



38. haftada (18 Eylül - 24 Eylül),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 15,30 TL/MWh azalması,**
- * **Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 84.430 MWh (saatlik ortalama 503 MWh) artması,**
- * **Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 251.597 MWh (saatlik ortalama 1.497,6 MWh) azalması,**
- * **İkili anlaşma miktarının 253.710 MWh (saatlik ortalama 1.510,2 MWh) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	18.09.2017 - 24.09.2017	% Değişim	11.09.2017 - 17.09.2017
Ortalama PTF	180,66	↓ -8%	195,96
Maksimum PTF	228,60	↓ -76%	967,15
Minimum PTF	90,00	↓ -18%	109,95
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	194,99	↓ -10%	215,62
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	195,76	↓ -7%	210,38
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	151,52	↓ -5%	159,91
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.028	↑ 6%	13.295
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.506	↑ 5%	6.194
Maksimum Takas Miktarı	20.531	↑ 8%	19.026
Minimum Takas Miktarı	10.220	↑ 4%	9.841
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.096	↑ 6%	14.234
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	20.589	↑ 4%	19.887
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	35.738	↓ -4%	37.248
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	24.672	↑ 11%	22.318
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	28.859	↑ 29%	22.425
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.549	↓ -2%	35.202

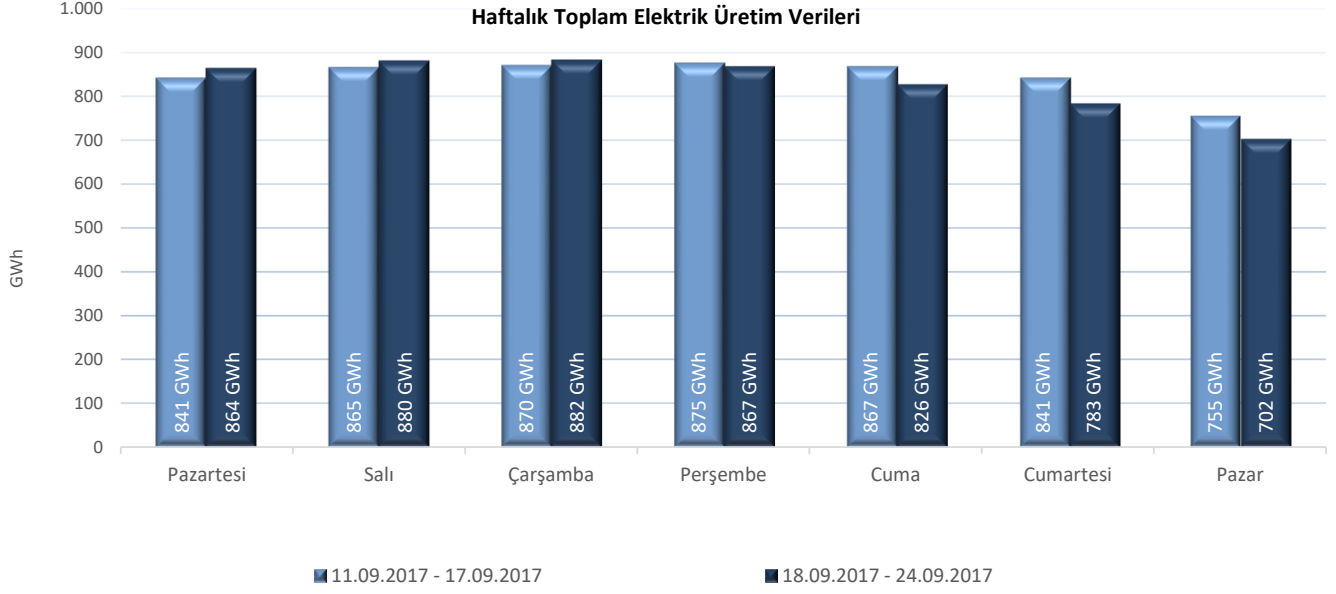
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

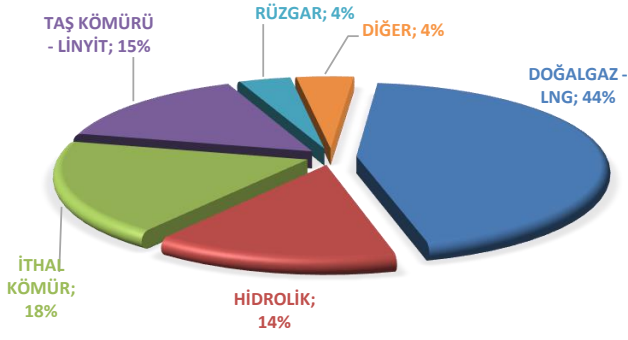
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



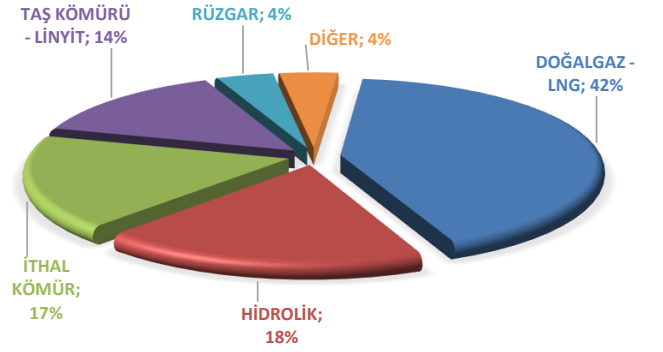
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 109.689 MWh azalarak 5.804.288 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(38. HAFTA)

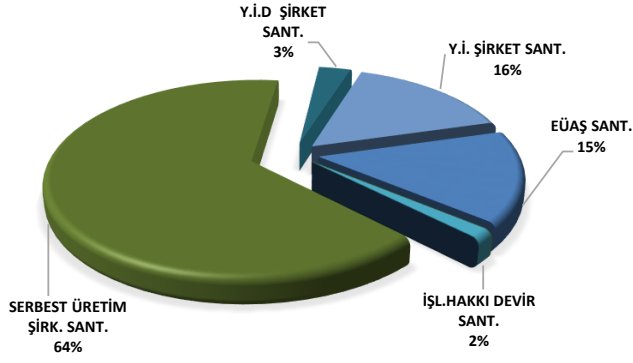


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(37. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.569.926 MWh (%44) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.071.540 MWh (%18) ile İthal Kömür, 878.436 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 824.346 MWh (%14) ile Hidrolik, 241.609 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar ve 218.432 MWh (%4) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 105.747 MWh ile Jeotermal, 55.701 MWh ile Asfaltit Kömür, 37.785 MWh ile Biokütle, 27.559 MWh ile Fuel Oil, 14.309 MWh ile Kojenerasyon ve 509 MWh ile Güneş yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 517 MWh azalarak 61.766 MWh, ihracatı 27.068 MWh artarak 59.026 MWh bandında gerçekleşmiştir.

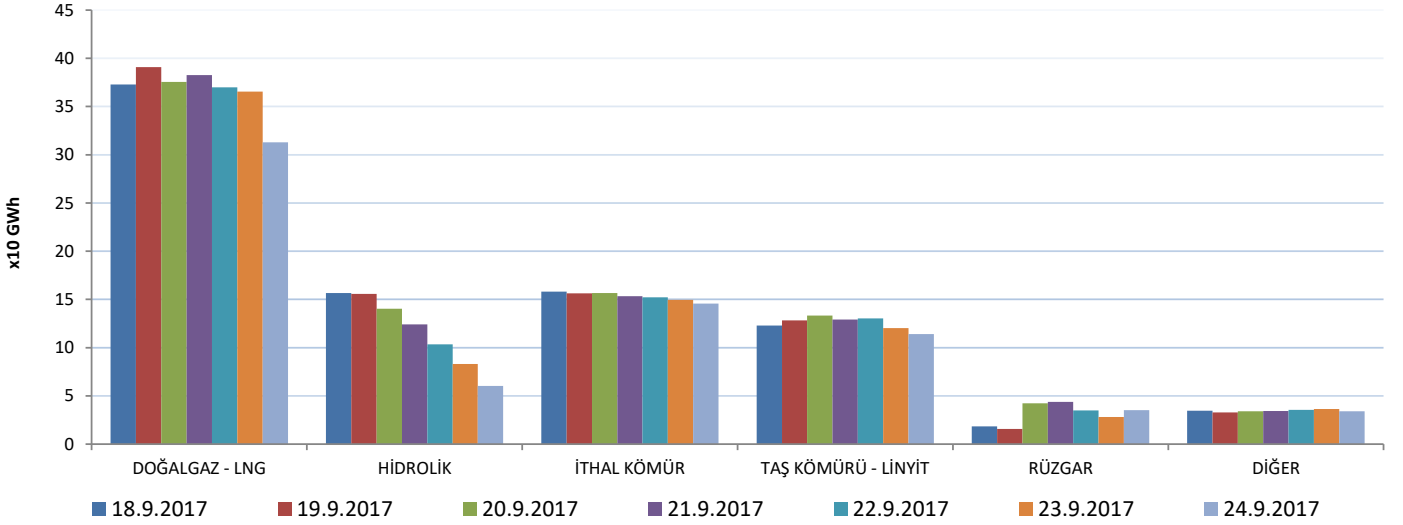


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 109.689 MWh azalarak 5.804.288 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.741.288 MWh (%64) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 175.832 MWh (%3) ve Y.İ Şirket santralleri 906.080 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 894.545 MWh (%15) bandında olmuştur.

	18.9.2017	19.9.2017	20.9.2017	21.9.2017	22.9.2017	23.9.2017	24.9.2017
DOĞALGAZ - LNG	372.887	390.881	375.397	382.534	369.803	365.387	313.038
HİDROLİK	156.740	155.766	140.425	124.199	103.582	83.173	60.460
İTHAL KÖMÜR	157.994	156.416	156.554	153.243	152.206	149.558	145.569
RÜZGAR	18.386	15.617	42.403	43.869	34.908	28.114	35.135
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	123.005	128.327	133.230	129.075	130.218	120.426	114.155
DİĞER	34.576	32.897	33.930	34.457	35.507	36.279	33.964

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

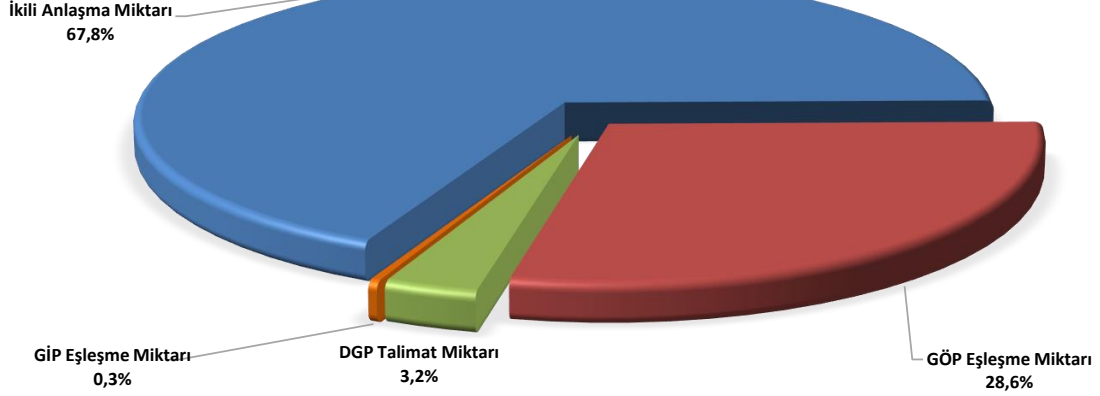


Bir önceki haftaya göre Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 84.430 MWh artarak 2.569.926 MWh, İthal Kömür santrallerin üretimi 36.792 MWh artarak 1.071.540 MWh, Diğer santrallerinin üretimi 1.867 MWh artarak 241.609 MWh seviyelerine yükselmiştir. Hidrolik santrallerinin üretimi 251.597 MWh azalarak 824.346 MWh, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 34.783 MWh azalarak 878.436 MWh, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 15.963 MWh azalarak 218.432 MWh seviyelerine düşmüştür.



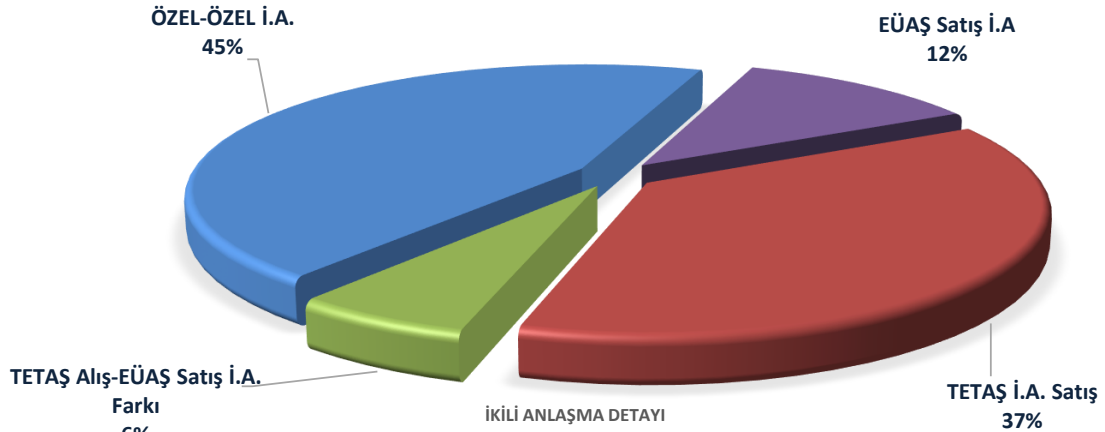
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.003.956 MWh (%67,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.536.139 MWh (%28,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 28.859 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 284.608 MWh (%3,2) olmuştur."

18 EYLÜL - 24 EYLÜL 2017 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 6.003.956 MWh (%67,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.536.139 MWh (%28,6), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 28.859 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 284.608 MWh (%3,2) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 144.778 MWh, , GİP eşleşme miktarı 6.434 MWh artarken, DGP eşleşme miktarı 50.322 MWh, ikili anlaşma miktarı 253.710 MWh azalmıştır.

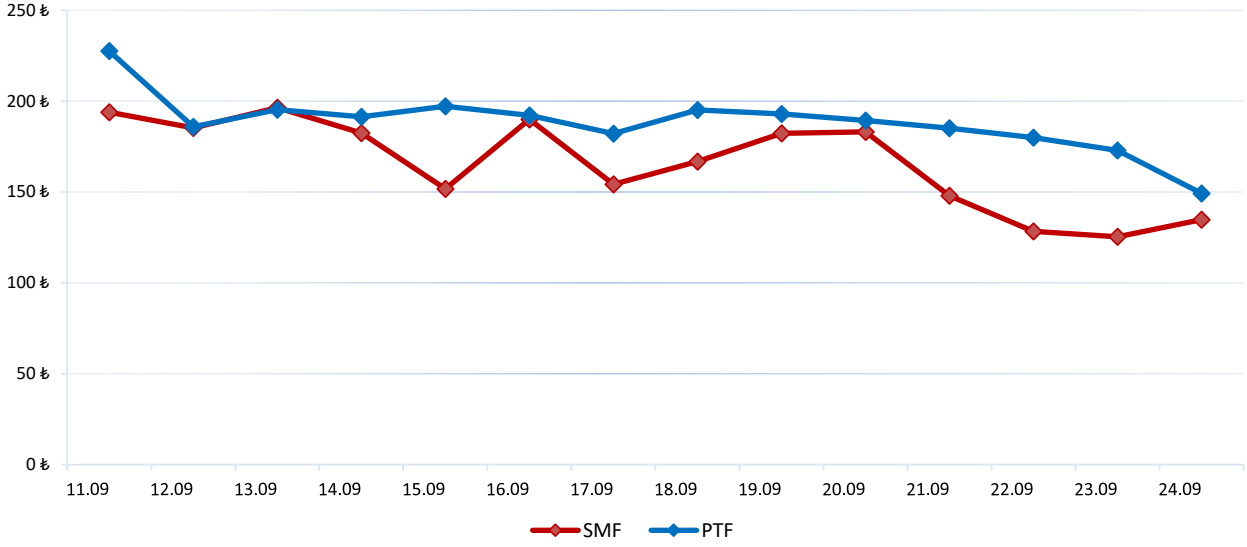


	18.9.2017	19.9.2017	20.9.2017	21.9.2017	22.9.2017	23.9.2017	24.9.2017
İKİLİ ANLAŞMA	892.680	870.423	864.065	865.429	877.198	842.905	791.256
GÖP	353.995	381.737	391.119	386.915	368.219	347.184	306.971
GİP	4.218	3.736	4.583	4.142	6.472	2.808	2.900
DGP	40.269	47.165	52.432	37.481	39.421	32.025	35.817
TOPLAM	1.291.162	1.303.061	1.312.199	1.293.967	1.291.310	1.224.921	1.136.943

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

11 Eylül - 24 Eylül 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



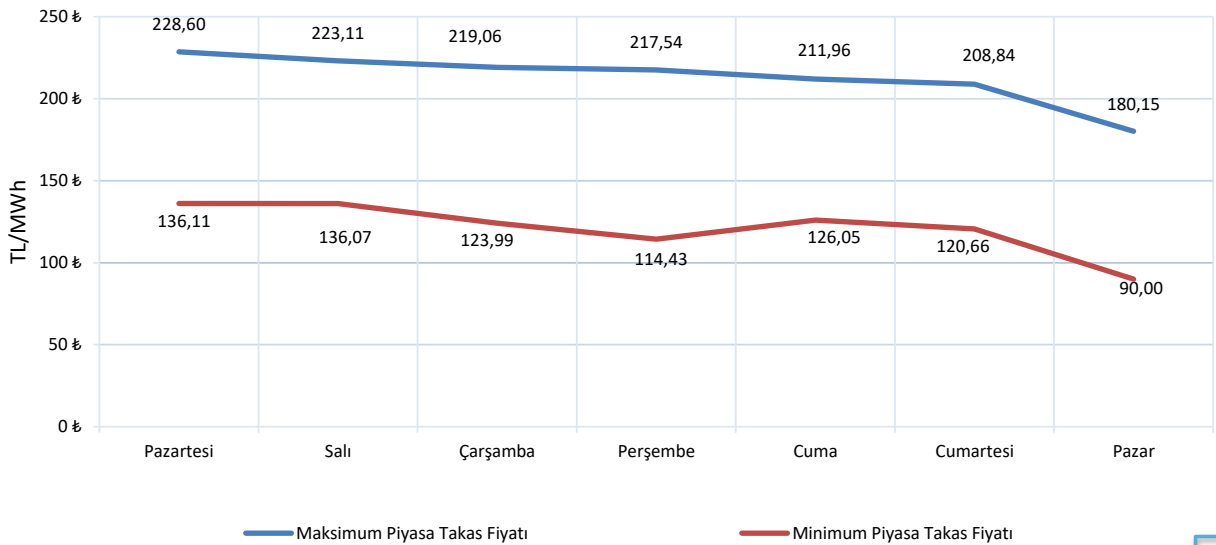
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 149,28 TL/MWh ile 24 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 195,20 TL/MWh ile 18 Eylül Pazartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 183,15 TL/MWh ile 20 Eylül Çarşamba, en düşük SMF ortalaması 125,36 TL/MWh ile 23 Eylül Cumartesi gününe aittir.

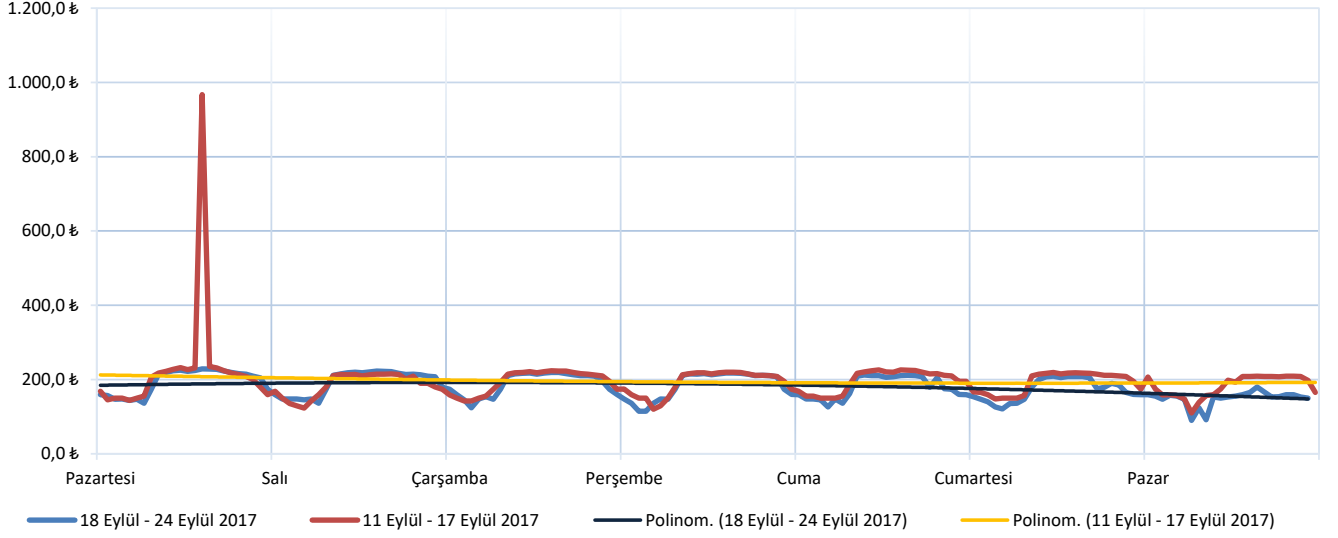
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 228,6 TL/MWh ile 18 Eylül Pazartesi günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından düşük çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 98,94 TL/MWh ile 22 Eylül Cuma günü 15.00'tir.

18 Eylül - 24 Eylül 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



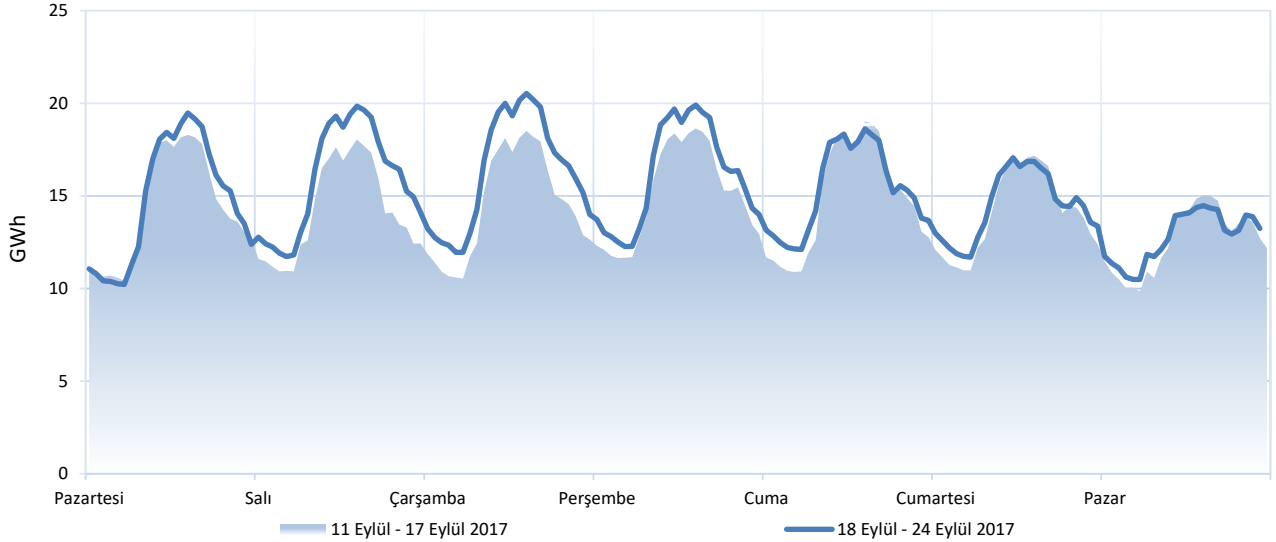
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 15,3 TL/MWh azalarak 180,66 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 6,94 TL/MWh ile 19 Eylül Salı günü olmuştur.

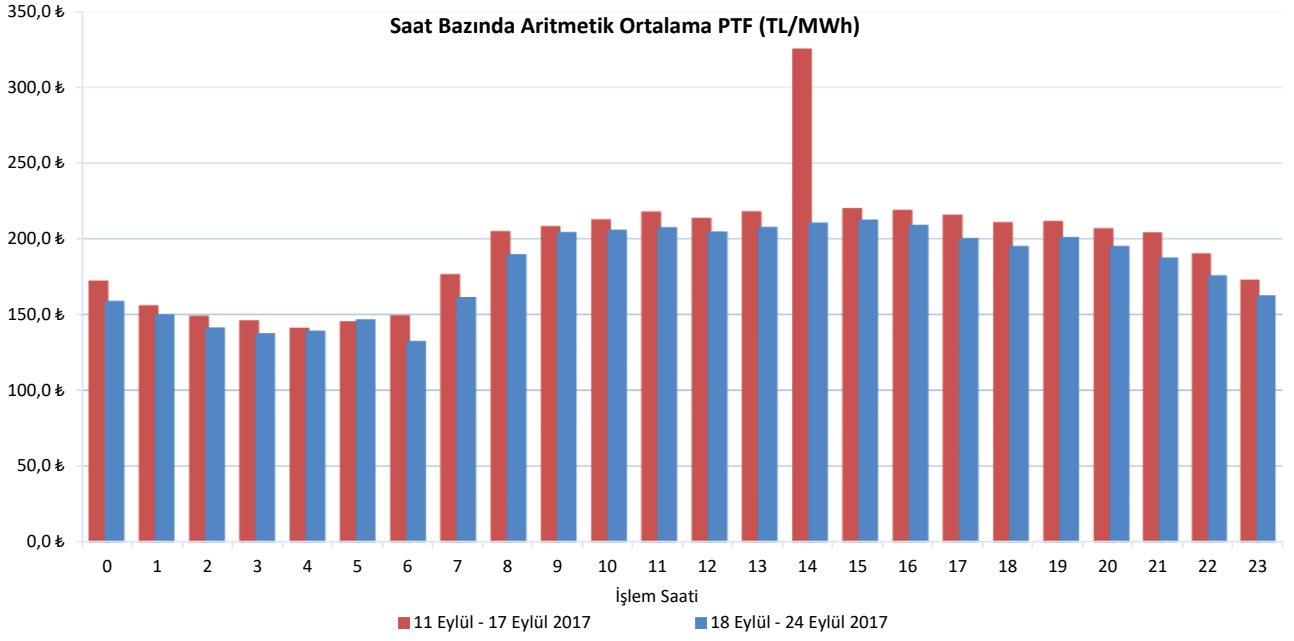
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 194,99 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 195,76 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 151,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

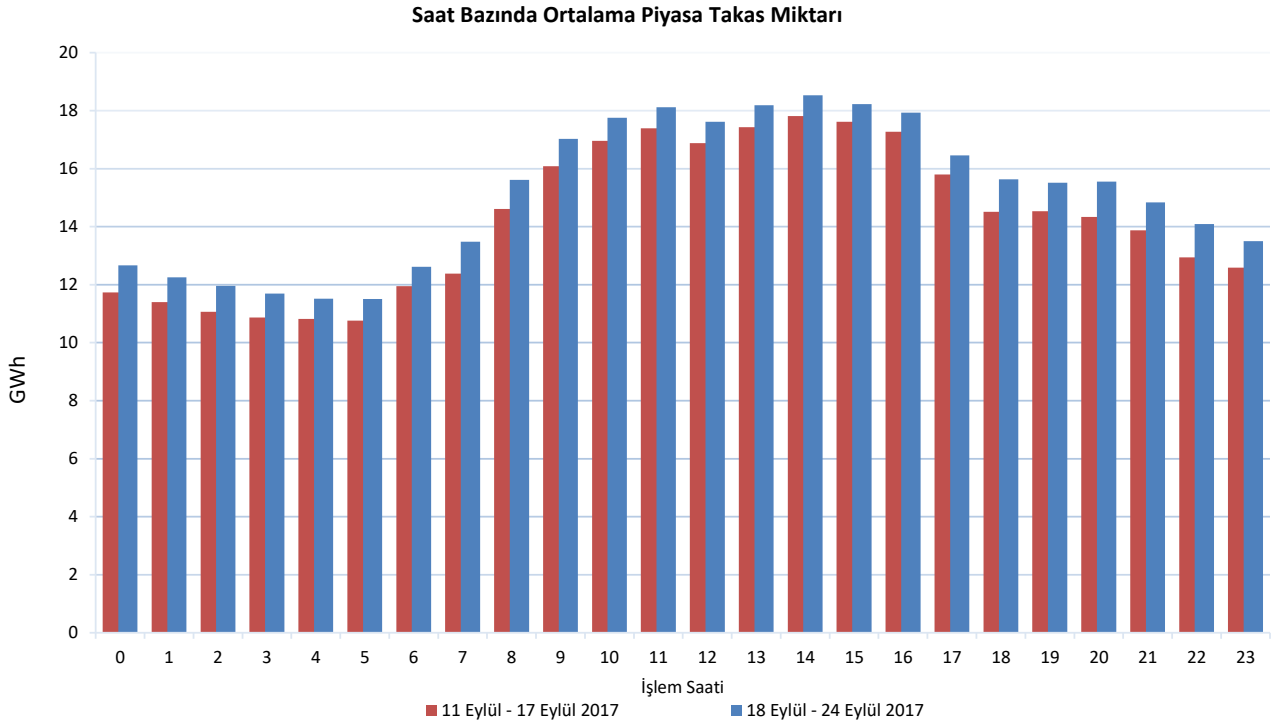


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 862 MWh artmıştır. En fazla artış 20 Eylül Çarşamba günü gerçekleşmiş ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 1.783 MWh artmıştır.

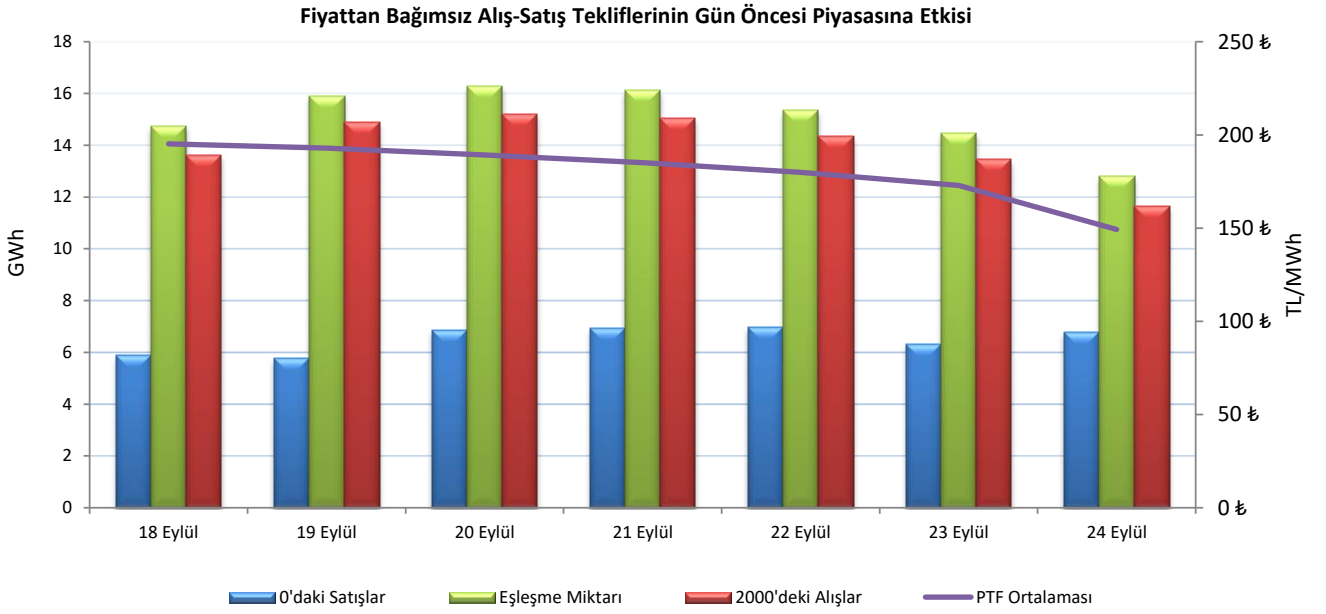
38. Hafta genelinde maksimum eşleşme 20 Eylül Çarşamba günü saat 14.00'te 20.531 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 18 Eylül Pazartesi günü saat 05.00'te 10.220 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla düşüş saat 14.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 115 TL/MWh azalarak 210,37 TL/MWh, tek artış saat 05.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 0,44 TL/MWh artarak 146,79 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 20.00'te gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.218 MWh artarak 15.555 MWh seviyesine yükselmiştir.



38. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,03 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 15,1 GWh seviyesindedir. Bu değerler 37. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 733 MWh, eşleşme miktarı 862 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı 312 MWh artmıştır.

38. Haftada en yüksek PTF ortalaması 18 Eylül Pazartesi günü 195,20 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 4.705,9 MWh azalması, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.079 MWh artması fiyatın yükselmesinde etkili olmuştur. 24 Eylül Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 23,60 TL/MWh azalarak 149,28 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 439 MWh artması, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.787 MWh azalması fiyatın düşmesinde etkili olmuştur.

38. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %6 (135.484 MWh) artarak 2.467.951 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %6 (123.191 MWh) artarak 2.356.696 MWh seviyesine yükselmiştir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 185.712 MWh artarak 1.053.193 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı ise 9.294 MWh artarak 68.187 MWh seviyesine çıkmıştır.

24.09.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 893'tür. Bu hafta günlük ortalama 630 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

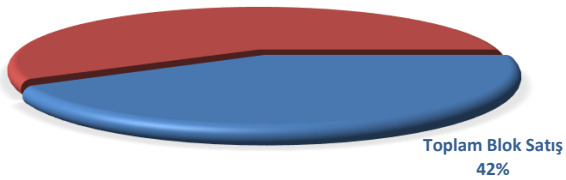
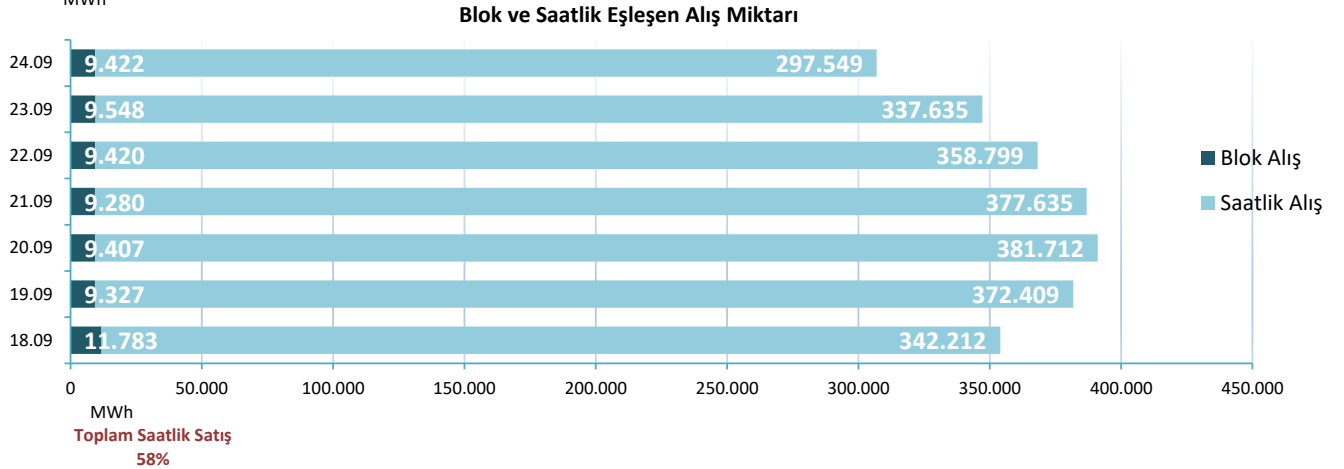
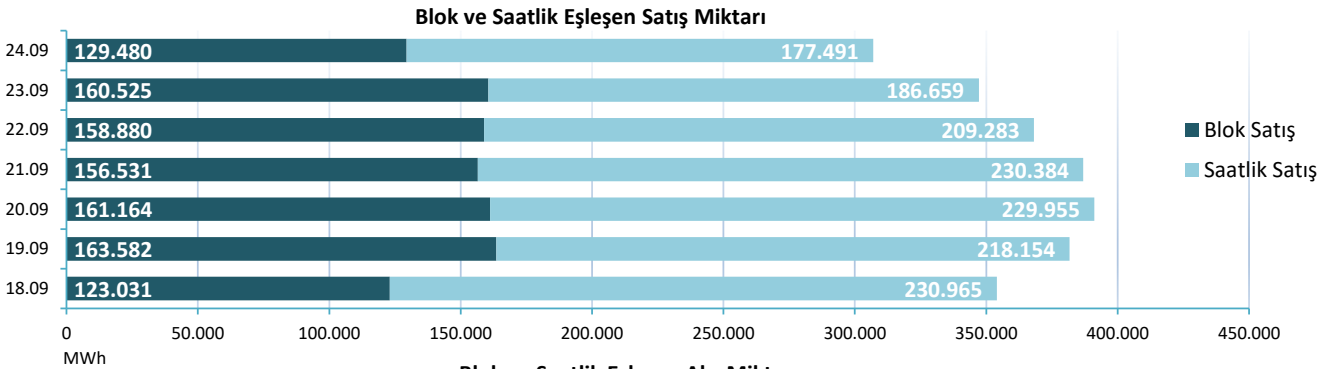
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 211.841 MWh,
- Blok satış miktarı 150.456 MWh,
- Saatlik alış miktarı 352.565 MWh,
- Blok alış miktarı 9.741 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -89.052 TL olarak gerçekleşmiştir.

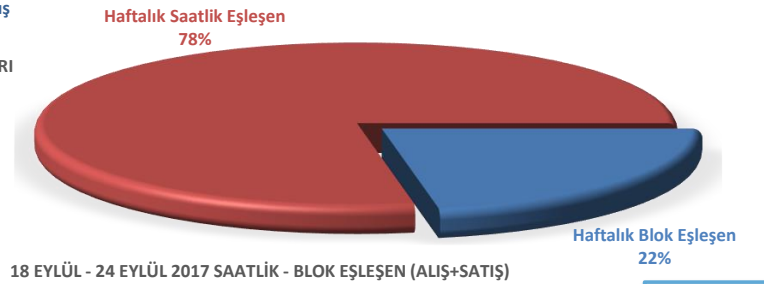
		18.9.17	19.9.17	20.9.17	21.9.17	22.9.17	23.9.17	24.9.17
ALİŞ	SAATLİK	342.212	372.409	381.712	377.635	358.799	337.635	297.549
	BLOK	11.783	9.327	9.407	9.280	9.420	9.548	9.422
SATIŞ	SAATLİK	230.965	218.154	229.955	230.384	209.283	186.659	177.491
	BLOK	123.031	163.582	161.164	156.531	158.880	160.525	129.480

* Değerleri MWh cinsindendir.



18 EYLÜL - 24 EYLÜL 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %58'i saatlik, %42'si blok tekliftir.

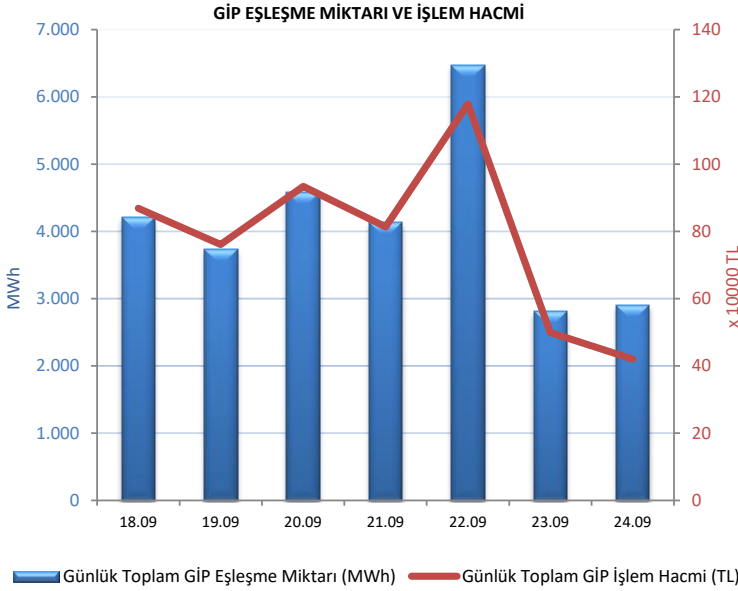
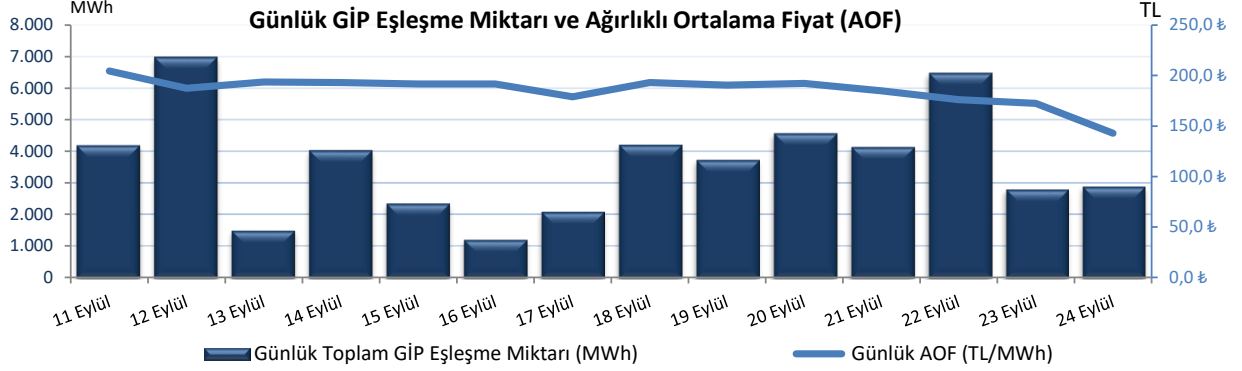


18 EYLÜL - 24 EYLÜL 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 20 Eylül 2017 Çarşamba günü 14.00'te 225,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 28.859 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 20 Eylül 2017 Çarşamba günü 14.00'te 225,01 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 22 Eylül Cuma günü, saat 20.00'de 634 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Eylül Cuma günü, minimum ticaret 23 Eylül Cumartesi günü olmuştur.

24.09.2017 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 624 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 119 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
11.9.2017	204,53	4.197	952.162	899,00	135,00
12.9.2017	187,31	6.983	1.454.277	228,56	113,00
13.9.2017	193,62	1.508	287.402	260,00	78,36
14.9.2017	193,01	4.049	852.938	240,00	119,19
15.9.2017	191,71	2.363	469.028	237,00	126,00
16.9.2017	191,55	1.218	233.098	235,00	135,00
17.9.2017	179,04	2.108	384.208	229,97	100,00
18.9.2017	192,95	4.218	868.718	228,60	130,00
19.9.2017	190,60	3.736	760.645	228,80	100,00
20.9.2017	192,09	4.583	934.097	230,00	120,28
21.9.2017	184,81	4.142	813.652	224,94	114,53
22.9.2017	176,10	6.472	1.178.885	246,45	126,05
23.9.2017	172,55	2.808	499.264	218,00	120,00
24.9.2017	142,85	2.900	420.166	181,80	14,50

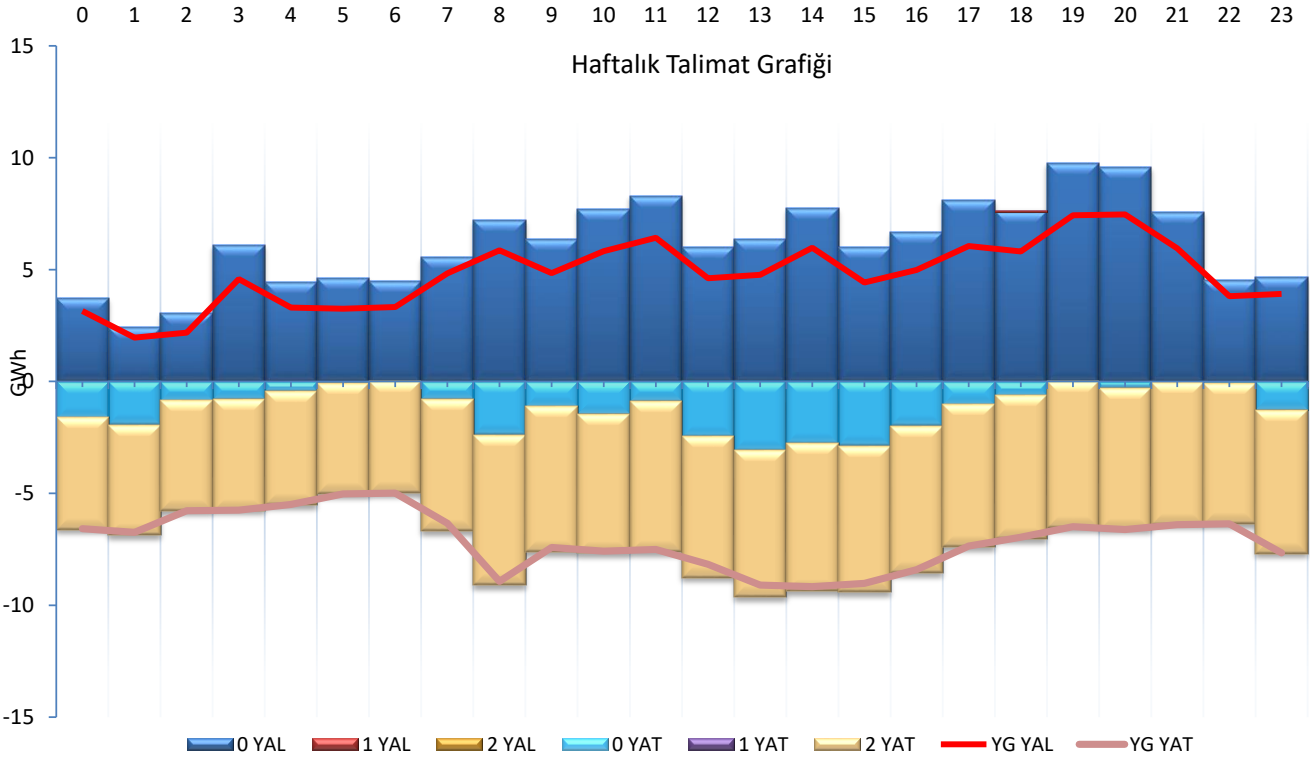
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %55,1'i 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu, %44,8'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 50.322 MWh azalarak 284.608 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %55,1'i 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu, %44,8'i 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 38. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 12.647 MWh artarak 169.852 MWh seviyesine çıkmıştır. Yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 62.969 MWh azalarak 114.756 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Eylül 2017 Çarşamba günü 31.109 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 23 Eylül 2017 Cumartesi günü 4.534 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 22 Eylül 2017 Cuma günü 33.497 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 18 Eylül 2017 Pazartesi günü 20.945 MWh olarak gerçekleşmiştir.



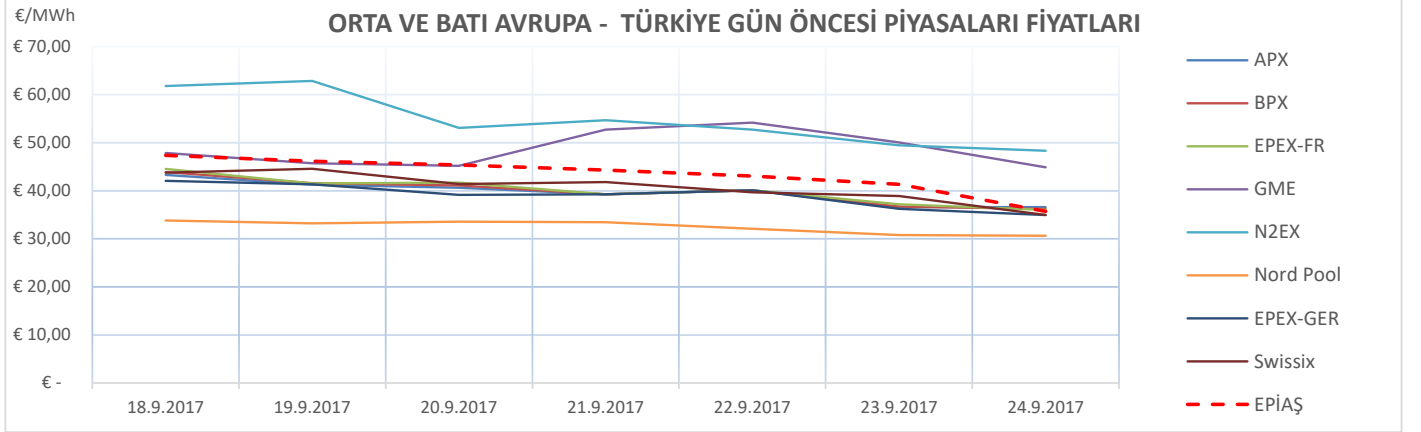
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
18.09.2017	26.298	0	0	26.298	1.257	0	19.769	21.026
19.09.2017	31.128	0	0	31.128	1.729	0	20.435	22.164
20.09.2017	39.548	88	0	39.635	1.010	0	20.640	21.650
21.09.2017	19.877	0	1	19.878	1.266	0	21.213	22.480
22.09.2017	7.320	0	0	7.320	14.732	0	20.242	34.974
23.09.2017	7.031	0	0	7.031	6.406	0	21.532	27.938
24.09.2017	17.252	0	0	17.252	2.394	0	20.366	22.760

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

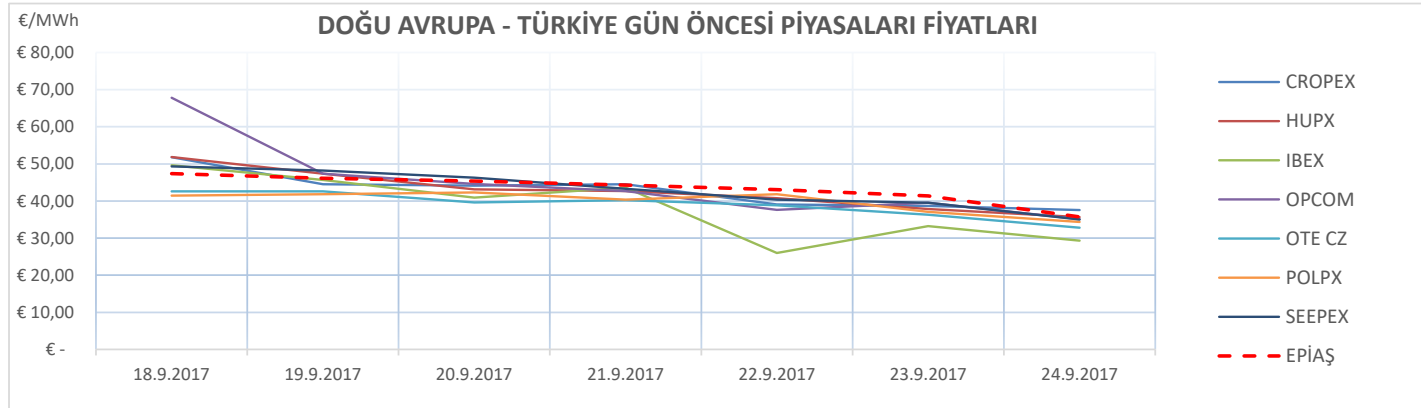


" 38. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,9 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,56 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 43,33 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Eylül Pazartesi günü 67,82 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması da 25,99 €/MWh olarak 22 Eylül Cuma günü Doğu Avrupa Piyasalarından olan IBEX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.