

33. Haftada (12 Ağustos- 18 Ağustos),

- * Haftalık PTF ortalamasının 8,17 TL/MWh azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 141.488 MWh (saatlik ortalama 842 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 103.439 MWh (saatlik ortalama 615 MWh) artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 362.450 MWh (saatlik ortalama 2.157 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	12.08.2019 - 18.08.2019		% Değişim	05.08.2019 - 11.08.2019
Ortalama PTF	281,37	↓	-2,82%	289,53
Maksimum PTF	324,39	↓	-0,17%	324,93
Minimum PTF	10,00	↑	910,10%	0,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	255,27	↓	-7,06%	274,64
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	313,00	↑	1,04%	309,79
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	297,49	↑	0,05%	297,35
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.253	↓	-14,97%	19.114
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.677	↓	-7,03%	9.333
Maksimum Takas Miktarı	24.513	↓	-9,46%	27.073
Minimum Takas Miktarı	11.676	↓	-6,54%	12.493
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.009	↓	-14,55%	19.904
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.925	↓	-10,11%	22.166
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.970	↑	2,53%	24.355
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.564	↓	-3,41%	31.642
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	124.207	↑	11,29%	111.603
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.601	↓	-10,77%	35.416

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

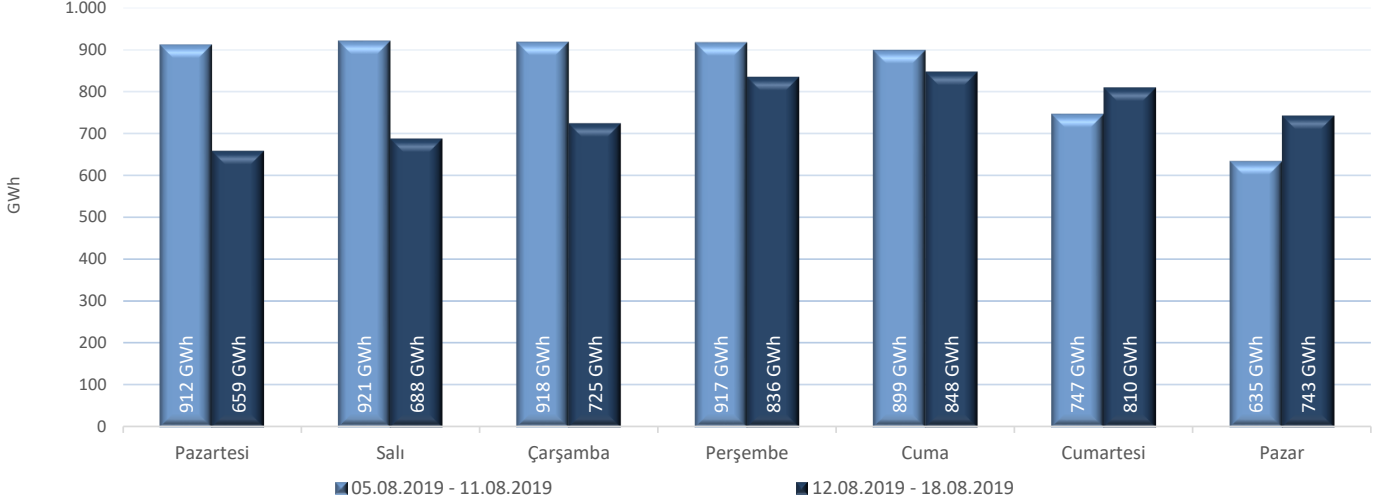
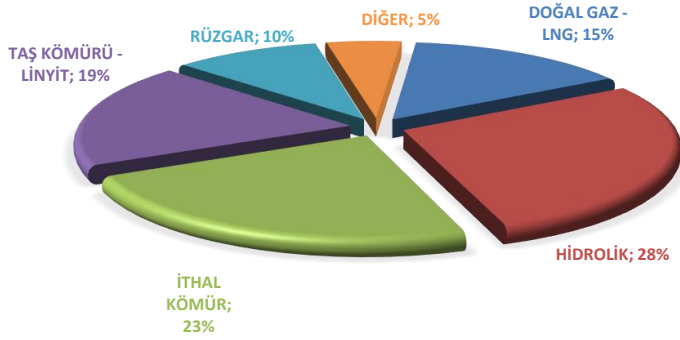
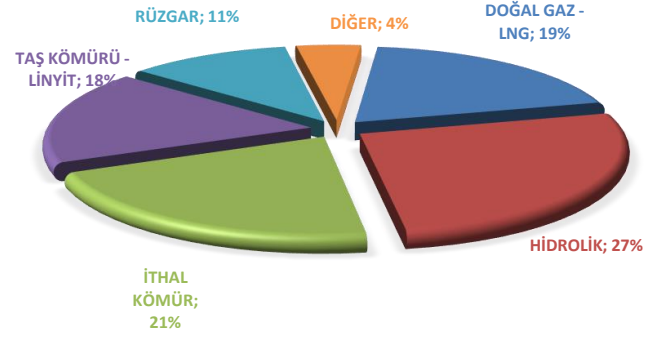
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



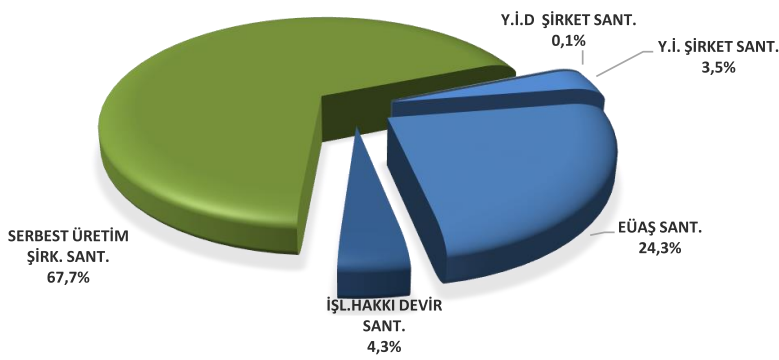
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 640.871 MWh azalarak 5.308.992 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 33. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 32. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.493.054 MWh (%28) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.230.903 MWh (%23) ile İthal Kömür, 1.005.349 MWh (%19) ile Taş Kömür-Linyit, 794.356 MWh (%15) ile Doğalgaz, 519.406 MWh (%10) ile Rüzgar ve 265.923 MWh (%5) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 138.708 MWh ile Jeotermal, 58.101 MWh ile Biogaz, 46.459 MWh ile Asfaltit Kömür, 12.507 MWh ile Atık Isı, 6.008 MWh ile Fuel Oil ve 4.139 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

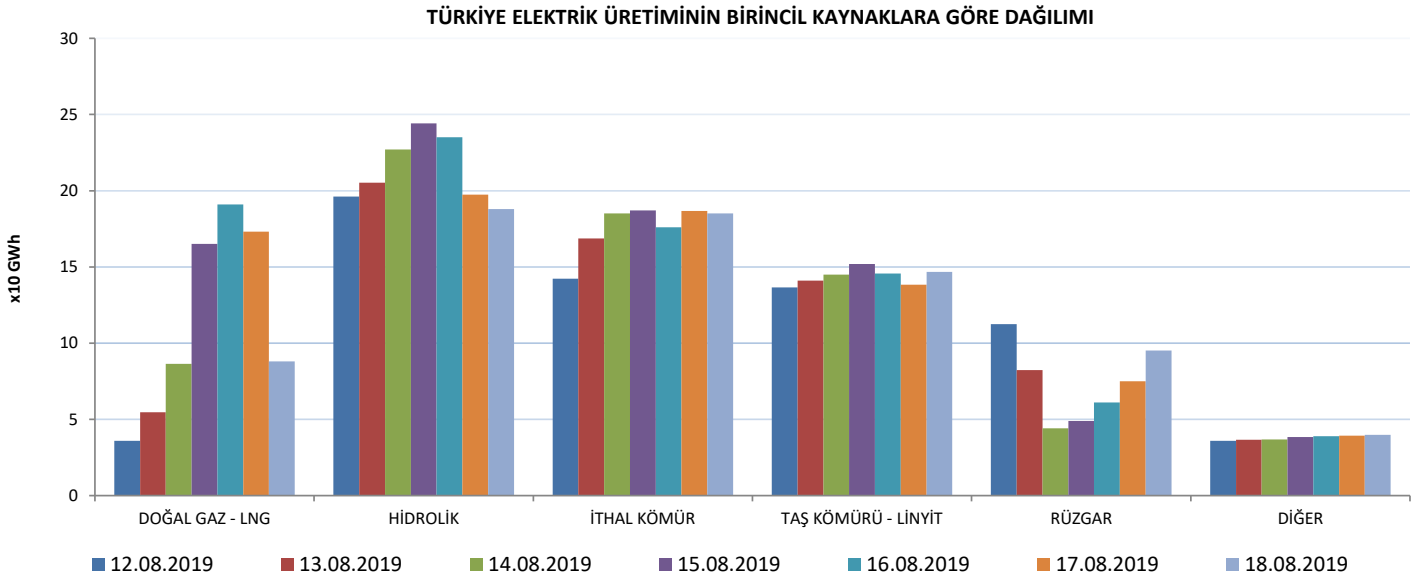
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 11.239 MWh azalarak 40.618 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 14.636 MWh azalarak 29.990 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 640.871 MWh azalarak 5.308.992 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.594.113 MWh (%67,7) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 7.910 MWh (%0,15), Y.İ Şirket santralleri 185.942 MWh (%3,5) ve İ.H.D Şirket santralleri 229.840 MWh (%4,33) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.291.187 MWh (%24,3) bandında olmuştur.

	12.08.2019	13.08.2019	14.08.2019	15.08.2019	16.08.2019	17.08.2019	18.08.2019
DOĞALGAZ - LNG	35.948	54.585	86.471	165.148	191.023	173.098	88.084
HİDROLİK	196.156	205.260	227.070	244.122	235.009	197.377	188.060
İTHAL KÖMÜR	142.245	168.654	185.169	187.010	176.048	186.699	185.078
RÜZGAR	112.541	82.384	44.133	49.038	61.008	75.047	95.255
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	136.532	140.978	145.041	152.012	145.743	138.371	146.672
DİĞER	35.905	36.629	36.873	38.406	39.048	39.262	39.800

* Değerler MWh cinsindendir.

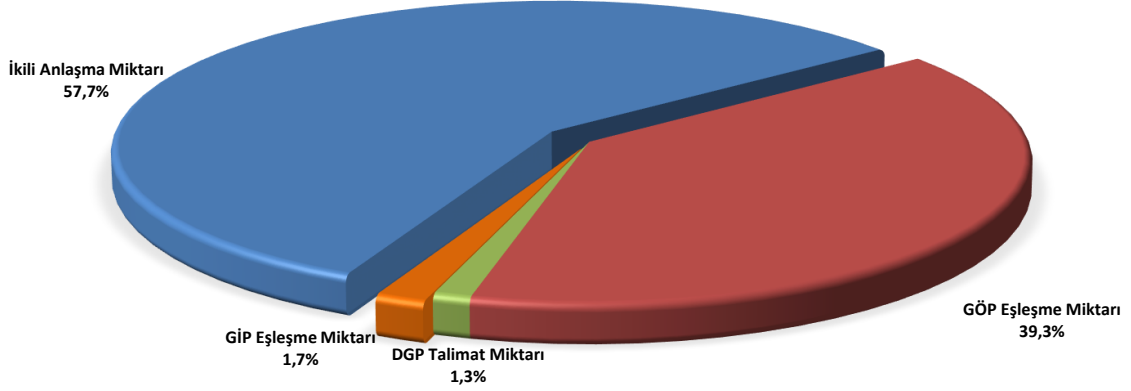


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 82.801 MWh azalarak 1.493.054 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 362.450 MWh azalarak 794.356 MWh seviyesine, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 37.855 MWh azalarak 1.005.349 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 12.992 MWh azalarak 1.230.903 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 141.488 MWh azalarak 519.406 MWh seviyesine düşerken, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 1.965 MWh artarak 263.958 MWh seviyesine yükselmiştir.



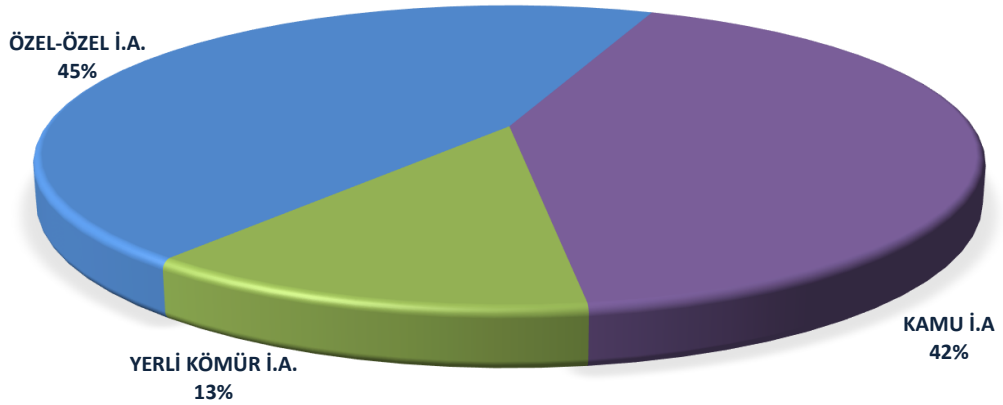
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.195.017 MWh (%57,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.857.428 MWh (%39,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 124.207 MWh (%1,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 92.447 MWh (%1,3) olmuştur."

12 AĞUSTOS - 18 AĞUSTOS 2019 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 4.195.017 MWh (%57,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.857.428 MWh (%39,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 124.207 MWh (%1,7) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 92.447 MWh (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, GİP eşleşme miktarı 12.604 MWh, ikili anlaşma miktarı 103.438 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 486.406 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 25.790 MWh azalmıştır.



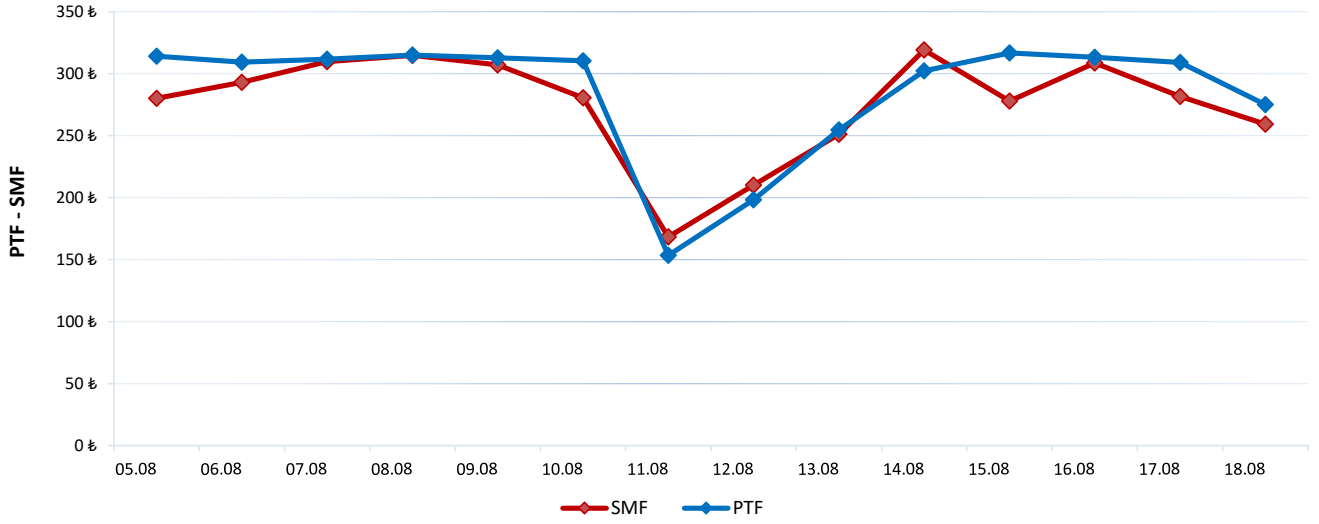
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	12.08.2019	13.08.2019	14.08.2019	15.08.2019	16.08.2019	17.08.2019	18.08.2019
İKİLİ ANLAŞMA	586.111	579.749	574.317	610.338	619.579	604.665	620.259
GÖP	335.633	345.947	370.019	482.619	481.614	451.905	389.692
GİP	14.340	9.306	11.260	36.073	17.805	18.062	17.361
DGP	13.452	5.115	18.203	15.558	11.417	17.734	10.968
TOPLAM	949.536	940.116	973.798	1.144.588	1.130.415	1.092.367	1.038.279

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

05 Ağustos - 18 Ağustos 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



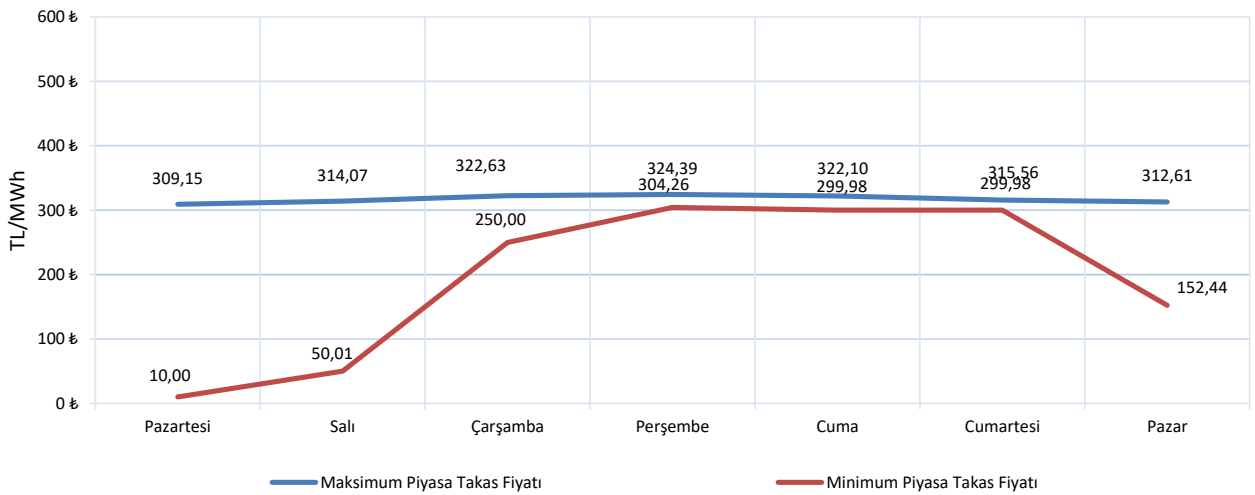
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 198,23 TL/MWh ile 12 Ağustos Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 316,77 TL/MWh ile 15 Ağustos Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 210,17 TL/MWh ile 12 Ağustos Pazartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 319,17 TL/MWh ile 14 Ağustos Çarşamba gününe aittir.

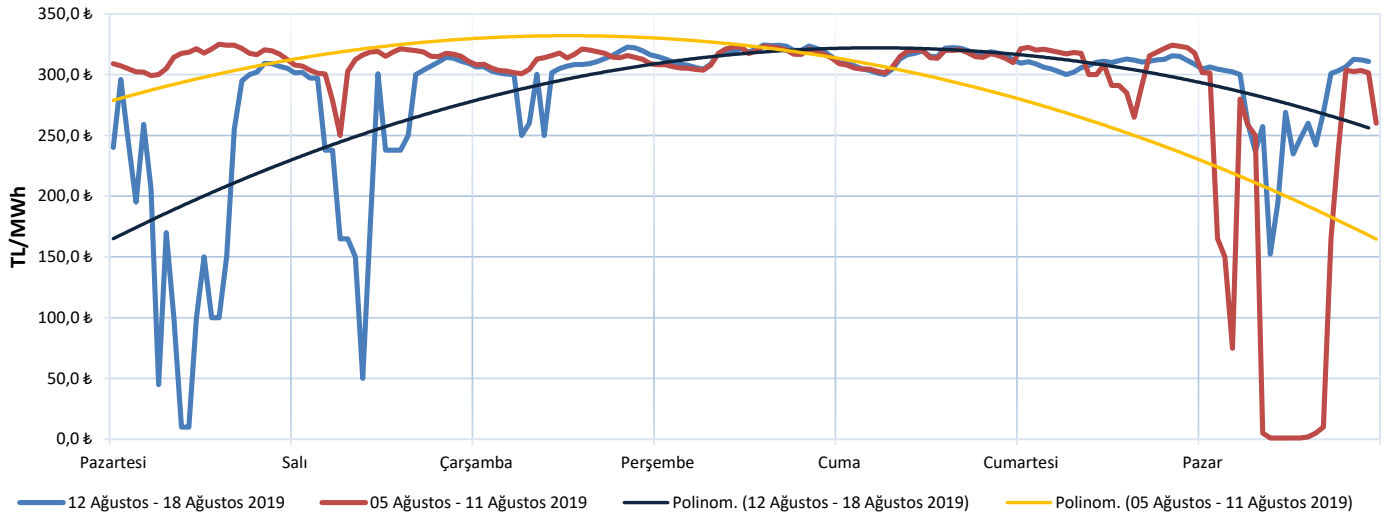
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 324,39 TL/MWh ile 15 Ağustos Perşembe günü saat 14.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 122,35 TL/MWh ile 15 Perşembe günü 08.00'de gerçekleşmiştir.

12 Ağustos - 18 Ağustos 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



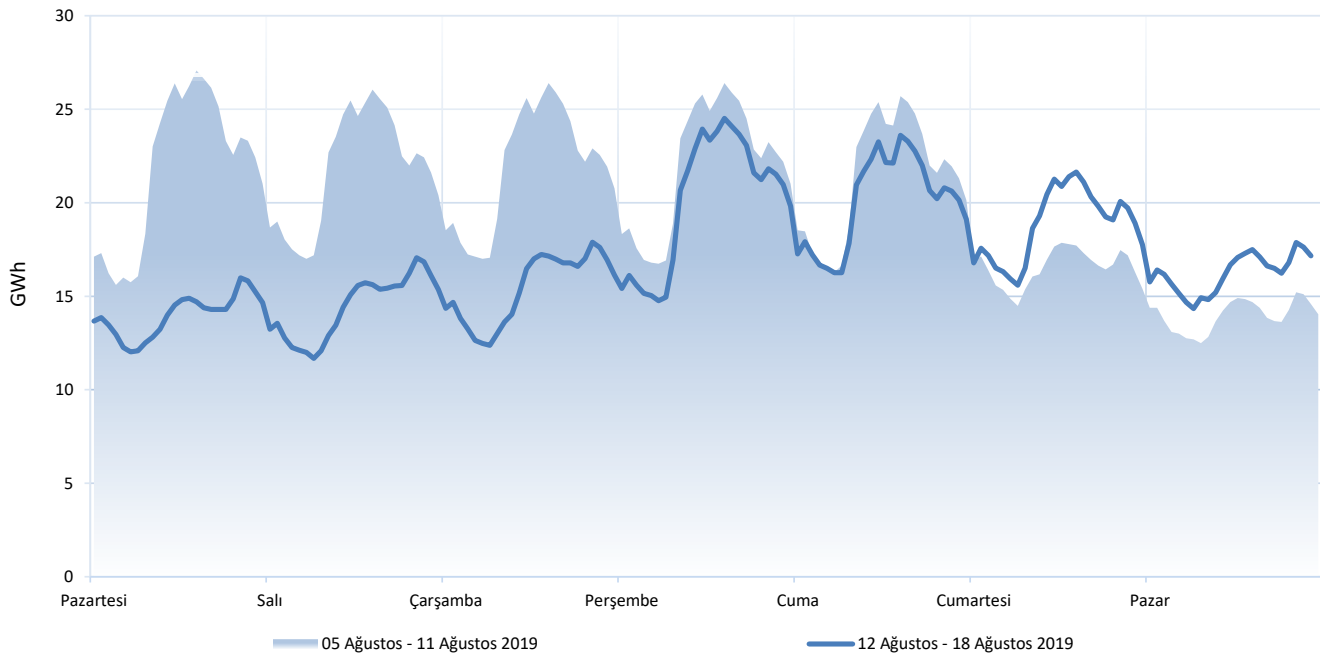
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



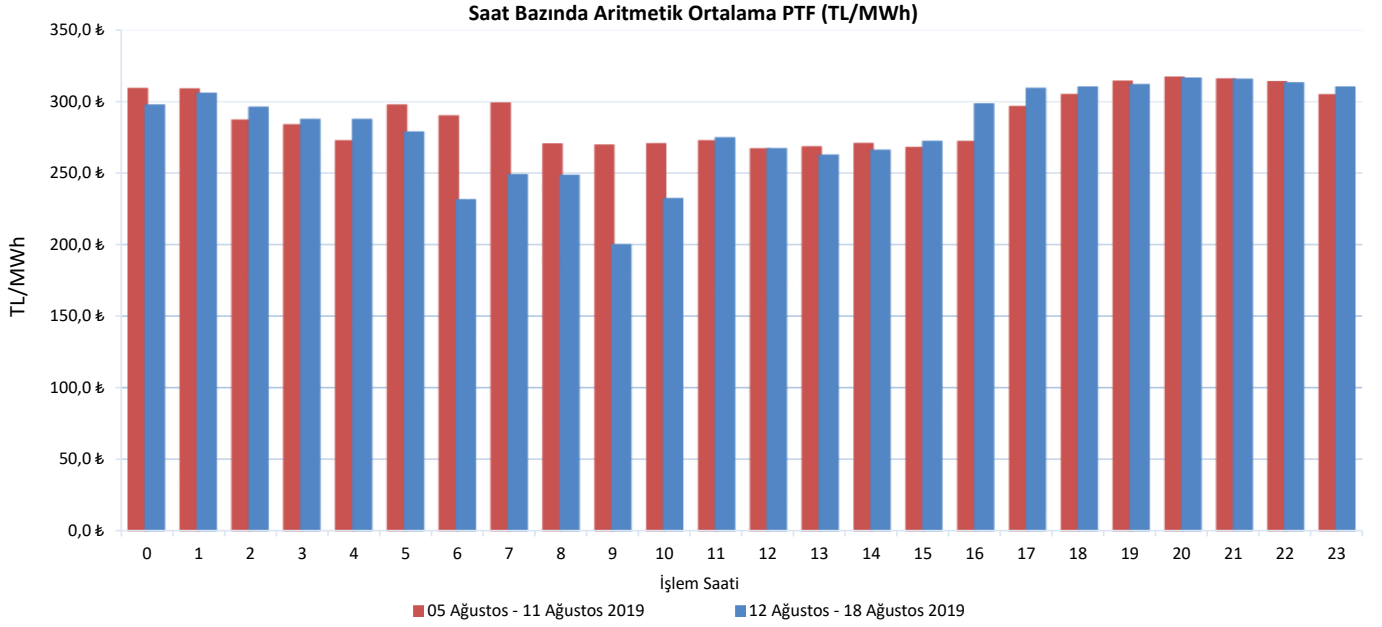
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 8,17 TL/MWh azalarak 281,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 121,55 TL/MWh artış ile 18.08.2019 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 255,27 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 313 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 297,49 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

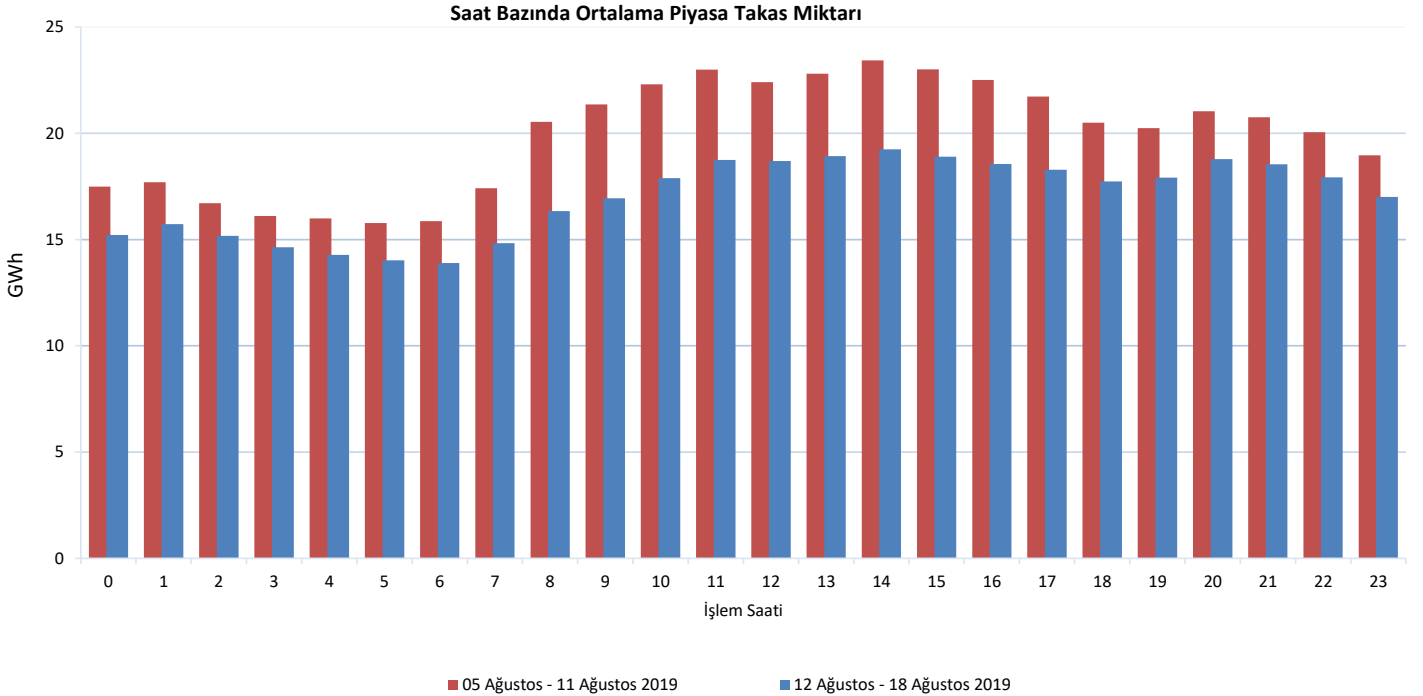
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



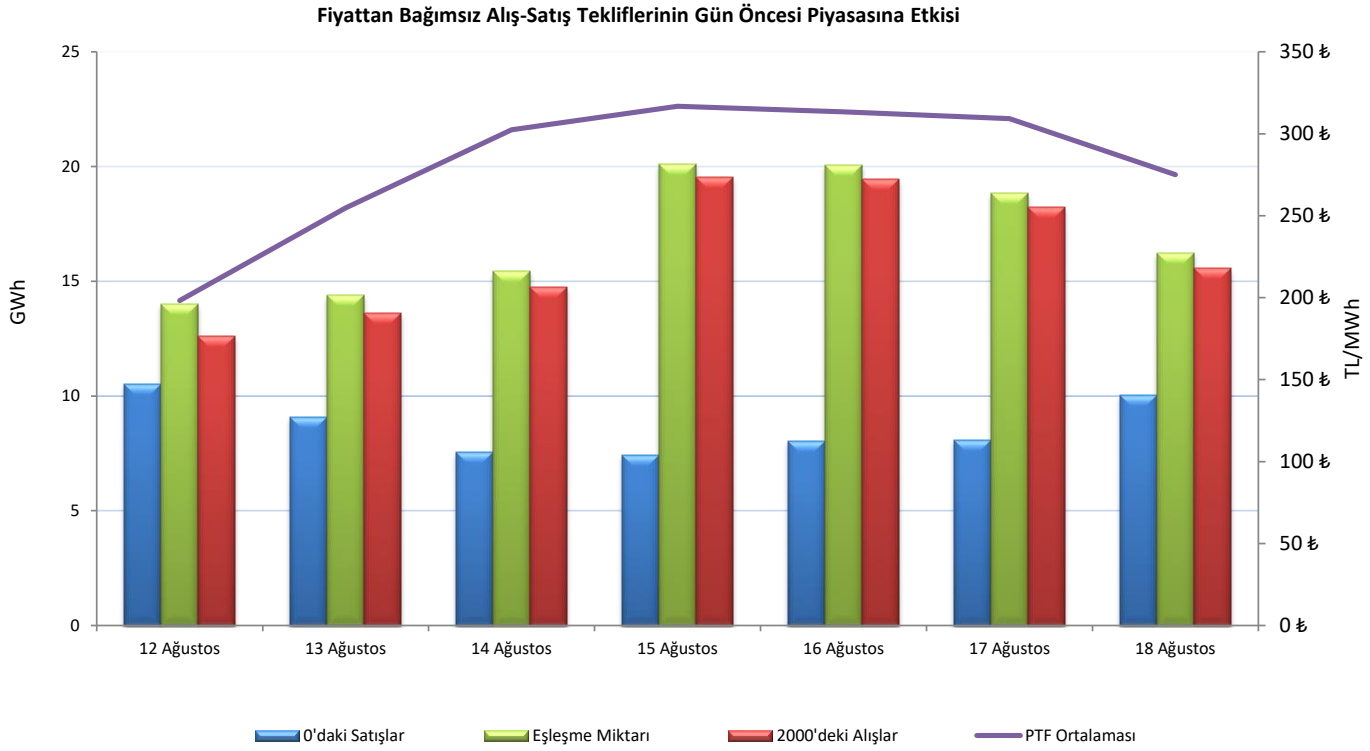
33. Hafta genelinde maksimum eşleşme 15 Ağustos Perşembe günü saat 14.00'de 24.513 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 13 Ağustos Salı günü saat 06.00'de 11.676 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artış saat 16.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 26,38 TL/MWh artarak 298,73 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 9.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 69,13 TL/MWh azalarak 200,72 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 4.423 MWh azalarak 17.884 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



33. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,7 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 16,3 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17 GWh seviyesindedir. Bu değerler 32. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 655,89 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 2.861 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 2.895 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

14 Ağustos 2019 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 47,65 TL/MWh artarak 302,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 1.511 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 1.132 MWh artması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

33. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %10,1 (376.491 MWh) azalarak 3.347.432 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %14,5 (222.971 MWh) azalarak 2.116.884 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %7 (110.190 MWh) azalarak 1.457.737 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %15 (480.695 MWh) azalarak 2.730.457 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,4 (181.150 MWh) azalarak 5.134.699 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %26,3 (263.867 MWh) azalarak 740.111 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %25,5 (10.253 MWh) azalarak 29.919 MWh seviyesine düşmüştür.

19.08.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 958'dir. Bu hafta günlük ortalama 740 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

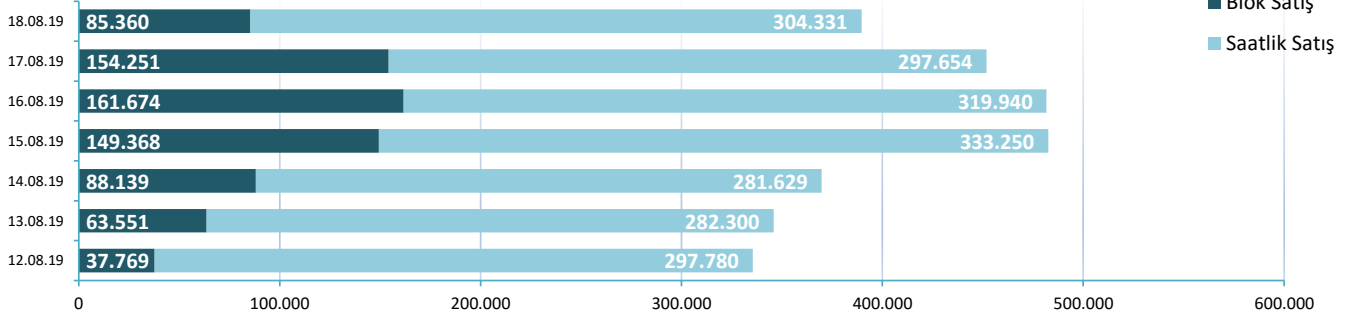
- Saatlik satış miktarı 302.412 MWh,
- Blok satış miktarı 105.730 MWh,
- Saatlik alış miktarı 403.930 MWh,
- Blok alış miktarı 4.274 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -190.697 TL olarak gerçekleşmiştir.

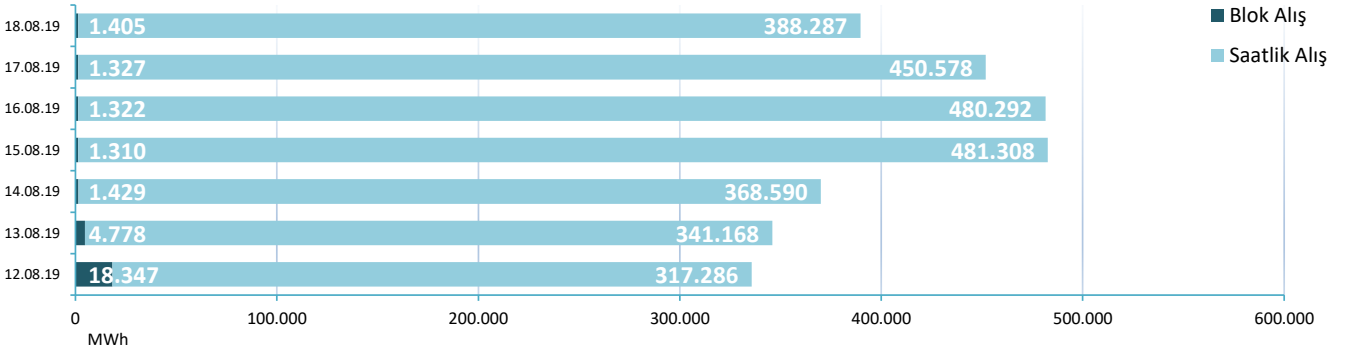
	12.8.19	13.8.19	14.8.19	15.8.19	16.8.19	17.8.19	18.8.19
ALİŞ							
SAATLİK	317.286	341.168	368.590	481.308	480.292	450.578	388.287
BLOK	18.347	4.778	1.429	1.310	1.322	1.327	1.405
SATIŞ							
SAATLİK	297.780	282.300	281.629	333.250	319.940	297.654	304.331
BLOK	37.769	63.551	88.139	149.368	161.674	154.251	85.360

* Değerleri MWh cinsindendir.

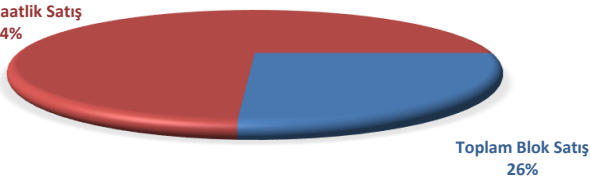
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



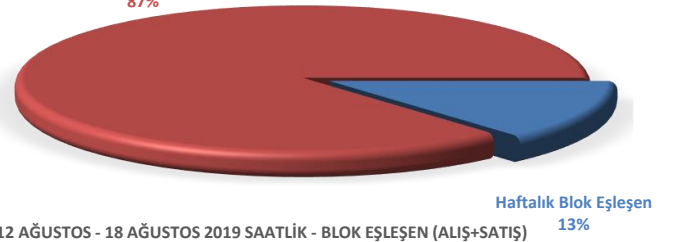
Toplam Saatlik Satış
74%



12 AĞUSTOS - 18 AĞUSTOS 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 74'ü saatlik, %26'sı blok tekliftir.

Haftalık Saatlik Eşleşen
87%

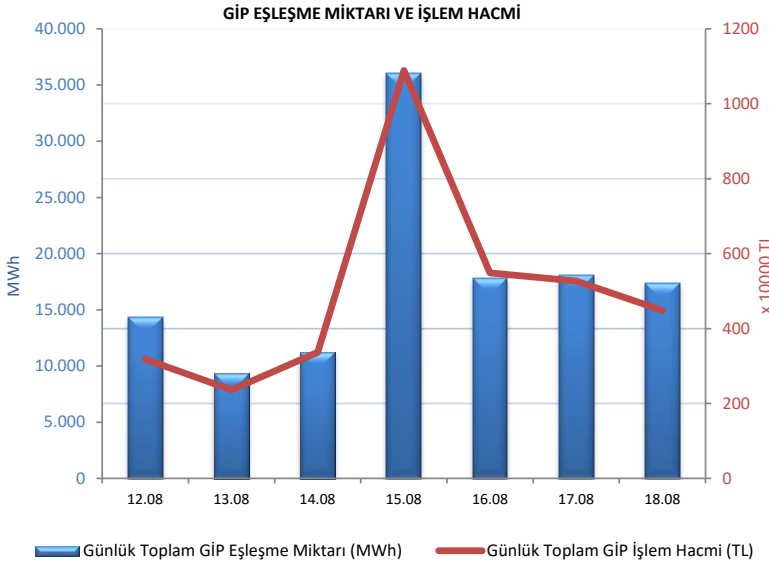
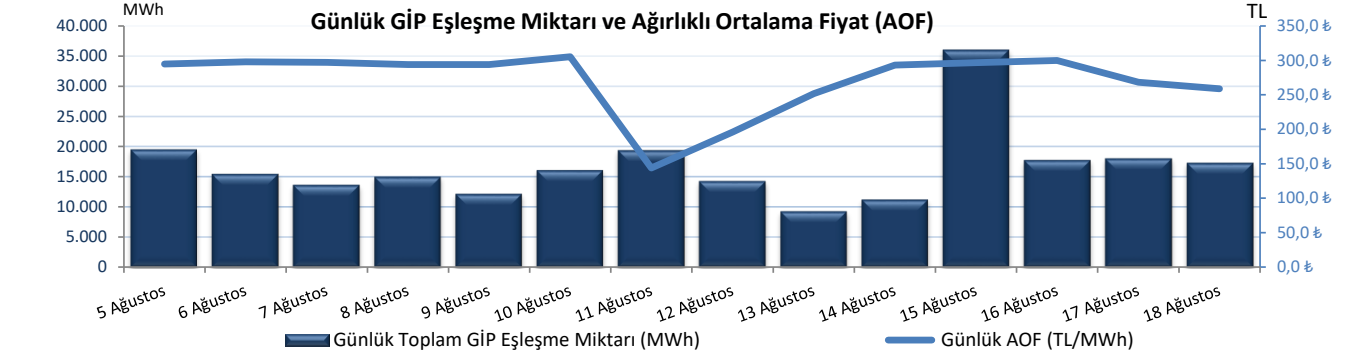


12 AĞUSTOS - 18 AĞUSTOS 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %87, blok alış ve satış toplamı ise %13 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 14 Ağustos 2019 Çarşamba günü saat 20.00'da 319,30 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 124.207 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 14 Ağustos 2019 Çarşamba günü saat 20.00'da 319,30 TL/MWh olarak , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Ağustos 2019 günü saat 18.00'da 3.131 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Ağustos 2019 Perşembe günü, minimum ticaret 13 Ağustos 2019 Salı günü olmuştur.

19.08.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 898 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 355 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
5.08.2019	290,47	19.561	5.681.878	334,68	70,12
6.08.2019	302,71	15.507	4.693.927	339,88	70,15
7.08.2019	301,20	13.704	4.127.555	395,99	70,14
8.08.2019	299,95	15.072	4.520.668	345,00	19,72
9.08.2019	296,40	12.209	3.618.624	345,00	19,82
10.08.2019	298,48	16.142	4.818.096	340,00	70,23
11.08.2019	128,86	19.409	2.501.015	350,00	0,99
12.08.2019	221,93	14.340	3.182.563	340,89	10,00
13.08.2019	253,82	9.306	2.362.032	334,80	50,00
14.08.2019	298,66	11.260	3.362.772	352,00	70,01
15.08.2019	301,83	36.073	10.887.712	349,90	70,33
16.08.2019	308,04	17.805	5.484.684	348,00	70,09
17.08.2019	291,77	18.062	5.270.003	325,00	0,00
18.08.2019	258,27	17.361	4.483.696	321,98	70,59

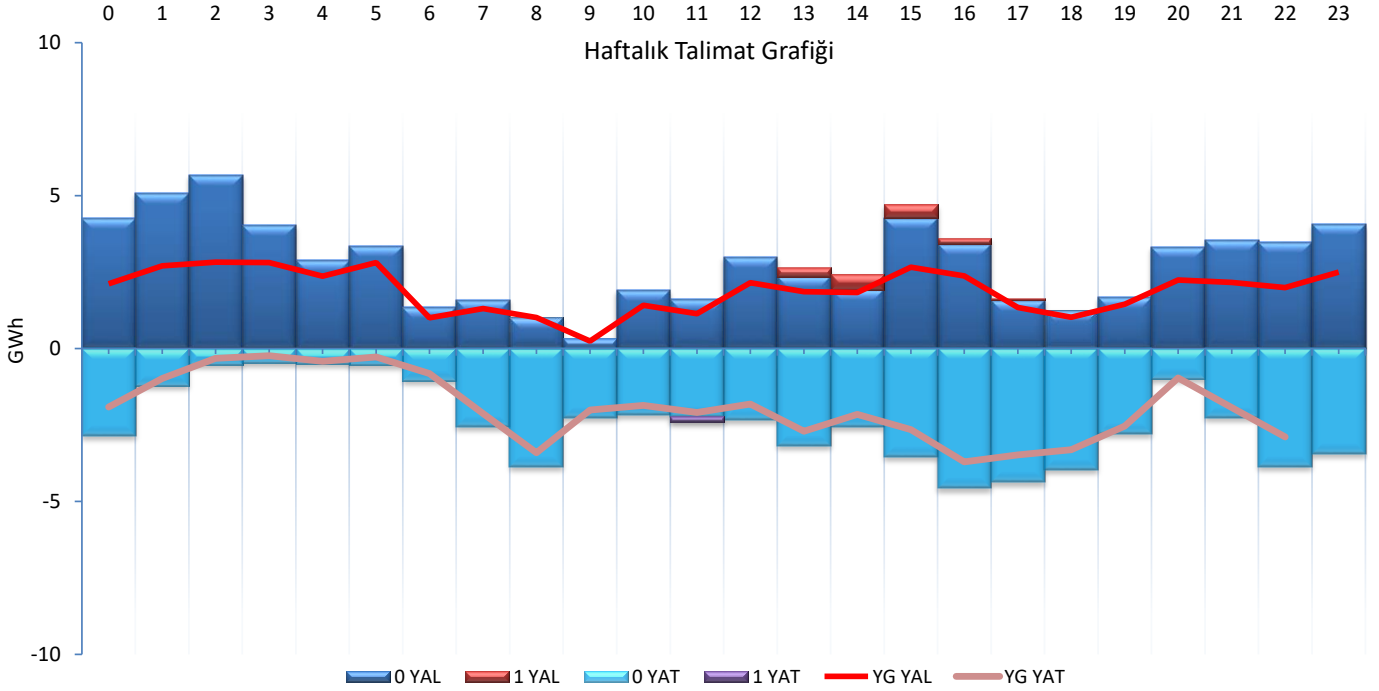
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %98,7'si 0 kodlu, %1,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 25.790 MWh azalarak 92.447 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %98,7'si 0 kodlu, %1,3'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 33. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 15.506 MWh azalarak 47.131 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 10.284 MWh azalarak 45.316 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Ağustos 2019 Çarşamba günü 17.544 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Ağustos 2019 Cumartesi günü 269 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 17 Ağustos 2019 Cumartesi günü 17.465 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 14 Ağustos 2019 Çarşamba günü 658 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
12.08.2019	18.273	0	18.273	869	0	869
13.08.2019	5.651	0	5.651	1.410	179	1.589
14.08.2019	24.819	1.496	26.315	795	0	795
15.08.2019	4.833	0	4.833	14.587	0	14.587
16.08.2019	10.945	0	10.945	4.332	0	4.332
17.08.2019	272	0	272	24.342	0	24.342
18.08.2019	2.236	0	2.236	11.765	0	11.765

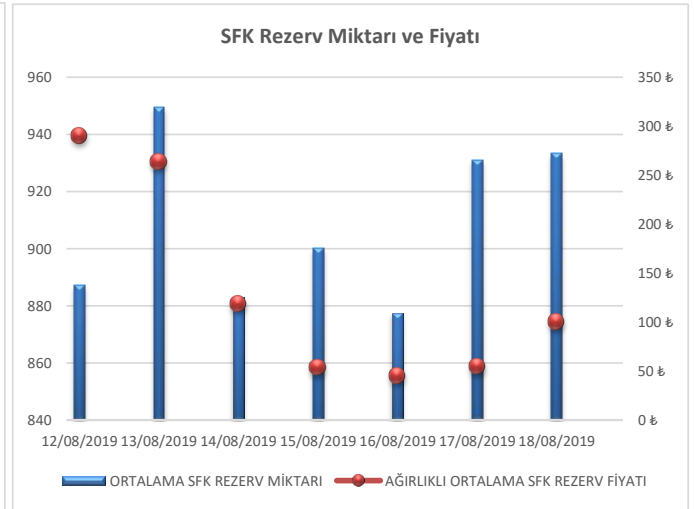
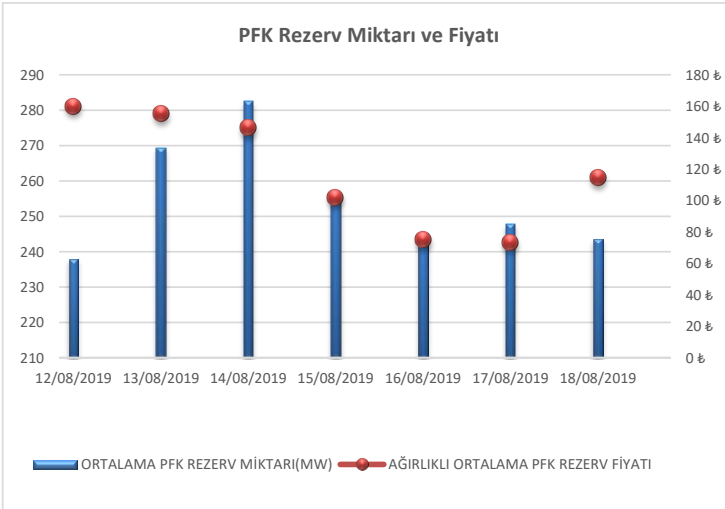
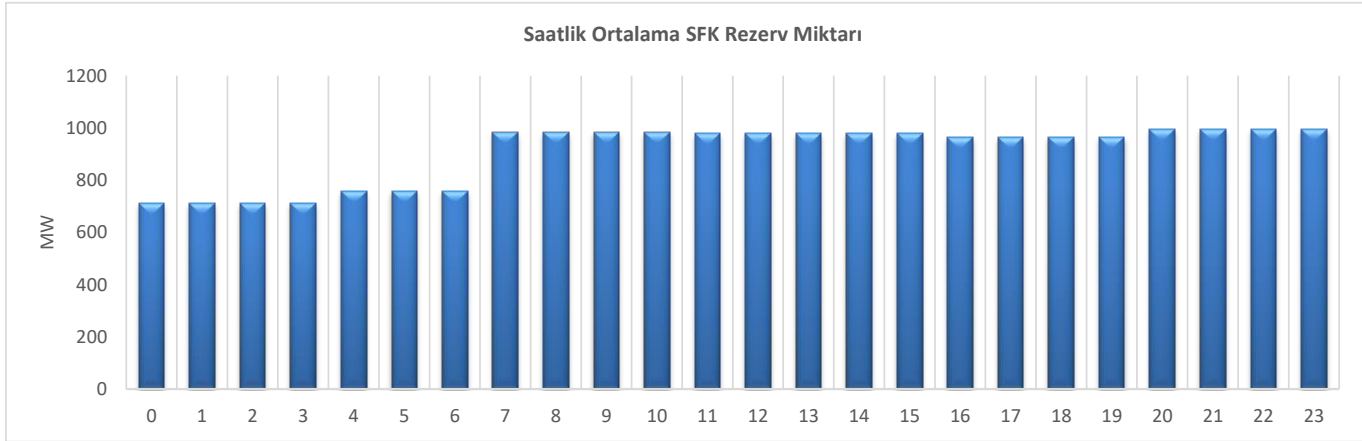
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

33. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.772 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 17,9 TL/MW artarak 118,87 TL/MW olmuştur.



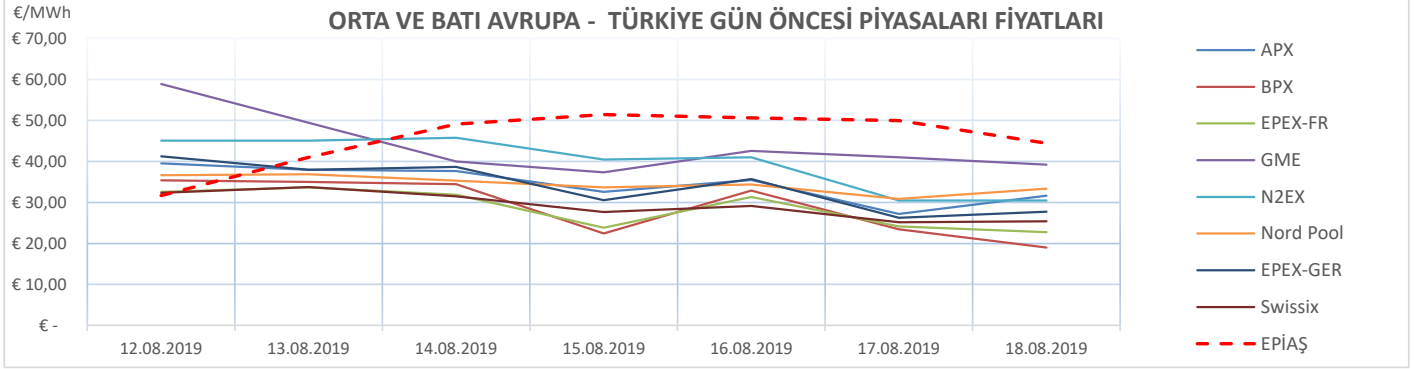
33. Haftada tedarik edilen toplam sekunder frekans kontrol rezervi 152.678 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 58,93 TL/MWh artarak 133,28 TL/MWh olmuştur.



	12/08/2019	13/08/2019	14/08/2019	15/08/2019	16/08/2019	17/08/2019	18/08/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	237,81	269,22	282,46	256,15	245,28	247,79	243,44
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	160,01	155,15	146,27	102,10	75,12	73,70	114,50
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	887,21	949,50	882,96	900,17	877,50	931,04	933,21
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MWh)	290,70	264,28	119,19	54,10	45,61	55,16	100,47

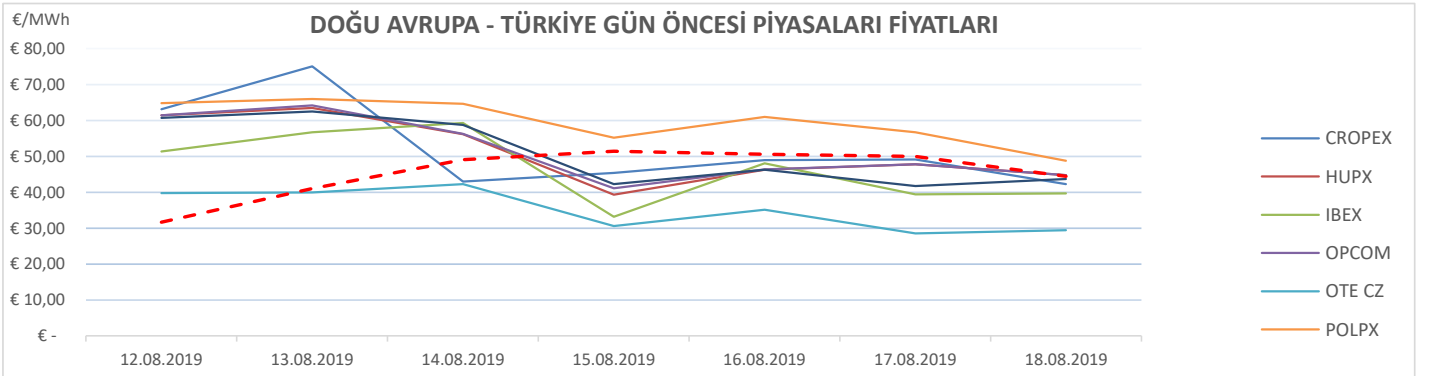


"33. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 34,2 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 49,69 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 45,45 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 13 Ağustos Salı günü 75,03 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 19,02 €/MWh olarak 18 Ağustos Pazar günü BPX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.

EPIAŞ

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.