

31. Haftada (30 Temmuz - 05 Temmuz),

* Haftalık PTF ortalamasının 42,37 TL/MWh artması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 219.064 MWh (saatlik ortalama 1.304 MWh) artması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 25.777 MWh (saatlik ortalama 153,4 MWh) azalması

* İkili Anlaşma miktarının 734.389 MWh (saatlik ortalama 4.371 MWh) azalması,

* Elektrik ihracatının 26.327 MWh azalarak 53.712 MWh olması,

* Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,5 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 52,6 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalamasının 45,2 €/MWh olması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	30.07.2018 - 05.08.2018	% Değişim	23.07.2018 - 29.07.2018
Ortalama PTF	254,50	↑ 20,0%	212,13
Maksimum PTF	310,40	↑ 24,3%	249,67
Minimum PTF	124,01	→ 0,00%	124,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	261,81	↑ 21,68%	215,16
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	274,01	↑ 23,0%	222,77
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	232,26	↑ 15,4%	201,32
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.079	↑ 1,0%	17.891
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	10.188	↑ 11,3%	9.153
Maksimum Takas Miktarı	24.296	↑ 1,5%	23.943
Minimum Takas Miktarı	13.986	↑ 2,5%	13.648
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.307	↑ 3,3%	18.697
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.607	↑ 6,1%	26.966
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	29.006	↓ -13,1%	33.377
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.599	↑ 4,1%	29.382
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	42.924	↓ -1,2%	43.435
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	40.234	↑ 5,0%	38.316

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

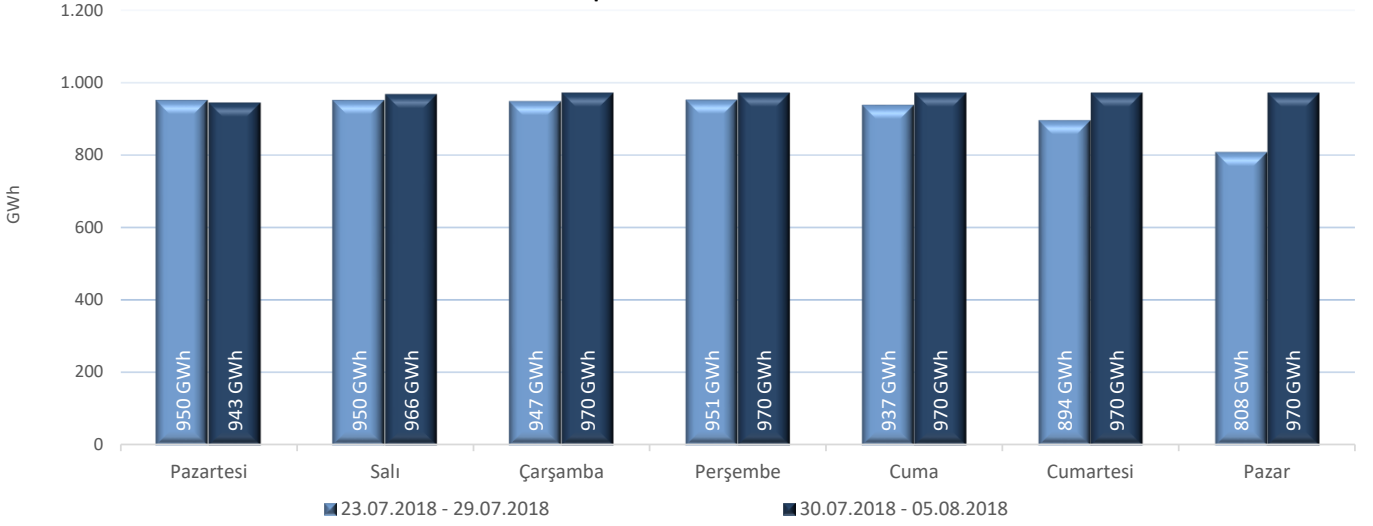
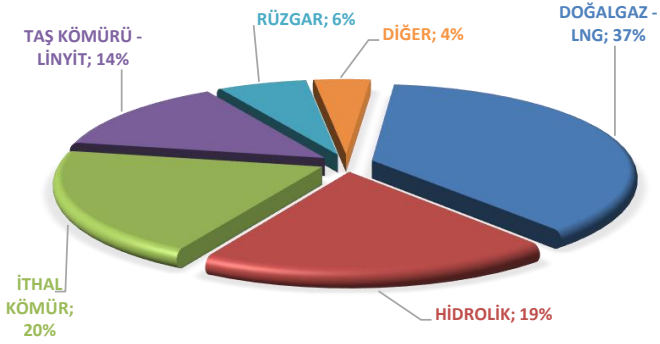
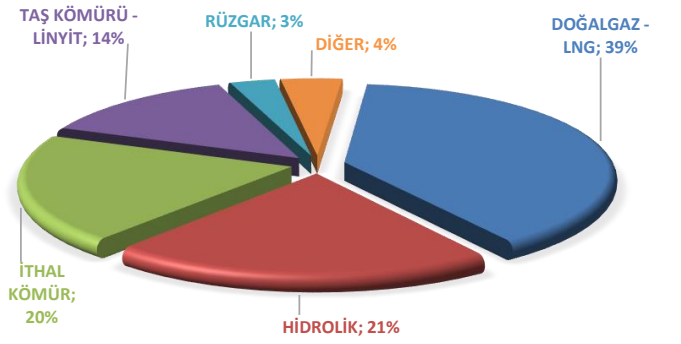
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



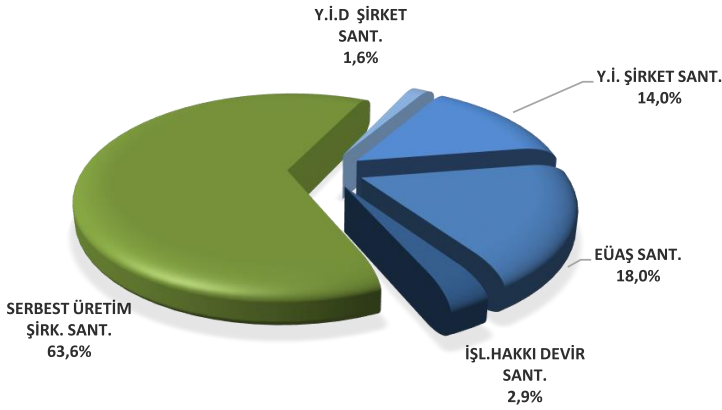
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 322.226 MWh artarak 6.759.250 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(31. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(30. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 2.503.056 MWh (%37) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.345.361 MWh (%20) ile İthal Kömür, 1.308.872 MWh (%19) ile Hidrolik, 921.581 MWh (%14) ile Taş Kömürü-Linyit, 416.393 MWh (%6) ile Rüzgar, 262.964 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 118.227 MWh ile Jeotermal, 45.257 MWh ile Biyogaz, 57.199 MWh ile Asfaltit Kömür, 28.686 MWh ile Fuel Oil ve 13.595 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.349 MWh artarak 65.481 MWh, ihracatı 26.327 MWh azalarak 53.712 MWh bandında gerçekleşmiştir.

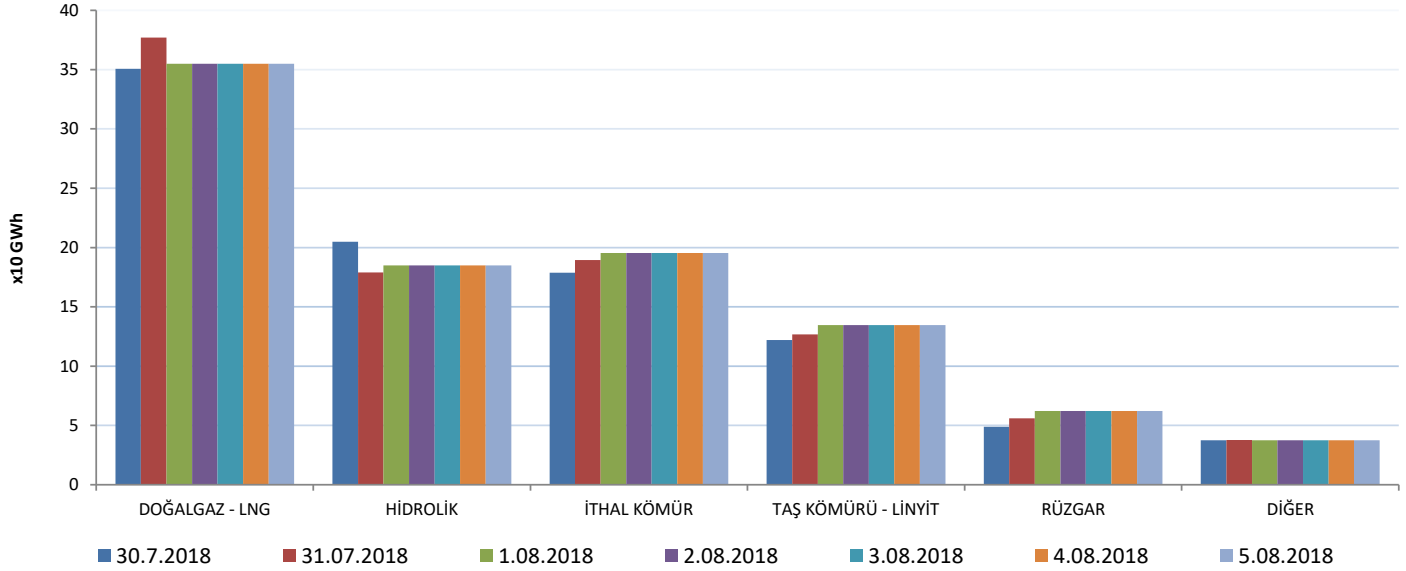


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 322.225 MWh artarak 6.759.250 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.298.292 MWh (%63,6) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 108.955 MWh (%1,61), Y.İ Şirket santralleri 943.482 MWh (%13,96) ve İ.H.D Şirket santralleri 193.326 MWh (%2,86) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.215.195 MWh (%18) bandında olmuştur.

	30.7.2018	31.07.2018	1.08.2018	2.08.2018	3.08.2018	4.08.2018	5.08.2018
DOĞALGAZ - LNG	350.773	377.153	355.026	355.026	355.026	355.026	355.026
HİDROLİK	204.931	179.044	184.979	184.979	184.979	184.979	184.979
İTHAL KÖMÜR	178.818	189.349	195.439	195.439	195.439	195.439	195.439
RÜZGAR	48.925	56.094	62.275	62.275	62.275	62.275	62.275
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	122.113	126.667	134.560	134.560	134.560	134.560	134.560
DİĞER	37.507	37.688	37.554	37.554	37.554	37.554	37.554

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

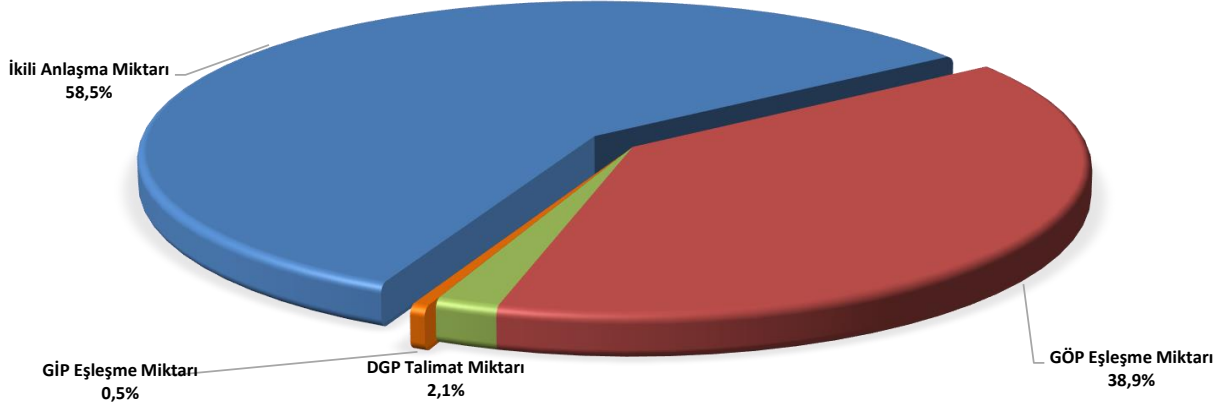


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 1.833 MWh artarak 2.503.056 MWh seviyesine, İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 82.145 MWh artarak 1.345.361 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 219.064 MWh artarak 416.393 MWh seviyesine ve Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 48.835 MWh artarak 921.581 MWh seviyesine yükselmiştir. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 25.777 MWh azalarak 1.308.872 MWh seviyesine, Diğer kaynaklı santrallerinin üretimi 3.912 MWh azalarak 262.964 MWh seviyesine düşmüştür.



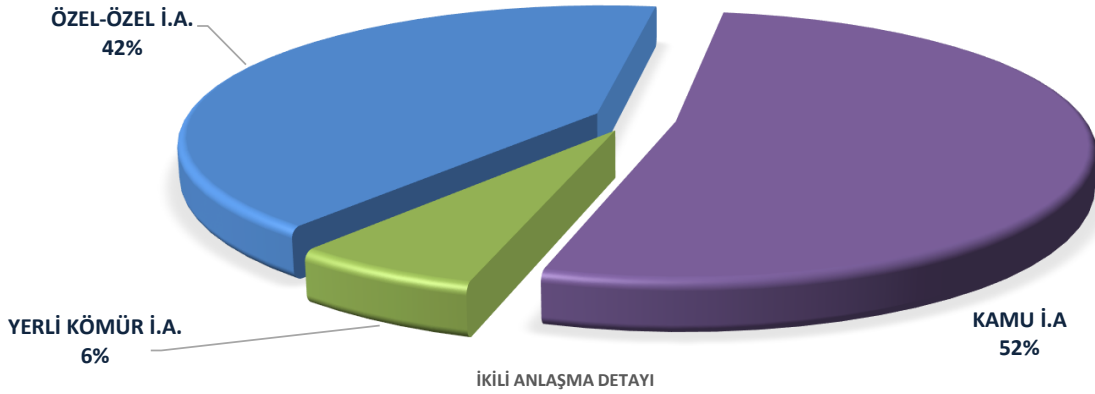
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.872.926 MWh (%58,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.243.499 MWh (%38,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 42.924 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 171.634 MWh (%2,1) olmuştur. "

30 TEMMUZ - 05 AĞUSTOS 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 5.607.315 MWh (%62,9) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.141.142 MWh (%35,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 43.435 MWh (%0,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 118.341 MWh (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre İkili Anlaşma miktarı 734.388 MWh, GİP eşleşme miktarı 511,1 MWh azalırken, GÖP eşleşme miktarı 102.357 MWh DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 53,293 MWh artmıştır.

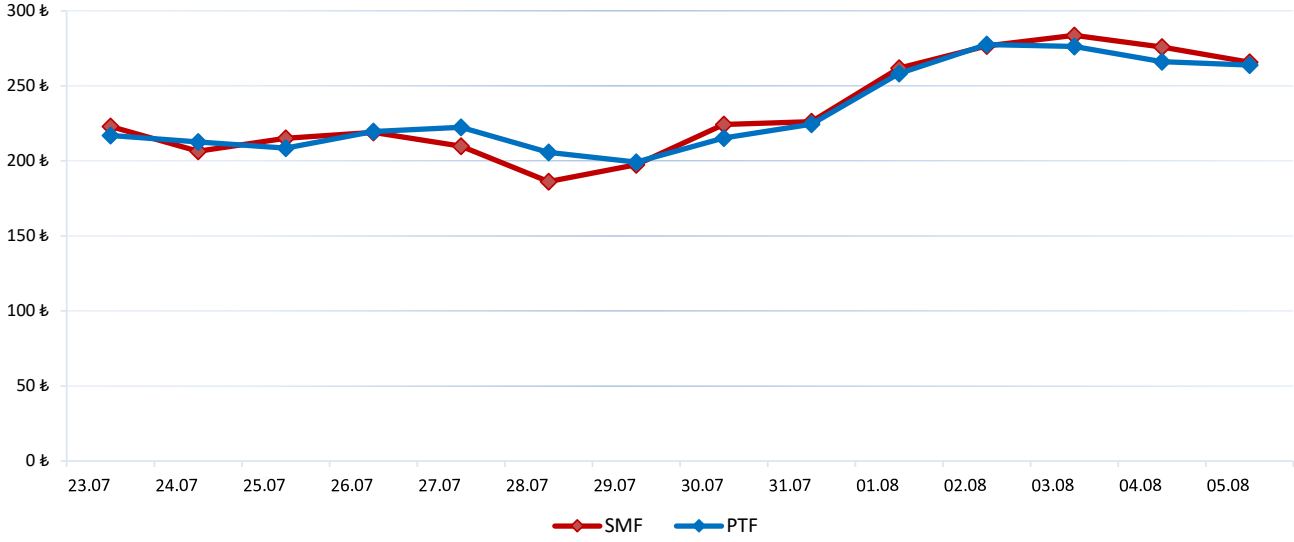


	30.7.2018	31.07.2018	1.08.2018	2.08.2018	3.08.2018	4.08.2018	5.08.2018
İKİLİ ANLAŞMA	799.277	765.582	666.231	664.486	677.276	663.388	636.687
GÖP	453.510	480.628	473.037	472.174	466.787	452.737	444.625
GİP	4.364	6.158	10.363	4.222	7.408	4.555	5.853
DGP	30.339	20.976	20.716	19.684	30.119	28.944	20.857
TOPLAM	1.287.490	1.273.345	1.170.347	1.160.566	1.181.591	1.149.624	1.108.021

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

23 Temmuz - 05 Ağustos 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği



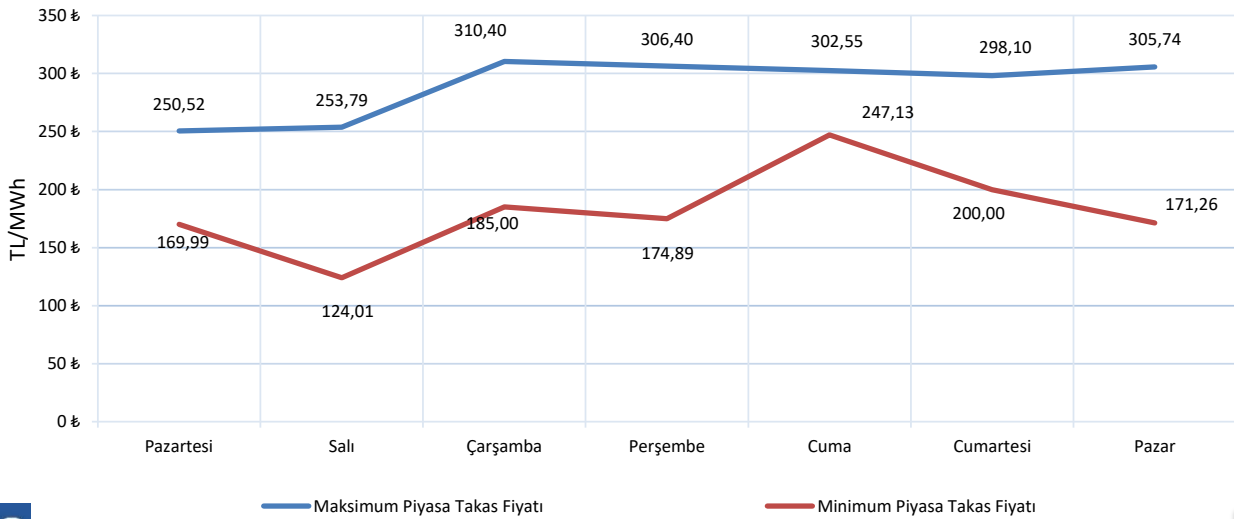
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 215,34 TL/MWh ile 30 Temmuz Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 277,53 TL/MWh ile 2 Ağustos Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 224,23 TL/MWh ile 30 Temmuz Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 283,67 TL/MWh ile 3 Ağustos Cuma gününe aittir.

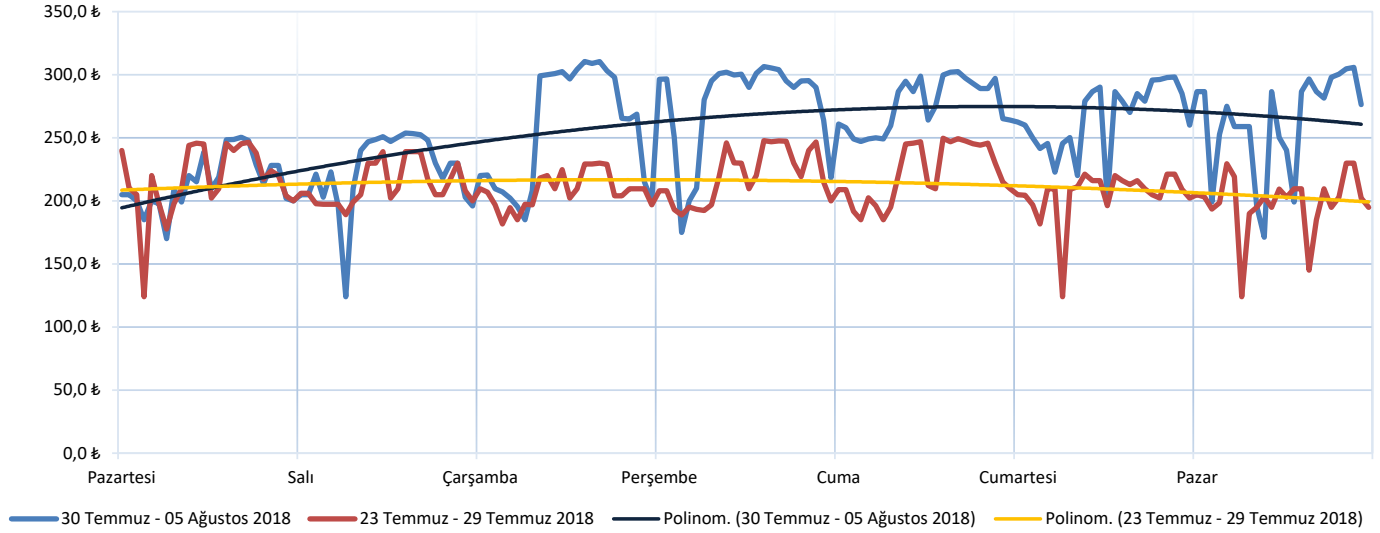
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 310,4 TL/MWh ile 1 Ağustos Çarşamba günü saat 16.00'te gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 66,59 TL/MWh ile 2 Ağustos perşembe günü 01.00'de görülmüştür.

30 Temmuz - 05 Ağustos 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



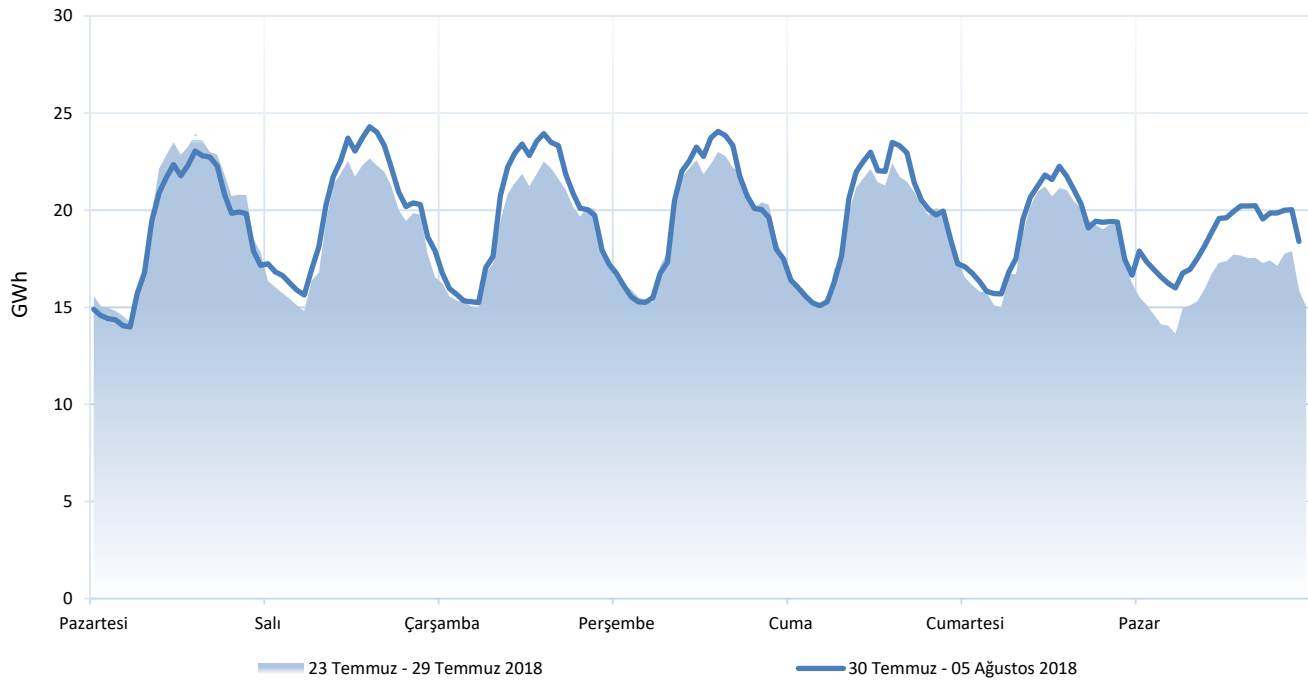
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



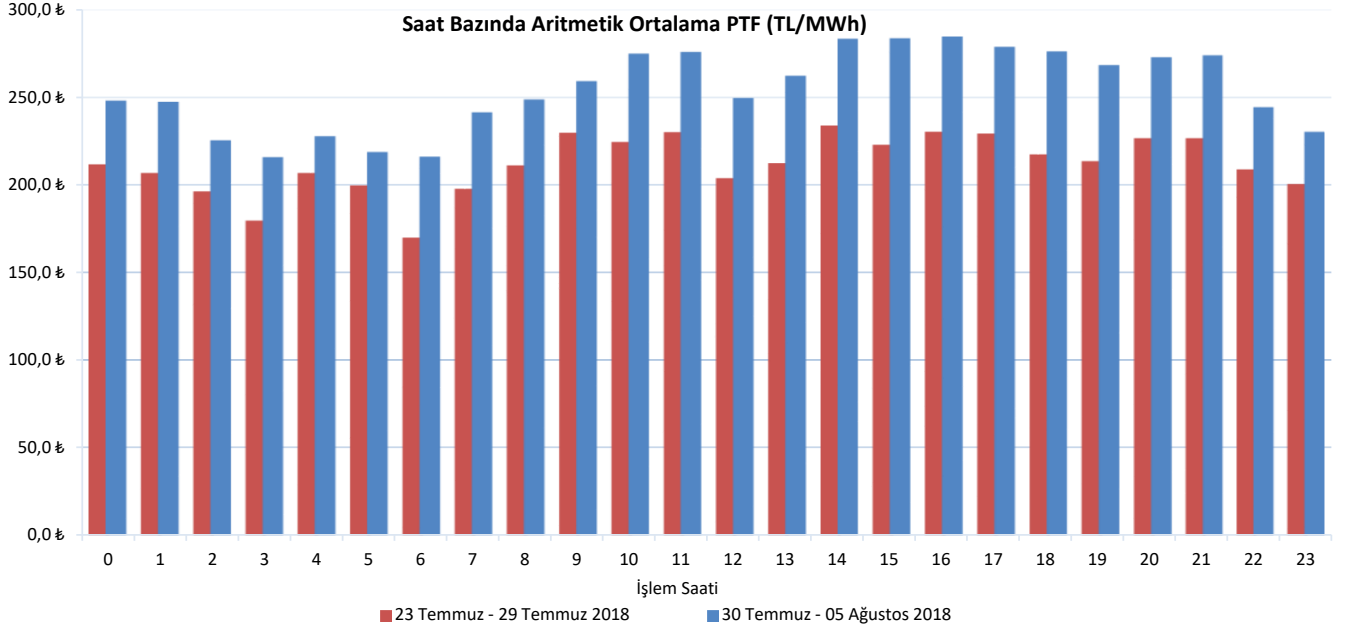
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 42,37 TL/MWh artarak 254,50 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 64,58 TL/MWh yükseliş ile 5 Ağustos 2018 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 261,81 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 274,01 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 232,26 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

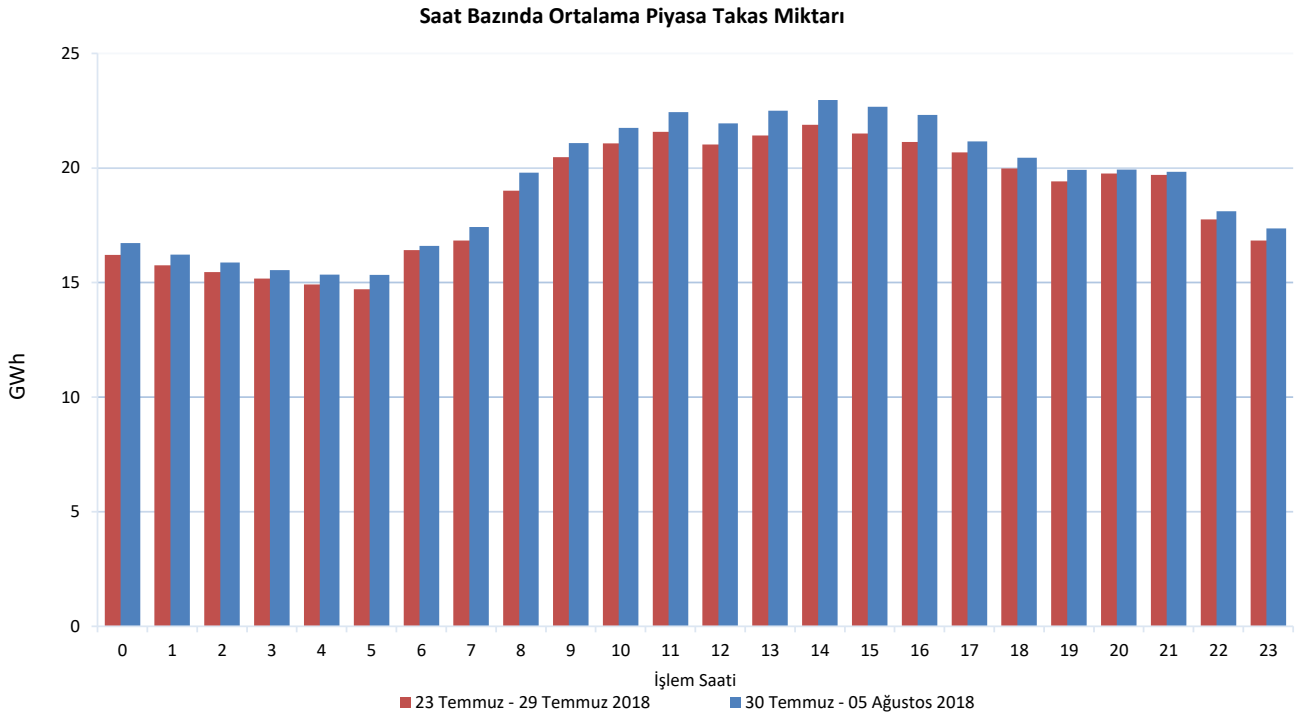
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



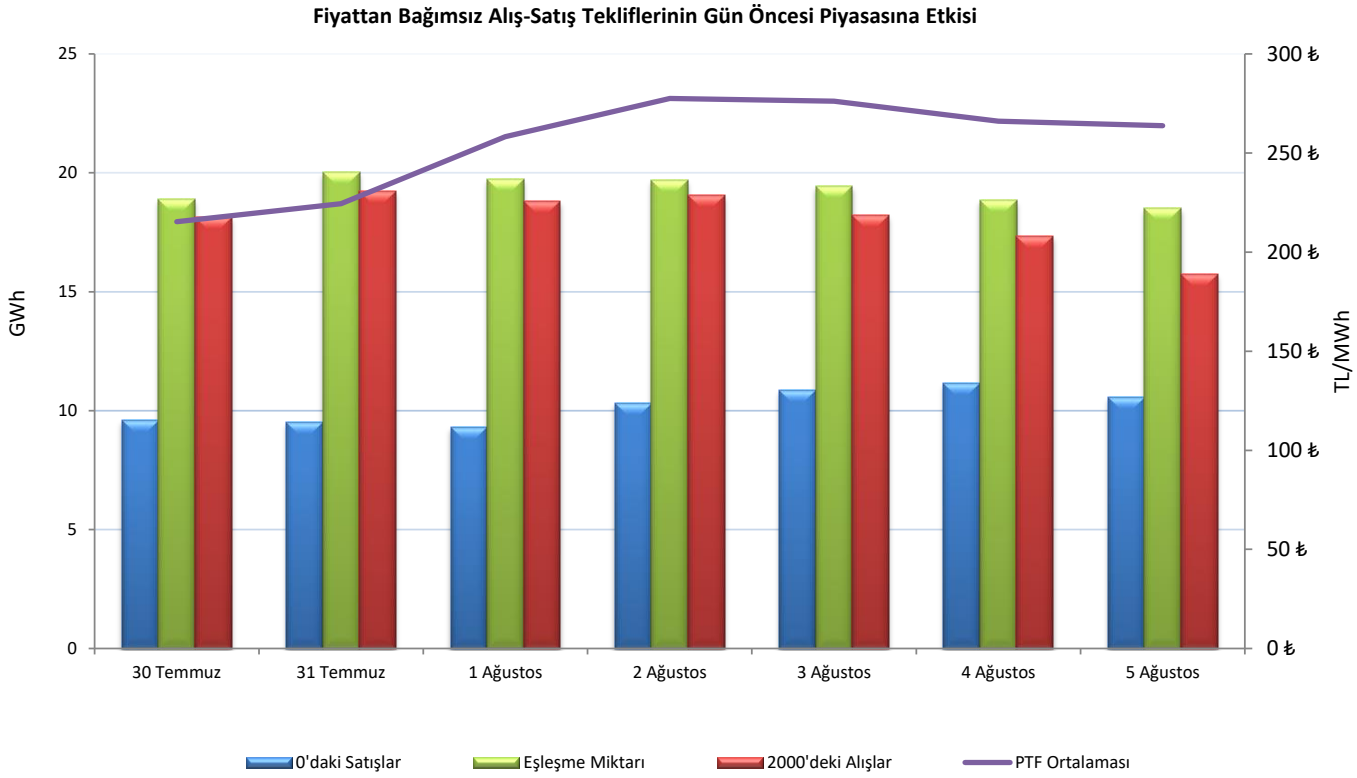
31. Hafta genelinde maksimum eşleşme 31 Temmuz Salı günü saat 14.00'te 24.296 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 30 Temmuz Pazartesi günü saat 05.00'te 13.986 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 15.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 60,69 TL/MWh artarak 283,50 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.191 MWh artarak 22.321 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



31. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 10,19 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,1 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler 30. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 609,27 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 187,5 MWh ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.034,9 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

3 Ağustos 2018 Cuma günü PTF 276 TL/MWh iken, 4 Ağustos 2018 Cumartesi günü PTF 10 TL/MWh azalarak 266 TL/MWh olmuştur. 4 Ağustos Cumartesi günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 300 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 877 MWh azalması bu düşüşte etkili olmuştur.

31. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6,91 (275.813 MWh) artarak 4.806.031 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %10 (178.789 MWh) artarak 1.960.538 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %11,3 (173.886 MWh) artarak 1.711.525 MWh ve teklif edilen satış miktarı %4 (204.419 MWh) artarak 5.140.676 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6 (76.484 MWh) azalarak 1.282.705 MWh seviyesine düşerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %287 (91.482 MWh) artarak 123.324 MWh seviyesine çıkmıştır.

06.08.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 953'dir. Bu hafta günlük ortalama 733 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

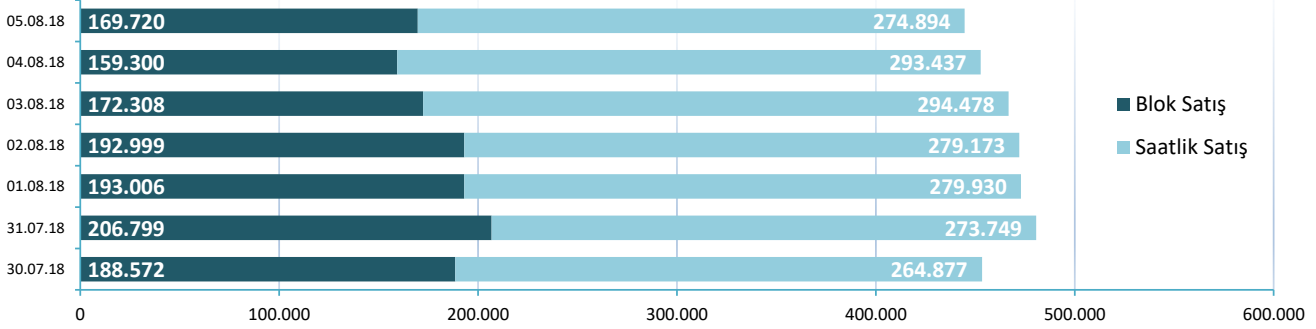
- Saatlik satış miktarı 280.077 MWh,
- Blok satış miktarı 183.244 MWh,
- Saatlik alış miktarı 445.739 MWh,
- Blok alış miktarı 17.618 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -427.761 TL olarak gerçekleşmiştir.

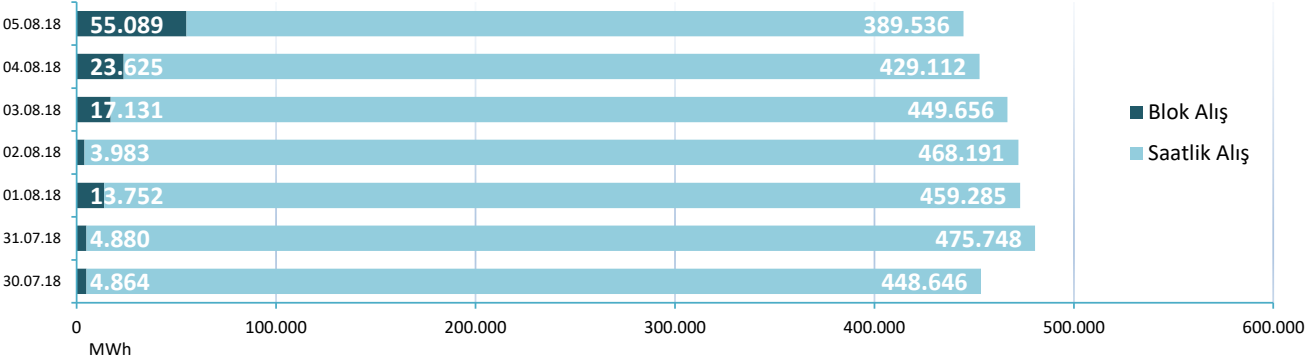
		30.7.18	31.7.18	1.8.18	2.8.18	3.8.18	4.8.18	5.8.18
ALİŞ	SAATLİK	448.646	475.748	459.285	468.191	449.656	429.112	389.536
	BLOK	4.864	4.880	13.752	3.983	17.131	23.625	55.089
SATIŞ	SAATLİK	264.877	273.749	279.930	279.173	294.478	293.437	274.894
	BLOK	188.572	206.799	193.006	192.999	172.308	159.300	169.720

* Değerleri MWh cinsindendir.

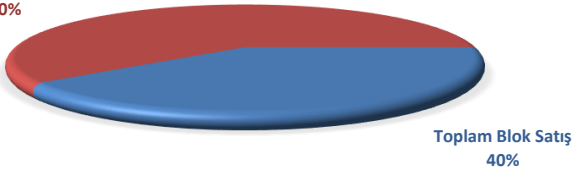
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



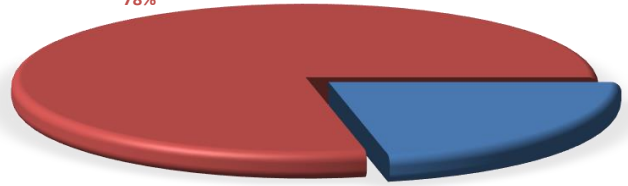
Toplam Saatlik Satış
60%



30 TEMMUZ - 05 AĞUSTOS 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ
EŞLEŞME ORANLARI

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

Haftalık Saatlik Eşleşen
78%



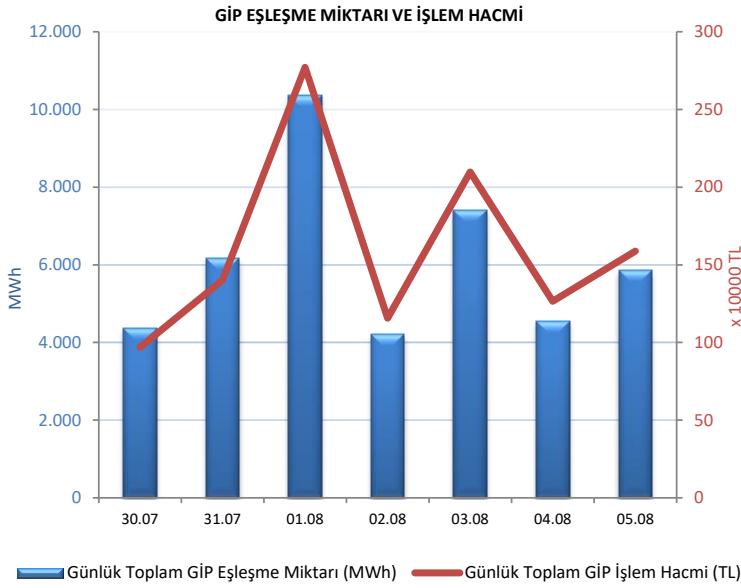
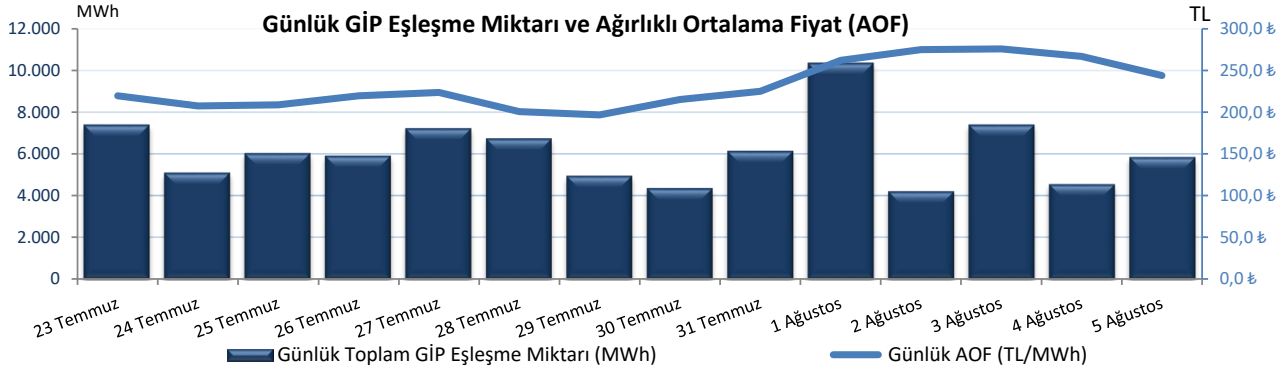
30 TEMMUZ - 05 AĞUSTOS 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN
(ALİŞ+SATIŞ)

Haftalık Blok Eşleşen
22%

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, 1 Ağustos 2018 Cuma günü saat 16.00'te 315,76 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 42.924 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 1 Ağustos 2018 Çarşamba günü saat 16.00'te 315,76 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Ağustos 2018 Çarşamba günü saat 23.00'te 1.497 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Ağustos 2018 Çarşamba günü, minimum ticaret 2 Ağustos 2018 Perşembe günü olmuştur.

06.08.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 831 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 254 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
23.07.2018	219,79	7.410	1.690.106	258,65	120,29
24.07.2018	207,57	5.118	1.077.509	239,09	160,00
25.07.2018	208,99	6.043	1.303.773	242,01	160,00
26.07.2018	219,66	5.918	1.359.599	259,00	122,00
27.07.2018	223,86	7.227	1.659.886	262,00	179,44
28.07.2018	200,65	6.753	1.353.664	227,89	120,00
29.07.2018	196,77	4.966	973.323	240,00	110,00
30.07.2018	215,26	4.364	968.408	262,00	121,00
31.07.2018	224,95	6.158	1.401.617	263,71	120,29
1.08.2018	262,10	10.363	2.770.815	350,00	175,00
2.08.2018	275,14	4.222	1.156.967	309,99	141,00
3.08.2018	275,92	7.408	2.097.125	310,90	230,00
4.08.2018	266,82	4.555	1.265.546	310,62	195,00
5.08.2018	243,82	5.853	1.588.446	314,00	171,00

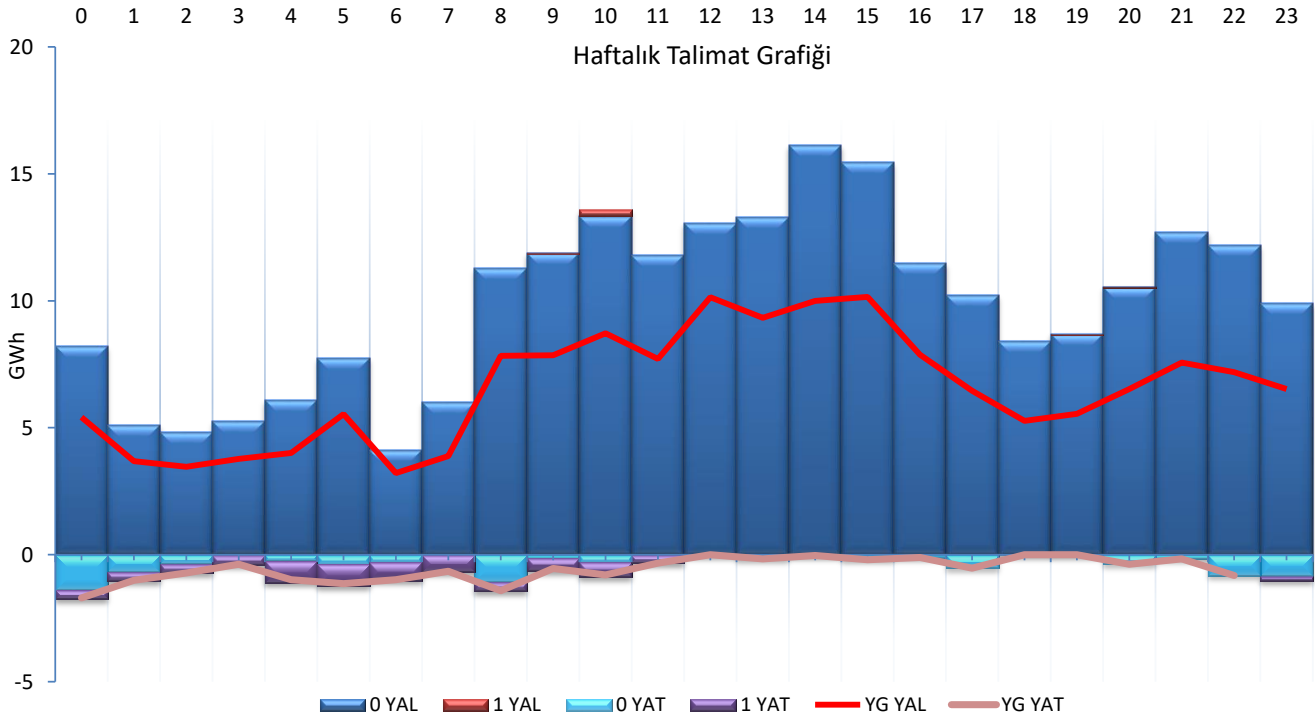
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %97,3'ü 0 kodlu ve %2,7'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 53.293 MWh artarak 171.634 MWh seviyesine çıkmıştır. Verilen talimatların %97,3'ü 0 kodlu ve %2,7'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 31. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 11.522 MWh azalarak 13.951 MWh seviyesine ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 64.815 MWh artarak 157.683 MWh seviyesine çıkmıştır. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Ağustos 2018 Cuma günü 29.152 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 5 Ağustos 2018 Pazar günü 15.660 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Ağustos 2018 Pazar günü 5.197 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 31 Temmuz 2018 Salı günü 834 MWh olarak gerçekleşmiştir.

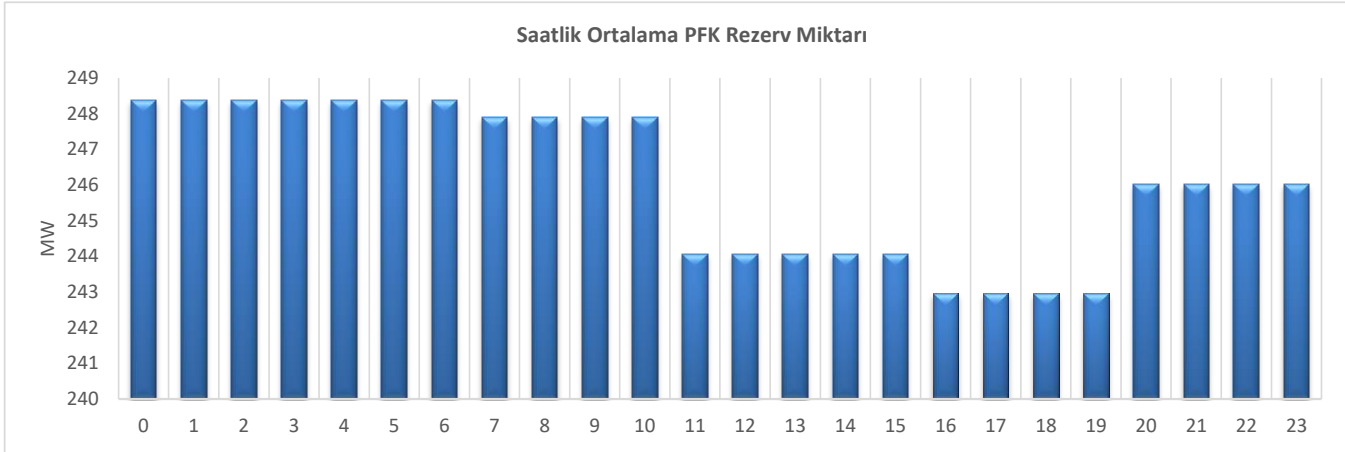


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
30.07.2018	39.928	0	39.928	1.328	0	1.328
31.07.2018	31.149	0	31.149	836	0	836
01.08.2018	29.200	0	29.200	1.377	0	1.377
02.08.2018	23.667	0	23.667	2.032	0	2.032
03.08.2018	36.766	0	36.766	969	0	969
04.08.2018	47.339	267	47.606	621	2.176	2.797
05.08.2018	29.571	71	29.642	985	4.296	5.281

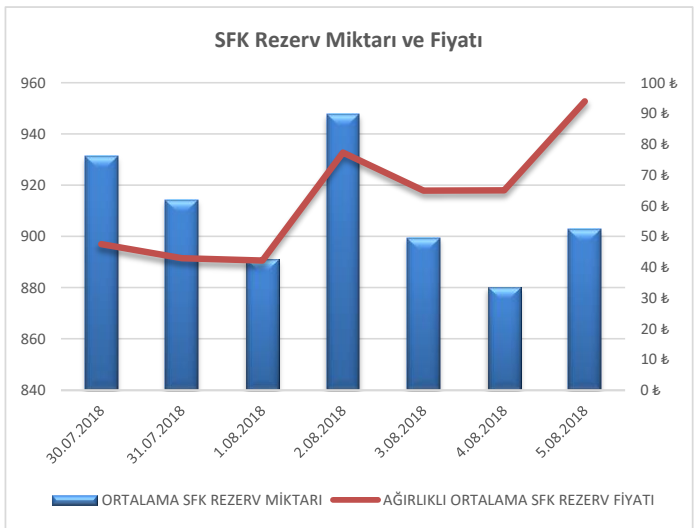
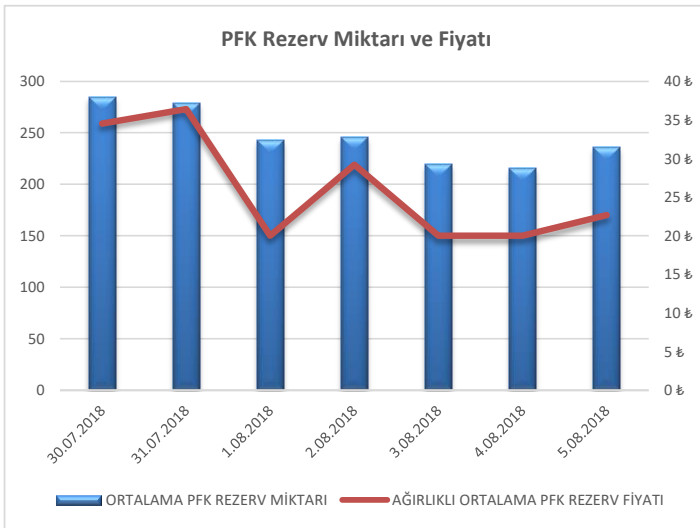
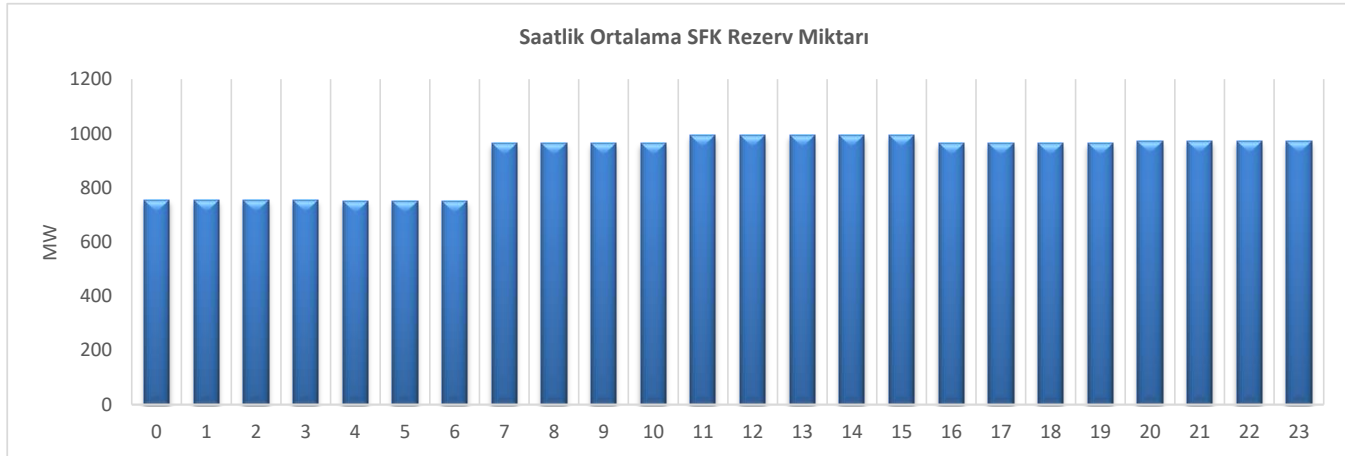
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

31. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 41.344 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,21 TL/MW azalarak 26,72 TL/MW olmuştur.



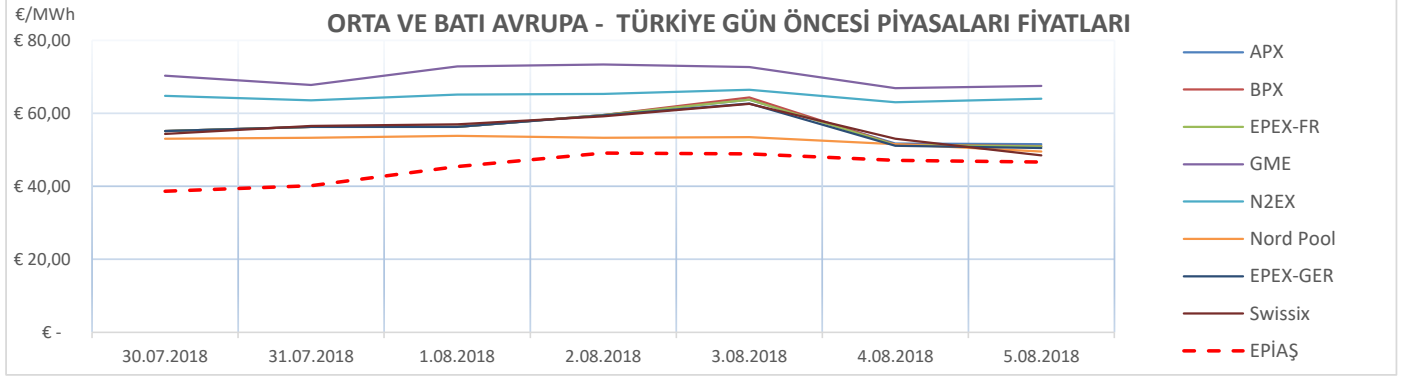
31. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.812 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 22,49 TL/MW artarak 61,96 TL/MW olmuştur.



	30.07.2018	31.7.18	1.8.18	2.8.18	3.8.18	4.8.18	5.8.18
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	284,55	278,99	243,04	245,69	218,99	215,28	236,13
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	34,52	36,40	20,00	29,18	20,00	20,00	22,66
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	931,42	914,33	891,13	947,75	899,46	880,25	902,83
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	47,45	42,93	42,14	77,23	64,84	64,99	93,92

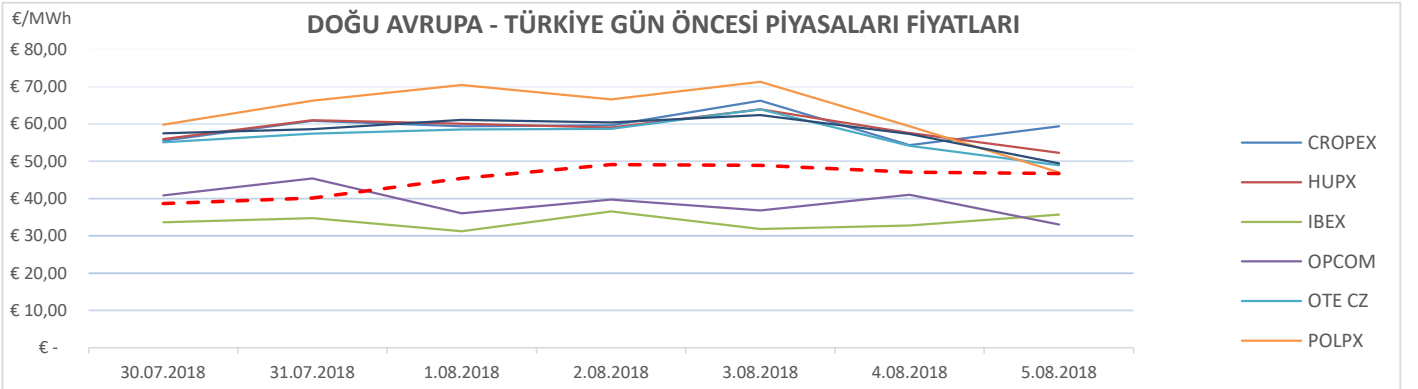


"31. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,52 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 52,64 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,15 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Ağustos Perşembe günü 73,38 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından GME'de, en düşük gün ortalaması da 31,23 €/MWh olarak 1 Ağustos Çarşamba günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.