



32. haftada (07 Ağustos- 13 Ağustos),

*** Haftalık PTF ortalamasının 11,61 TL/MWh artması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 64.753 MWh (saatlik ortalama 2.698,04 MWh) artması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 73.193 MWh (saatlik ortalama 3.049,71 MWh) azalması,**

*** İkili anlaşma miktarının 11.620 MWh (saatlik ortalama 484 MWh) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	07.08.2017 - 13.08.2017	% Değişim	31.07.2017 - 06.08.2017
Ortalama PTF	184,41	↑ 7%	172,80
Maksimum PTF	234,46	↑ 5%	224,15
Minimum PTF	94,37	↑ 215%	29,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	202,45	↑ 6%	190,72
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	203,78	↑ 13%	180,45
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	147,51	↑ 3%	143,39
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	14.231	↑ 5%	13.616
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.345	↓ -9%	6.948
Maksimum Takas Miktarı	19.923	↑ 4%	19.108
Minimum Takas Miktarı	11.272	↑ 2%	11.057
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.493	↑ 4%	14.838
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	21.959	↑ 2%	21.449
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	40.916	↓ -0,2%	40.985
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.474	↓ -4%	24.443
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	35.007	↑ 27,5%	27.464
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.843	↑ 2,3%	37.951

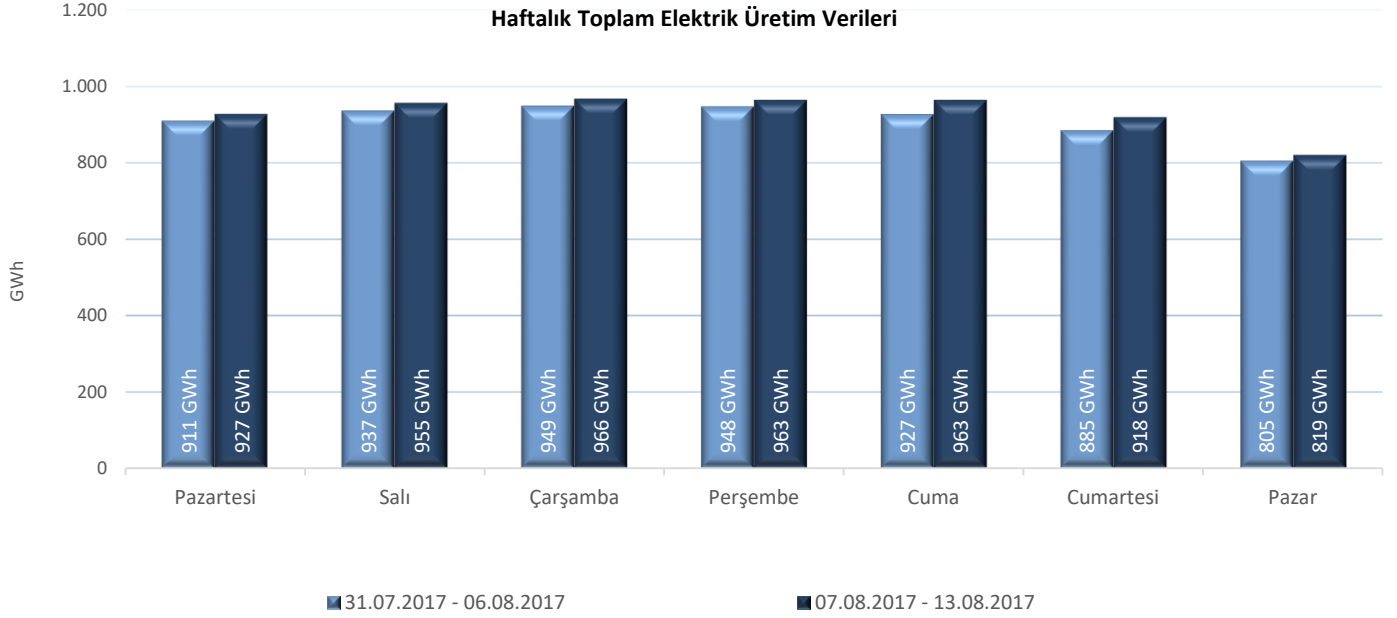
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

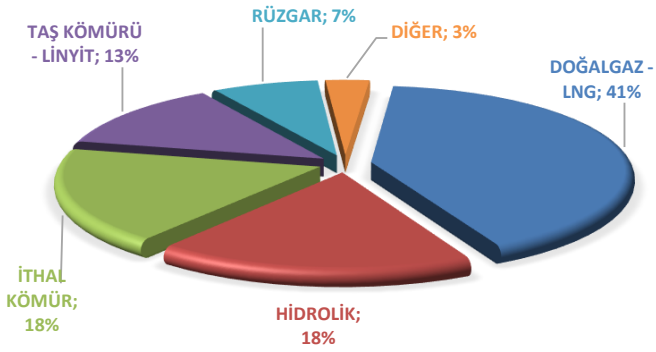
* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



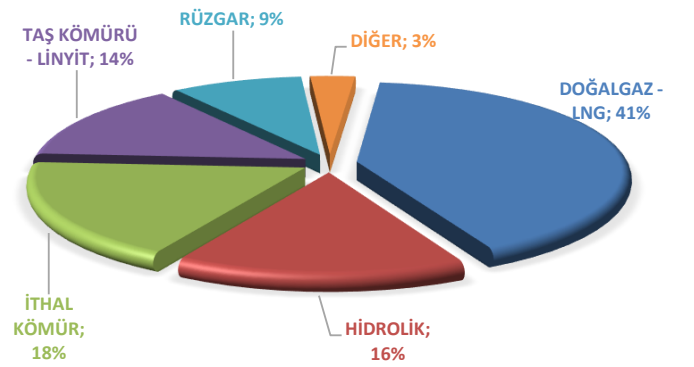
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 149.813 MWh artarak 6.525.602 MWh olarak gerçekleşmiştir."



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(32. HAFTA)

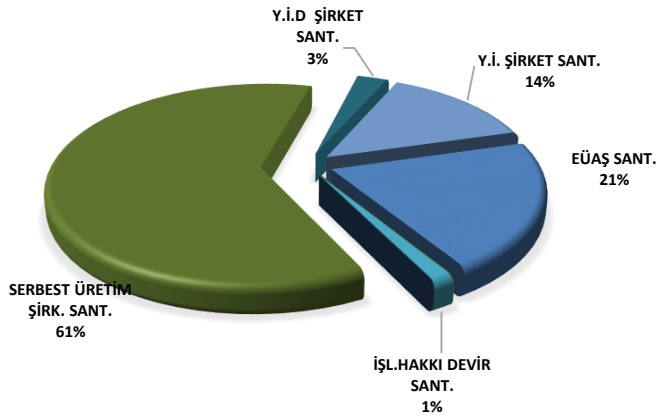


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(31. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.673.162 MWh (%41) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.163.340 MWh (%18) ile Hidrolik, 1.158.971 MWh (%18) ile İthal Kömür, 839.282 MWh (%13) ile Taş Kömürü-Linyit, 478.104 MWh (%7) ile Rüzgar ve 198.593 MWh (%3) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %3 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 84.707 MWh ile Jeotermal, 48.437 MWh ile Asfaltit Kömür, 36.099 MWh ile Biokütle ve 29.350 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 19.334 MWh artarak 46.928 MWh , ihracatı 5.503 MWh azalarak 51.418 MWh bandında gerçekleşmiştir.

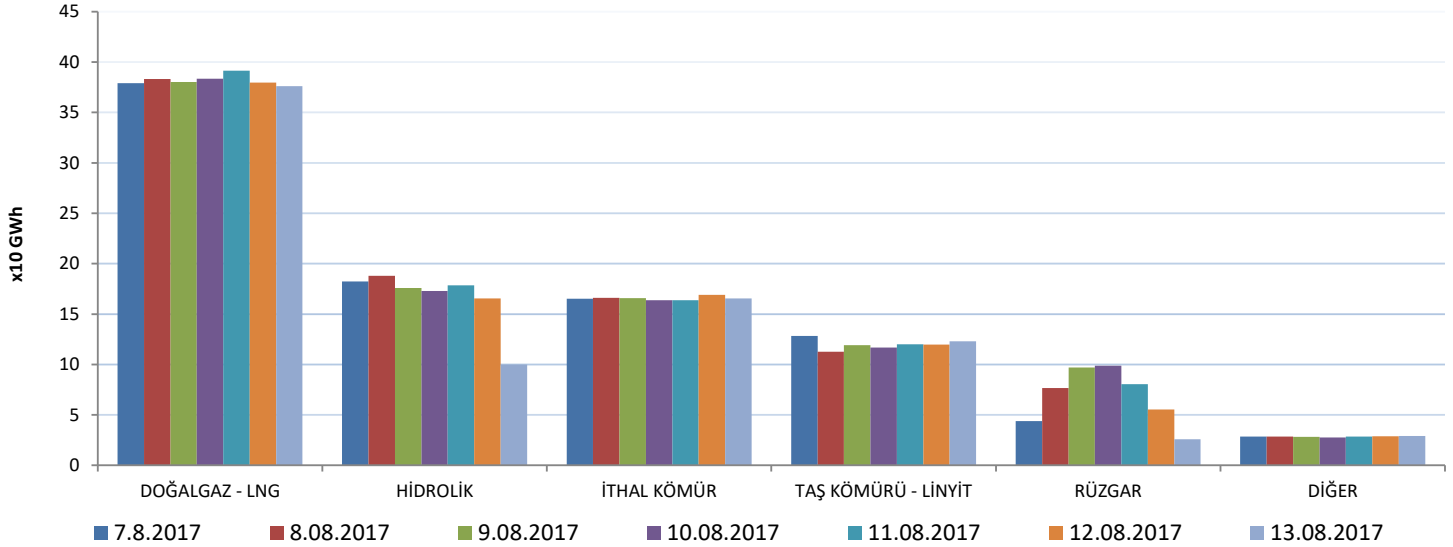


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 149.813 MWh artarak 6.511.452 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.003.866 MWh (%62) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 179.090 MWh (%) ve Y.İ Şirket santralleri 905.474 MWh (%) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.346.114 MWh (%21) bandında olmuştur.

	7.8.2017	8.08.2017	9.08.2017	10.08.2017	11.08.2017	12.08.2017	13.08.2017
DOĞALGAZ - LNG	378.927	383.211	380.361	383.599	391.374	379.635	376.056
HİDROLİK	182.344	188.050	175.802	172.929	178.624	165.546	100.045
İTHAL KÖMÜR	165.151	165.961	165.813	163.680	163.749	169.131	165.486
RÜZGAR	43.840	76.733	96.998	98.818	80.567	55.358	25.791
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	128.145	112.691	119.092	116.633	120.088	119.583	123.050
DİĞER	28.418	28.398	28.166	27.555	28.474	28.646	28.936

* Değerler MWh cinsindendir.

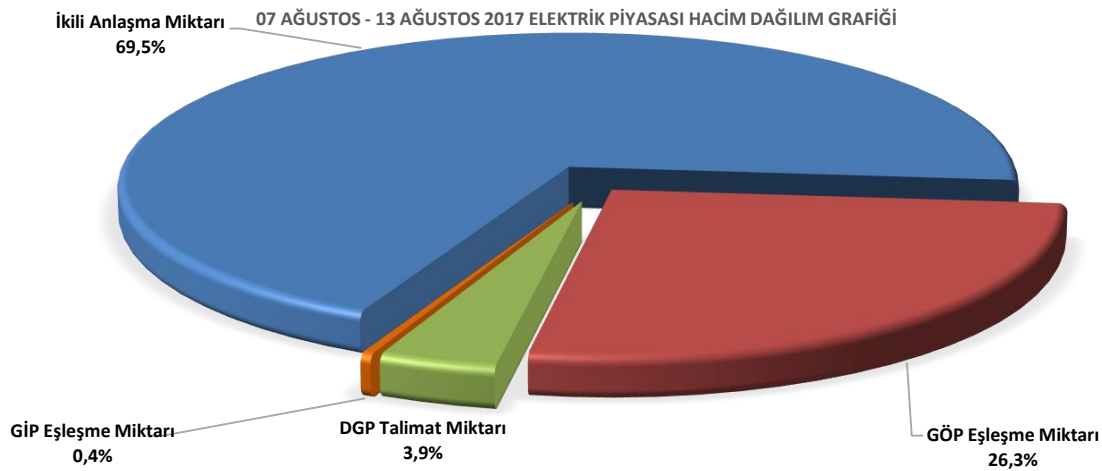
TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI



Bir önceki haftaya göre, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 73.193 MWh azalarak 478.104 MWh, Taş Kömürü-Linyit santrallerinin üretimi 53.685 MWh azalarak 839.282 MWh seviyelerine düşmüştür. Diğer santrallerinin üretimi 9.938 MWh artarak 198.593 MWh, Doğalgaz-LNG santrallerin üretimi 64.753 MWh artarak 2.673.162 MWh, İthal Kömür santrallerin üretimi 27.559 MWh artarak 1.158.971 MWh, Hidrolik santrallerinin üretimi 174.404 MWh artarak 1.163.340 MWh seviyelerine yükselmiştir.

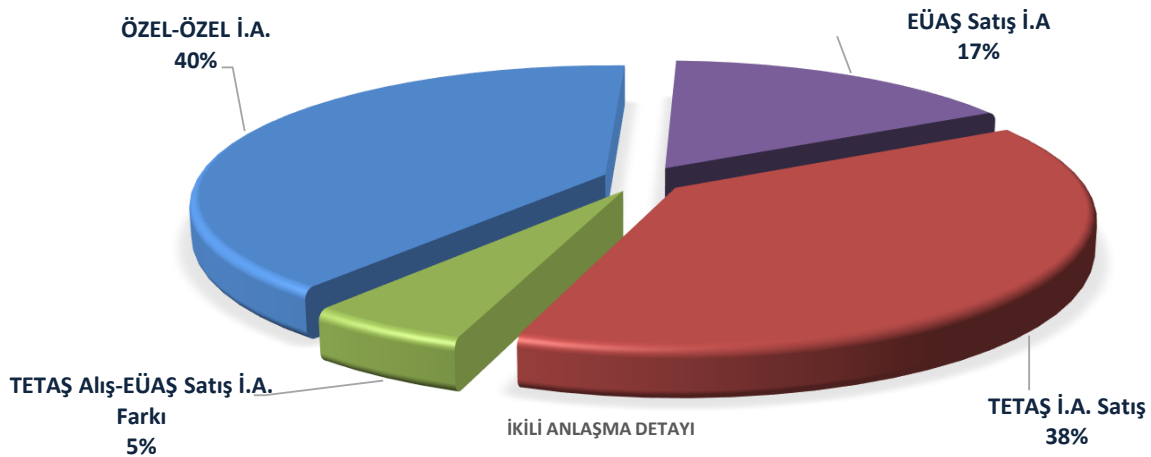


"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.873.829 MWh (%69,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.602.805 MWh (%26,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 35.007 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 381.765 MWh (%3,9) olmuştur."



* 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 6.873.829 MWh (%69,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.602.805 MWh (%26,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 35.007 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 381.765 MWh (%3,9) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre GÖP eşleşme miktarı 109.948 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 24.190 MWh, GİP eşleşme miktarı 7.543 MWh artarken; ikili anlaşma miktarı 11.620 MWh azalmıştır.

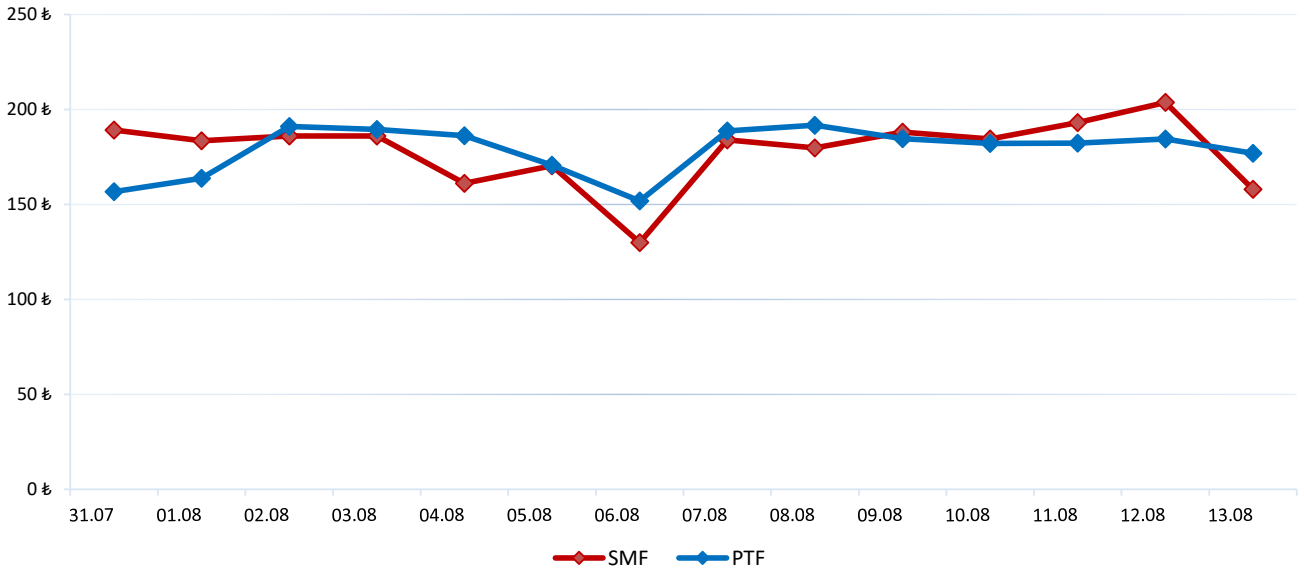


	7.8.2017	8.08.2017	9.08.2017	10.08.2017	11.08.2017	12.08.2017	13.08.2017
İKİLİ ANLAŞMA	989.826	1.009.468	997.804	1.014.070	1.007.142	964.427	891.091
GÖP	362.811	378.494	388.932	388.047	385.813	370.569	328.138
ĞİP	3.770	8.365	6.961	5.436	2.853	4.071	3.551
DGP	57.599	55.867	56.900	50.186	55.054	62.220	43.940
TOPLAM	1.414.006	1.452.195	1.450.596	1.457.740	1.450.862	1.401.286	1.266.720

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

31 Temmuz - 13 Ağustos 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



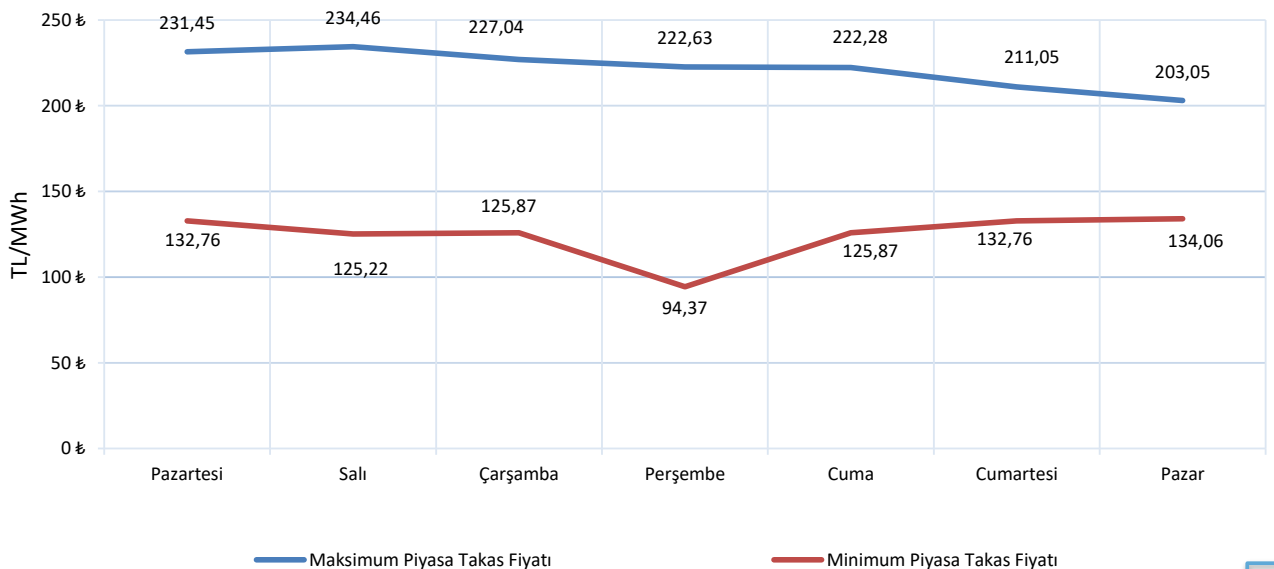
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 176,98 TL/MWh ile 13 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 191,73 TL/MWh ile 8 Ağustos Salı gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 203,67 TL/MWh ile 12 Ağustos Cumartesi, en düşük SMF ortalaması 157,91 TL/MWh ile 13 Ağustos Pazar gününe aittir.

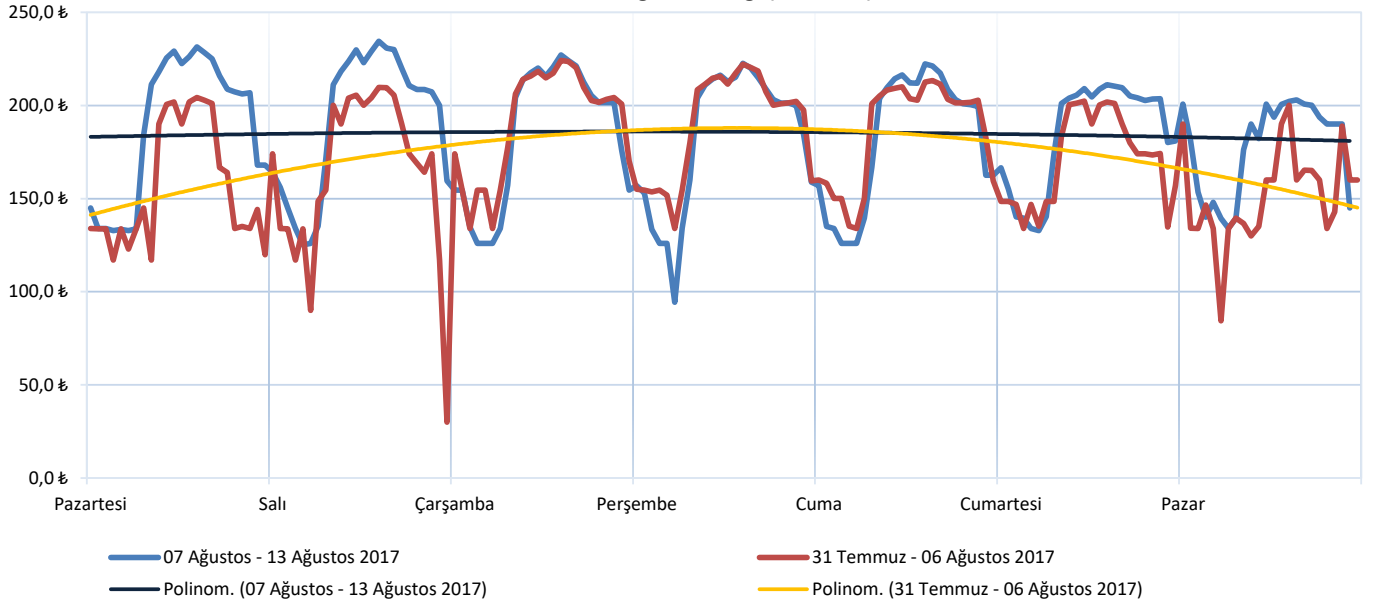
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 234,46 TL/MWh ile 8 Ağustos Salı günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından yüksek çıkmıştır. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat 100,47 TL/MWh ile 8 Ağustos Salı günü 16.00'dir.

07 Ağustos - 13 Ağustos 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



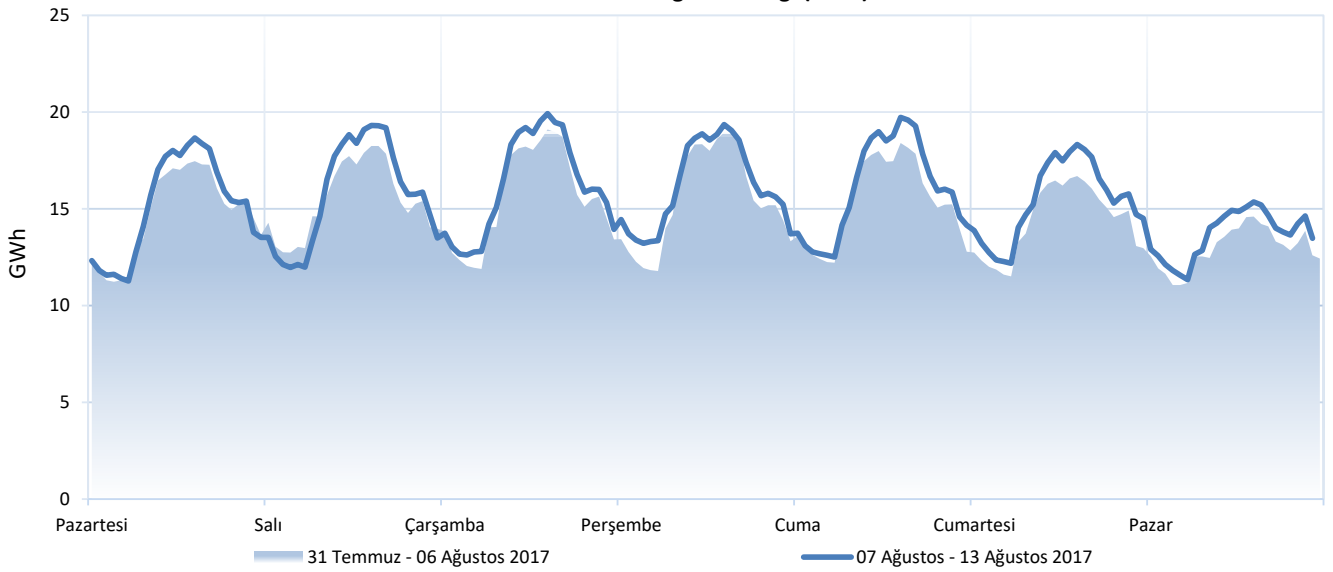
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 11,61 TL/MWh artarak 184,41 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla artış 31,97 TL/MWh ile 7 Ağustos Pazartesi günü olmuştur.

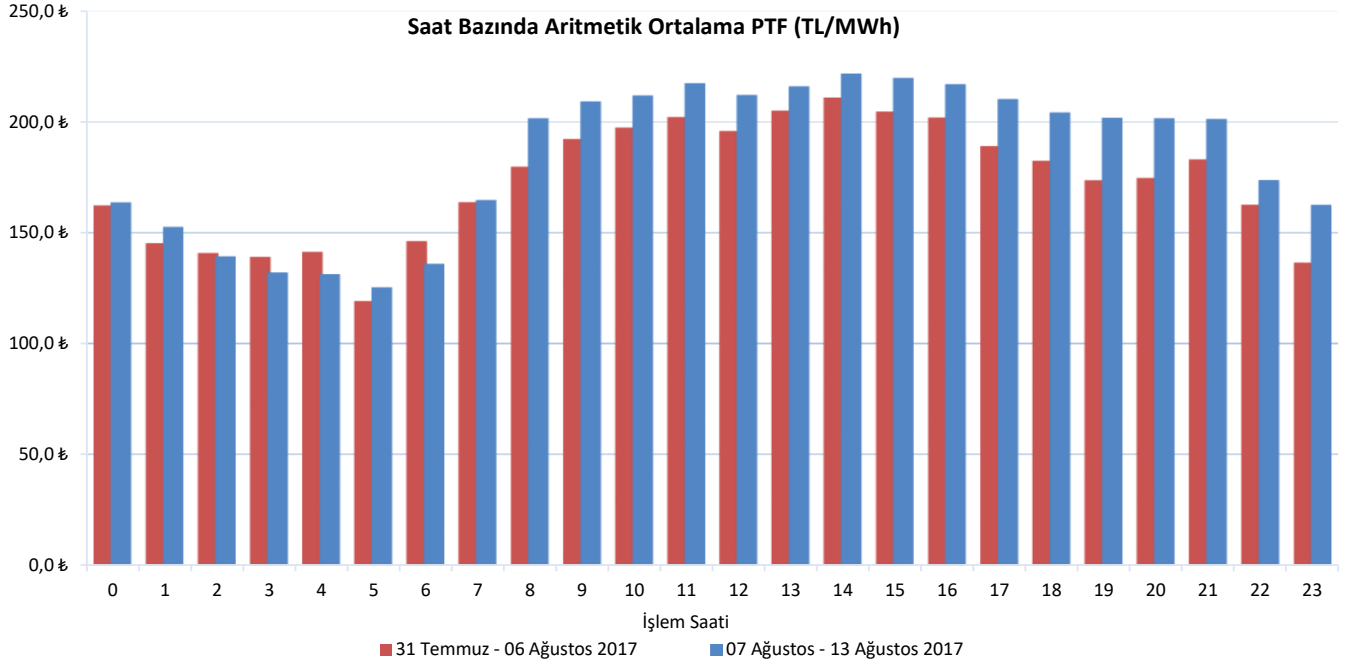
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 202,45 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 203,78 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 147,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

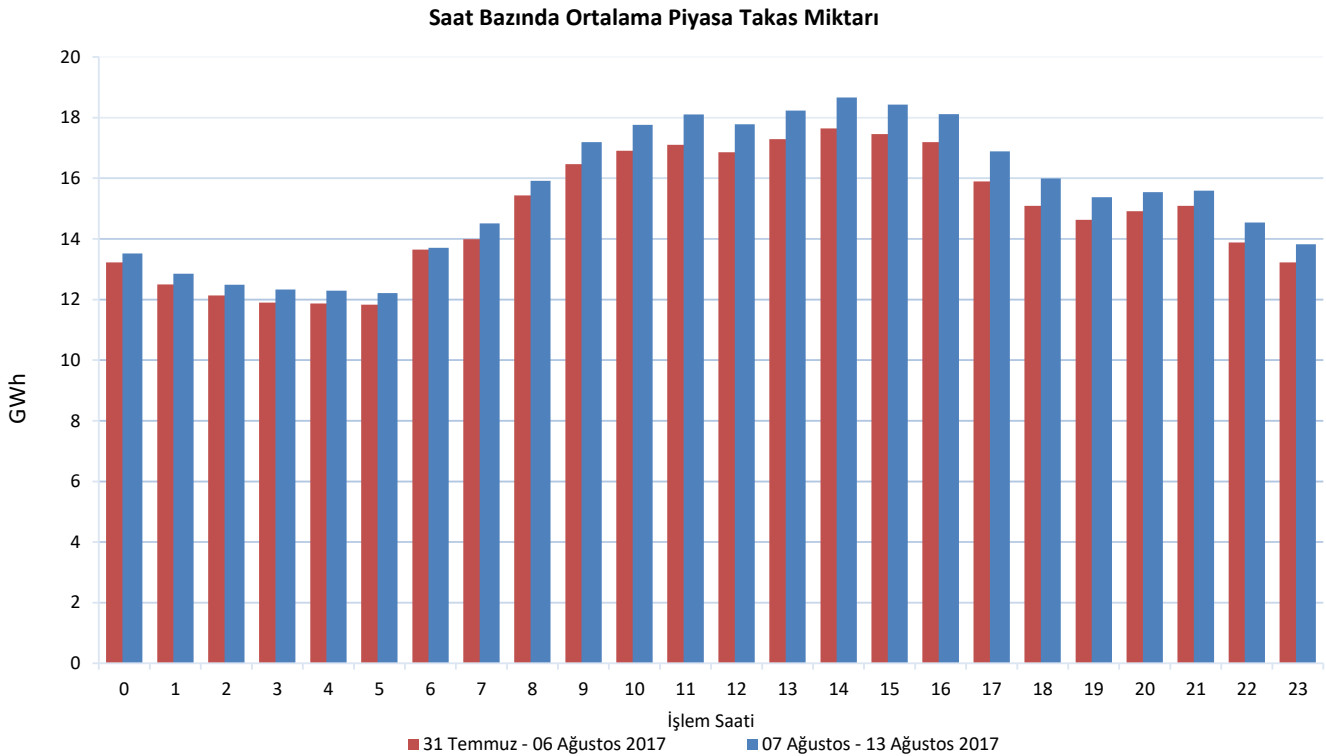


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında saatlik ortalama 654 MWh artmıştır. En fazla artış 12 Ağustos Cumartesi günü yaşanmış ve piyasa takas miktarı bir önceki haftanın aynı gününe göre saatlik ortalama 1.051 MWh artmıştır.

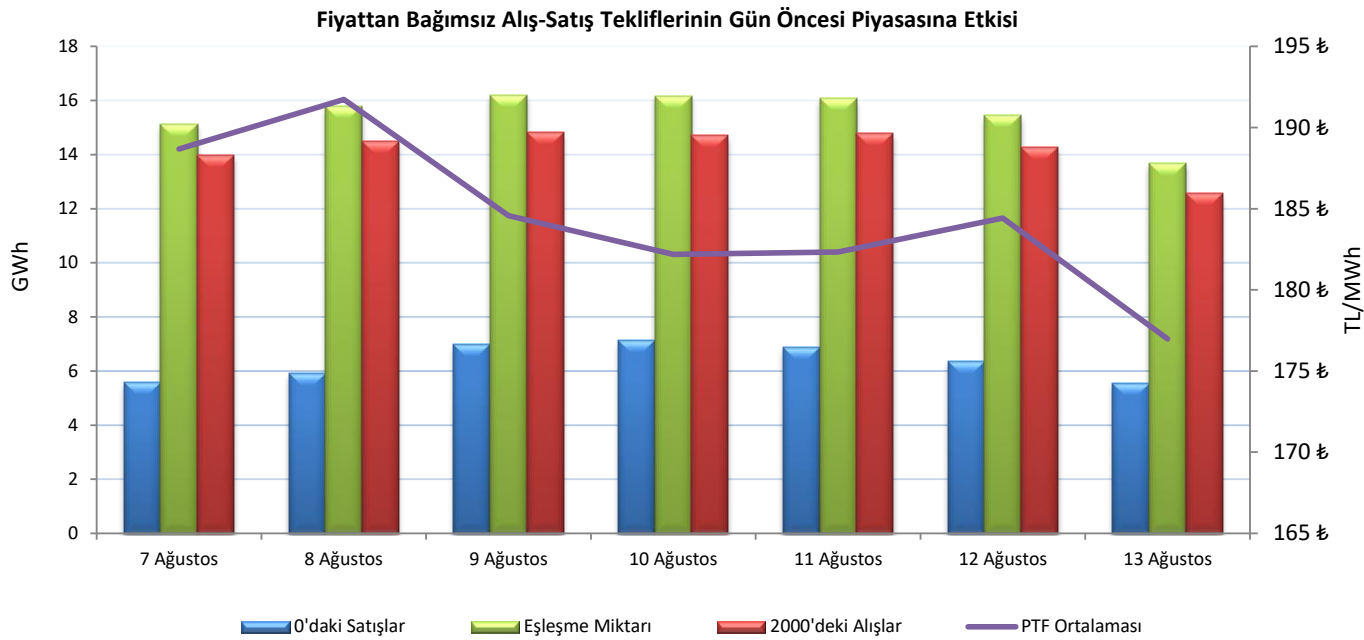
32. Hafta genelinde maksimum eşleşme 9 Ağustos Çarşamba günü saat 14.00'te 19.923 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 7 Ağustos Pazartesi günü saat 05.00'te 11.272 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 19.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 28,15 TL/MWh artarak 201,72 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'te gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.025 MWh artarak 18.665 MWh seviyesine ulaşmıştır.



32. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 14,2 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 15,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 31. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış ortalama 615 MWh, eşleşme miktarı 654 MWh artmıştır. Fiyattan bağımsız satışın ortalama 313 MWh artmasına rağmen, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 523 MWh artması fiyatın yükselmesinde etkili olmuştur.

8 Ağustos Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 3,05 TL/MWh artarak 191,73 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 313 MWh artmasına rağmen fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 523 MWh artması fiyatın yükselmesinde etkili olmuştur. 9 Ağustos Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 7,15 TL/MWh azalarak 184,58 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. Fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.076 MWh artması, fiyatın düşmesinin ana sebebidir.

32. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, eşleşen saatlik alış miktarı %5 (109.744 MWh) artarak 2.541.221 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarı %5 (103.327 MWh) artarak 2.390.818 MWh seviyesine yükselmiştir.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı 88.979 MWh artarak 1.149.620 MWh olmuştur. Alış yönünde eşleşen blok miktarı ise 204 MWh artarak 61.584 MWh seviyesine yükselmiştir.

13.08.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 886'dır. Bu hafta günlük ortalama 693 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

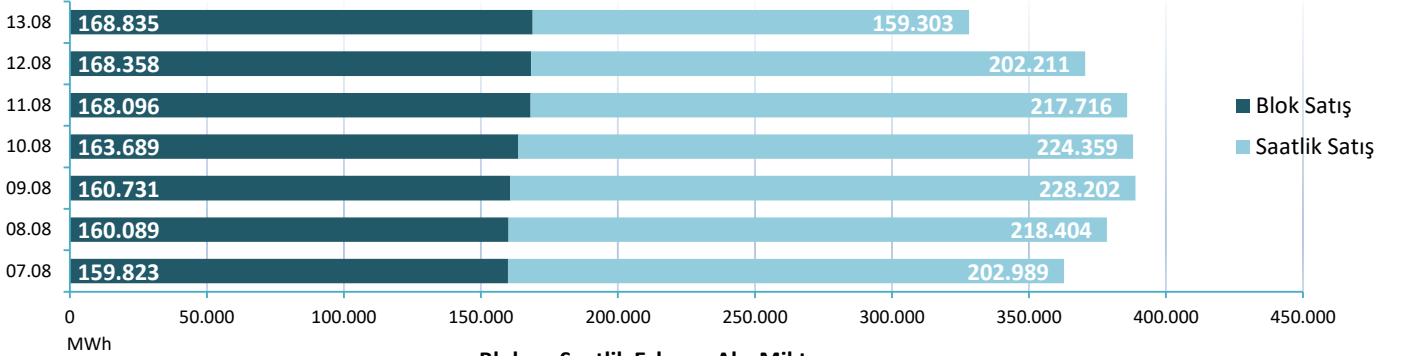
- Saatlik satış miktarı 207.598 MWh,
- Blok satış miktarı 164.231 MWh,
- Saatlik alış miktarı 363.032 MWh,
- Blok alış miktarı 8.798 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -149.560 TL olarak gerçekleşmiştir.

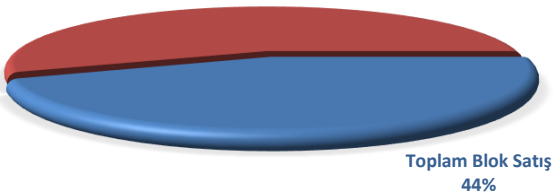
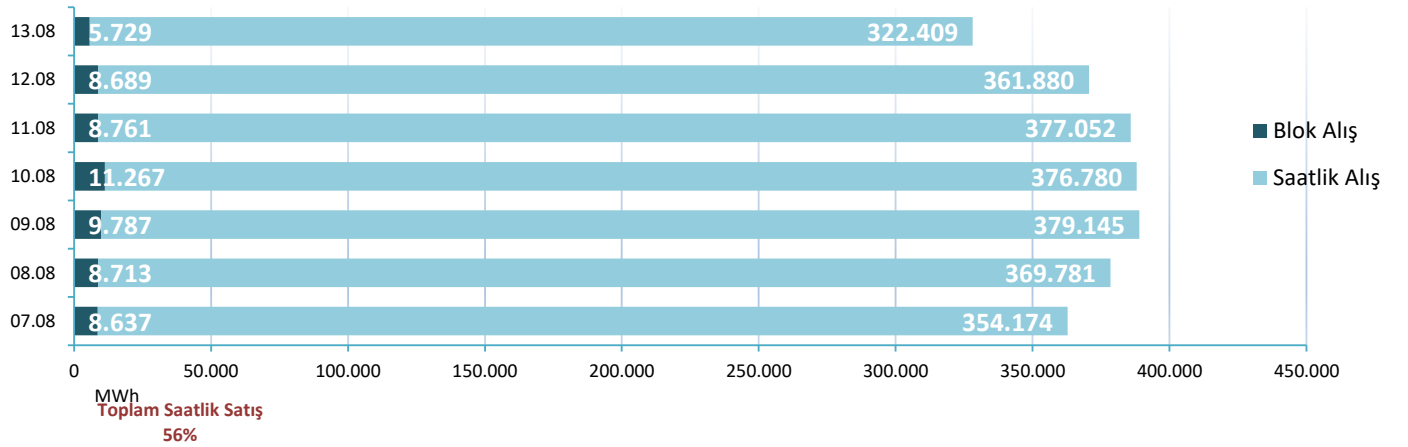
		7.8.17	8.8.17	9.8.17	10.8.17	11.8.17	12.8.17	13.8.17
ALİŞ	SAATLİK	354.174	369.781	379.145	376.780	377.052	361.880	322.409
	BLOK	8.637	8.713	9.787	11.267	8.761	8.689	5.729
SATIŞ	SAATLİK	202.989	218.404	228.202	224.359	217.716	202.211	159.303
	BLOK	159.823	160.089	160.731	163.689	168.096	168.358	168.835

* Değerleri MWh cinsindendir.

Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



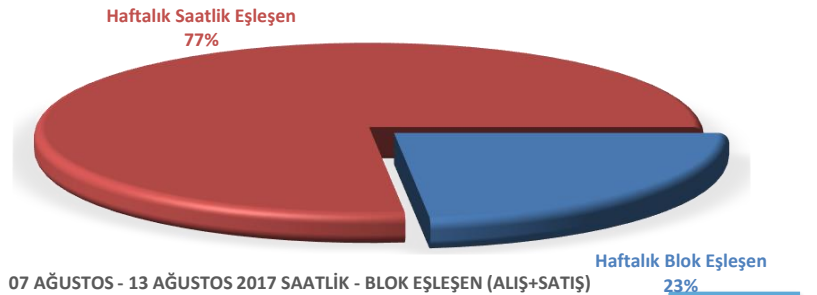
Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



07 AĞUSTOS - 13 AĞUSTOS 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

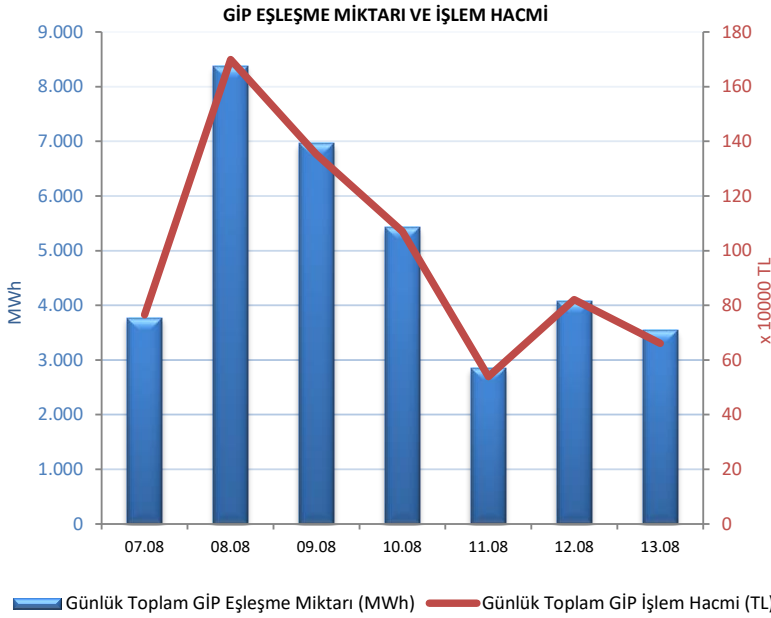
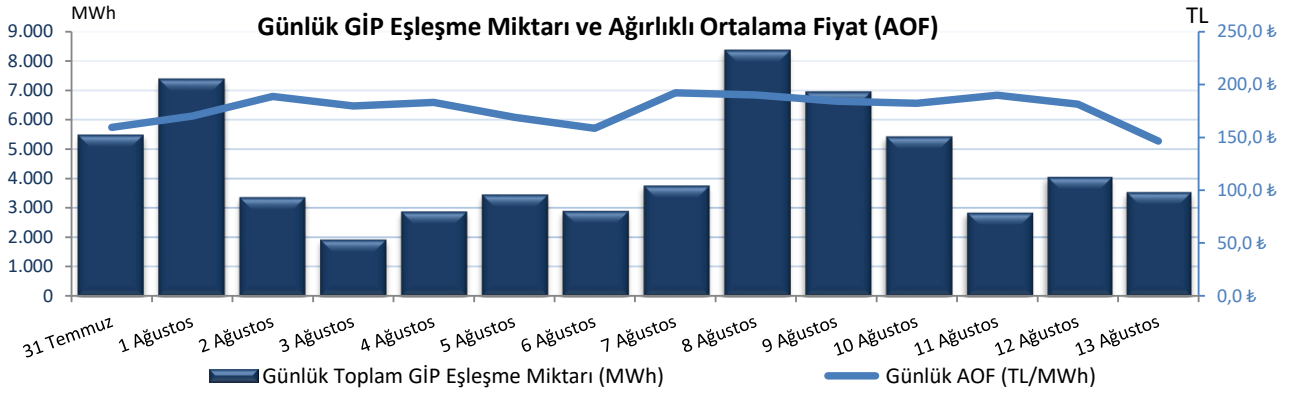
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %56'sı saatlik, %44'ü blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %77, blok alış ve satış toplamı ise %23 olarak gerçekleşmiştir.



07 AĞUSTOS - 13 AĞUSTOS 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 07 Ağustos 2017 Pazartesi günü 15.00'te 255,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 35.007 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Ağustos 2017 Salı günü 15.00'te 255,51 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 8 Ağustos 2017 Salı günü, saat 20.00'de 782 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 8 Ağustos 2017 Salı günü, minimum ticaret 11 Ağustos 2017 Cuma günü olmuştur.

13.08.2017 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 755 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 163 farklı katılımcı alışı veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
31.07.2017	159,47	5.493	902.537	308,00	60,30
1.08.2017	170,25	7.393	1.377.439	1.690,00	34,10
2.08.2017	188,91	3.379	677.683	230,87	90,76
3.08.2017	179,84	1.932	361.714	222,10	75,03
4.08.2017	183,19	2.888	525.800	224,83	120,00
5.08.2017	169,13	3.469	569.067	207,02	100,00
6.08.2017	158,60	2.910	442.744	206,08	75,75
7.8.2017	192,21	3.770	765.170	353,94	119,00
8.08.2017	190,07	8.365	1.699.175	241,49	69,30
9.08.2017	184,26	6.961	1.352.760	232,00	118,98
10.08.2017	182,20	5.436	1.070.297	229,31	94,37
11.08.2017	189,80	2.853	539.224	225,99	69,22
12.08.2017	181,39	4.071	820.380	224,00	100,00
13.08.2017	146,50	3.551	660.249	206,99	100,00

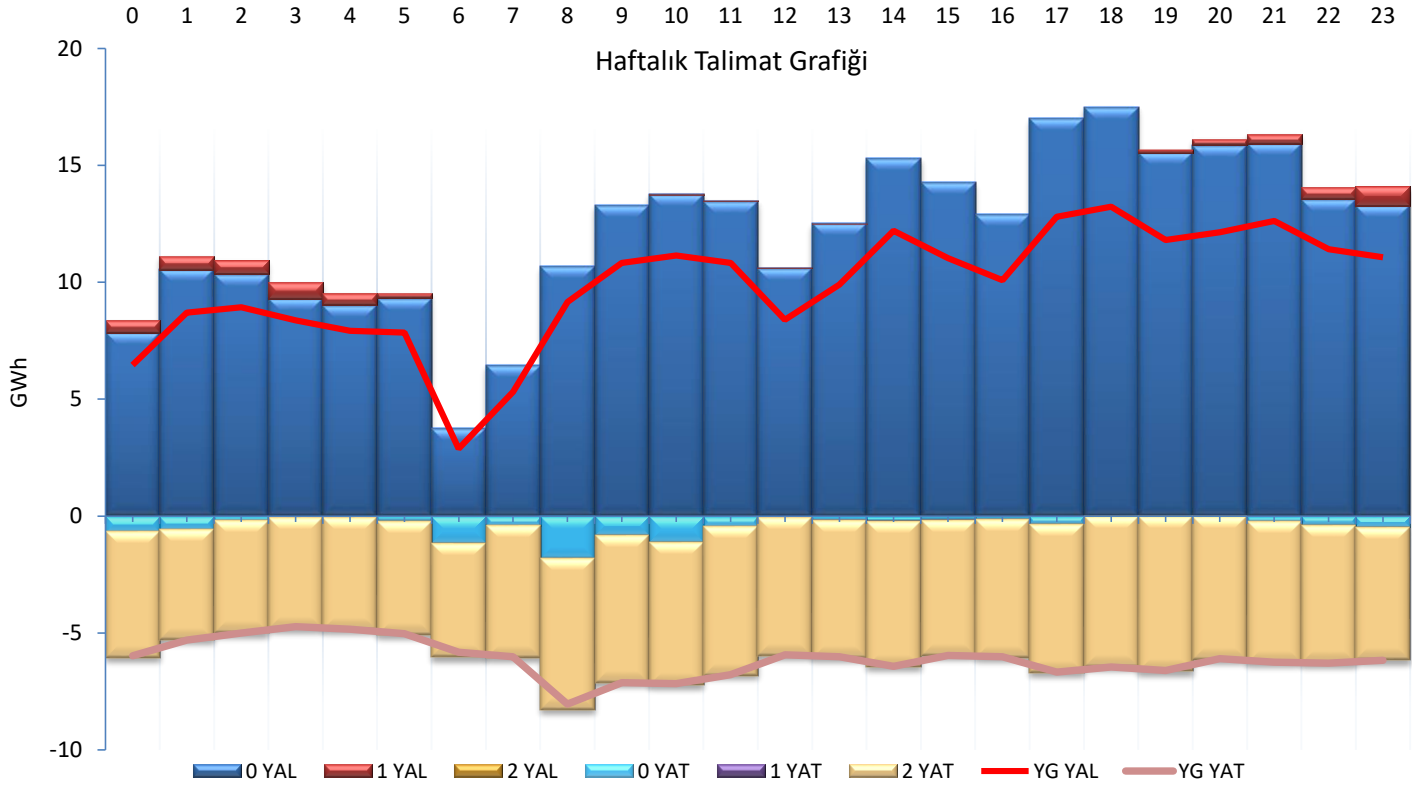
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %67,8'i 0 kodlu, %1,2'i 1 kodlu, %31'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 24.190 MWh artarak 381.765 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %67,8 0 kodlu, %1,2'i 1 kodlu, %31'ü 2 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 32. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.545 MWh artarak 146.721 MWh seviyesine yükselmiştir. Yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı ise 12.644 MWh artarak 235.044 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Ağustos 2017 Cumartesi günü 40.385 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı ise 13 Ağustos 2017 Pazar günü 22.521 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 8 Ağustos 2017 Salı günü 22.581 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 10 Ağustos 2017 Perşembe günü 18.332 MWh olarak gerçekleşmiştir.



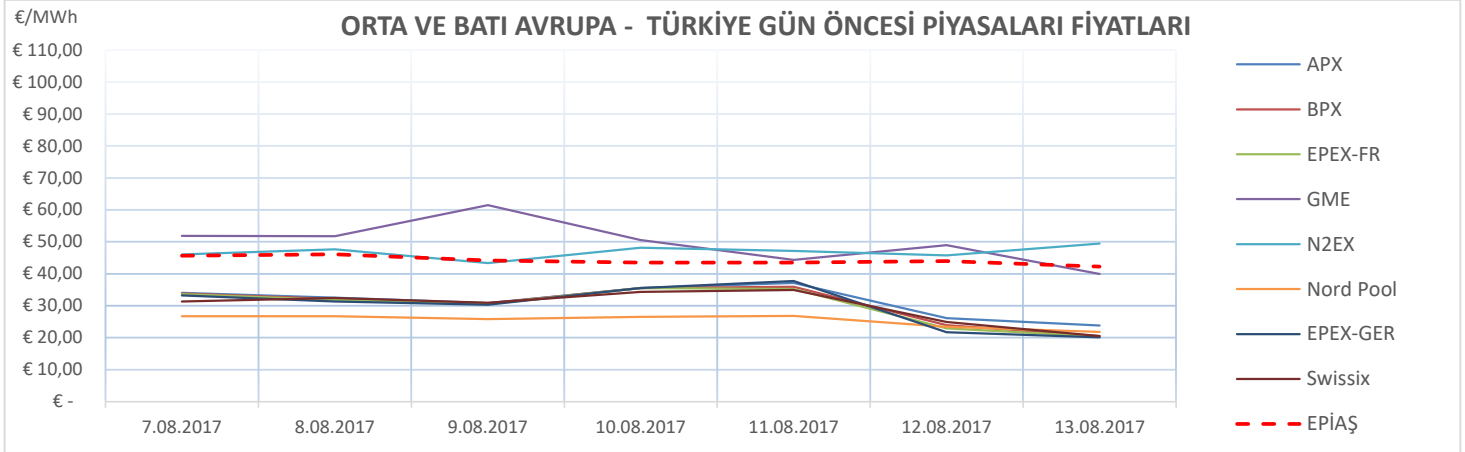
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
07.08.2017	47.357	55	0	47.413	2.581	98	19.232	21.911
08.08.2017	41.200	36	0	41.236	2.697	0	20.163	22.860
09.08.2017	42.569	2.090	0	44.658	1.139	0	19.712	20.851
10.08.2017	35.601	1.967	0	37.568	717	0	17.737	18.454
11.08.2017	42.501	119	0	42.620	947	0	19.297	20.244
12.08.2017	49.641	238	0	49.879	875	0	21.129	22.004
13.08.2017	33.249	787	0	34.036	613	0	20.892	21.504

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

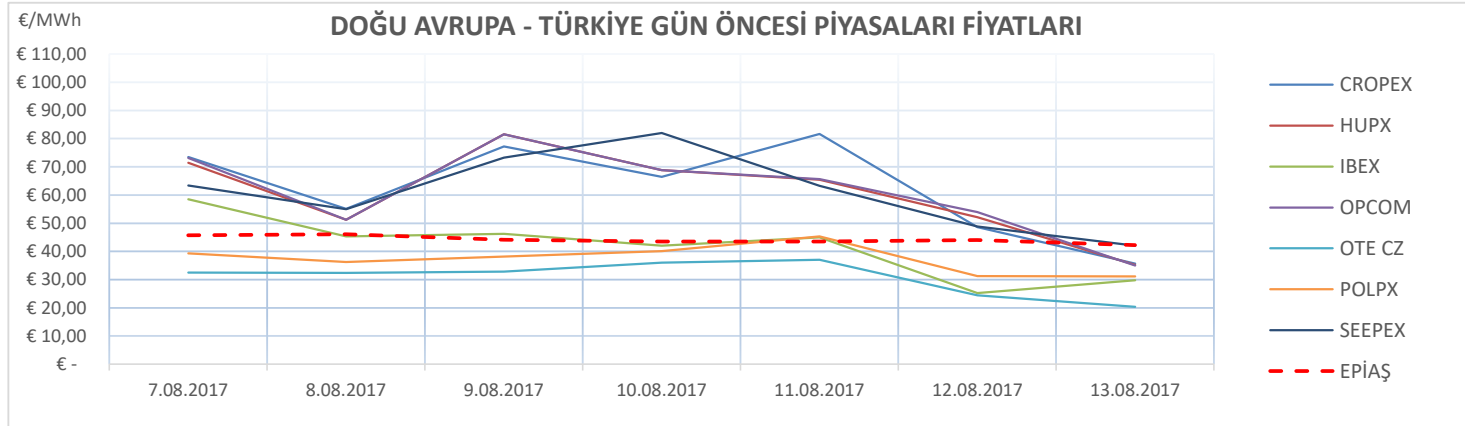


" 32. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 34,21 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 50,82 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 44,17 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 10 Ağustos Perşembe günü 81,94 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'de, en düşük gün ortalaması da 20,14 €/MWh olarak 13 Ağustos Pazar günü Batı Avrupa Piyasalarından olan EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.