

34. Haftada (20 Ağustos - 26 Ağustos),

*** Haftalık PTF ortalamasının 27,48 TL/MWh azalması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 933.503 MWh (saatlik ortalama 5.557 MWh) azalması,**

*** İkili Anlaşma miktarının 798.507 MWh (saatlik ortalama 4.753 MWh) azalması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 312.615 MWh (saatlik ortalama 957 MWh) azalması,**

*** Gün Öncesi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 930 ve Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısının 834 olması,**

*** Türkiye elektrik ithalatının 18.711 MWh azalarak 35.179 MWh ve ihracatın 6.762 MWh artarak 72.367 MWh bandında gerçekleşmesi,**

*** Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 62,6 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalamasının 58,95 €/MWh ve Türkiye PTF ortalamasının 42,85 €/MWh olması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	20.08.2018 - 26.08.2018		% Değişim	13.08.2018 - 19.08.2018
Ortalama PTF	292,67	↓	-8,6%	320,15
Maksimum PTF	345,11	↓	-6,4%	368,68
Minimum PTF	107,82	↓	-12,6%	123,33
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	269,53	↓	-15,6%	319,27
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	336,99	↓	-0,8%	339,58
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	296,78	↓	-4,0%	309,23
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.831	↓	-23,8%	16.845
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.527	↑	1,4%	9.399
Maksimum Takas Miktarı	18.820	↓	-22,3%	24.211
Minimum Takas Miktarı	11.198	↓	-8,1%	12.179
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.838	↓	-14,7%	17.394
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	21.928	↓	-20,0%	27.408
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.778	↓	-16,7%	28.531
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	32.150	↑	3,20%	31.153
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	37.007	↓	-24,9%	49.268
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	28.492	↓	-23,9%	37.434

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

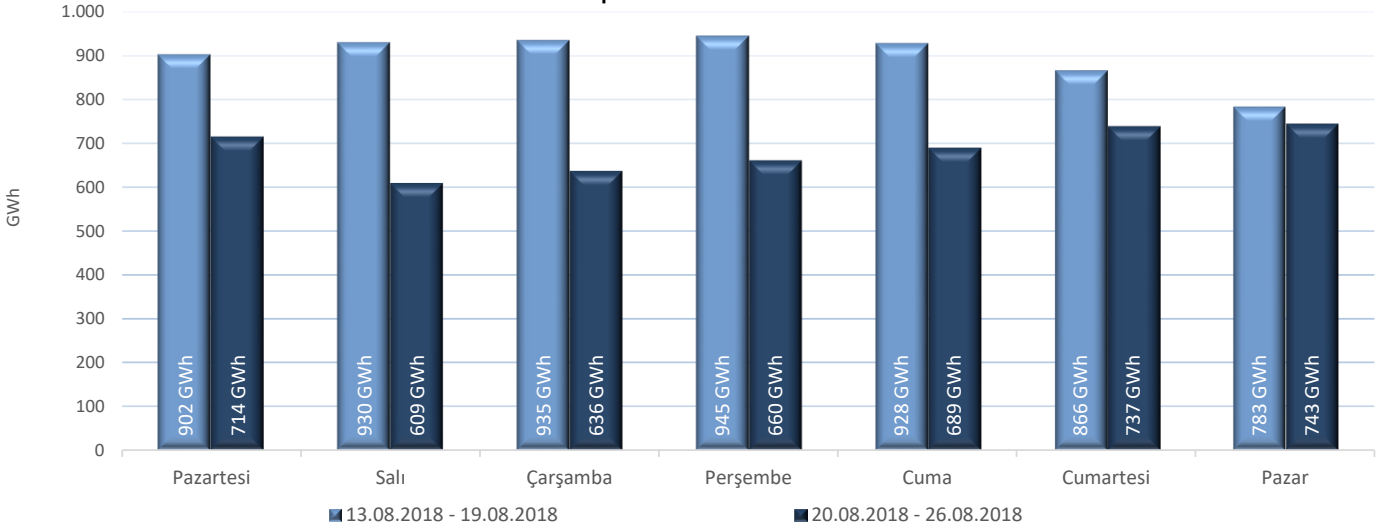
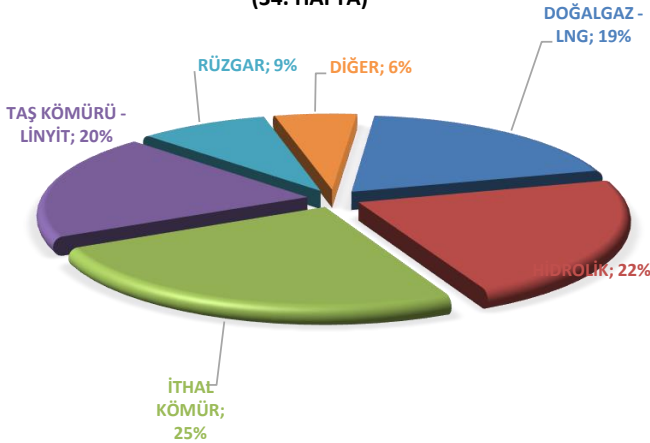
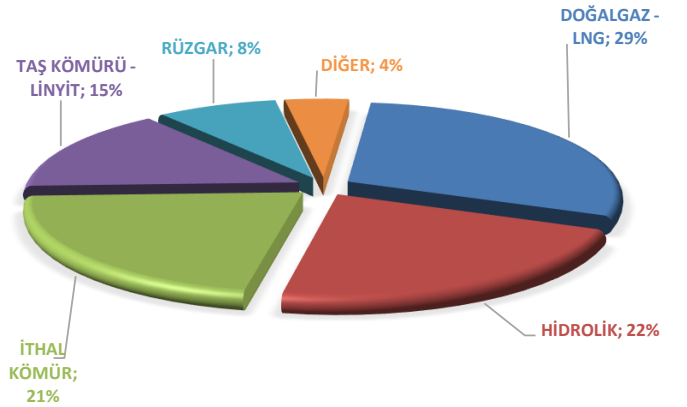
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



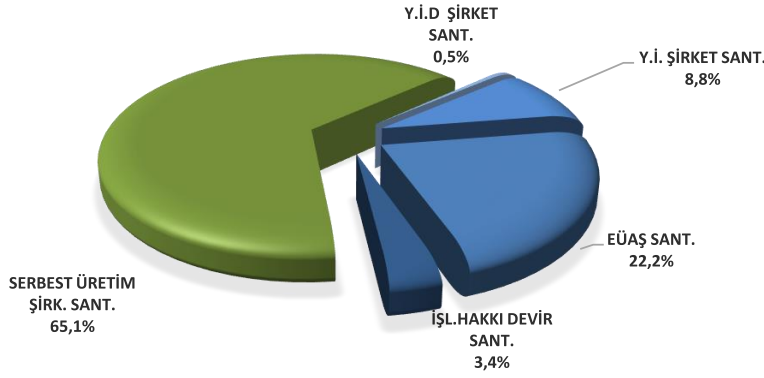
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.502.222 MWh azalarak 4.786.645 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(34. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(33. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.179.461 MWh (%25) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından 1.061.539 MWh (%22) ile Hidrolik, 937.577 MWh (%20) ile Taş Kömürü-Linyit, 918.633 MWh (%15) ile Doğalgaz, 419.733 MWh (%9) ile Rüzgar, 268.690 MWh (%6) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer kaynaklara bakıldığında, 126.377 MWh ile Jeotermal, 41.290 MWh ile Biyogaz, 57.447 MWh ile Asfaltit Kömür, 29.972 MWh ile Fuel Oil ve 13.604 MWh ile Atık Isı santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 18.711 MWh azalarak 35.179 MWh, ihracatı 6.762 MWh artarak 72.367 MWh bandında gerçekleşmiştir.

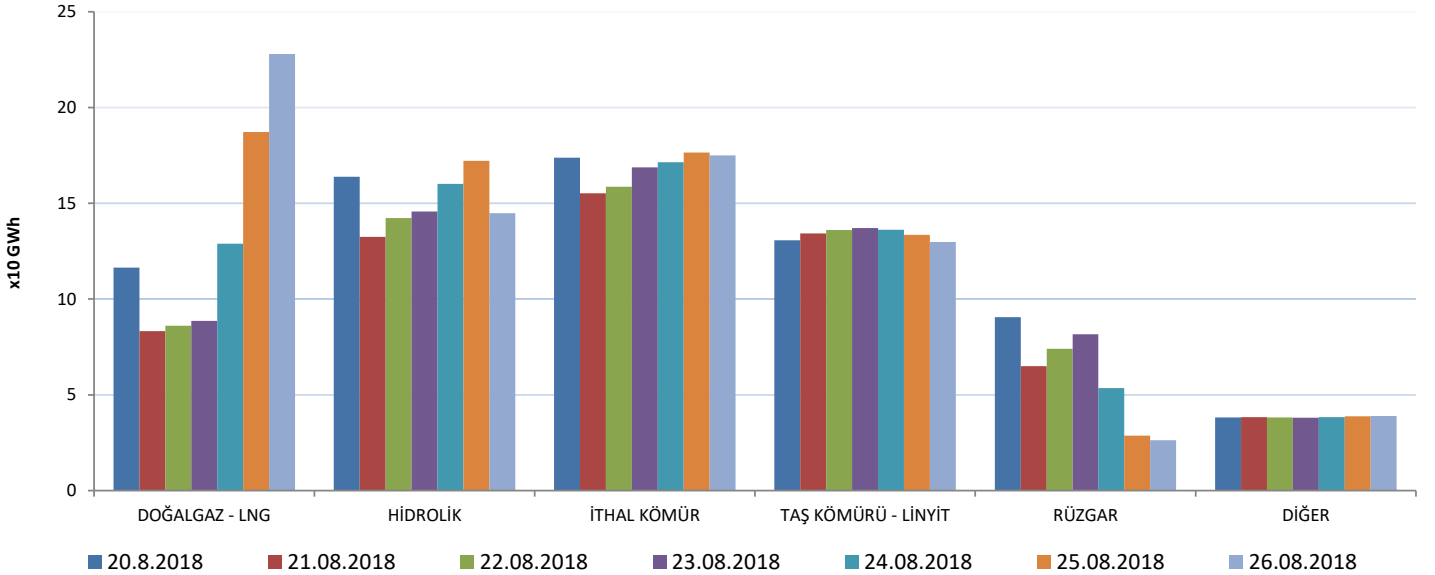


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 1.502.222 MWh azalarak 4.786.645 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.115.493 MWh (%65,1) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 26.199 MWh (%0,6), Y.İ Şirket santralleri 421.495 MWh (%8,8) ve İ.H.D Şirket santralleri 162.430 MWh (%3,4) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.061.029 MWh (%22,2) bandında olmuştur.

	20.8.2018	21.08.2018	22.08.2018	23.08.2018	24.08.2018	25.08.2018	26.08.2018
DOĞALGAZ - LNG	116.483	83.253	86.089	88.623	128.930	187.259	227.997
HİDROLİK	163.915	132.434	142.312	145.692	160.142	172.163	144.880
İTHAL KÖMÜR	173.827	155.200	158.683	168.773	171.459	176.470	175.049
RÜZGAR	90.560	64.967	74.059	81.685	53.512	28.689	26.261
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	130.639	134.271	136.118	137.151	136.154	133.475	129.769
DİĞER	38.162	38.286	38.144	38.055	38.306	38.767	38.970

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

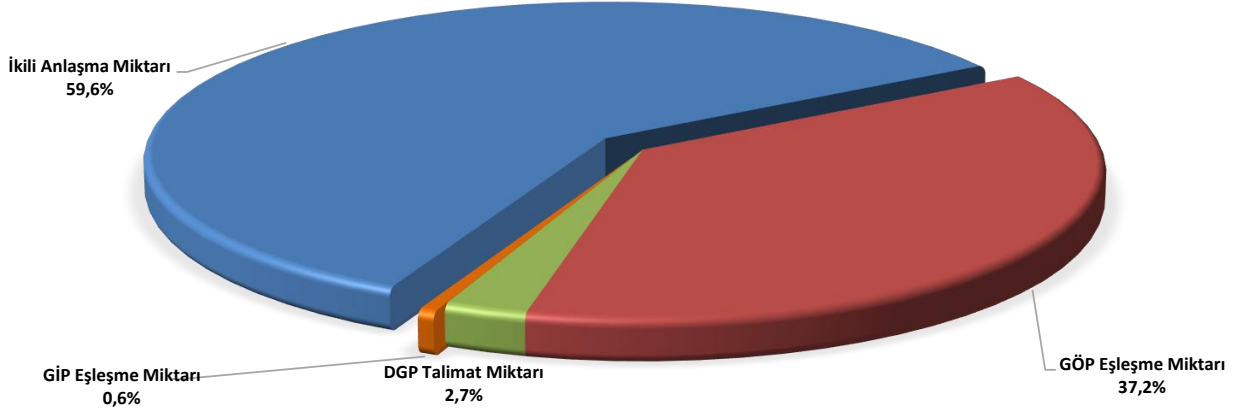


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerinin üretimi 933.503 MWh azalarak 918.633 MWh seviyesine, İthal Kömür kaynaklı santrallerinin üretimi 166.669 MWh azalarak 1.179.461 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 82.140 MWh azalarak 419.733 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 312.615 MWh azalarak 1.061.539 MWh seviyesine ve Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 10.064 MWh azalarak 937.577 MWh seviyesine düşmüştür. Diğer kaynaklı santrallerinin üretimi 2.862 MWh artarak 268.690 MWh seviyesine yükselmiştir.



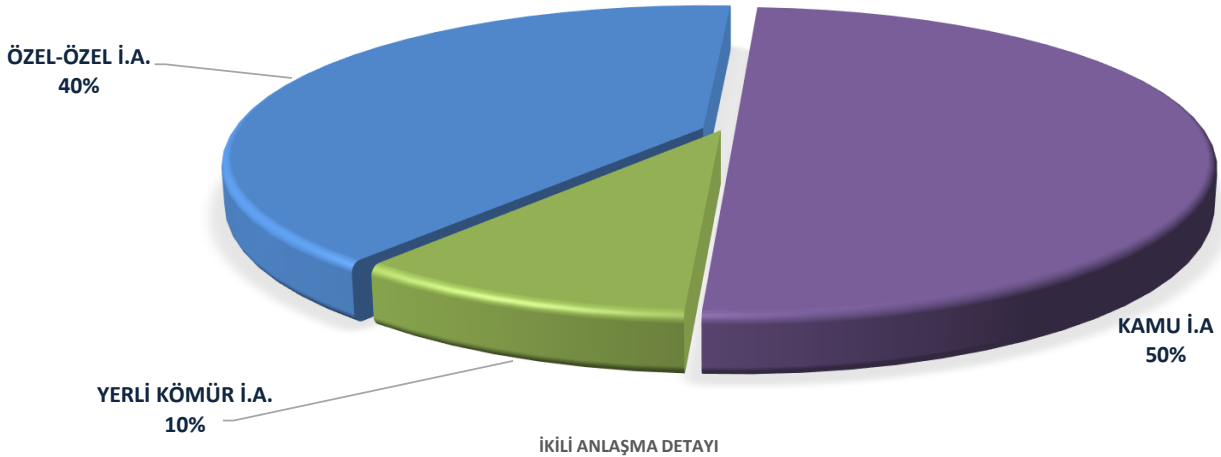
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.994.725 MWh (%59,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.492.758 MWh (%37,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 37.007 MWh (%0,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 179.421 MWh (%2,7) olmuştur. "

20 AĞUSTOS - 26 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 3.994.725 MWh (%59,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.492.758 MWh (%37,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 37.007 MWh (%0,6) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 179.421 MWh (%2,7) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre İkili Anlaşma miktarı 798.507 MWh, GÖP eşleşme miktarı 429.440 MWh, GİP eşleşme miktarı 12.262 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 10.310 MWh azalmıştır.



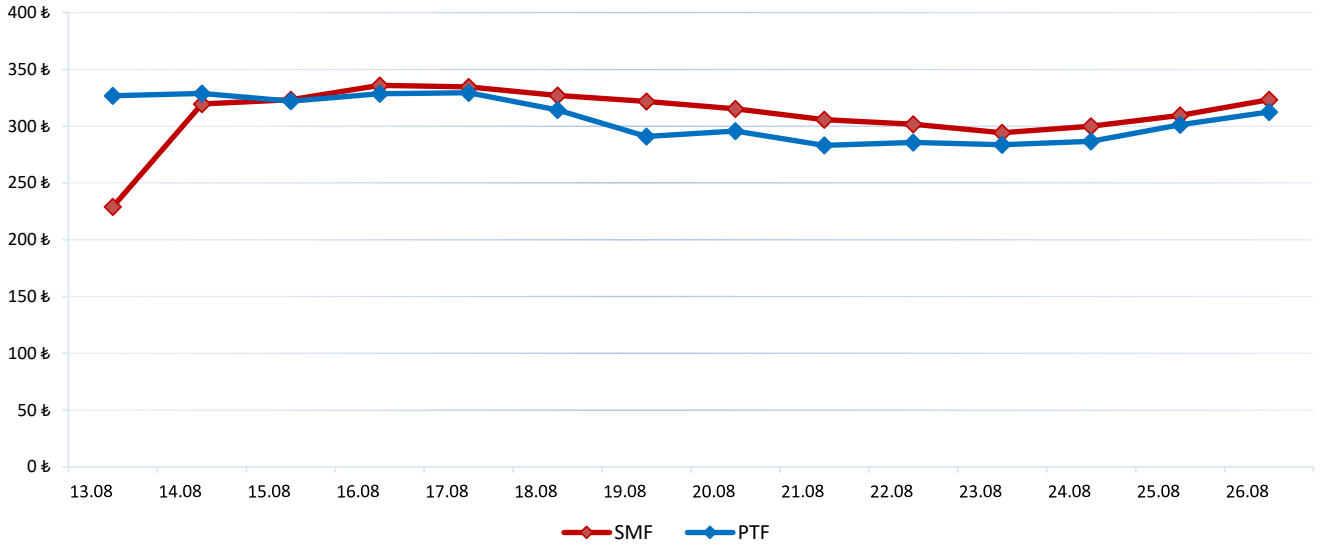
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	20.8.2018	21.08.2018	22.08.2018	23.08.2018	24.08.2018	25.08.2018	26.08.2018
İKİLİ ANLAŞMA	573.043	554.168	556.644	564.618	573.516	587.998	584.739
GÖP	396.266	344.745	342.618	351.812	343.680	356.966	356.672
GİP	5.275	5.956	6.391	5.198	3.732	5.712	4.742
DGP	34.036	31.471	32.873	22.933	20.100	17.332	20.676
TOPLAM	1.008.619	936.340	938.526	944.561	941.028	968.008	966.829

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

13 Ağustos - 26 Ağustos 2018 PTF - SMF Değişim Grafiği

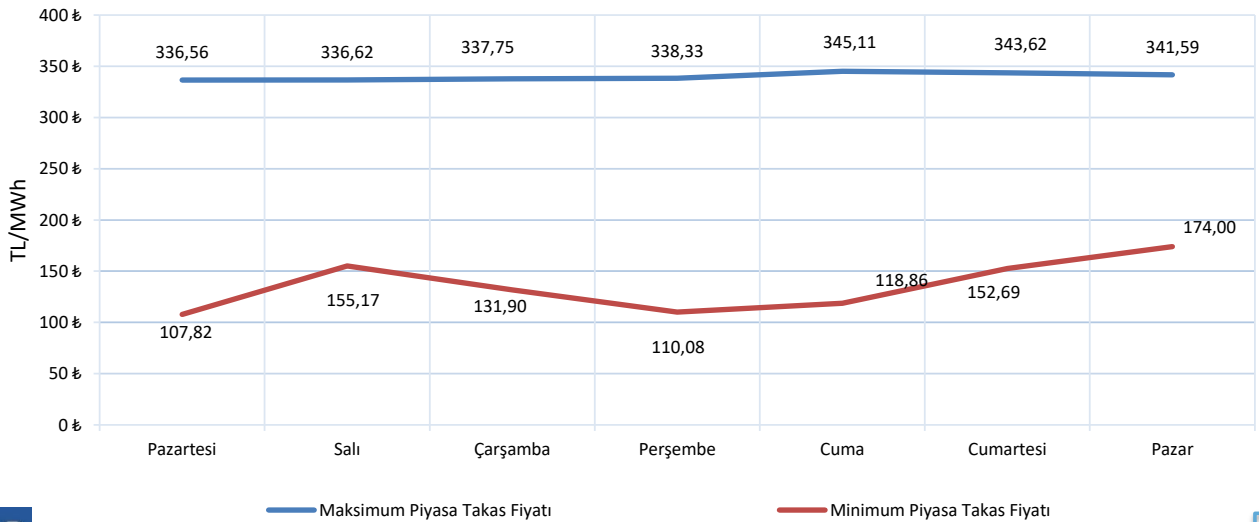


* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

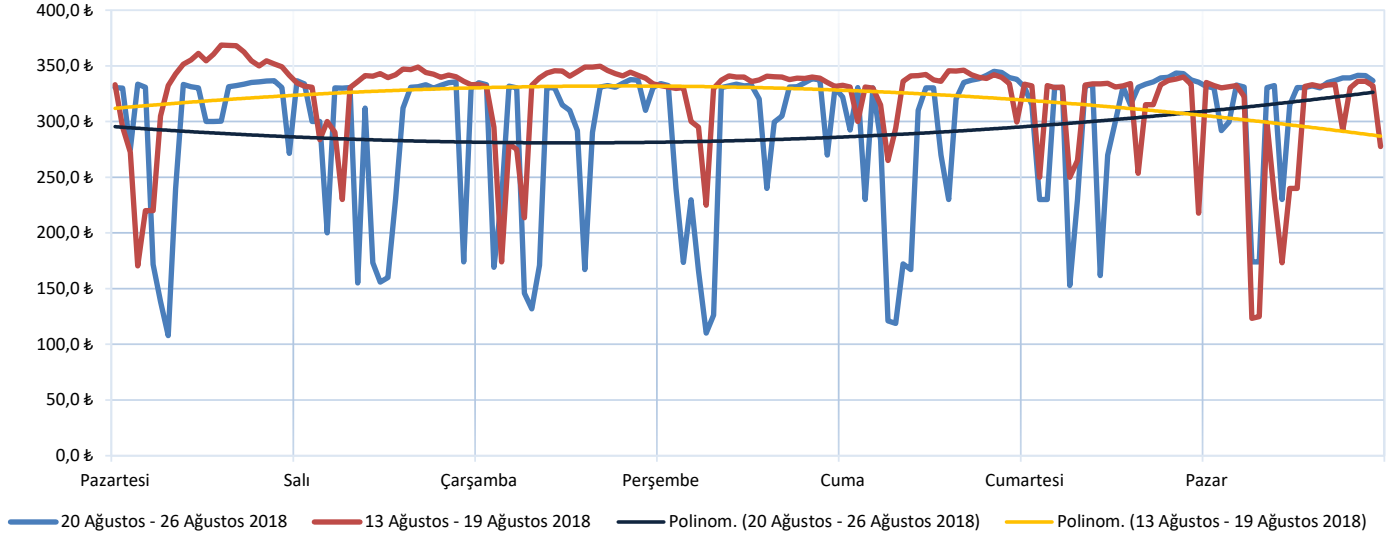
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 283,06 TL/MWh ile 21 Ağustos Salı gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 312,56 TL/MWh ile 26 Ağustos Pazar gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 294,11 TL/MWh ile 23 Ağustos Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 323,17 TL/MWh ile 26 Ağustos Pazar gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 345,11 TL/MWh ile 24 Ağustos Cuma günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir. PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine 127 TL/MWh ile 21 Ağustos Salı günü 22.00'de görülmüştür.

20 Ağustos - 26 Ağustos 2018 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



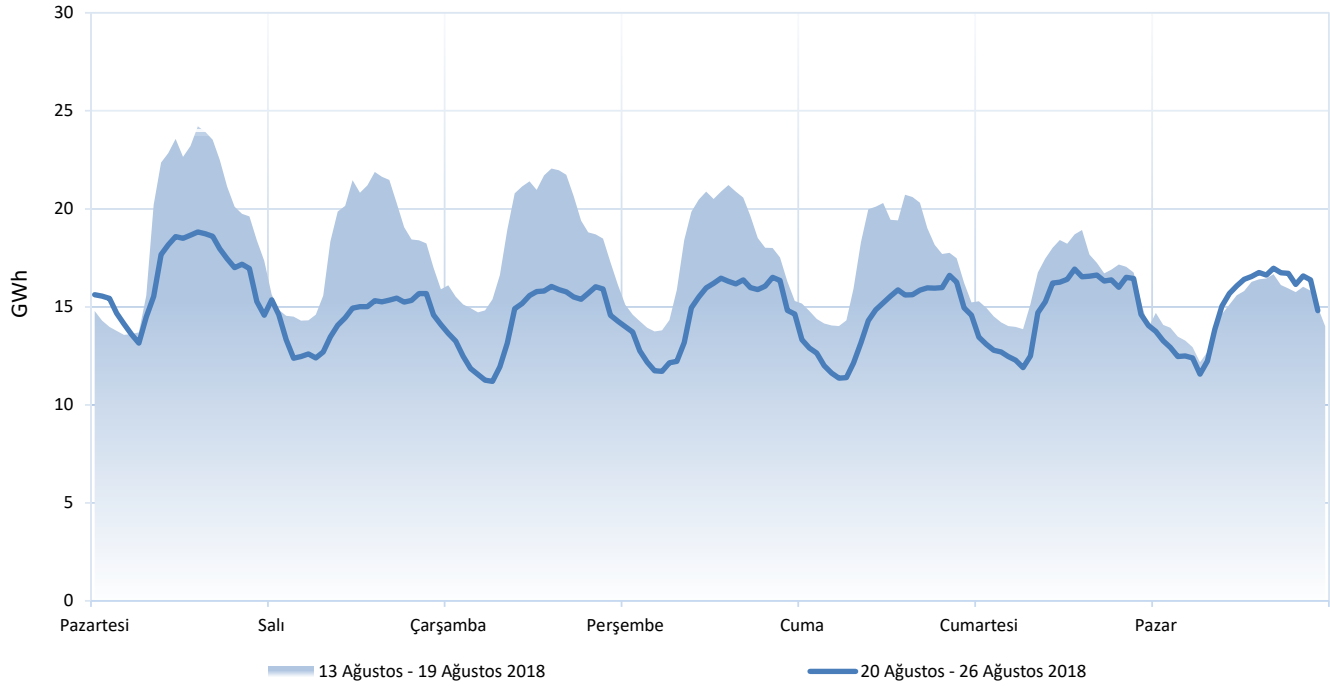
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



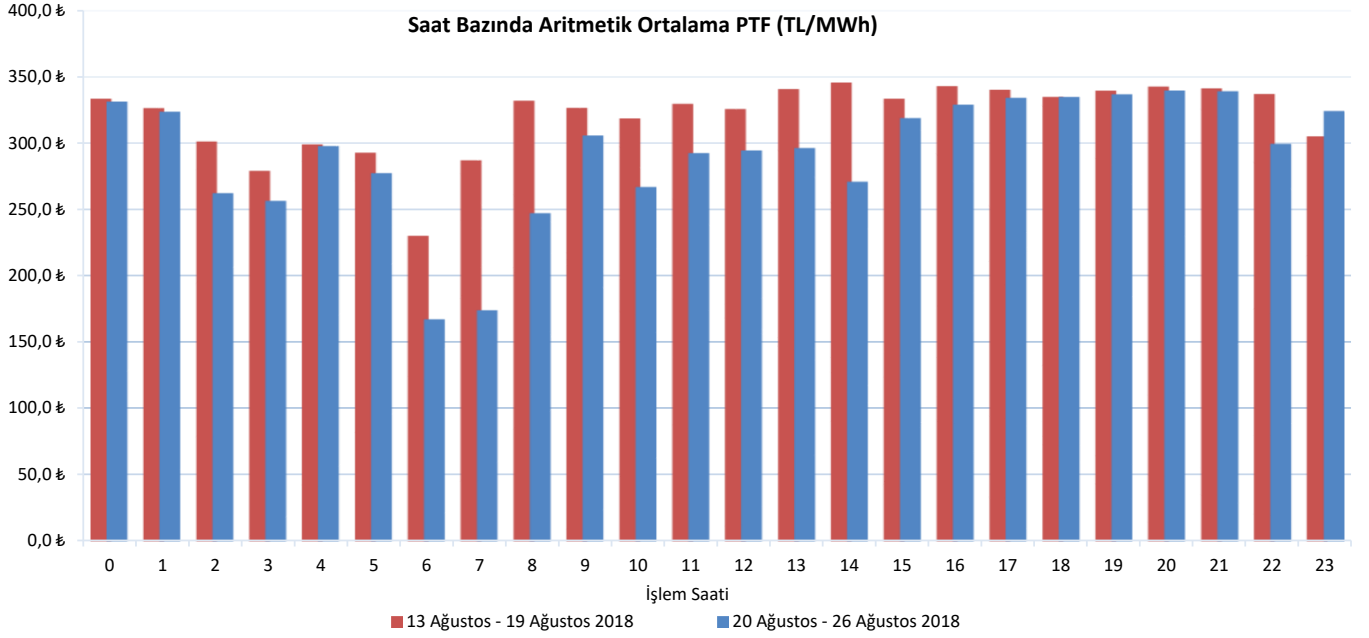
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 27,48 TL/MWh azalarak 292,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 45,87 TL/MWh düşüş ile 21 Ağustos 2018 Salı günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 269,53 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 336,99 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 296,78 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

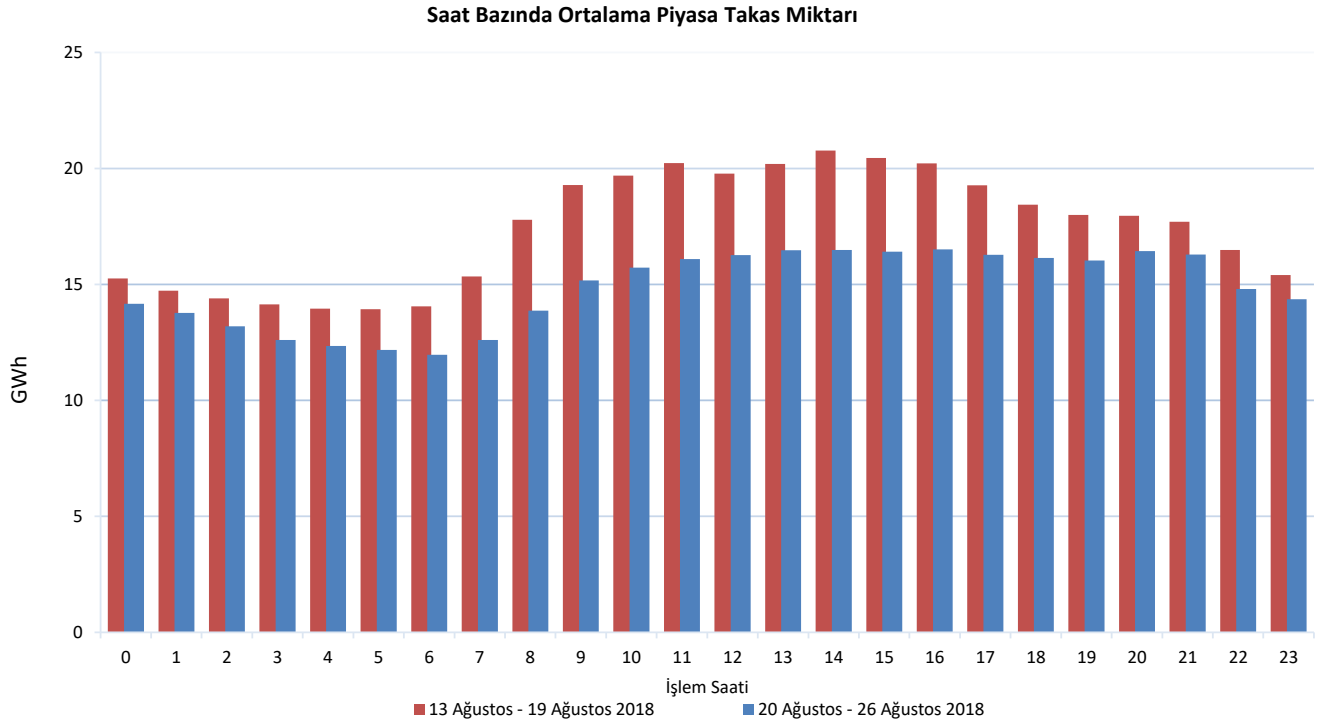
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



34. Hafta genelinde maksimum eşleşme 20 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'te 18.820 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 22 Ağustos Çarşamba günü saat 06.00'da 11.198 MWh olarak gerçekleşmiştir.

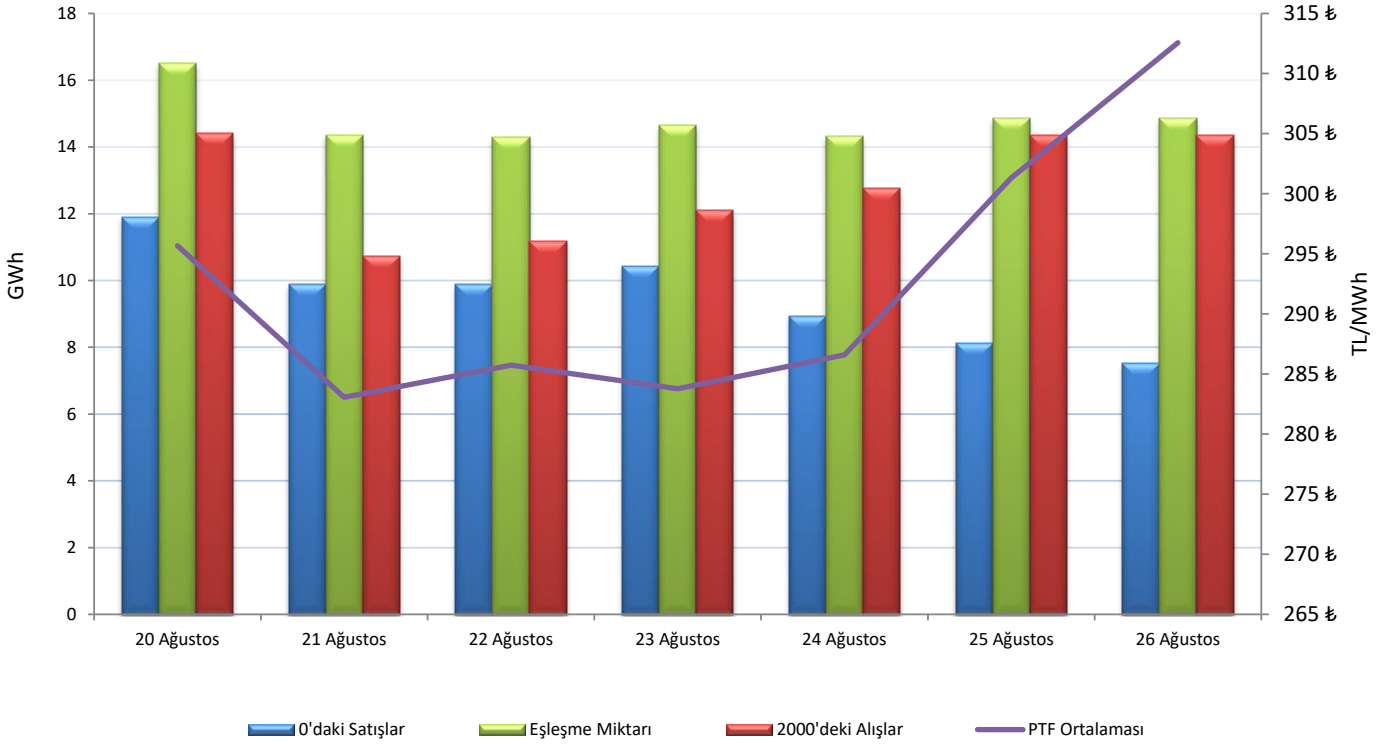


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla artış saat 23.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 19,41 TL/MWh artarak 324,42 TL/MWh olarak, en fazla düşüş saat 07.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 112,84 TL/MWh azalarak 174,18 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 4.289 MWh azalarak 16.480 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



34. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,527 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,831 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,838 GWh seviyesindedir. Bu değerler 33. hafta ile kıyaslandığında eşleşme miktarının ortalama 2.556 MWh ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 4.014 MWh azaldığı ve fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 128,24 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

24 Ağustos 2018 Cuma günü PTF 286,58 TL/MWh iken, 25 Ağustos 2018 Cumartesi günü PTF 14,72 TL/MWh artarak 301,3 TL/MWh olmuştur. 25 Ağustos Cumartesi günü bir önceki güne göre, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 787 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.576 MWh artması bu yükselişte etkili olmuştur.

34. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %20 (920.620 MWh) azalarak 3.683.888 MWh olmuştur. Eşleşen saatlik satış miktarı %9 (173.619 MWh) azalarak 1.173.619 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %1,4 (21.545 MWh) artarak 1.600.581 MWh ve teklif edilen satış miktarı %3,2 (167.455 MWh) artarak 5.401.164 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %26 (255.819 MWh) azalarak 730.927 MWh seviyesine düşerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı ise %1604 (247.277 MWh) artarak 262.696 MWh seviyesine yükselmiştir.

26.08.2018 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 930'dur. Bu hafta günlük ortalama 695 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

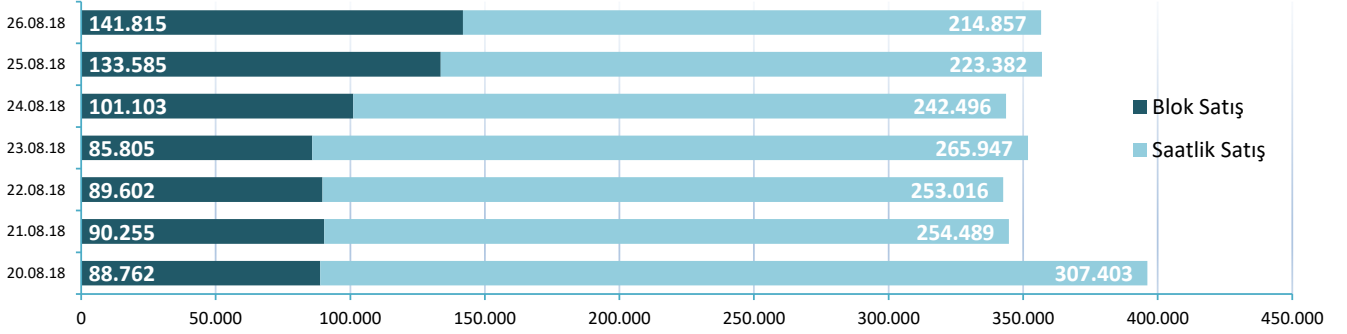
- Saatlik satış miktarı 251.656 MWh,
- Blok satış miktarı 104.418 MWh,
- Saatlik alış miktarı 318.580 MWh,
- Blok alış miktarı 37.528 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -1.079.821 TL olarak gerçekleşmiştir.

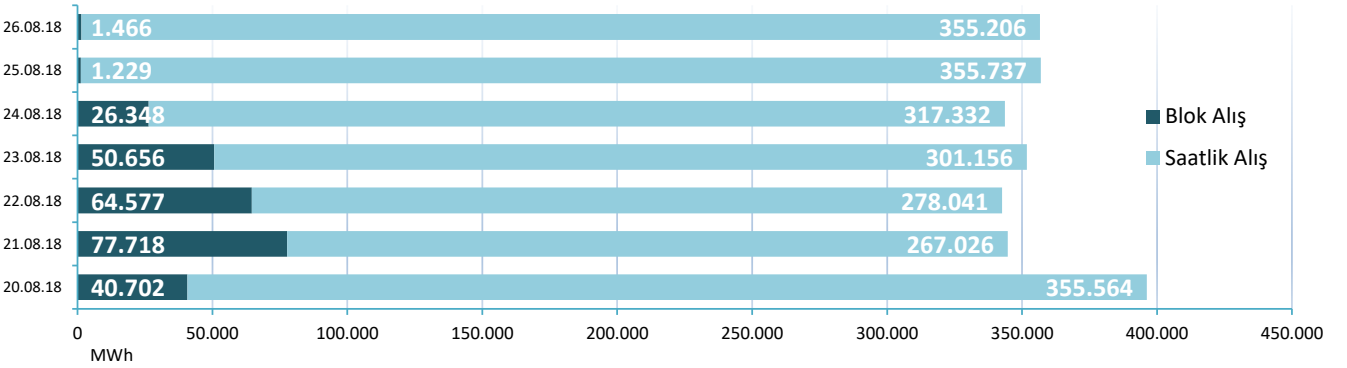
		20.8.18	21.8.18	22.8.18	23.8.18	24.8.18	25.8.18	26.8.18
ALİŞ	SAATLİK	355.564	267.026	278.041	301.156	317.332	355.737	355.206
	BLOK	40.702	77.718	64.577	50.656	26.348	1.229	1.466
SATIŞ	SAATLİK	307.403	254.489	253.016	265.947	242.496	223.382	214.857
	BLOK	88.762	90.255	89.602	85.805	101.103	133.585	141.815

* Değerleri MWh cinsindendir.

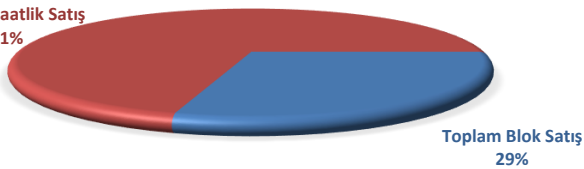
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
71%

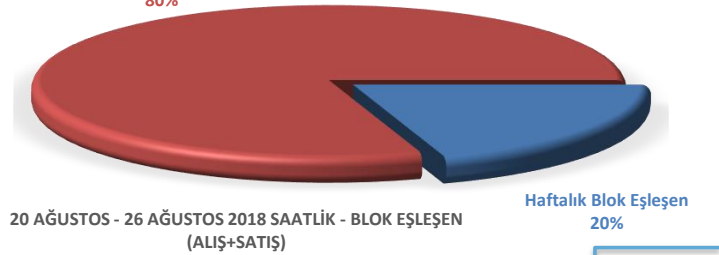


20 AĞUSTOS - 26 AĞUSTOS 2018 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ
EŞLEŞME ORANLARI

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

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %71'i saatlik, %29'u blok tekliftir.

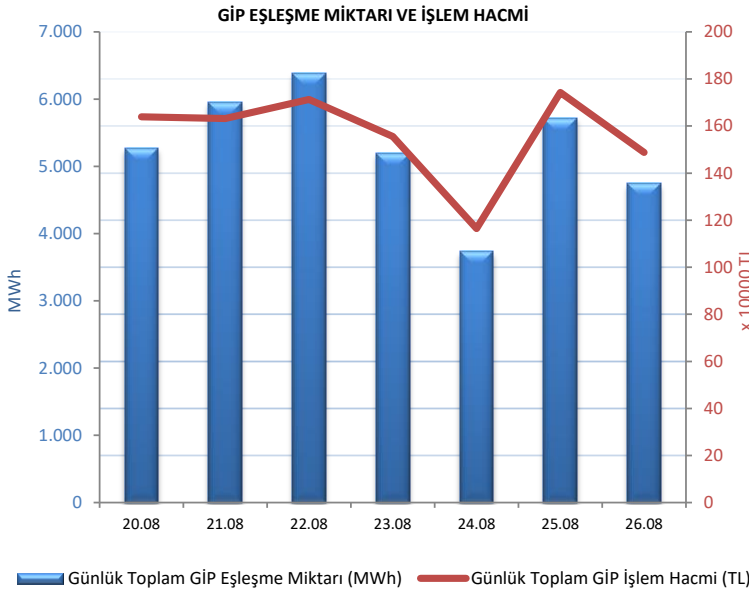
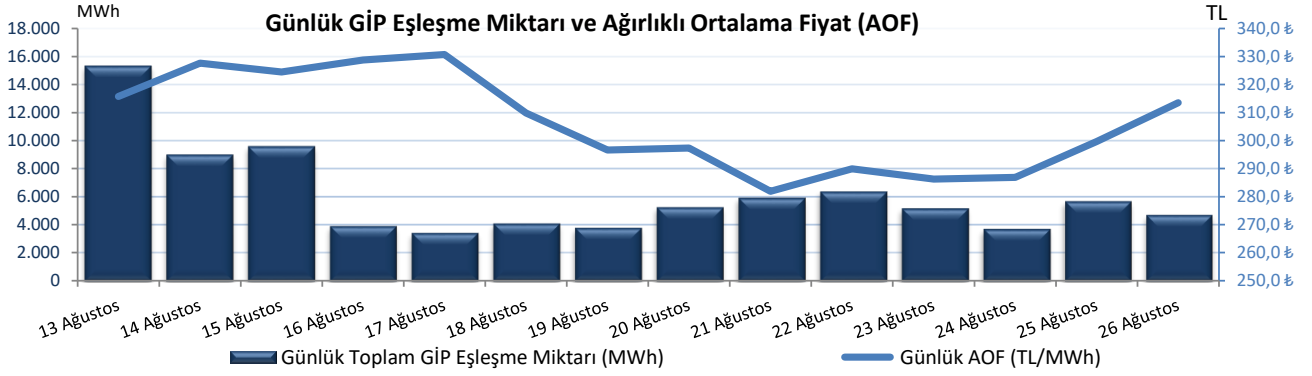
Haftalık Saatlik Eşleşen
80%



20 AĞUSTOS - 26 AĞUSTOS 2018 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN
(ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos 2018 Çarşamba günü saat 20.00'de 347,60 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 37.007 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 22 Ağustos 2018 Çarşamba günü saat 20.00'de 347,60 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 22 Ağustos 2018 Çarşamba günü saat 14.00'te 607 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 22 Ağustos 2018 Çarşamba günü, minimum ticaret 24 Ağustos 2018 Cuma günü olmuştur.

26.08.2018 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 834 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 178 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
13.08.2018	315,74	15.300	4.967.030	372,00	170,00
14.08.2018	327,65	9.021	2.991.906	357,48	210,10
15.08.2018	324,48	9.605	3.262.004	366,27	169,00
16.08.2018	328,79	3.948	1.321.424	366,51	218,25
17.08.2018	330,72	3.455	1.158.652	362,00	260,00
18.08.2018	309,82	4.123	1.254.432	345,00	160,00
19.08.2018	296,59	3.817	1.150.163	380,00	123,33
20.08.2018	297,36	5.275	1.638.995	369,00	107,82
21.08.2018	281,91	5.956	1.631.584	360,00	155,00
22.08.2018	289,94	6.391	1.712.450	351,00	127,01
23.08.2018	286,30	5.198	1.554.992	347,99	110,08
24.08.2018	286,89	3.732	1.164.230	350,00	105,00
25.08.2018	299,67	5.712	1.742.617	349,42	127,00
26.08.2018	313,51	4.742	1.487.199	380,00	151,00

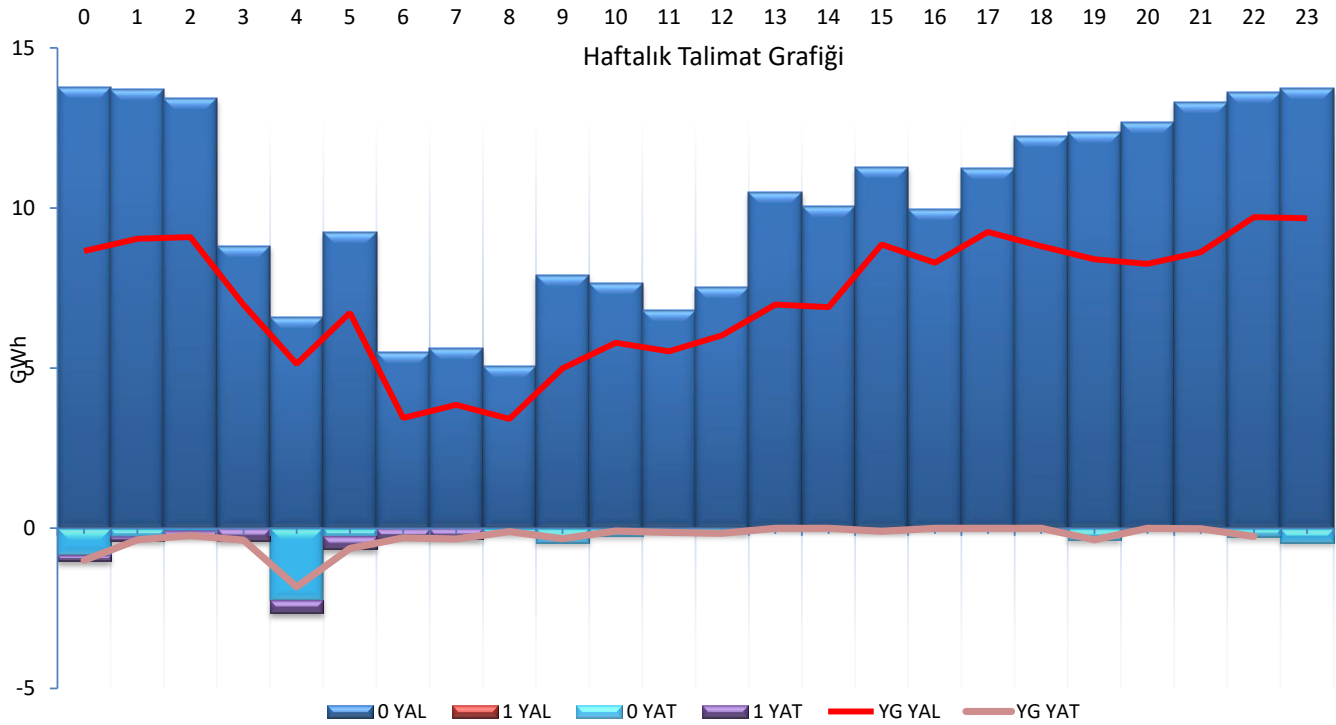
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %99,1'i 0 kodlu ve %0,9'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 10.310 MWh azalarak 179.421 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99,1'i 0 kodlu ve %0,9'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 34. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 39.921 MWh azalarak 6.983 MWh seviyesine düşerken ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 29.612 MWh artarak 172.438 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 22 Ağustos 2018 Çarşamba günü 32.520 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Ağustos 2018 Cumartesi günü 15.896 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 20 Ağustos 2018 Pazartesi günü 2.540 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 21 Ağustos 2018 Salı günü 41 MWh olarak gerçekleşmiştir.

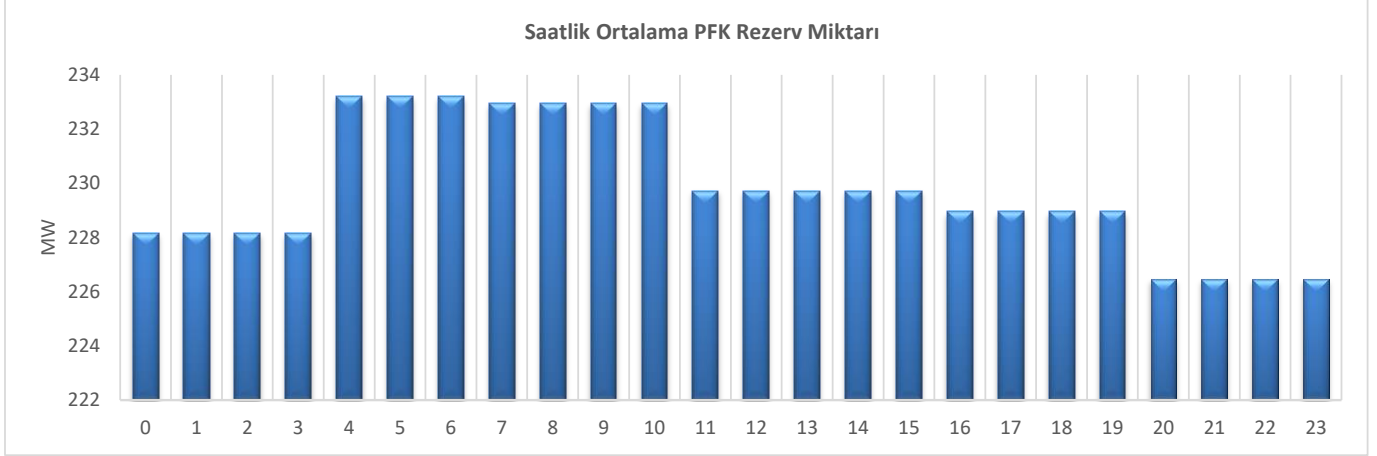


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
20.08.2018	37.652	0	37.652	318	2.351	2.669
21.08.2018	48.403	0	48.403	41	0	41
22.08.2018	49.455	0	49.455	354	0	354
23.08.2018	35.698	0	35.698	1.122	0	1.122
24.08.2018	25.813	0	25.813	699	0	699
25.08.2018	19.697	0	19.697	1.929	0	1.929
26.08.2018	25.894	0	25.894	1.434	0	1.434

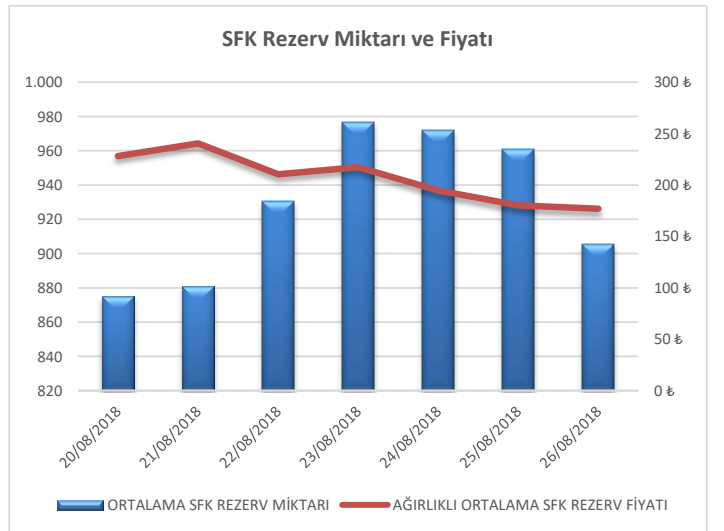
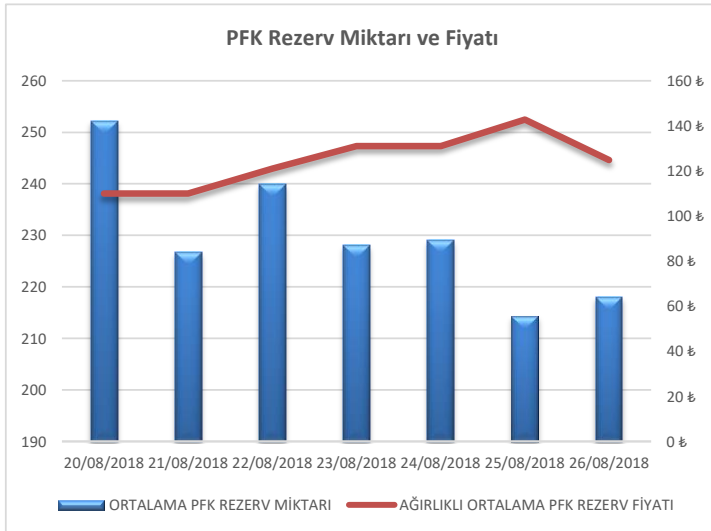
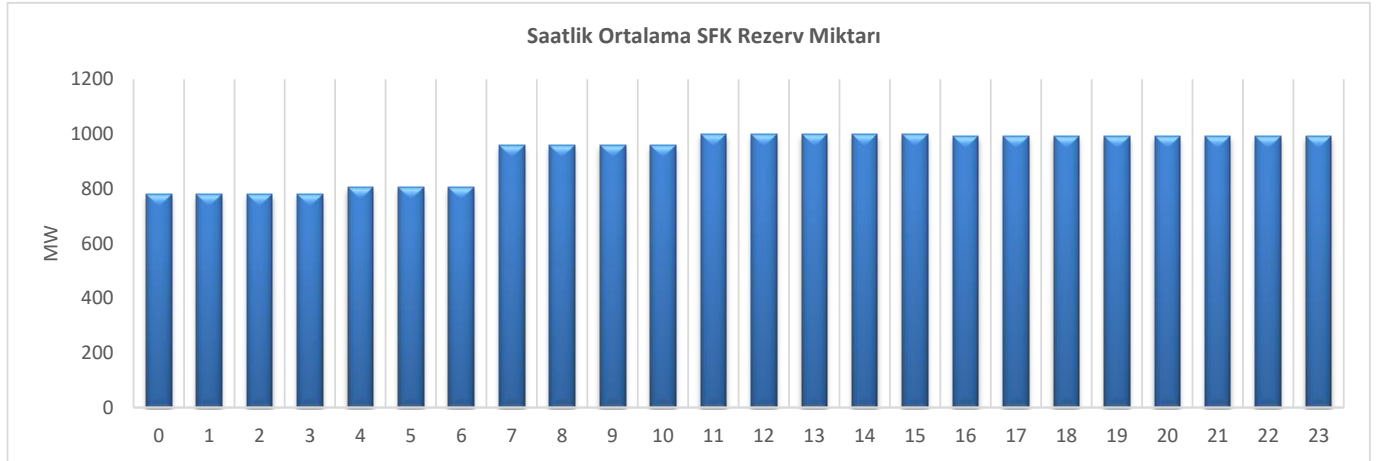
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

34. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 38.600 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 92,47 TL/MW artarak 123,98 TL/MW olmuştur.



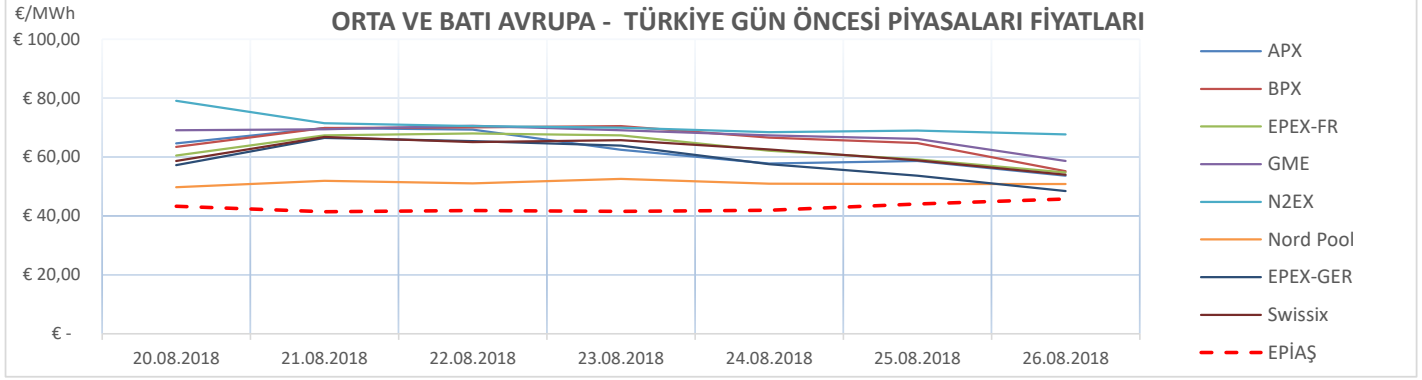
34. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.038 MW, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 61,92 TL/MW artarak 206,39 TL/MW olmuştur.



	20/08/2018	21/08/2018	22/08/2018	23/08/2018	24/08/2018	25/08/2018	26/08/2018
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	252,21	226,78	239,95	228,15	229,03	214,28	217,93
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	109,99	109,99	120,99	130,99	130,99	142,79	124,81
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	875,08	880,83	930,75	976,63	971,79	961,00	905,50
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	228,23	240,44	210,28	217,23	194,74	180,06	176,88

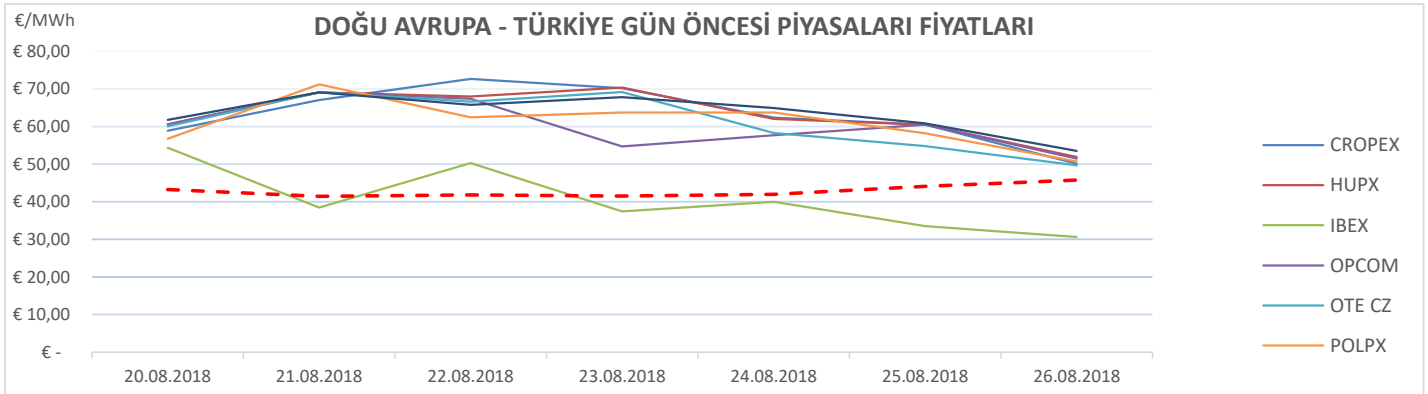


"34. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 62,6 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 58,95 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 42,85 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 20 Ağustos Pazartesi günü 79,15 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX'te, en düşük gün ortalaması da 30,67 €/MWh olarak 26 Ağustos Pazar günü Doğu Avrupa piyasalarından olan IBEX'te oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.