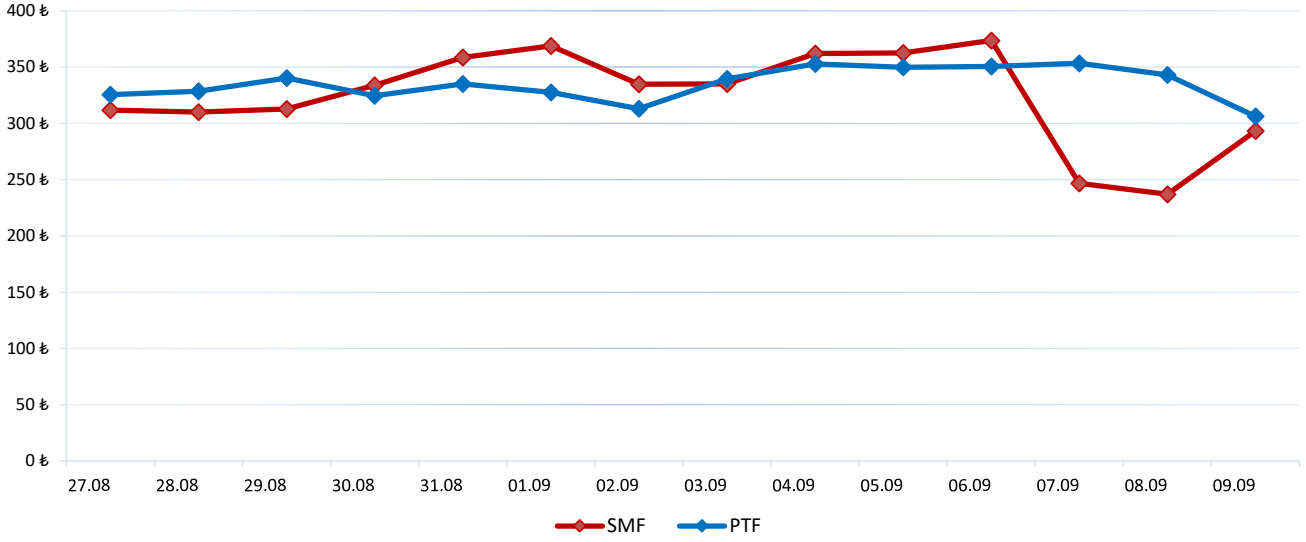
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	3.9.2018	4.09.2018	5.09.2018	6.09.2018	7.09.2018	8.09.2018	9.09.2018
İKİLİ ANLAŞMA	554.489	558.186	577.454	585.243	559.440	574.111	546.829
GÖP	474.445	483.317	471.699	451.788	462.978	419.422	372.132
GİP	3.762	4.758	4.721	7.906	13.555	8.441	10.174
DGP	62.692	56.745	54.282	34.702	25.837	19.757	19.164
TOPLAM	1.095.388	1.103.006	1.108.156	1.079.639	1.061.809	1.021.731	948.298

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

27 Ağustos - 09 Eylül 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği



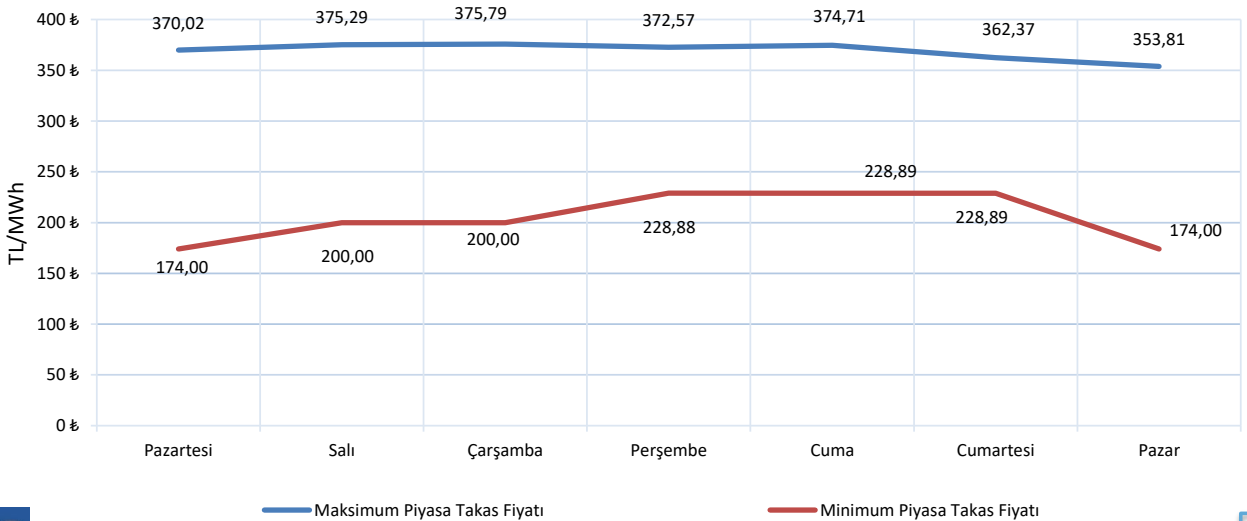
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 306,18 TL/MWh ile 9 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 353,44 TL/MWh ile 7 Eylül Cuma gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 237,04 TL/MWh ile 8 Ağustos Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 373,71 TL/MWh ile 6 Eylül Perşembe gününe aittir.

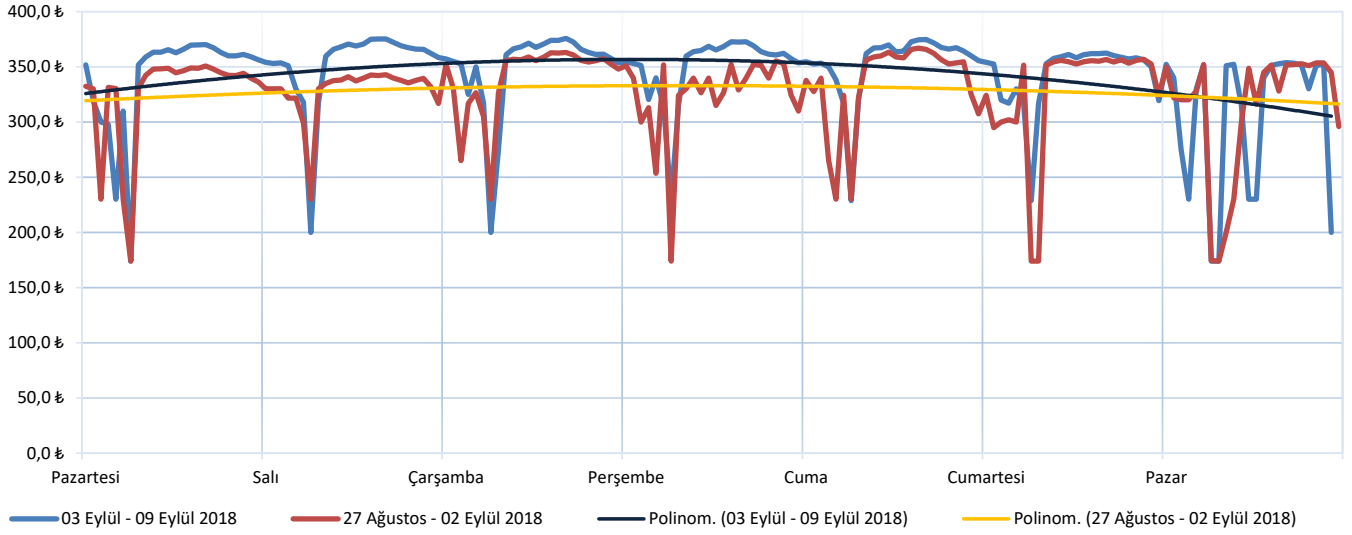
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 375,79 TL/MWh ile 5 Eylül Çarşamba günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 176,32 TL/MWh ile 7 Eylül Cuma günü 22.00'de görülmüştür.

03 Eylül - 09 Eylül 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



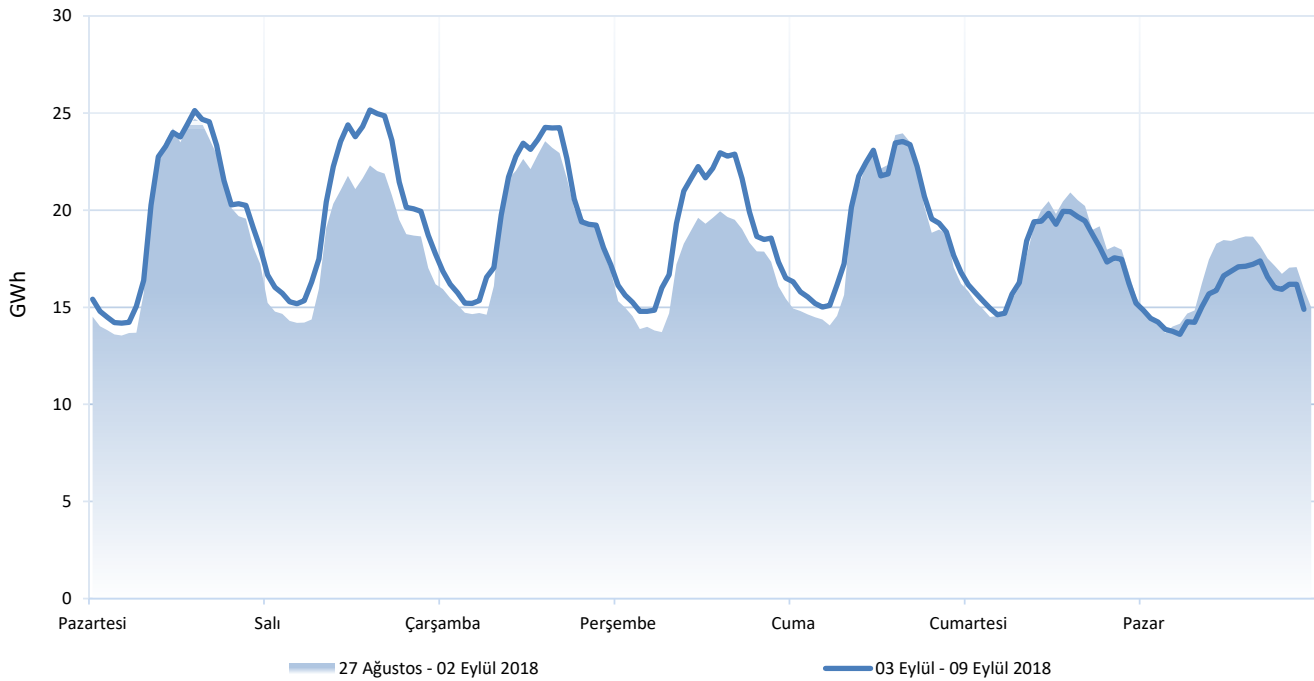
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



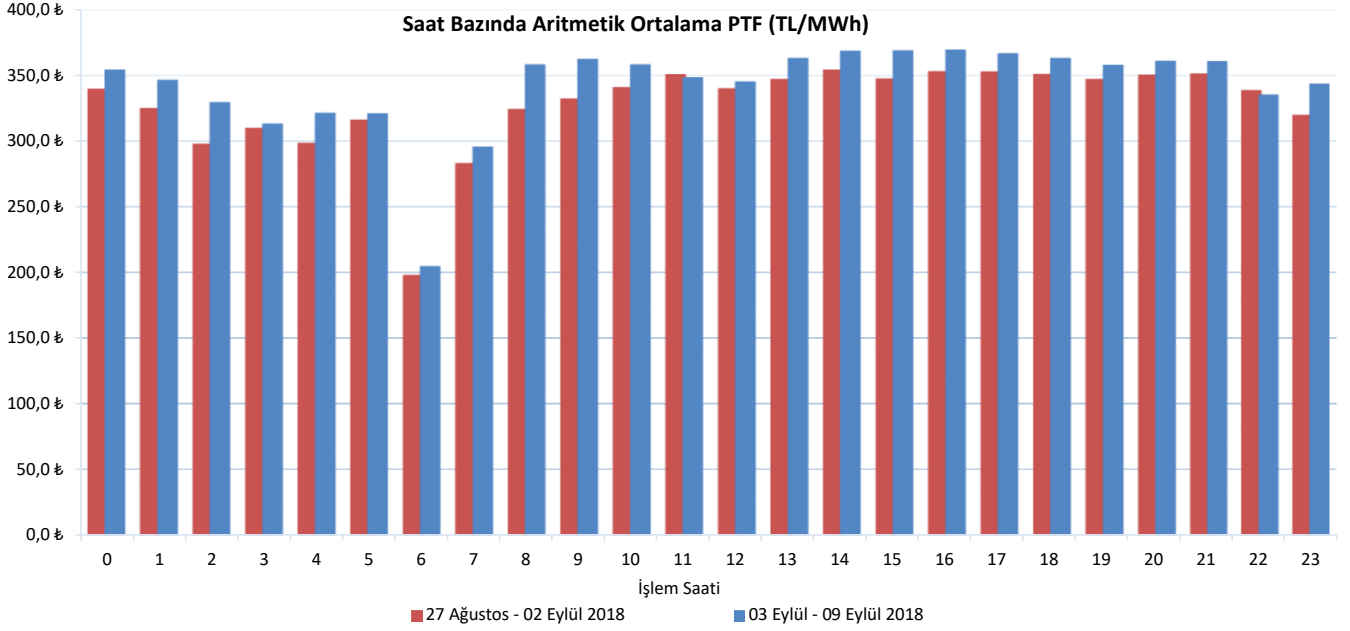
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 14,34 TL/MWh artarak 342,21 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 25,96 TL/MWh artış ile 6 Eylül 2018 Perşembe günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 340,11 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 361,69 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 332,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

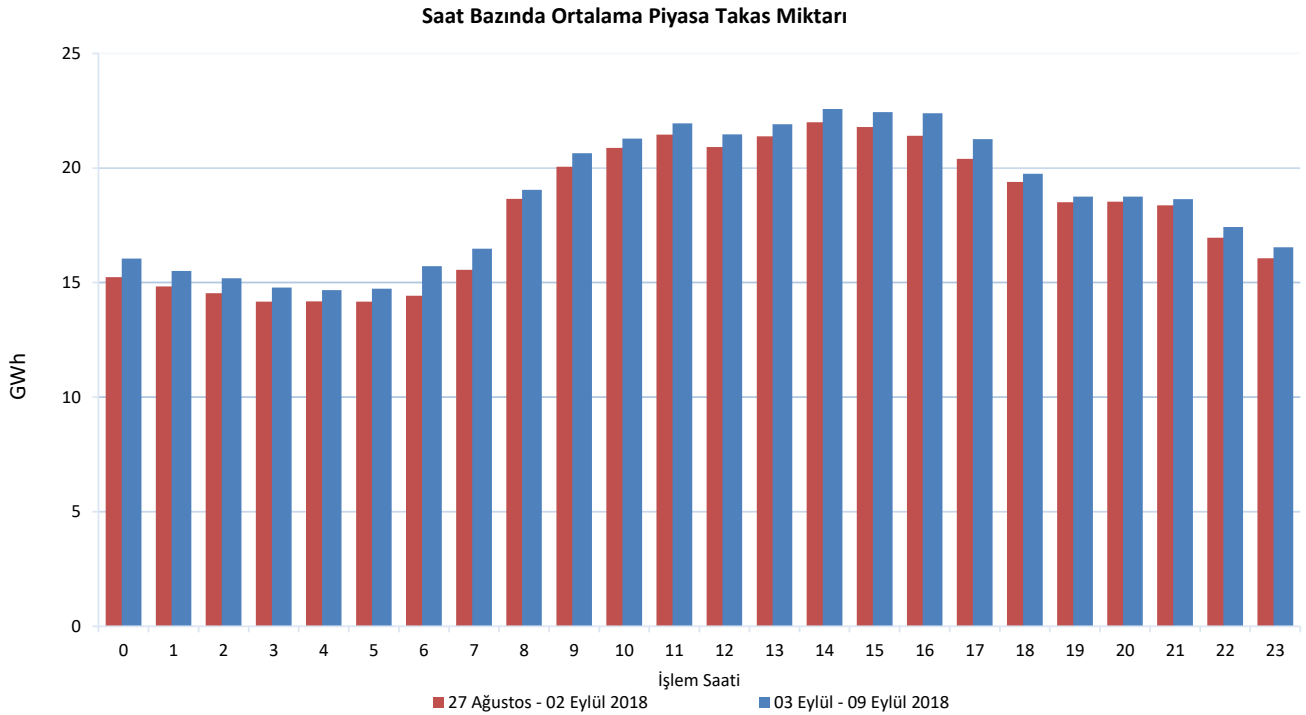
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



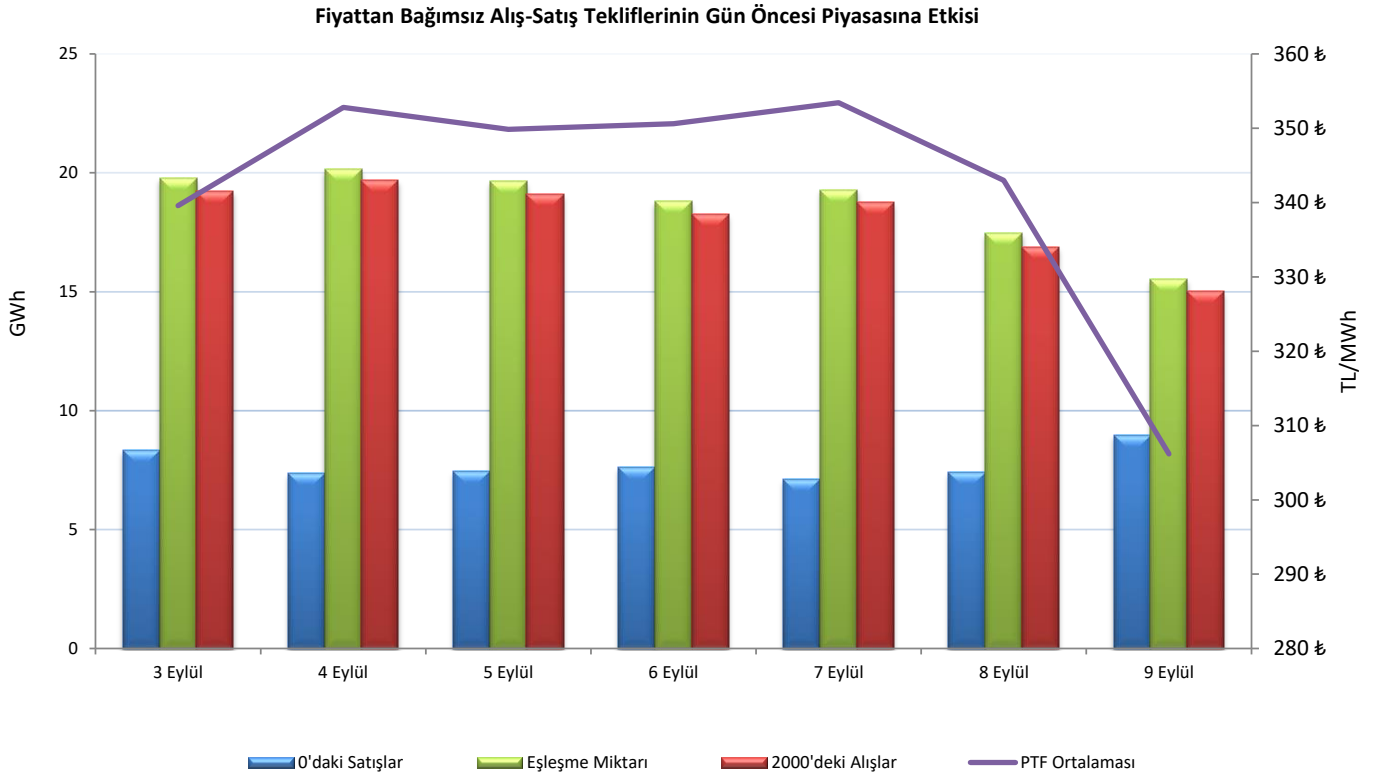
36. Hafta genelinde maksimum eşleşme 4 Eylül Salı günü saat 14.00'te 25.158 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 9 Eylül Pazar günü saat 05.00'te 13.605 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 08.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 33,49 TL/MWh artarak 357,84 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 22.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 3,53 TL/MWh azalarak 335,15 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 06.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.281 MWh artarak 15.713 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



36. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,7 GWh seviyesindedir. Bu değerler 35. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 587,1 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 604,9 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.137,4 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

8 Eylül 2018 Cumartesi günü PTF 342,99 TL/MWh iken, 9 Eylül 2018 Pazar günü PTF 36,81 TL/MWh artarak 306,18 TL/MWh olmuştur. 9 Eylül Pazar günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.593 MWh artması bu yükselişte etkili olmuştur.

36. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,5 (735.390 MWh) artarak 4.485.712 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %2,9 (52.934 MWh) artarak 1.873.529 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %12,8 (191.083 MWh) azalarak 1.302.845 MWh ve teklif edilen satış miktarı %5,4 (283.740 MWh) azalarak 5.004.420 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %4 (45.650 MWh) artarak 1.261.935 MWh seviyesine yükselirken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %27 (3.456 MWh) artarak 16.170 MWh seviyesine yükselmiştir.

10.08.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 929'dur. Bu hafta günlük ortalama 705 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

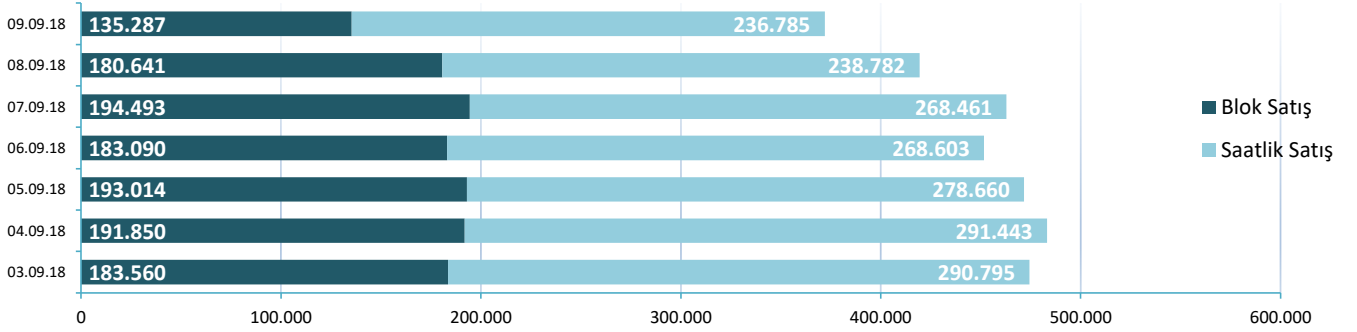
- Saatlik satış miktarı 267.647 MWh,
- Blok satış miktarı 180.276 MWh,
- Saatlik alış miktarı 445.659 MWh,
- Blok alış miktarı 2.310 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -572.085 TL olarak gerçekleşmiştir.

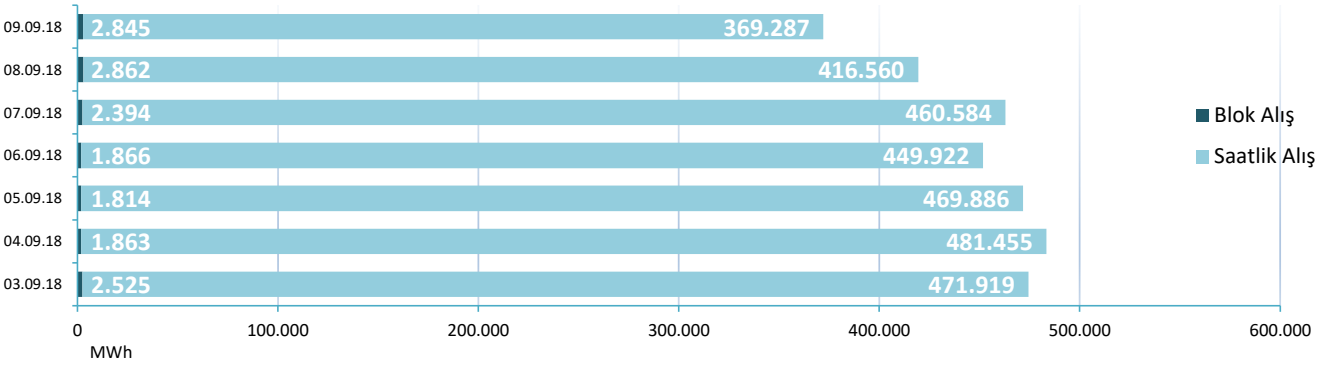
		3.9.18	4.9.18	5.9.18	6.9.18	7.9.18	8.9.18	9.9.18
ALİŞ	SAATLİK	471.919	481.455	469.886	449.922	460.584	416.560	369.287
	BLOK	2.525	1.863	1.814	1.866	2.394	2.862	2.845
SATIŞ	SAATLİK	290.795	291.443	278.660	268.603	268.461	238.782	236.785
	BLOK	183.560	191.850	193.014	183.090	194.493	180.641	135.287

* Değerleri MWh cinsindendir.

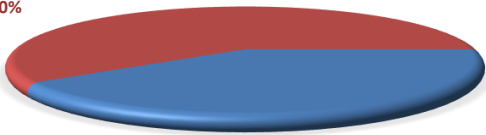
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
60%

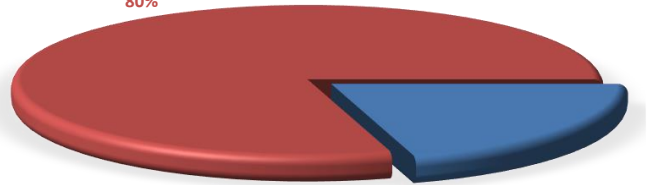


Toplam Blok Satış
40%

03 EYLÜL - 09 EYLÜL 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %60'ı saatlik, %40'ı blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
80%



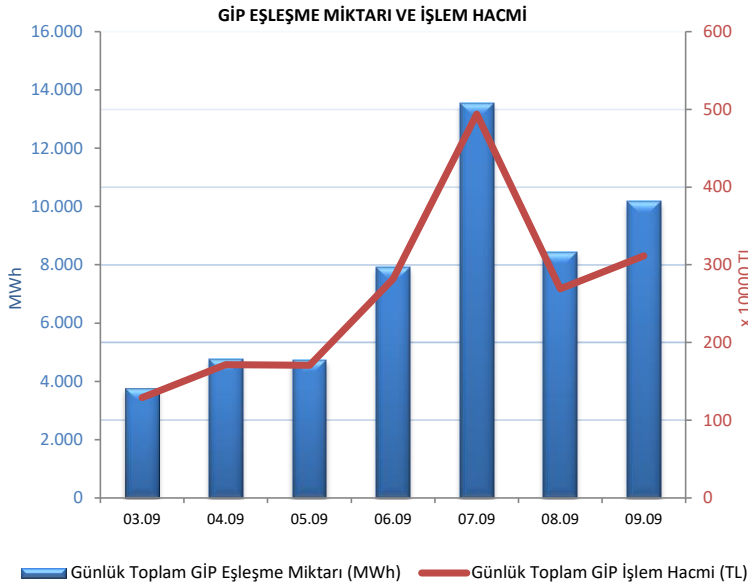
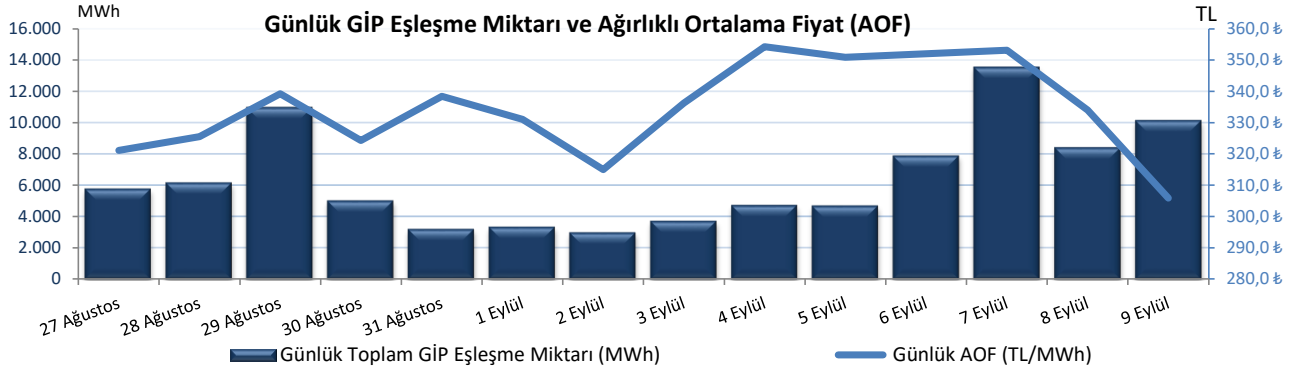
Haftalık Blok Eşleşen
20%

03 EYLÜL - 09 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 içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Eylül 2018 Salı günü saat 14.00'te 380,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 53.315 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 4 Eylül 2018 Salı günü saat 14.00'te 380,56 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 7 Eylül 2018 Cuma günü saat 18.00'de 1.561 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 7 Eylül 2018 Cuma günü, minimum ticaret 3 Eylül 2018 Pazartesi günü olmuştur.

10.08.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 834 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 233 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
27.08.2018	321,13	5.799	1.865.542	382,00	131,00
28.08.2018	325,50	6.202	2.033.010	343,00	216,00
29.08.2018	339,24	10.989	3.763.294	366,00	223,37
30.08.2018	324,31	5.058	1.659.311	384,99	174,00
31.08.2018	338,37	3.233	1.098.148	379,93	225,00
1.09.2018	331,09	3.372	1.062.183	390,00	174,00
2.09.2018	314,99	3.022	895.259	370,00	172,90
3.09.2018	336,29	3.762	1.290.778	371,00	168,00
4.09.2018	354,29	4.758	1.715.551	395,99	180,00
5.09.2018	350,91	4.721	1.705.053	400,99	200,00
6.09.2018	352,02	7.906	2.819.523	389,99	223,00
7.09.2018	353,19	13.555	4.941.183	387,00	200,00
8.09.2018	333,97	8.441	2.690.947	365,00	220,00
9.09.2018	305,82	10.174	3.113.702	394,99	174,00

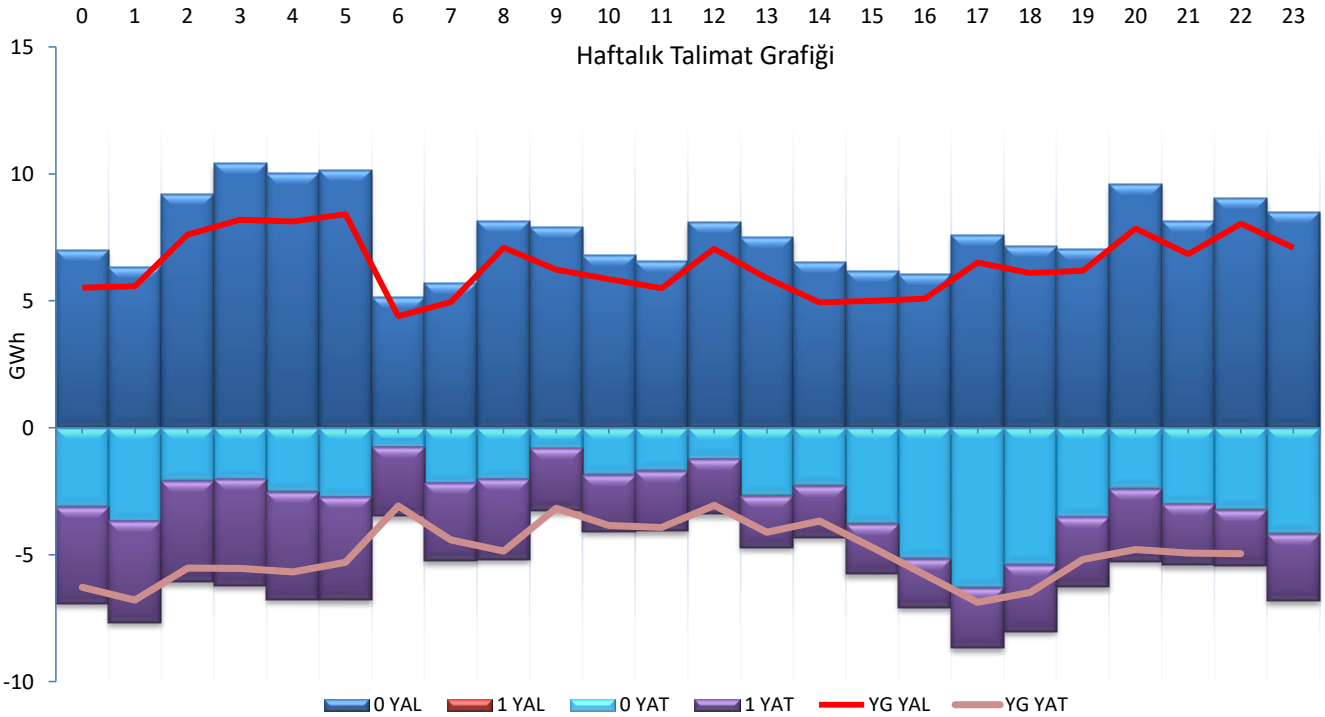
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %78,8'i 0 kodlu ve %21,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. "

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 86.072 MWh azalarak 273.178 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %78,8'i 0 kodlu ve %21,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 36. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 1.432 MWh artarak 119.177 MWh seviyesine yükselirken ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 87.504 MWh artarak 154.001 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Eylül 2018 Çarşamba günü 36.843 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 8 Eylül 2018 Cumartesi günü 613 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Eylül 2018 Pazartesi günü 27.958 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 6 Eylül 2018 Perşembe günü 2.865 MWh olarak gerçekleşmiştir.

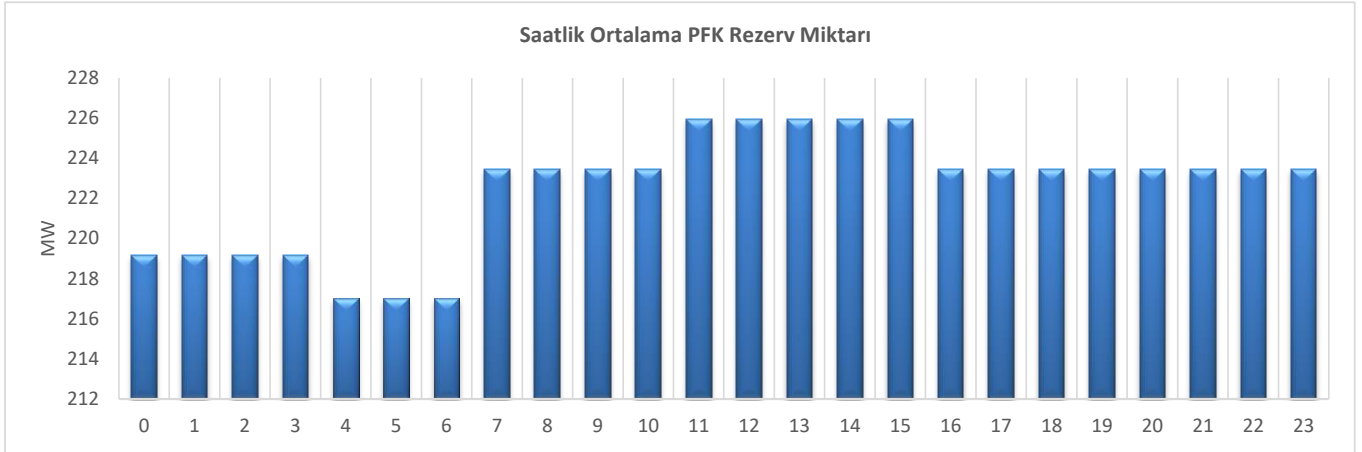


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
03.09.2018	39.666	0	39.666	1.052	27.355	28.407
04.09.2018	41.596	0	41.596	338	21.848	22.186
05.09.2018	42.059	0	42.059	691	16.930	17.621
06.09.2018	36.867	0	36.867	994	1.910	2.904
07.09.2018	1.267	0	1.267	33.141	0	33.141
08.09.2018	613	0	613	26.156	0	26.156
09.09.2018	22.622	0	22.622	6.530	0	6.530

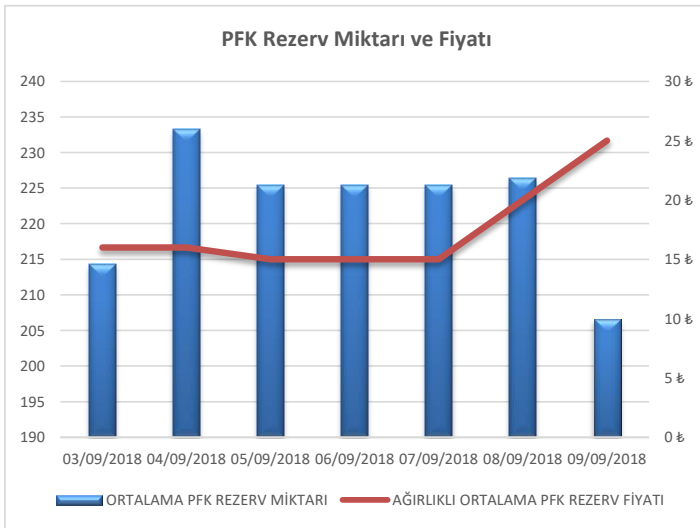
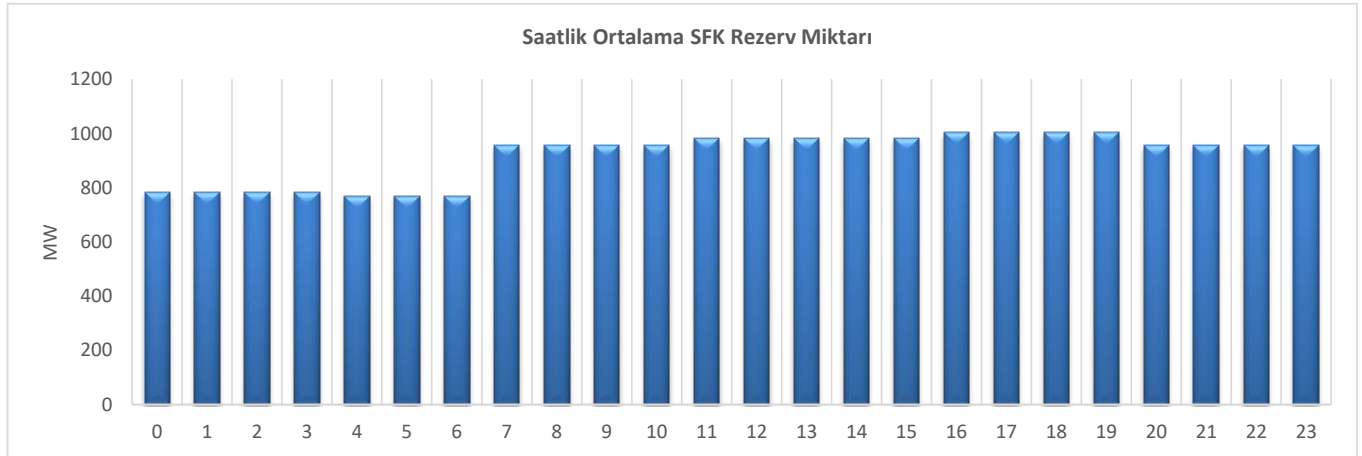
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

36. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 37.370 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 0,51 TL/MW azalarak 17,34 TL/MW olmuştur.



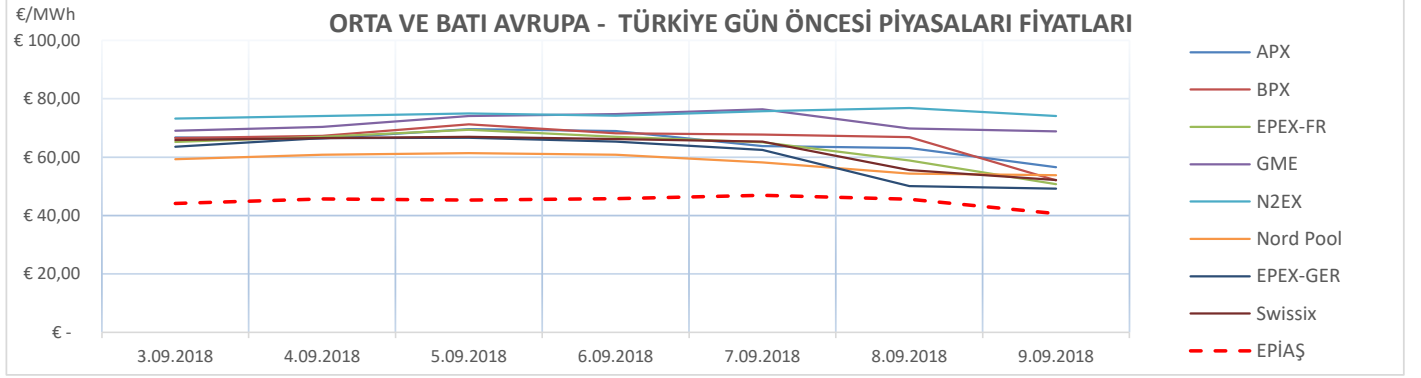
36. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 154.111 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 12,97 TL/MW azalarak 86,06 TL/MW olmuştur.



	03/09/2018	04/09/2018	05/09/2018	06/09/2018	07/09/2018	08/09/2018	09/09/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	214,33	233,33	225,47	225,47	225,47	226,45	206,59
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	16,00	16,00	15,00	15,00	15,00	20,00	25,00
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	901,50	957,29	934,58	939,17	903,42	900,67	884,67
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	97,98	87,57	79,82	76,71	70,47	76,59	114,38

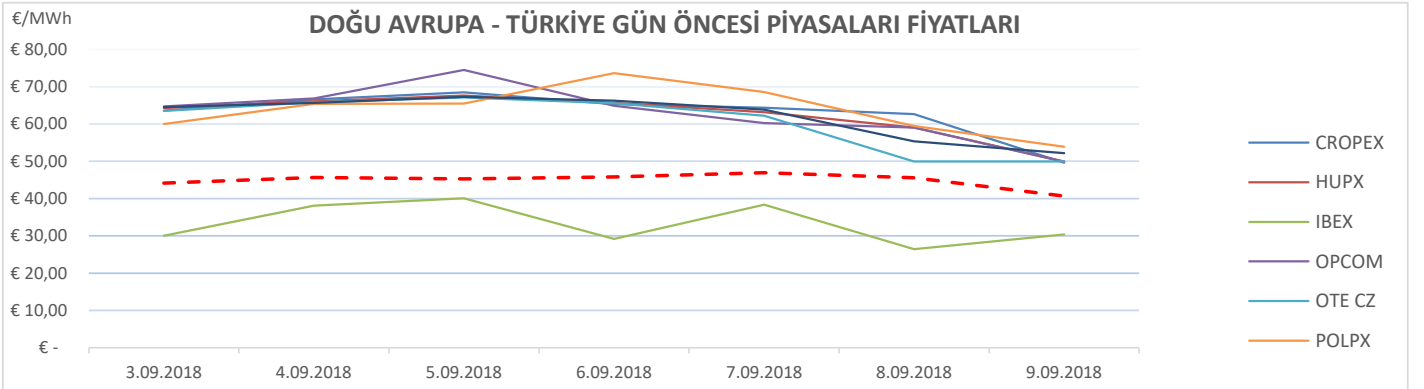


"36. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 65,29 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,27 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 44,85 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 8 Eylül Cumartesi günü 76,89 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 26,45 €/MWh olarak 8 Eylül Cumartesi günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.