

32. Haftada (5 Ağustos- 11 Ağustos),

*** Haftalık PTF ortalamasının 26,51 TL/MWh azalması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 309.686 MWh (saatlik ortalama 1.843 MWh) artması,**

*** İkili anlaşma miktarının 190.170 MWh (saatlik ortalama 1.132 MWh) azalması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 500.569 MWh (saatlik ortalama 2.979 MWh) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	05.08.2019 - 11.08.2019		% Değişim	29.07.2019 - 04.08.2019
Ortalama PTF	289,53	↓	-8,39%	316,05
Maksimum PTF	324,93	↓	-2,26%	332,44
Minimum PTF	0,99	↓	-99,62%	259,98
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	274,64	↓	-13,18%	316,33
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	309,79	↓	-3,60%	321,35
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	297,35	↓	-4,80%	312,34
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.114	↓	-4,41%	19.995
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.333	↑	18,30%	7.889
Maksimum Takas Miktarı	27.073	↑	3,59%	26.136
Minimum Takas Miktarı	12.493	↓	-12,15%	14.220
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.904	↓	-3,27%	20.576
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.166	↓	-5,16%	23.373
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.355	↓	-4,44%	25.487
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	31.642	↑	2,61%	30.838
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	111.603	↑	54,29%	72.331
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.416	↓	-8,57%	38.737

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

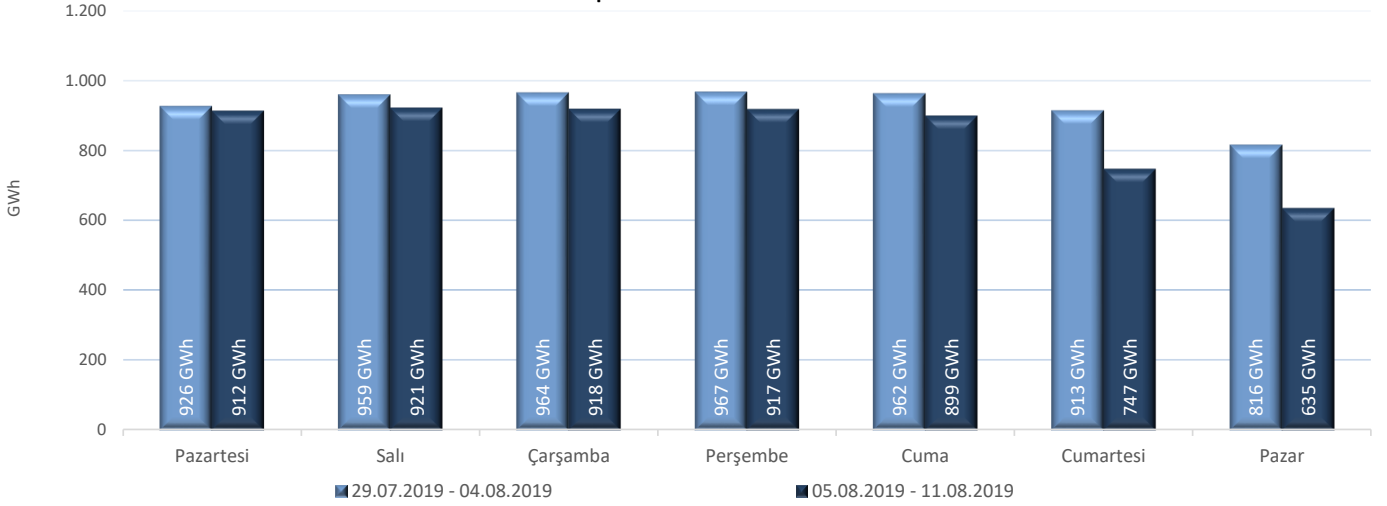
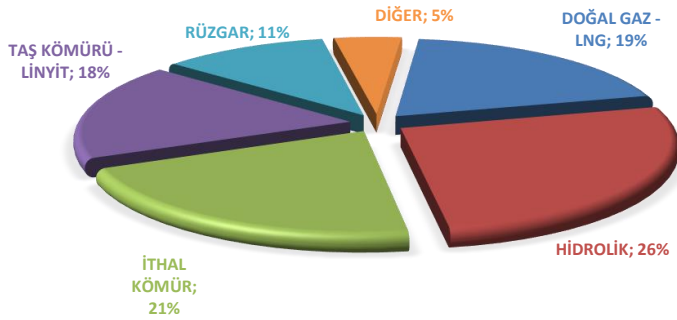
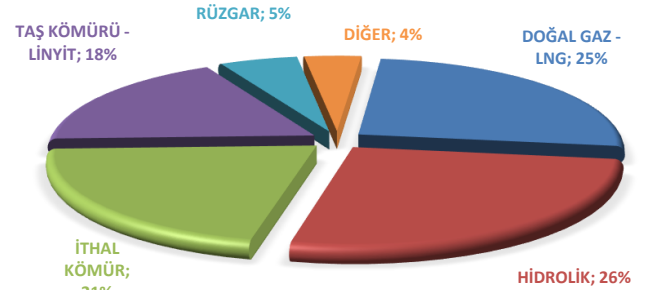
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



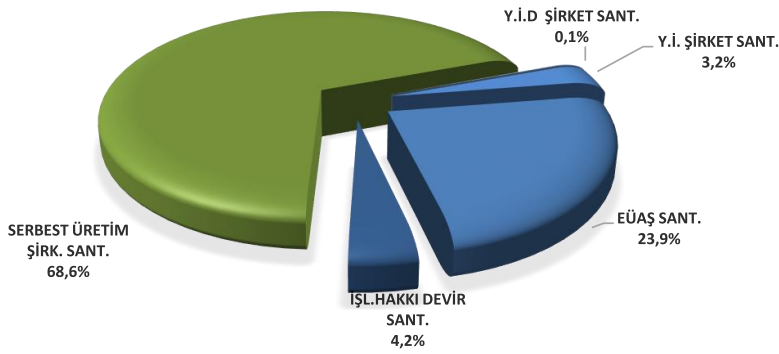
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 558.023 MWh azalarak 5.949.863 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 32. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 31. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.575.855 MWh (%26) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla ile İthal Kömür, 1.043.205 MWh (%18), 1.156.806 MWh (%19) ile Doğalgaz-LNG, 1.243.896 MWh (%21) ile Taş Kömürü-Linyit, 660.894 MWh (%11) ile Rüzgar ve 269.207 MWh (%5) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 135.159 MWh ile Jeotermal, 59.064 MWh ile Biogaz, 54.227 MWh ile Asfaltit Kömür, 9.924 MWh ile Atık Isı, 6.139 MWh ile Fuel Oil ve 4.694 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

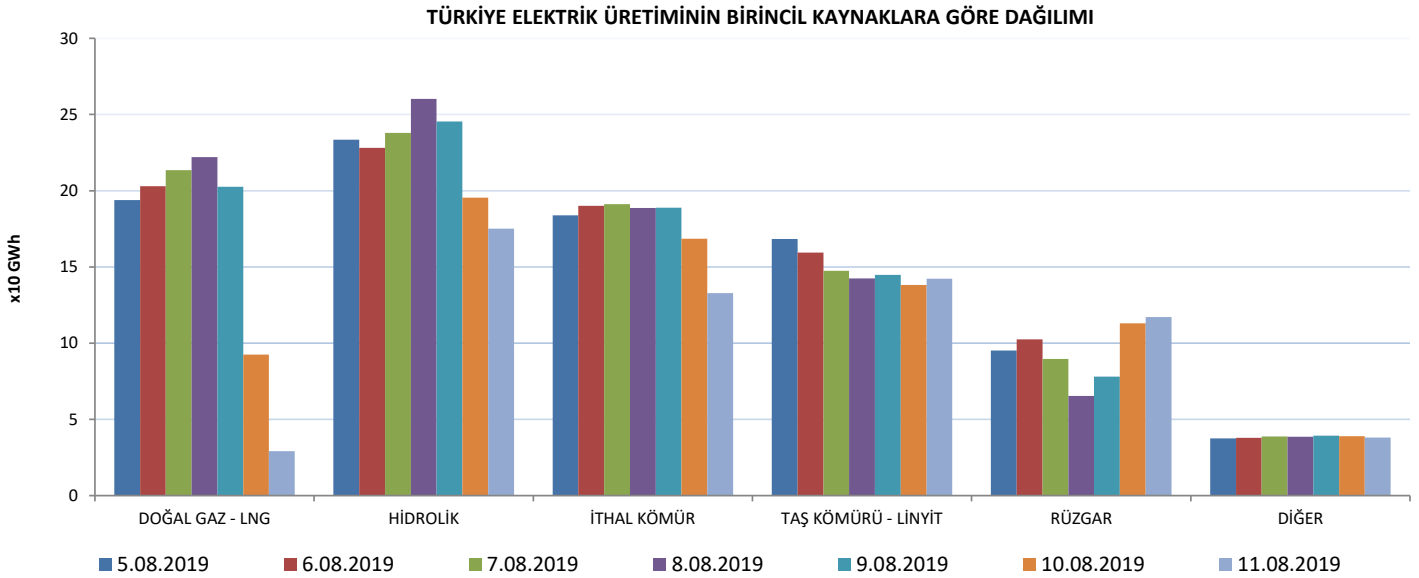
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.546 MWh artarak 51.857 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 7.495 MWh artarak 44.626 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 558.023 MWh azalarak 5.949.863 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.080.478 MWh (%68,6) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 7.927 MWh (%0,13), Y.İ Şirket santralleri 189.380 MWh (%3,18) ve İ.H.D Şirket santralleri 249.048 MWh (%4,19) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.423.030 MWh (%24) bandında olmuştur.

	5.08.2019	6.08.2019	7.08.2019	8.08.2019	9.08.2019	10.08.2019	11.08.2019
DOĞALGAZ - LNG	193.938	203.007	213.422	222.136	202.622	92.575	29.106
HİDROLİK	233.514	228.089	237.980	260.206	245.465	195.556	175.046
İTHAL KÖMÜR	183.804	190.211	191.133	188.619	188.842	168.537	132.750
RÜZGAR	95.173	102.495	89.622	65.428	78.004	113.020	117.153
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	168.424	159.454	147.465	142.490	144.861	138.142	142.369
DİĞER	37.556	37.952	38.777	38.580	39.307	38.918	38.117

* Değerler MWh cinsindendir.

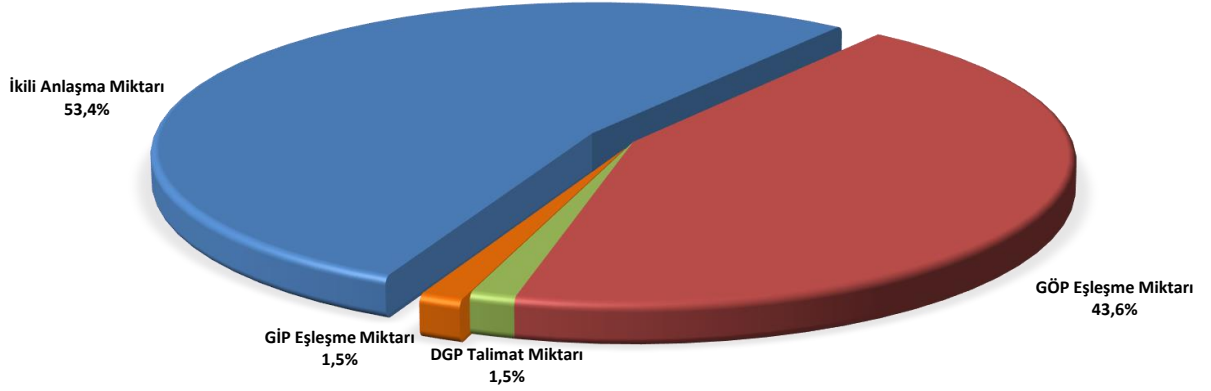


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 136.864 MWh azalarak 1.575.855 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 500.569 MWh azalarak 1.156.806 MWh seviyesine, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 122.207 MWh azalarak 1.043.205 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 117.536 MWh azalarak 1.243.896 MWh seviyesine düşerken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 309.686 MWh artarak 660.894 MWh seviyesine ve Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi de 9.169 MWh artarak 269.207 MWh seviyesine yükselmiştir.



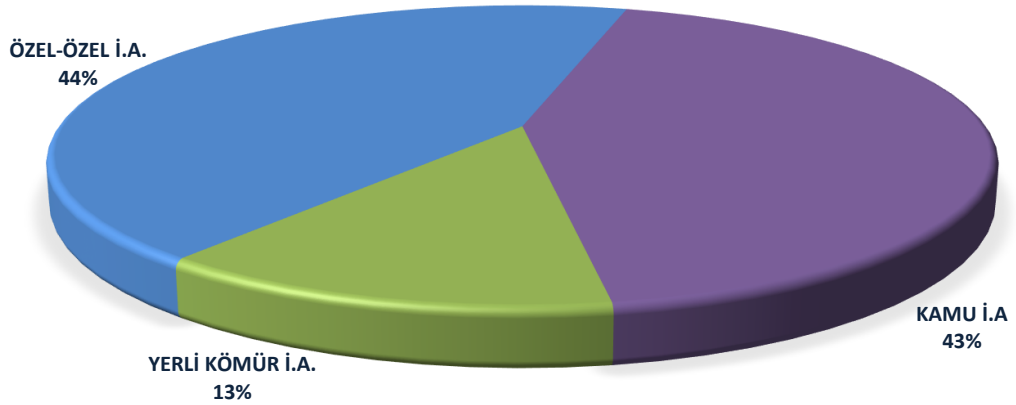
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.091.579 MWh (%54,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.343.883 MWh (%44,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 111.603 MWh (%0,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 118.236 MWh (%1,1) olmuştur."

05 AĞUSTOS - 11 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 4.091.579 MWh (%54,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.343.835 MWh (%44,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 111.603 MWh (%0,1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 118.236 MWh (%1,1) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, GİP eşleşme miktarı 39.271 MWh artarken, ikili anlaşma miktarı 190.169 MWh, GÖP eşleşme miktarı 112.920 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 29.245 MWh azalmıştır.



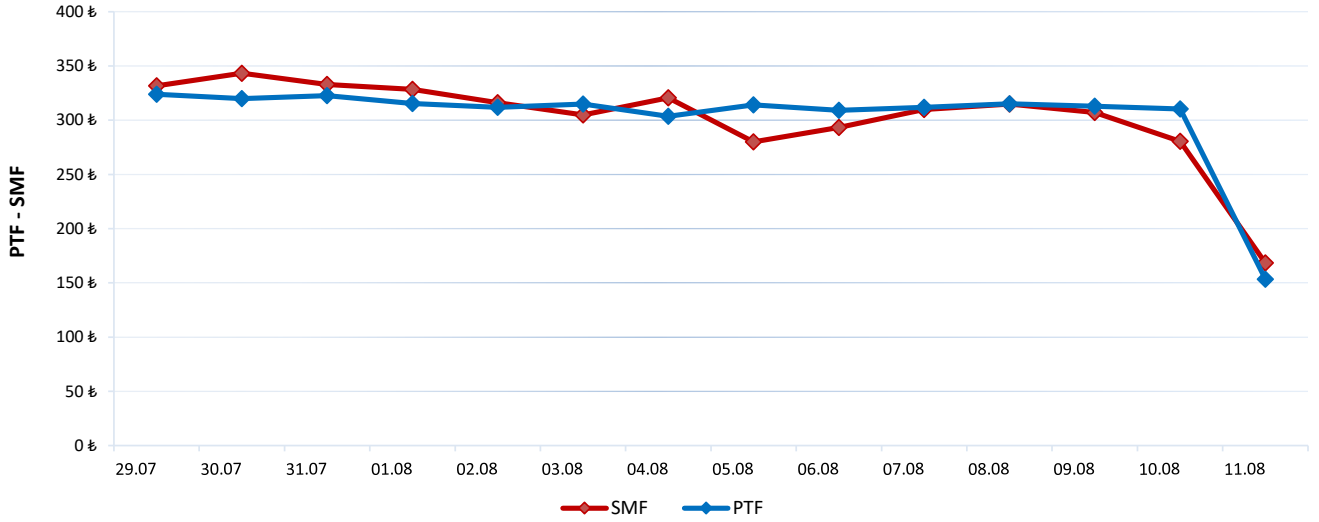
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	5.08.2019	6.08.2019	7.08.2019	8.08.2019	9.08.2019	10.08.2019	11.08.2019
İKİLİ ANLAŞMA	564.787	583.911	583.702	578.493	576.531	613.686	590.469
GÖP	524.412	522.438	525.126	526.885	513.340	396.595	335.039
GİP	19.561	15.507	13.704	15.072	12.209	16.142	19.409
DGP	19.645	11.690	13.996	18.435	12.621	17.193	24.658
TOPLAM	1.128.405	1.133.545	1.136.527	1.138.885	1.114.700	1.043.616	969.575

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

29 Temmuz - 11 Ağustos 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



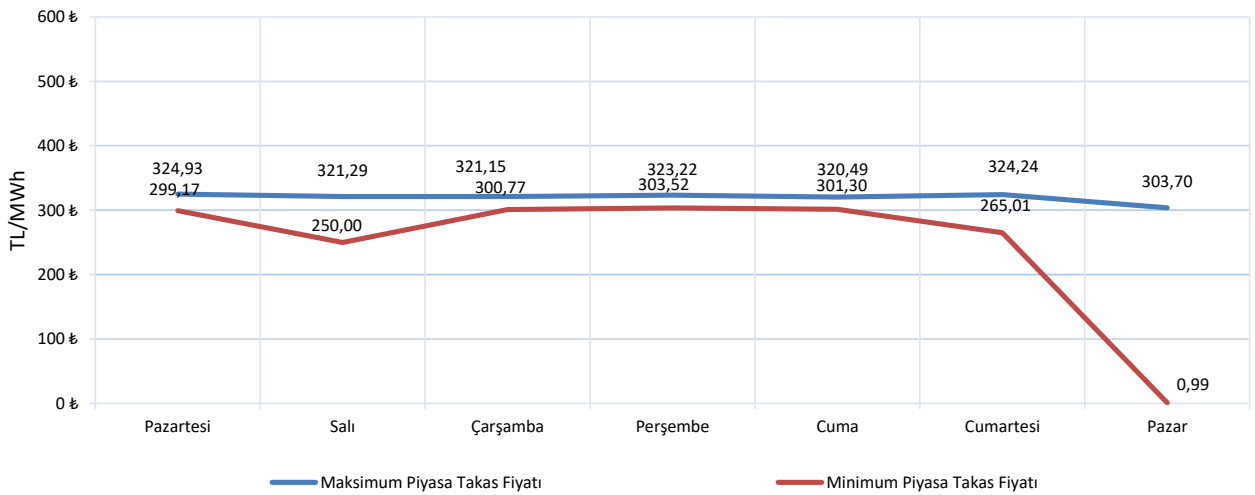
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 153,43 TL/MWh ile 11 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 315,06 TL/MWh ile 08 Ağustos Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 168,35 TL/MWh ile 11 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 314,83 TL/MWh ile 8 Ağustos Perşembe gününe aittir.

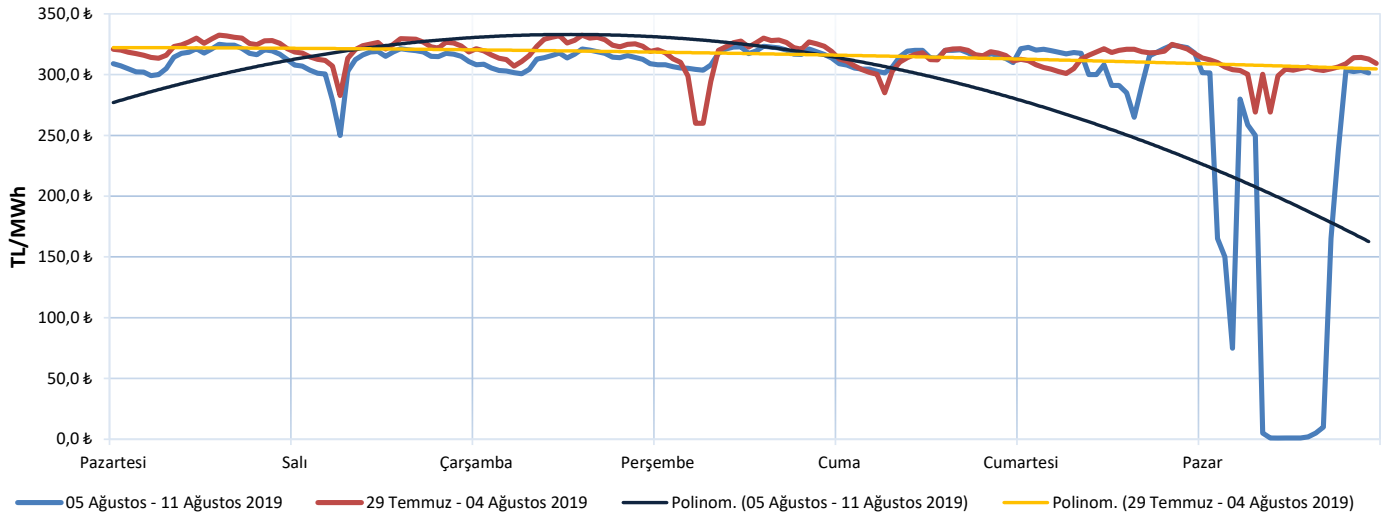
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 324,93 TL/MWh ile 5 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 125,41 TL/MWh ile 10 Ağustos Cumartesi günü 08.00'de gerçekleşmiştir.

05 Ağustos - 11 Ağustos 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



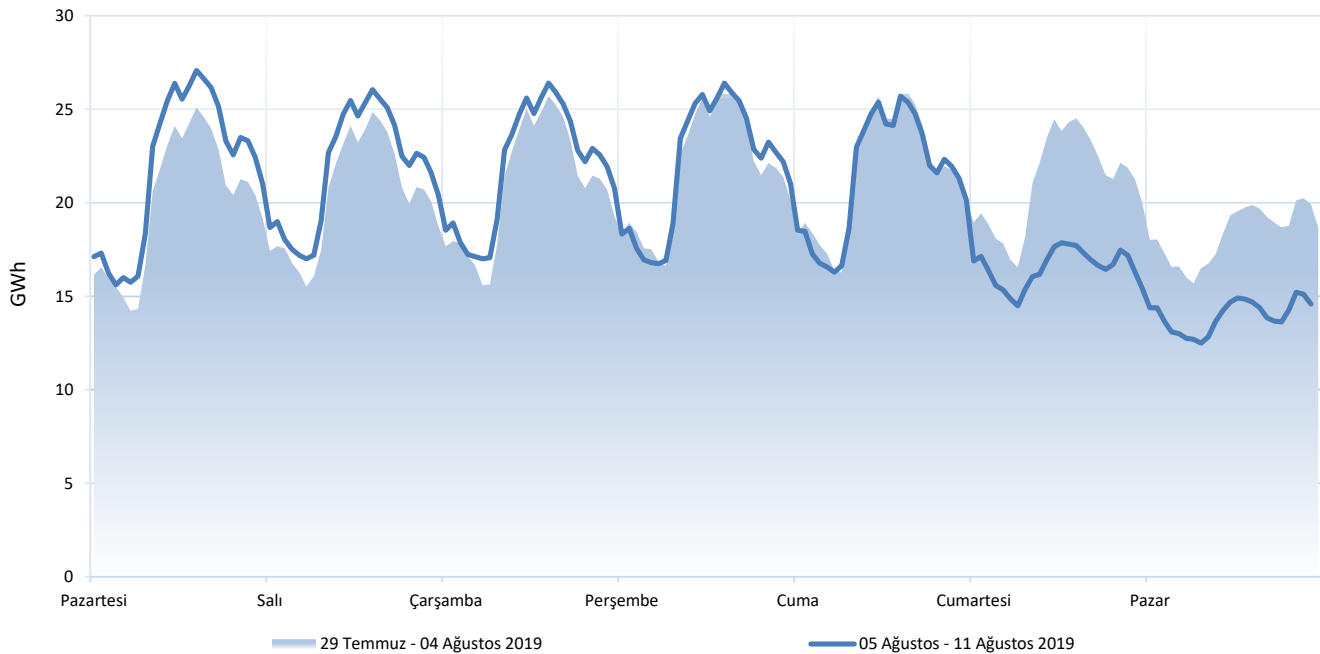
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



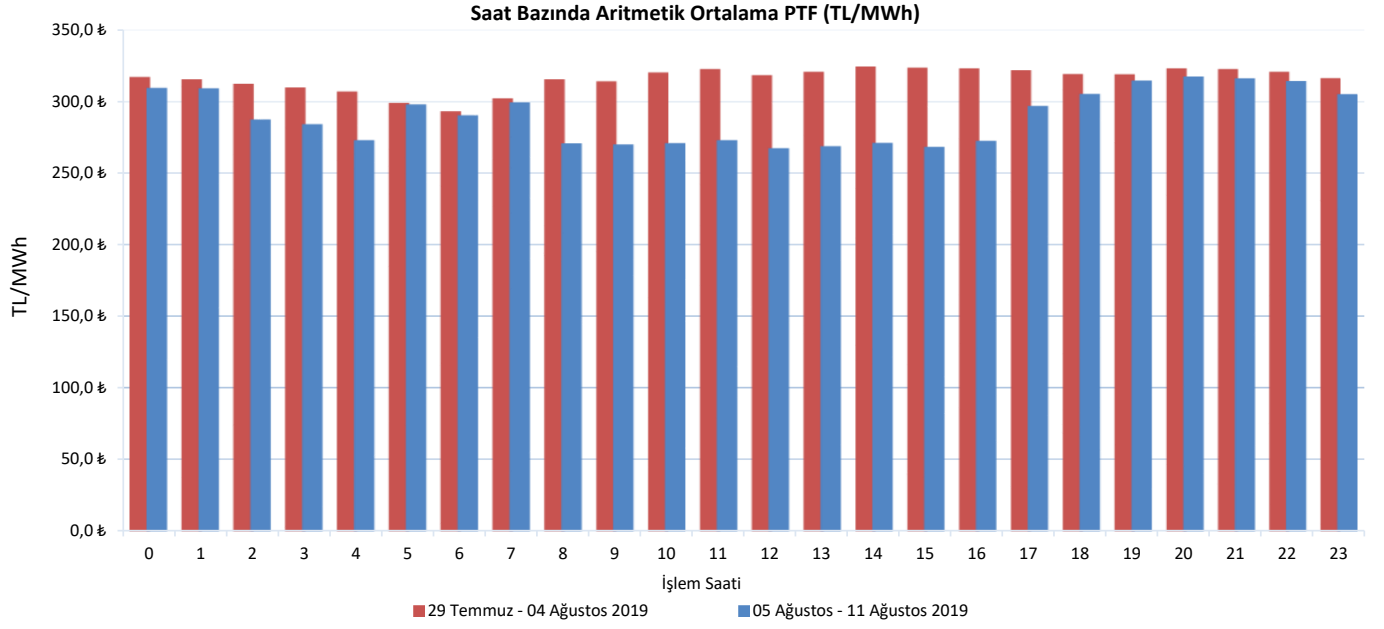
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 26,51 TL/MWh azalarak 289,53 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 150,08 TL/MWh azalış ile 11.08.2019 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 274,64 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 309,79 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 297,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

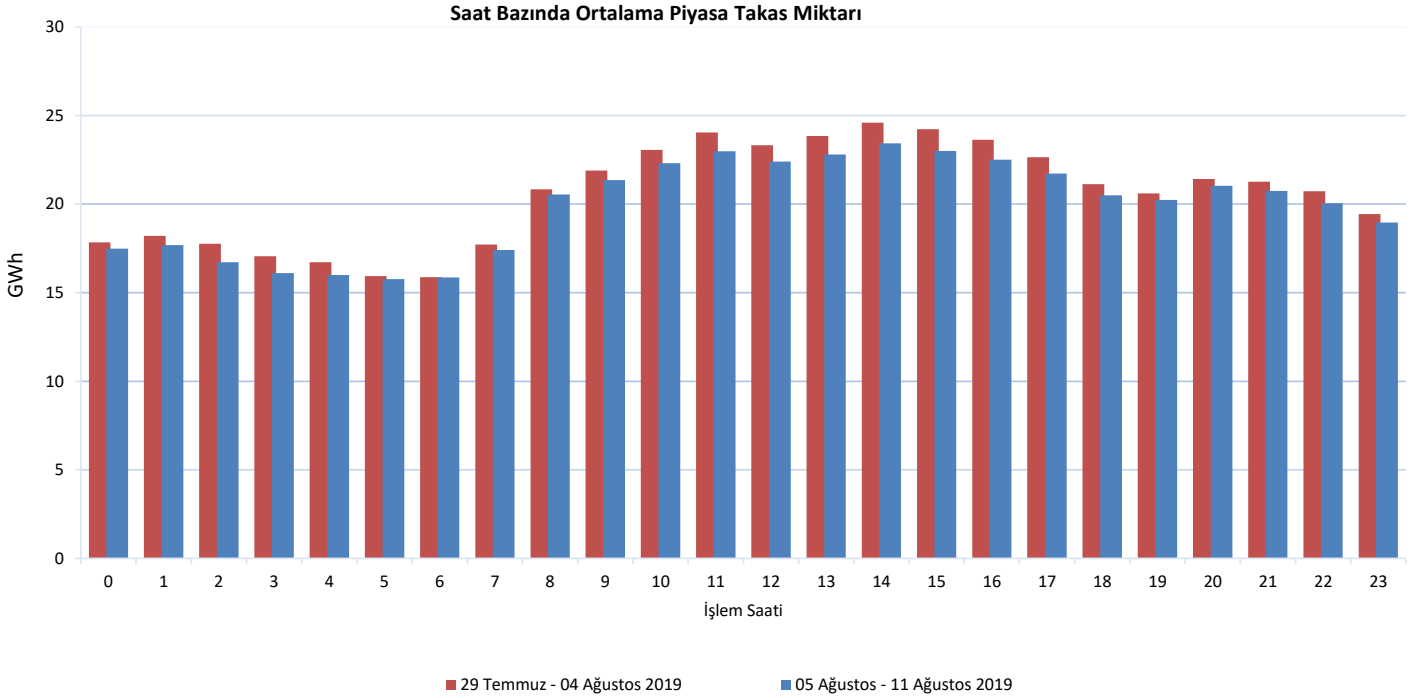
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



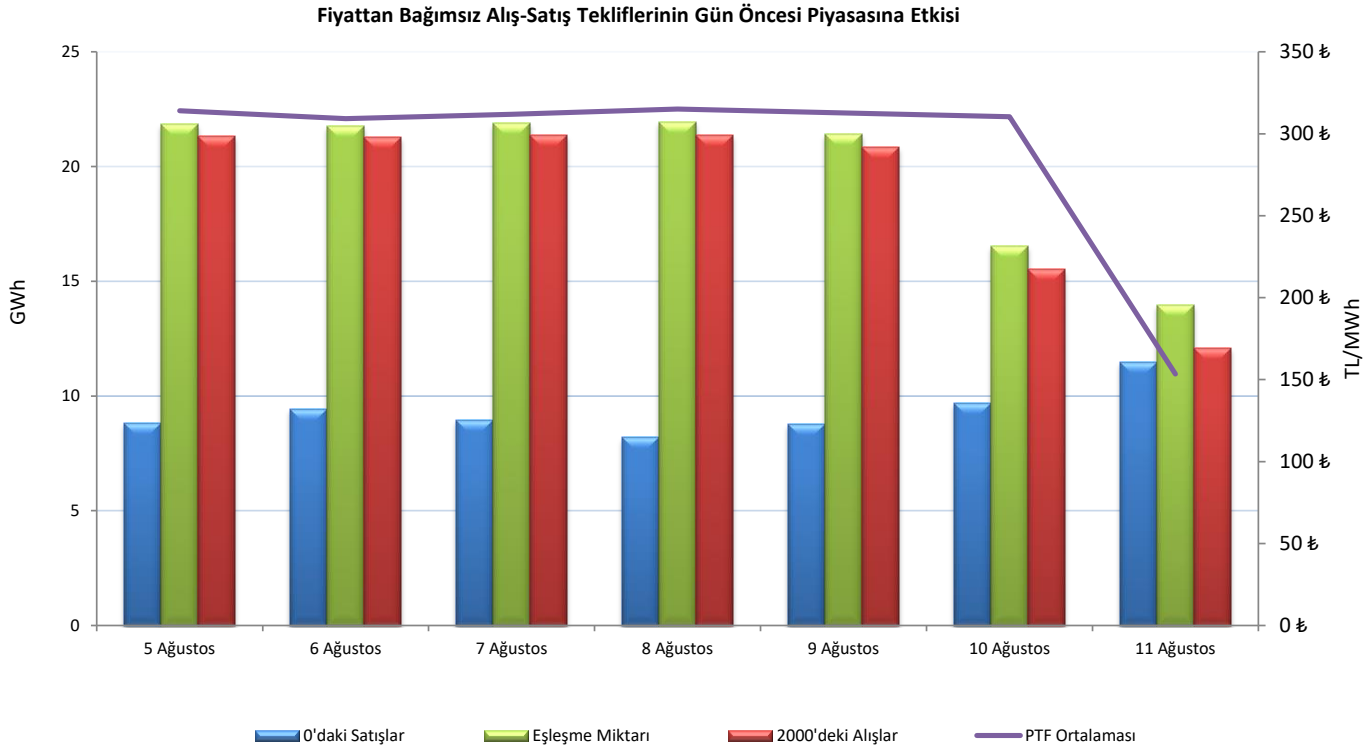
32. Hafta genelinde maksimum eşleşme 5 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'de 27.073 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 11 Ağustos Pazar günü saat 07.00'de 12.493 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında tüm saatlerde azalış göstermiştir. En az düşüş saat 05.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,32 TL/MWh azalarak 297,85 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 15.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 55,44 TL/MWh azalarak 268,20 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 15.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.221 MWh azalarak 23.007 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



32. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,11 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,90 GWh seviyesindedir. Bu değerler 31. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.443 MWh arttığı, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 881 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 672,15 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

11 Ağustos 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 156,96 TL/MWh azalarak 153,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alış miktarının 3.432 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

32. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,2 (202.741 MWh) azalarak 3.723.922 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %3 (112.924 MWh) azalarak 3.343.833 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %18,3 (242.562 MWh) artarak 1.567.927 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %4,4 (148.044 MWh) azalarak 3.211.152 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,6 (135.127 MWh) artarak 5.315.850 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %16,9 (204.755 MWh) azalarak 1.003.978 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %295,3 (30.011 MWh) artarak 40.172 MWh seviyesine çıkmıştır.

12.07.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 958'dir. Bu hafta günlük ortalama 744 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

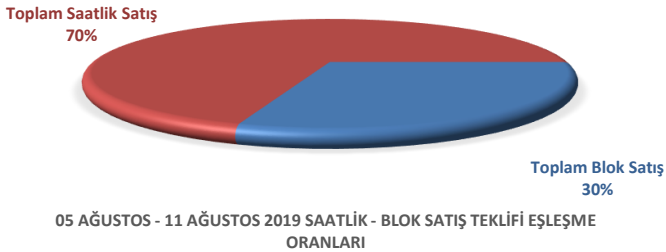
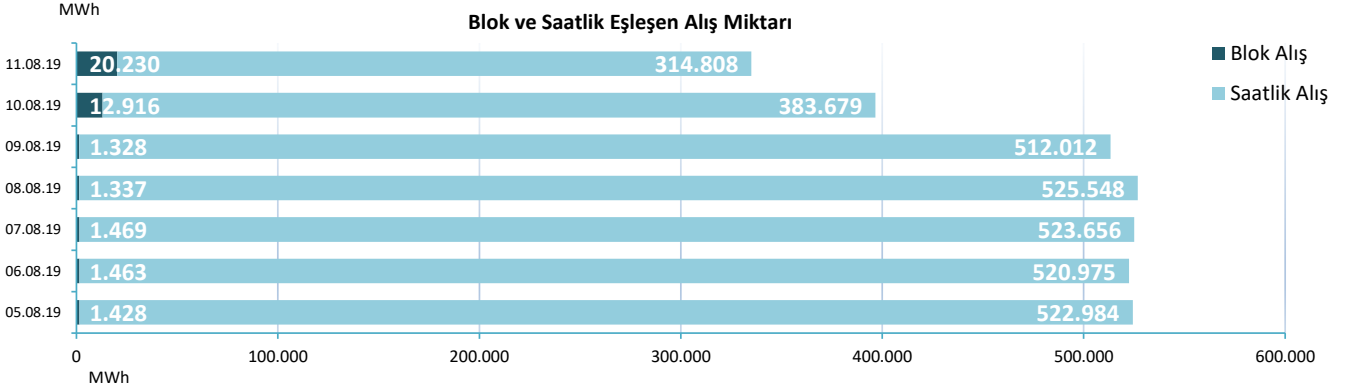
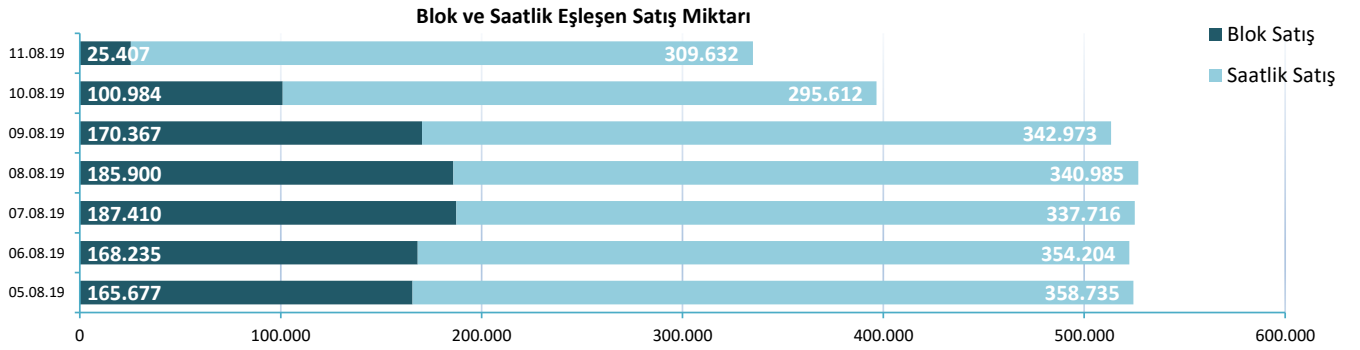
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 334.265 MWh,
- Blok satış miktarı 143.425 MWh,
- Saatlik alış miktarı 471.952 MWh,
- Blok alış miktarı 5.739 MWh olmuştur.

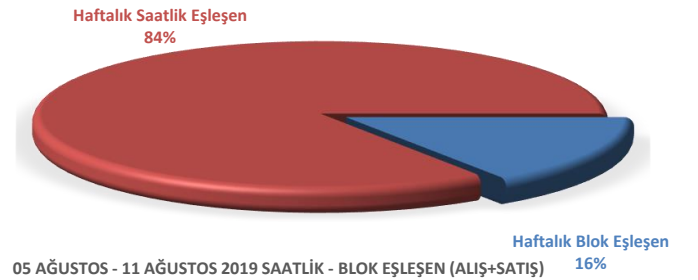
Haftalık toplam fark fonu -173.570,02 TL olarak gerçekleşmiştir.

	5.8.19	6.8.19	7.8.19	8.8.19	9.8.19	10.8.19	11.8.19
ALİŞ							
SAATLİK	522.984	520.975	523.656	525.548	512.012	383.679	314.808
BLOK	1.428	1.463	1.469	1.337	1.328	12.916	20.230
SATIŞ							
SAATLİK	358.735	354.204	337.716	340.985	342.973	295.612	309.632
BLOK	165.677	168.235	187.410	185.900	170.367	100.984	25.407

* Değerleri MWh cinsindendir.



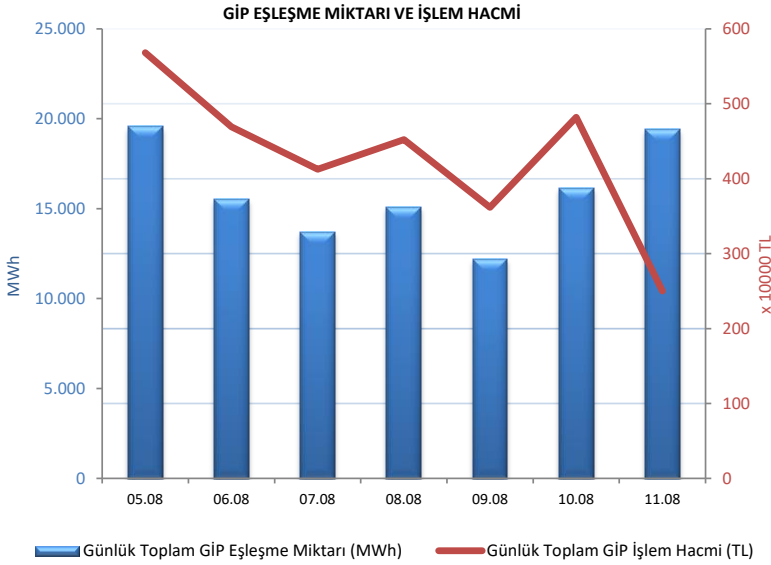
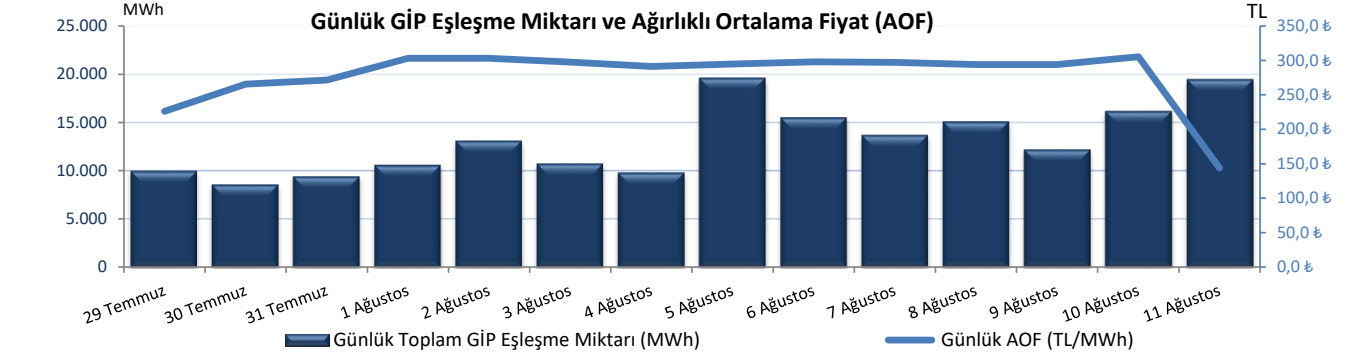
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 84'ü saatlik, %16'sı blok tekliftir.



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %70, blok alış ve satış toplamı ise %30 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Ağustos 2019 Perşembe günü saat 16.00'de 315,56 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 111.603 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 8 Ağustos 2019 Perşembe günü saat 16.00'de 315,56 TL/MWh olarak , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 5 Ağustos 2019 Pazartesi günü saat 17.00'da 1.756,9 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 9 Ağustos 2019 Cuma günü, minimum ticaret 7 Ağustos 2019 Çarşamba günü olmuştur.

12.08.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 898 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 380 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
29.07.2019	305,64	9.996	3.055.211	400,00	17,83
30.07.2019	309,43	8.598	2.660.373	360,53	12,84
31.07.2019	309,07	9.433	2.915.422	380,99	18,96
1.08.2019	308,15	10.630	3.275.792	349,20	70,17
2.08.2019	304,35	13.097	3.985.944	385,37	70,17
3.08.2019	300,08	10.756	3.227.683	399,97	70,61
4.08.2019	291,85	9.822	2.866.452	350,00	70,18
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

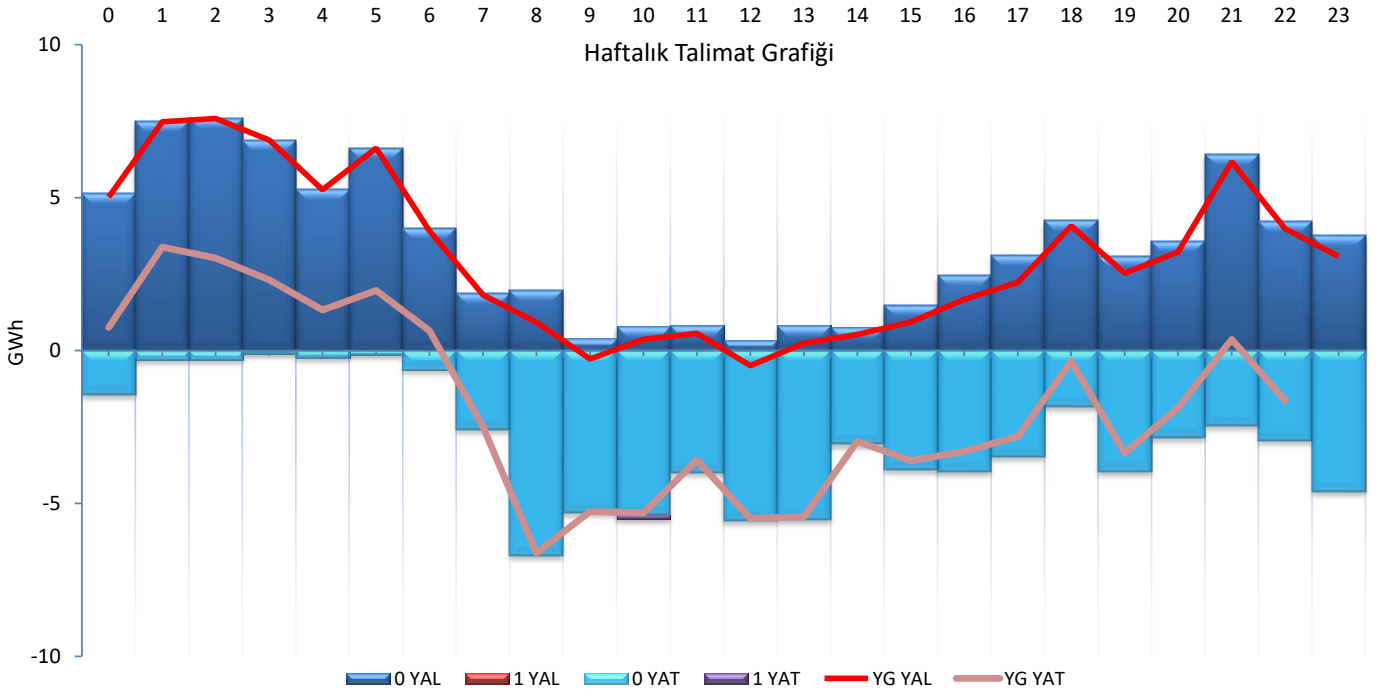
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 29.245 MWh azalarak 118.236 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99,9'u 0 kodlu, %0,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 32. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 45.033 MWh artarak 62.236 MWh seviyesine yükselirken yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 88.116 MWh azalarak 20.394 MWh seviyesine düşmüştür. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 11 Ağustos 2019 Pazar günü 20.394 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Ağustos 2019 Salı günü 7.422 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 5 Ağustos 2019 Pazartesi günü 16.101 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 8 Ağustos 2019 Perşembe günü 5.021 MWh olarak gerçekleşmiştir.

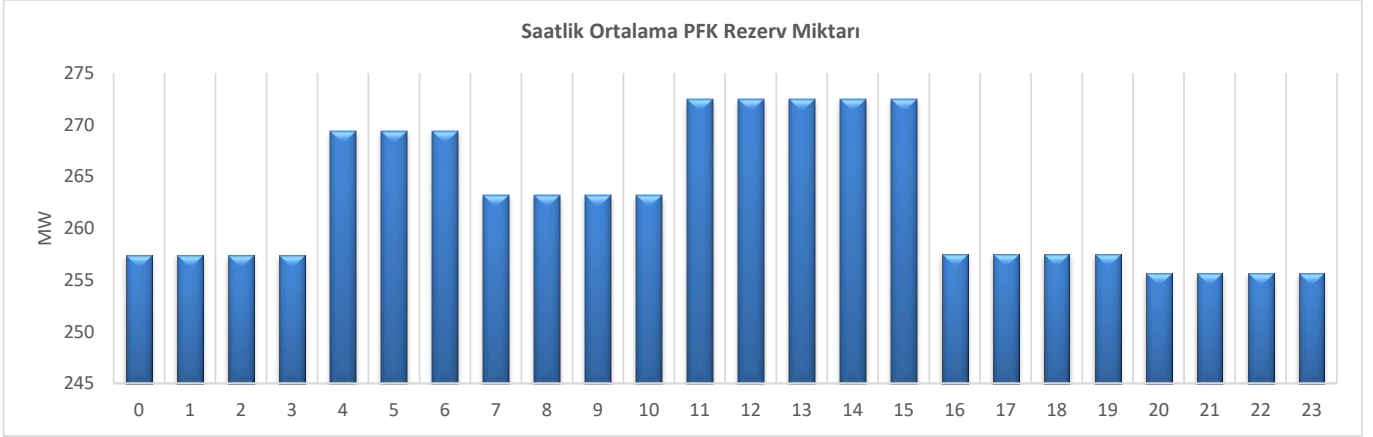


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
05.08.2019	5.917	0	5.917	19.095	0	19.095
06.08.2019	4.412	0	4.412	9.299	0	9.299
07.08.2019	11.628	0	11.628	5.701	0	5.701
08.08.2019	19.245	0	19.245	5.383	0	5.383
09.08.2019	9.906	0	9.906	6.373	122	6.495
10.08.2019	12.320	0	12.320	13.463	0	13.463
11.08.2019	19.694	0	19.694	12.013	0	12.013

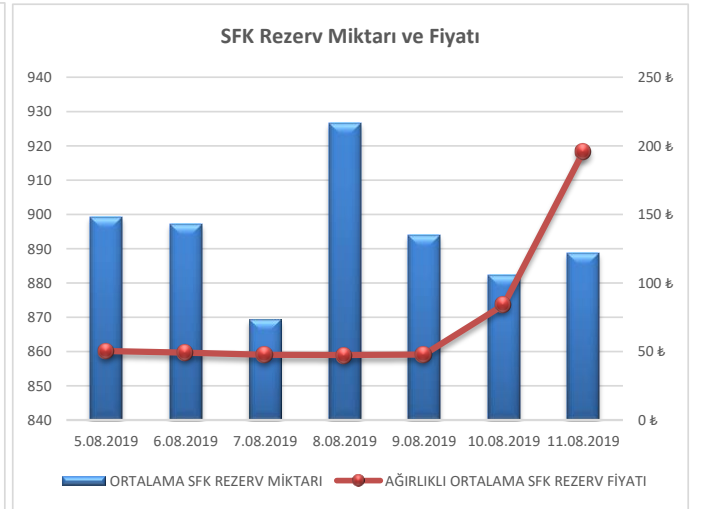
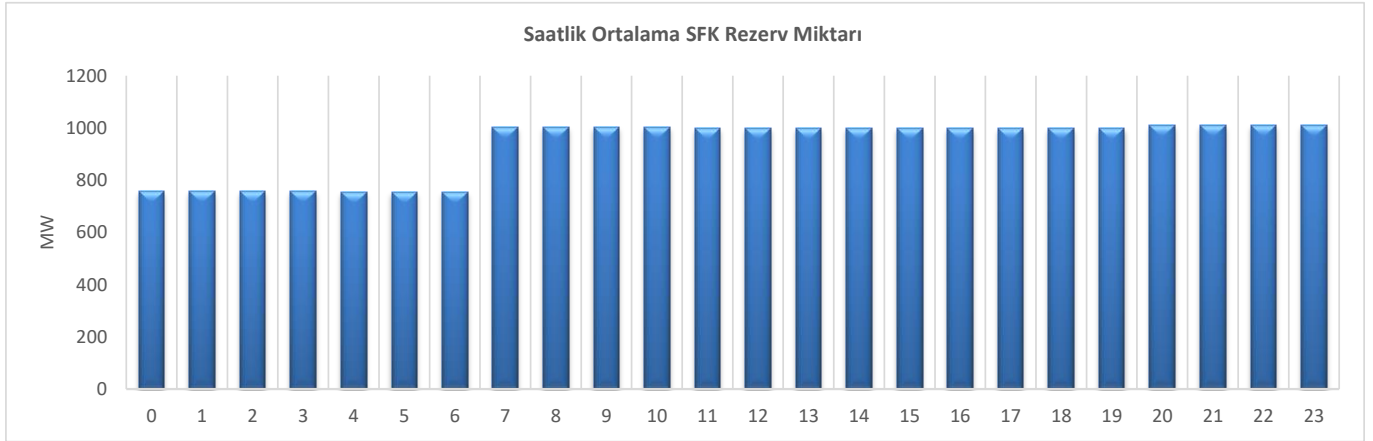
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

32. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 43.862 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 8,26 TL/MW artarak 100,88 TL/MW olmuştur.



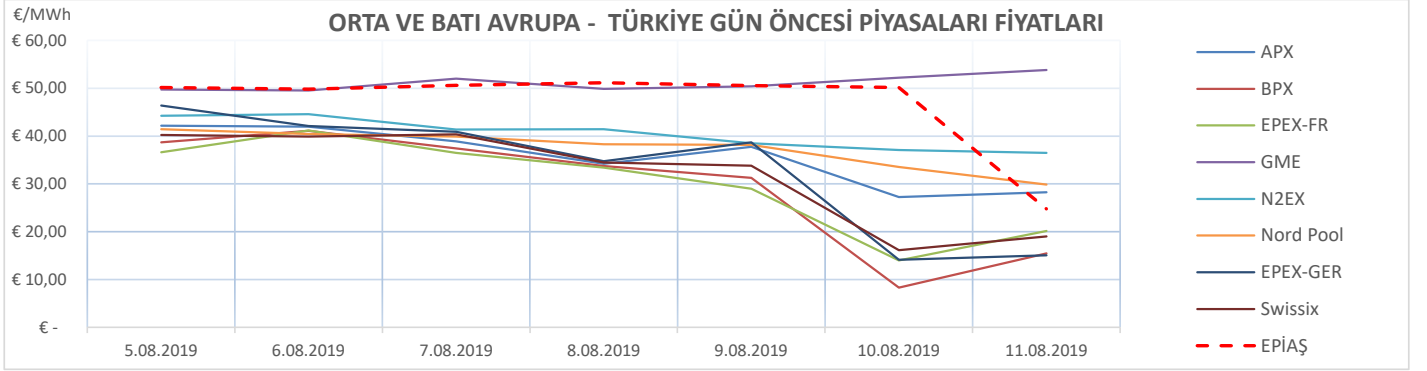
32. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 150.169 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 14,45 TL/MW azalarak 74,35 TL/MW olmuştur.



	5.08.2019	6.8.19	7.8.19	8.8.19	9.8.19	10.8.19	11.8.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	267,16	264,21	251,79	276,08	247,79	271,38	249,21
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	86,91	90,37	88,81	78,05	61,32	136,71	164,86
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	899,33	897,08	869,29	926,67	893,79	882,21	888,67
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	50,28	49,06	47,52	47,43	47,79	84,15	195,55

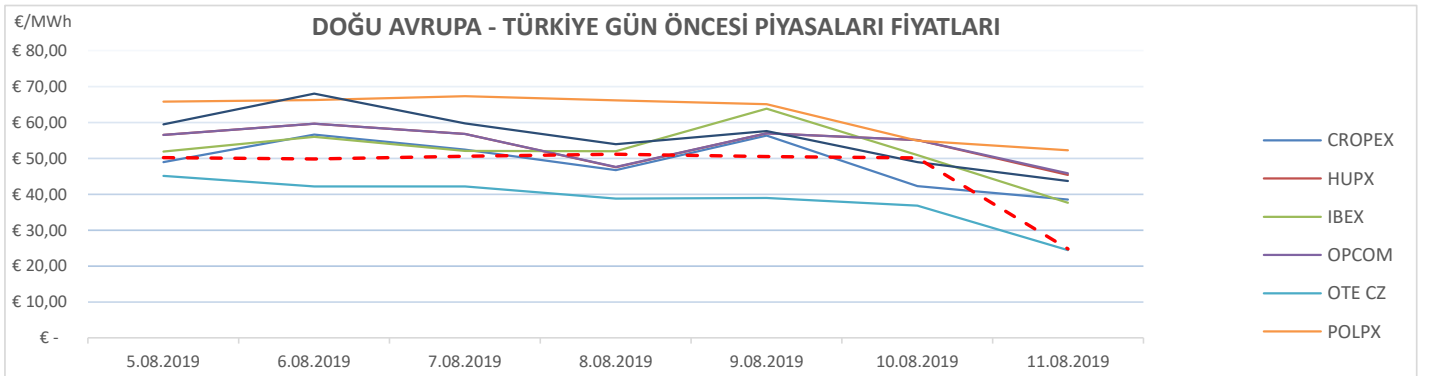


"32. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,18 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 52,25 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 46,74 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 6 Ağustos Salı günü 68,04 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından SEEPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 8,32 €/MWh olarak 10 Ağustos Cumartesi günü BPX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.