

34. Haftada (19 Ağustos - 25 Ağustos),

- * Haftalık PTF ortalamasının 27,55 TL/MWh artması,
- * Haftalık blok satış miktarının 382.554 MWh (saatlik ortalama 2.277 MWh) artması,
- * İkili anlaşma miktarının 279.950 MWh (saatlik ortalama 1.666 MWh) artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 481.219 MWh (saatlik ortalama 2.864 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	19.08.2019 - 25.08.2019		% Değişim	12.08.2019 - 18.08.2019
Ortalama PTF	308,92	↑	9,79%	281,37
Maksimum PTF	317,92	↓	-1,99%	324,39
Minimum PTF	250,01	↑	2400,10%	10,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	308,54	↑	20,87%	255,27
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	313,43	↑	0,14%	313,00
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	306,61	↑	3,07%	297,49
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.672	↑	14,89%	16.253
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.269	↓	-4,70%	8.677
Maksimum Takas Miktarı	24.236	↓	-1,13%	24.513
Minimum Takas Miktarı	13.801	↑	18,20%	11.676
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.315	↑	13,56%	17.009
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.289	↑	11,86%	19.925
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.637	↑	6,67%	24.970
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.302	↓	-0,85%	30.564
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	100.062	↓	-19,44%	124.207
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.408	↑	15,21%	31.601

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

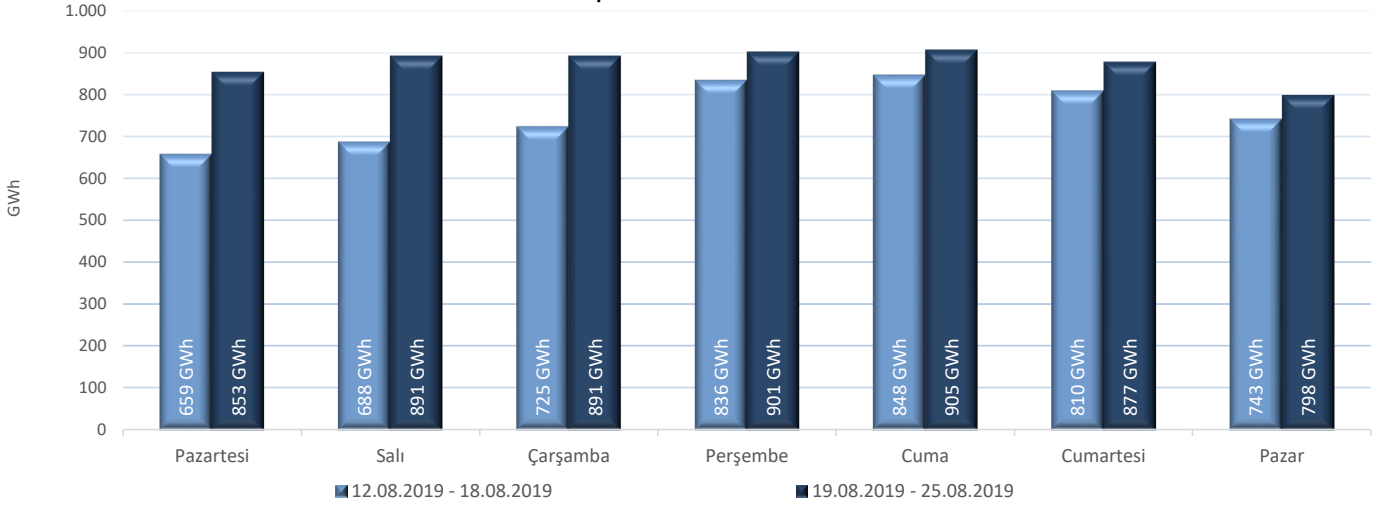
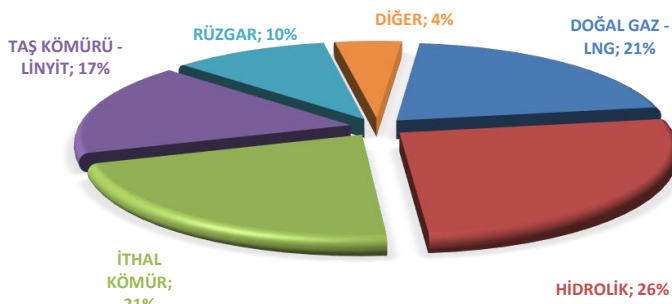
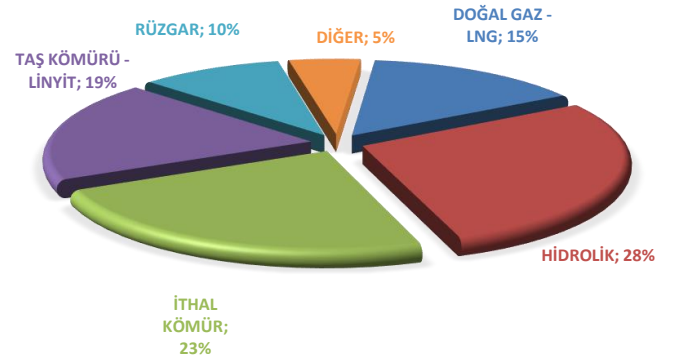
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



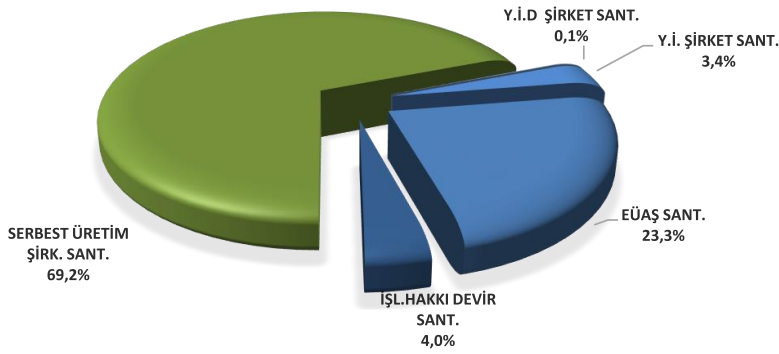
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 807.600 MWh artarak 6.116.592 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 34. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 33. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.596.372 MWh (%26) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.306.769 MWh (%21) ile İthal Kömür, 1.275.575 MWh (%21) ile Doğalgaz, 1.029.887 MWh (%17) ile Taş Kömür-Linyit, 634.373 MWh (%10) ile Rüzgar ve 273.616 MWh (%4) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 134.677 MWh ile Jeotermal, 60.682 MWh ile Biogaz, 55.227 MWh ile Asfaltit Kömür, 12.716 MWh ile Atık Isı, 6.073 MWh ile Fuel Oil ve 4.239 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

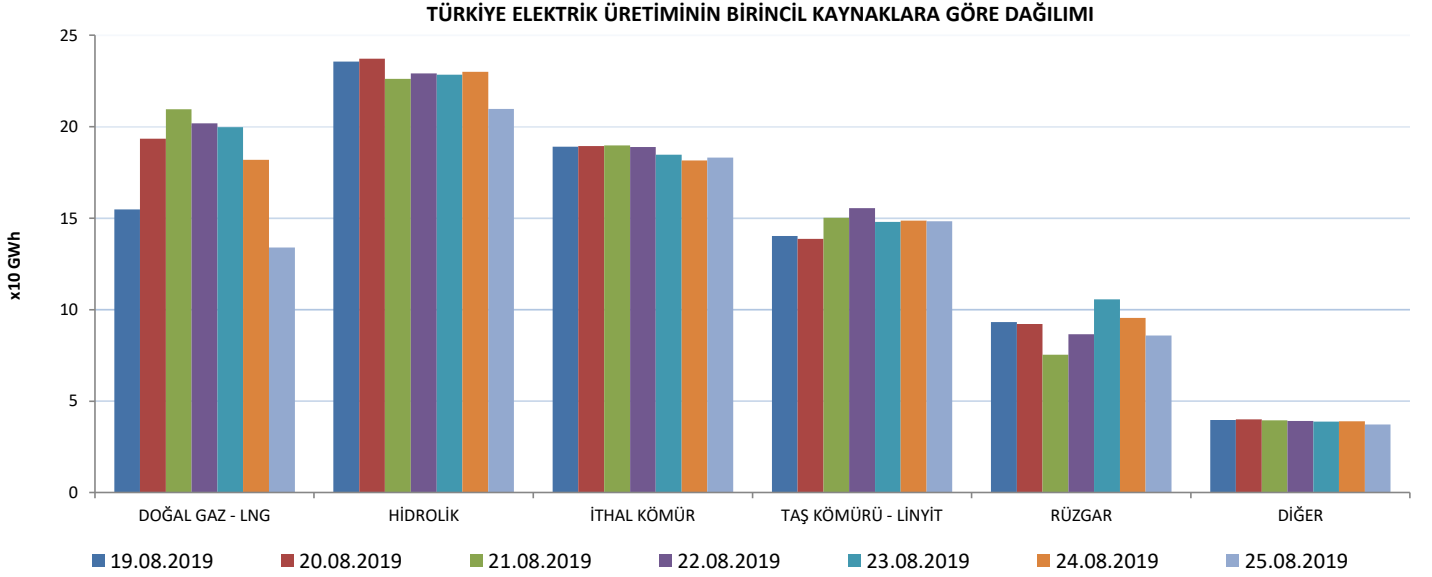
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 8.691 MWh artarak 49.309 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 13.058 MWh artarak 43.048 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 807.600 MWh artarak 6.116.592 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.234.785 MWh (%69,2) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 7.819 MWh (%0,1), Y.İ Şirket santralleri 206.403 MWh (%3,4) ve İ.H.D Şirket santralleri 244.281 MWh (%4,0) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.423.304 MWh (%23,3) bandında olmuştur.

	19.08.2019	20.08.2019	21.08.2019	22.08.2019	23.08.2019	24.08.2019	25.08.2019
DOĞALGAZ - LNG	154.883	193.464	209.621	201.953	199.734	181.968	133.951
HİDROLİK	235.596	237.181	226.181	229.147	228.448	230.043	209.775
İTHAL KÖMÜR	189.027	189.514	189.860	188.870	184.717	181.658	183.123
RÜZGAR	93.218	92.142	75.458	86.535	105.645	95.563	85.813
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	140.310	138.654	150.330	155.548	147.960	148.746	148.338
DİĞER	39.620	40.106	39.555	39.199	38.895	38.956	37.285

* Değerler MWh cinsindendir.

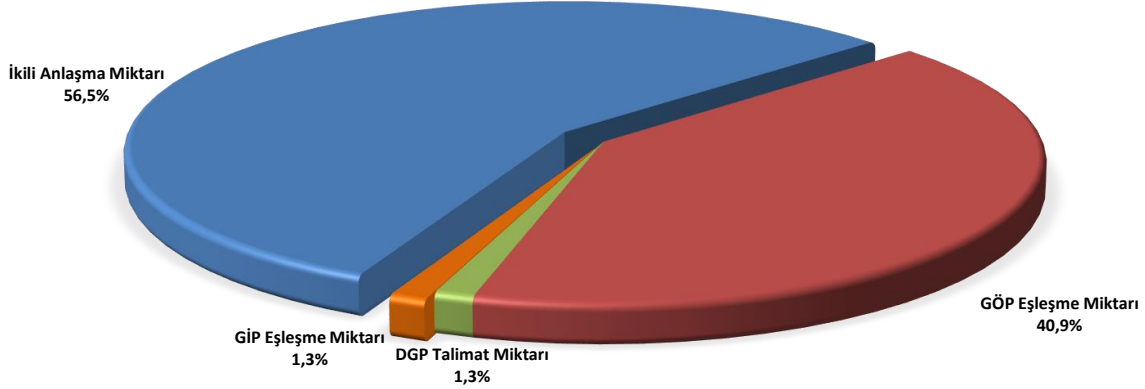


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 103.317 MWh artarak 1.596.372 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 481.219 MWh artarak 1.275.575 MWh seviyesine, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 24.538 MWh artarak 1.029.887 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 75.866 MWh artarak 1.306.769 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 114.968 MWh artarak 634.373 MWh seviyesine ve Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 11.731 MWh artarak 273.616 MWh seviyesine yükselmiştir.



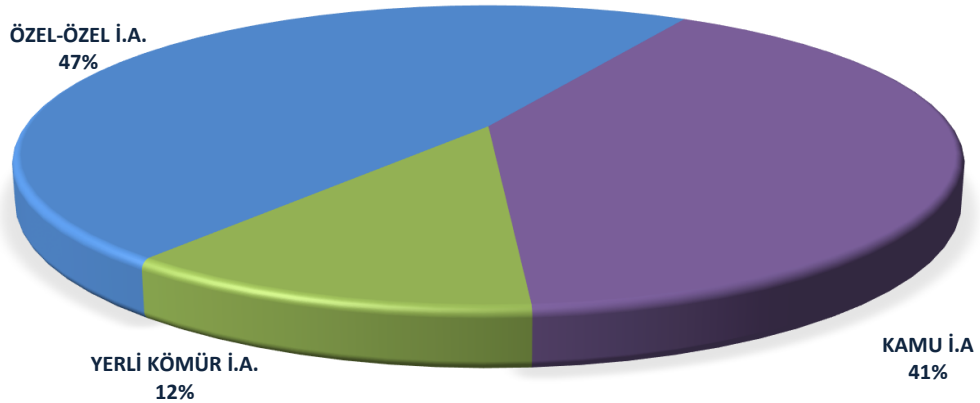
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.474.968 MWh (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.244.922 MWh (%40,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 100.062 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 105.948 MWh (%1,3) olmuştur."

19 AĞUSTOS - 25 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 4.474.968 MWh (%56,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.244.922 MWh (%40,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 100.062 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 105.948 MWh (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, GİP eşleşme miktarı 24.145 MWh azalırken, ikili anlaşma miktarı 279.950 MWh, GÖP eşleşme miktarı 387.494 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 13.502 MWh artmıştır.



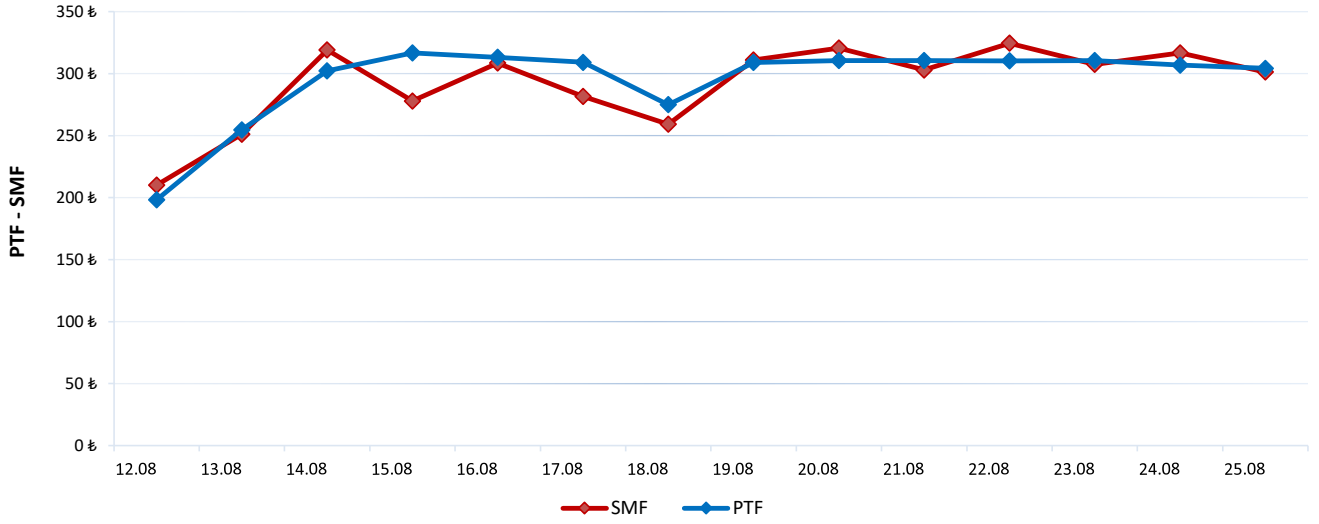
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	19.08.2019	20.08.2019	21.08.2019	22.08.2019	23.08.2019	24.08.2019	25.08.2019
İKİLİ ANLAŞMA	640.756	647.708	643.082	644.389	643.932	639.136	615.967
GÖP	473.806	476.673	478.952	480.919	479.891	459.128	395.553
GİP	15.681	10.937	13.955	15.555	19.542	13.420	10.971
DGP	12.061	13.523	12.921	17.779	17.402	20.403	11.860
TOPLAM	1.142.304	1.148.840	1.148.910	1.158.642	1.160.767	1.132.086	1.034.351

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

12 Ağustos - 25 Ağustos 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



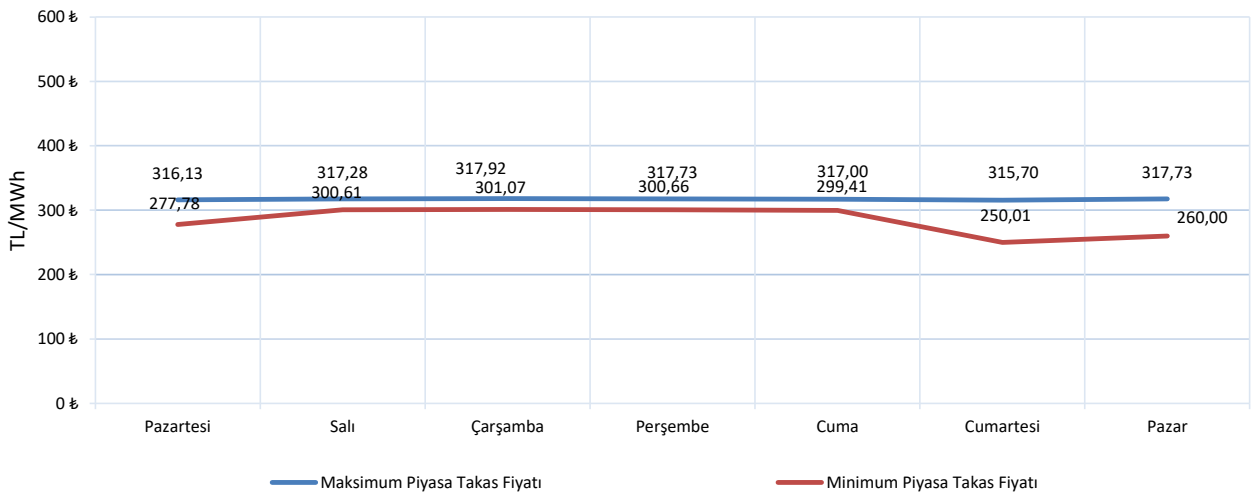
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 304,30 TL/MWh ile 25 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 310,62 TL/MWh ile 20 Ağustos Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 301,39 TL/MWh ile 25 Ağustos Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 324,64 TL/MWh ile 22 Ağustos Perşembe gününe aittir.

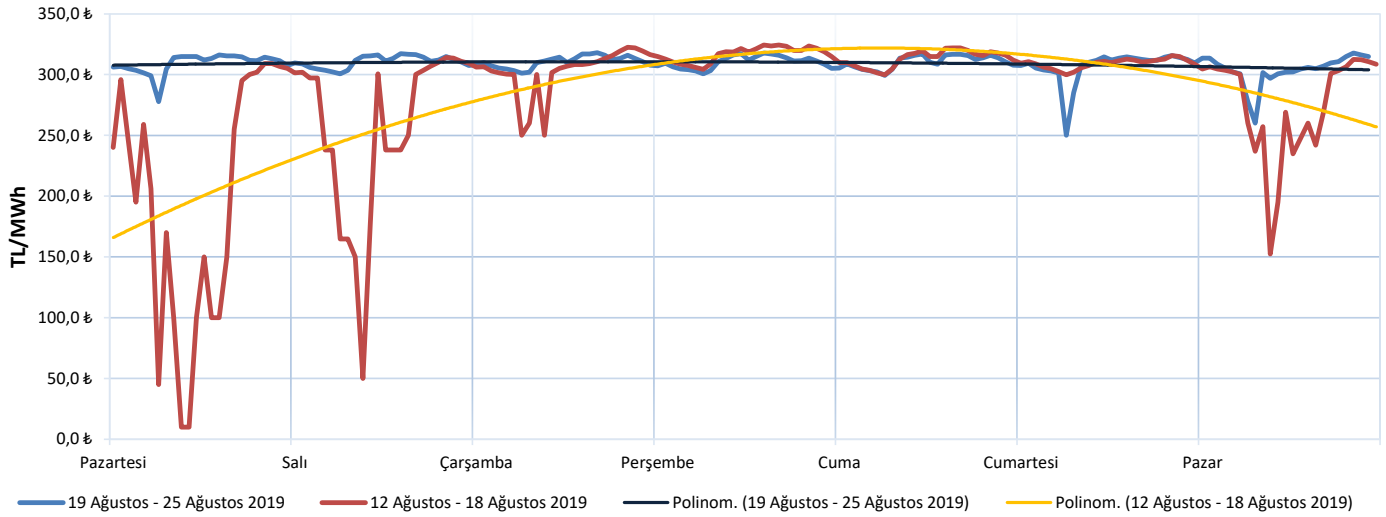
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 317,92 TL/MWh ile 21 Ağustos Çarşamba günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 92,42 TL/MWh ile 23 Cuma günü 07.00'de gerçekleşmiştir.

19 Ağustos - 25 Ağustos 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



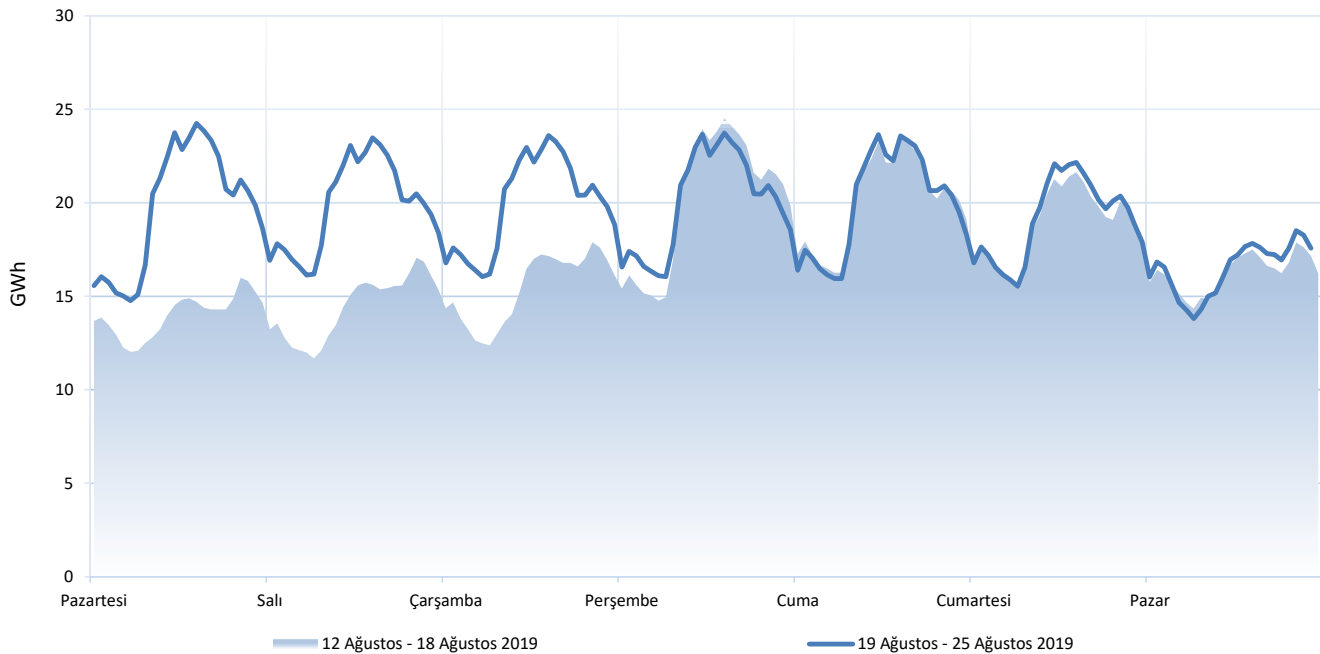
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



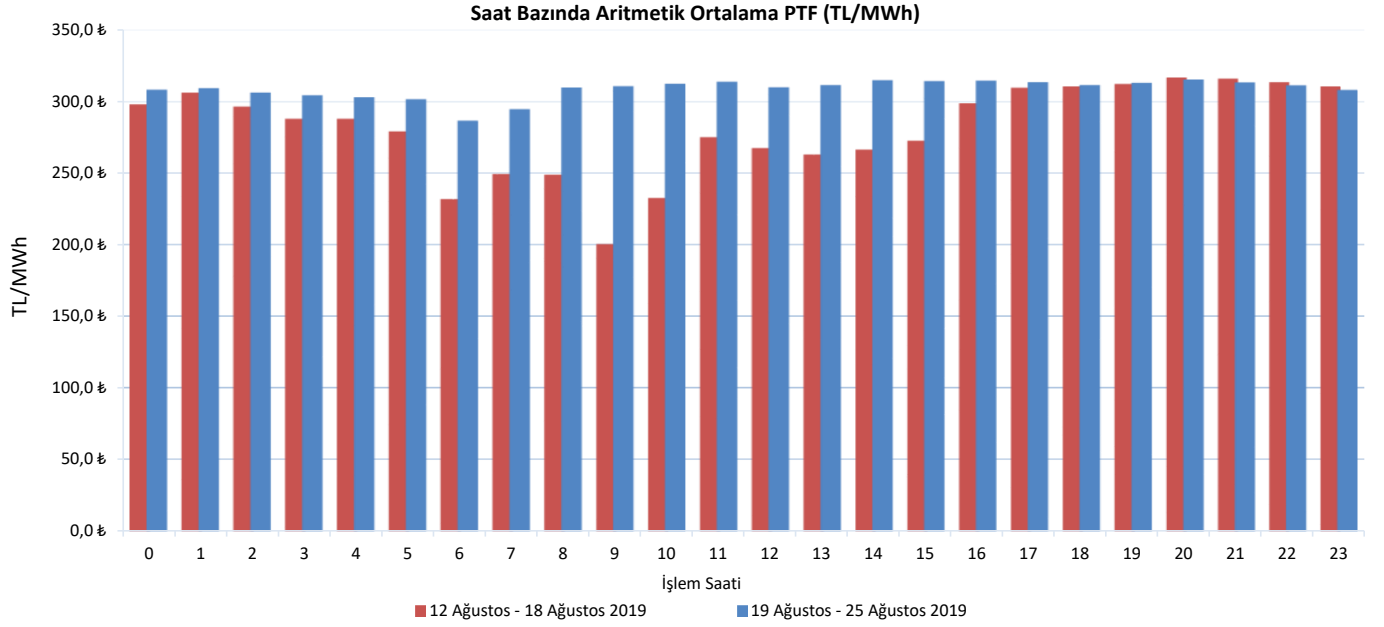
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 27,55 TL/MWh artarak 308,92 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 110,90 TL/MWh artış ile 19.08.2019 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 308,54 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 313,43 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 306,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

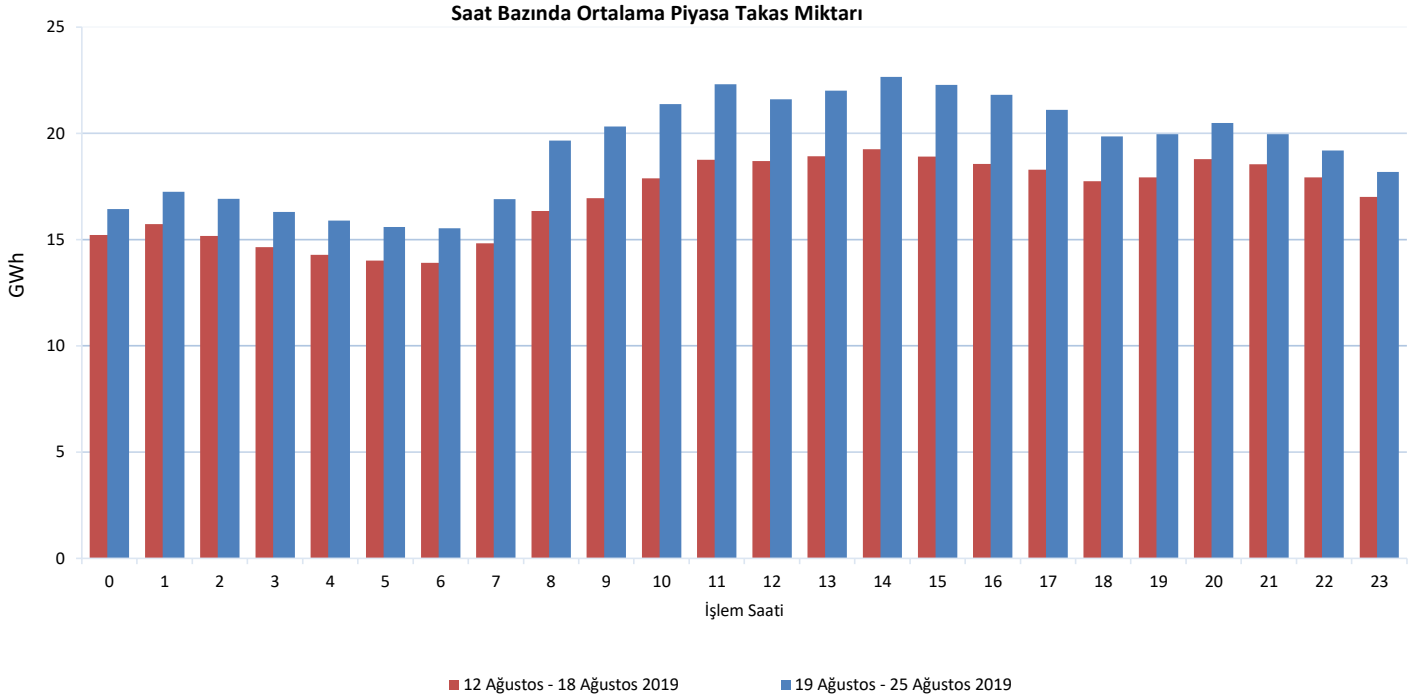
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



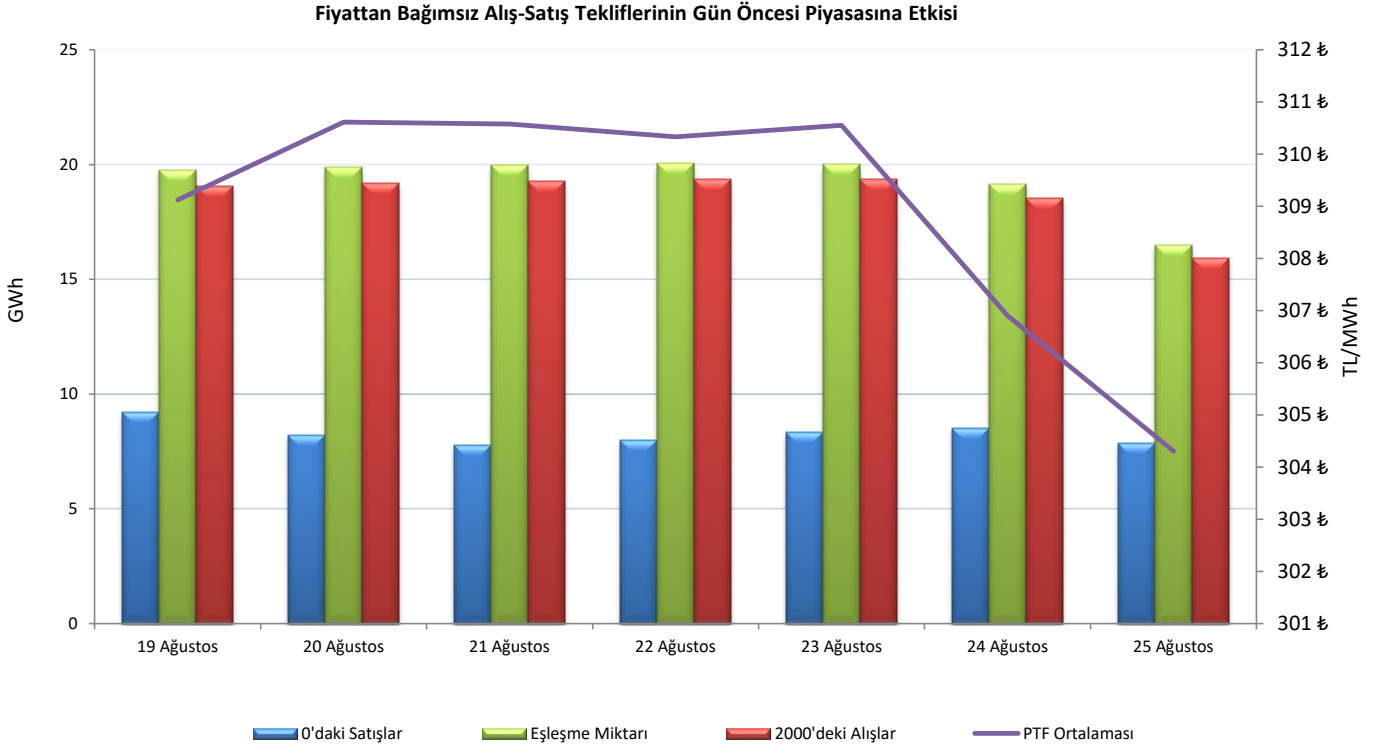
34. Hafta genelinde maksimum eşleşme 19 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'de 24.236 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 25 Ağustos Pazar günü saat 06.00'de 13.801 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artış saat 09.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 110,09 TL/MWh artarak 310,80 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 23.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 2,50 TL/MWh azalarak 308,17 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 11.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 3.554 MWh artarak 22.300 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



34. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,2 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,6 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler 33. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 2.419 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 2.306 MWh arttığı, fiyattan bağımsız alış miktarının ise ortalama 408 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

24 Ağustos 2019 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 3,64 TL/MWh azalarak 306,91 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 169 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 856 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

34. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %11,9 (397.172 MWh) artarak 3.744.603 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,3 (5.366 MWh) artarak 2.122.250 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %4,7 (68.578 MWh) azalarak 1.389.159 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %14,9 (486.443 MWh) artarak 3.136.900 MWh, teklif edilen satış miktarı %0,9 (43.897 MWh) azalarak 5.090.802 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %51,7 (382.554 MWh) artarak 1.122.665 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %68,1 (20.365 MWh) azalarak 9.554 MWh seviyesine düşmüştür.

26.08.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 958'dir. Bu hafta günlük ortalama 735 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

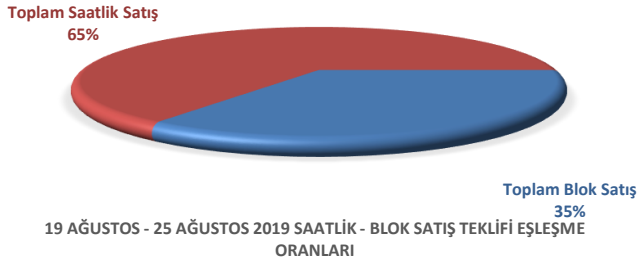
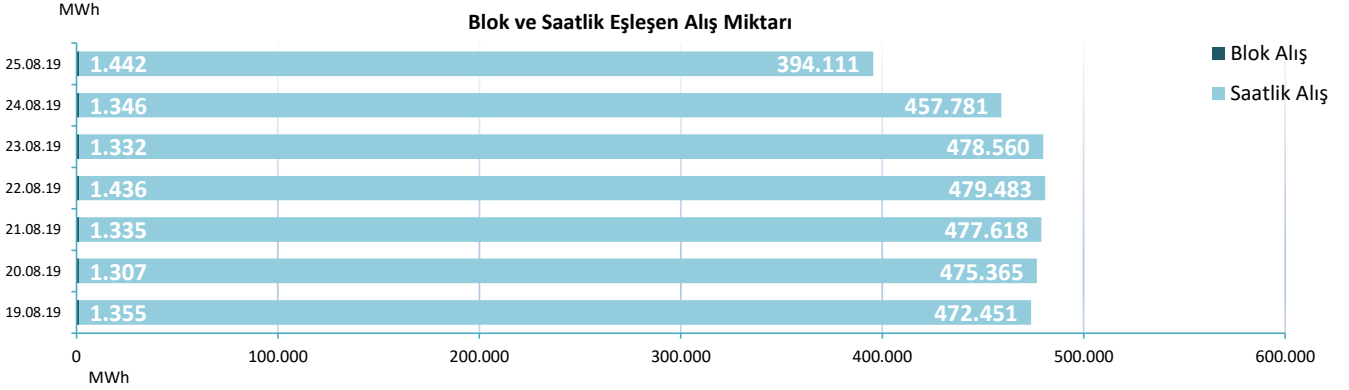
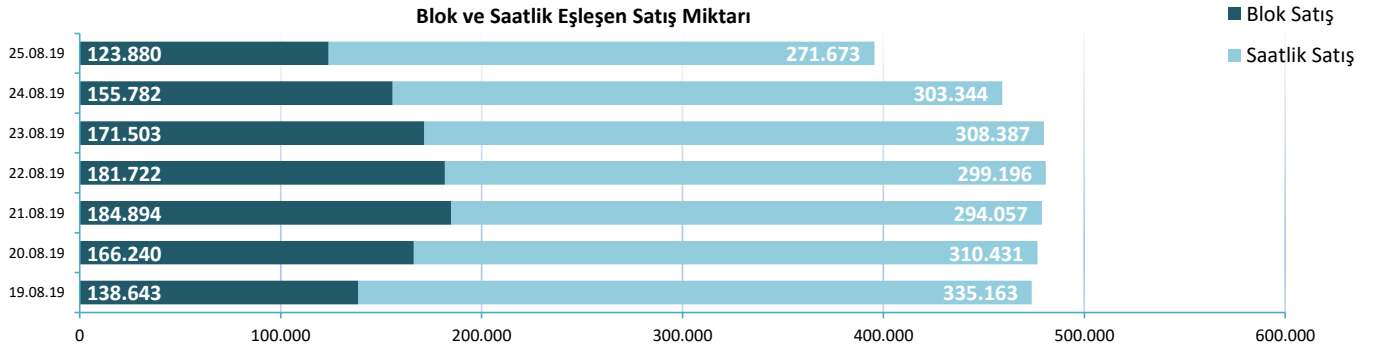
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 303.179 MWh,
- Blok satış miktarı 160.381 MWh,
- Saatlik alış miktarı 462.196 MWh,
- Blok alış miktarı 1.365 MWh olmuştur.

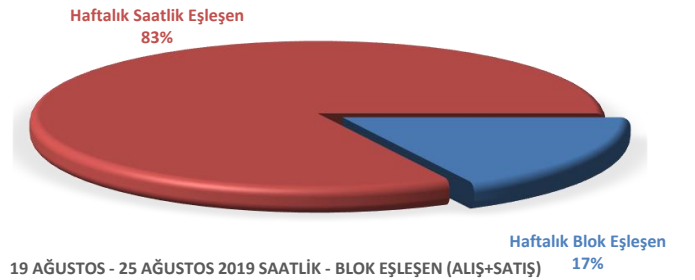
Haftalık toplam fark fonu -80.986 TL olarak gerçekleşmiştir.

	19.8.19	20.8.19	21.8.19	22.8.19	23.8.19	24.8.19	25.8.19
ALİŞ							
SAATLİK	472.451	475.365	477.618	479.483	478.560	457.781	394.111
BLOK	1.355	1.307	1.335	1.436	1.332	1.346	1.442
SATIŞ							
SAATLİK	335.163	310.431	294.057	299.196	308.387	303.344	271.673
BLOK	138.643	166.240	184.894	181.722	171.503	155.782	123.880

* Değerleri MWh cinsindendir.



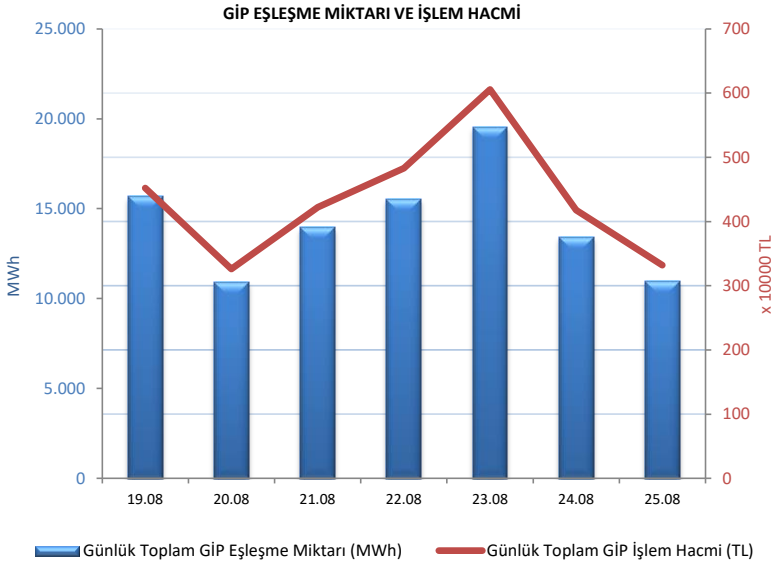
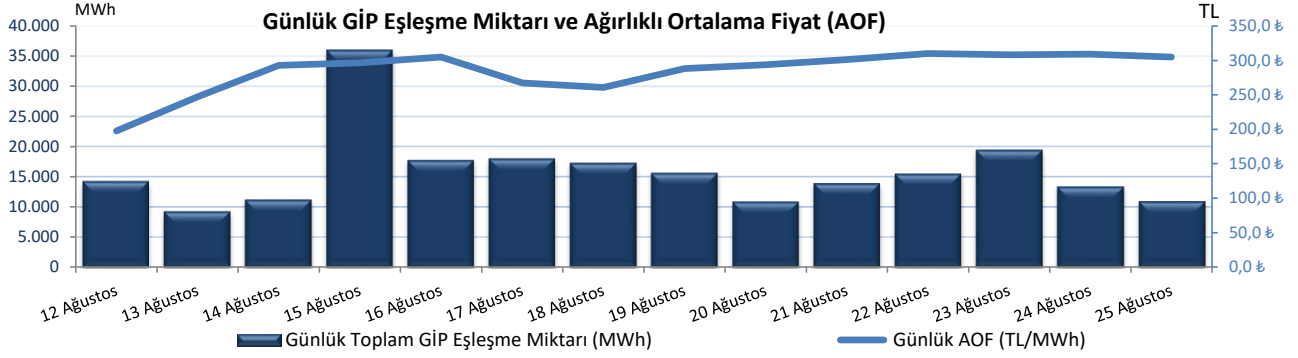
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %83, blok alış ve satış toplamı ise %17 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Ağustos 2019 Pazar günü saat 20.00'de 320,83 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 100.062 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 25 Ağustos 2019 Pazar günü saat 20.00'de 320,83 TL/MWh olarak , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 23 Ağustos 2019 Cuma günü saat 15.00'de 1.311 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 23 Ağustos 2019 Cuma günü, minimum ticaret 20 Ağustos 2019 Salı günü olmuştur.

26.08.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 898 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 375 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
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
19.08.2019	288,32	15.681	4.521.084	330,01	12,95
20.08.2019	298,22	10.937	3.261.609	376,00	14,82
21.08.2019	302,53	13.955	4.221.835	348,71	70,20
22.08.2019	310,63	15.555	4.831.907	399,99	153,36
23.08.2019	309,80	19.542	6.054.048	398,00	70,01
24.08.2019	311,16	13.420	4.175.717	340,00	226,35
25.08.2019	320,83	10.971	3.322.466	336,90	234,01

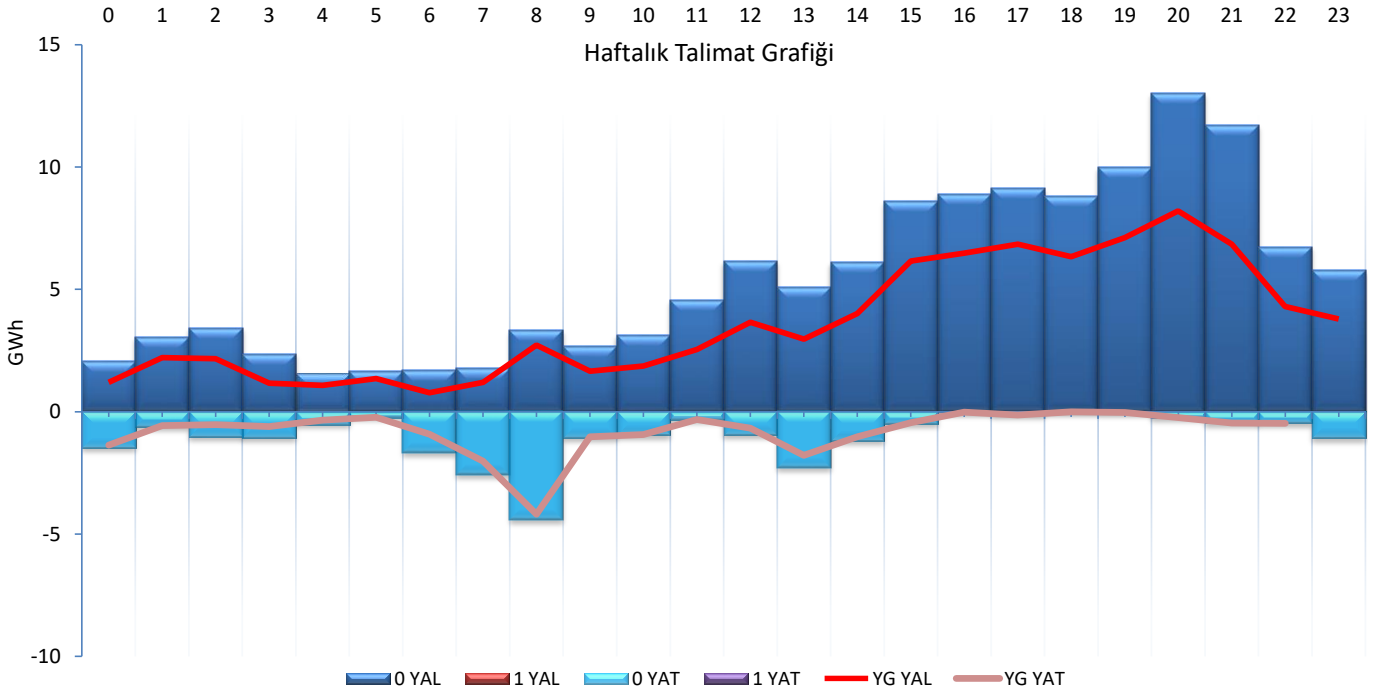
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 13.502 MWh artarak 105.948 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %100'ü 0 kodlu, %0'ı 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 34. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 27.816 MWh azalarak 19.315 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 41.318 MWh artarak 86.634 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Ağustos 2019 Cumartesi günü 18.480 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 19 Ağustos 2019 Pazartesi günü 7.145 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 19 Ağustos 2019 Pazartesi günü 4.915 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 20 Ağustos 2019 Salı günü 854 MWh olarak gerçekleşmiştir.

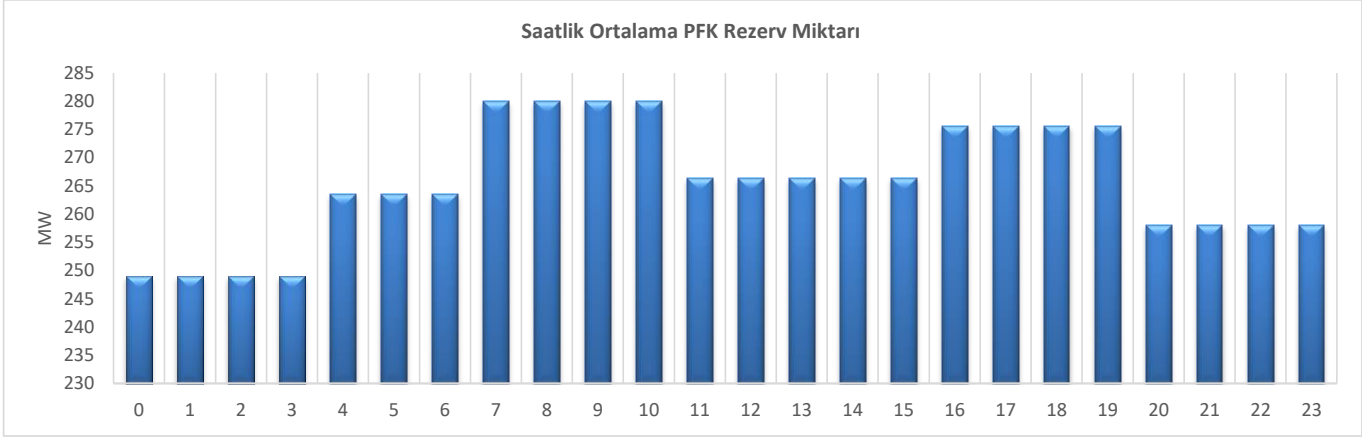


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
19.08.2019	11.986	0	11.986	5.967	0	5.967
20.08.2019	16.868	0	16.868	854	0	854
21.08.2019	12.672	0	12.672	4.840	0	4.840
22.08.2019	24.565	0	24.565	1.121	0	1.121
23.08.2019	20.349	0	20.349	6.055	0	6.055
24.08.2019	26.513	0	26.513	1.933	0	1.933
25.08.2019	18.351	0	18.351	2.605	0	2.605

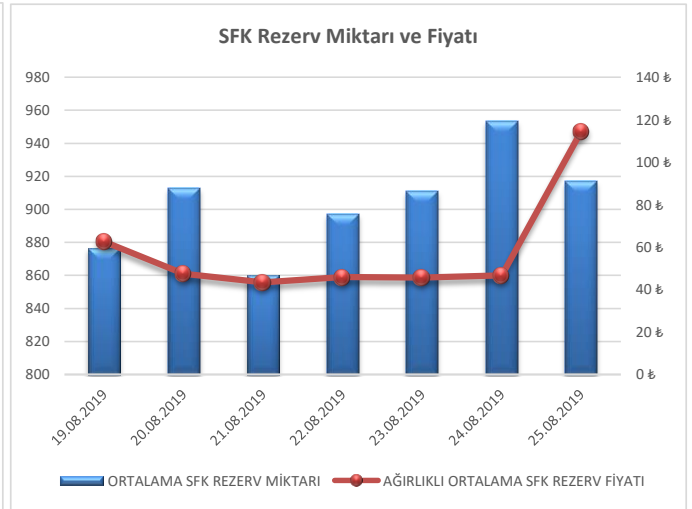
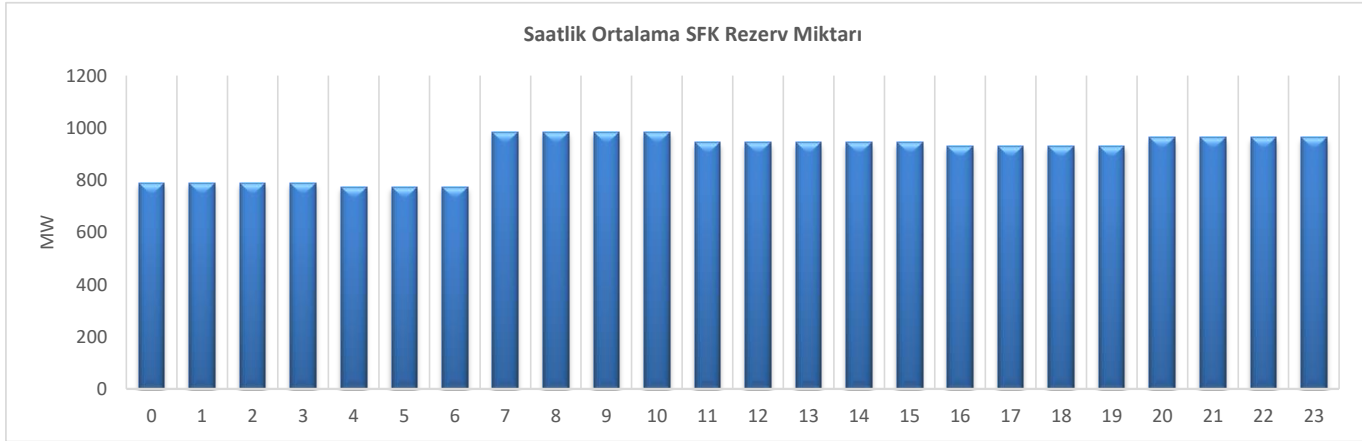
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

34. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.612 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 53,09 TL/MW azalarak 65,78 TL/MW olmuştur.



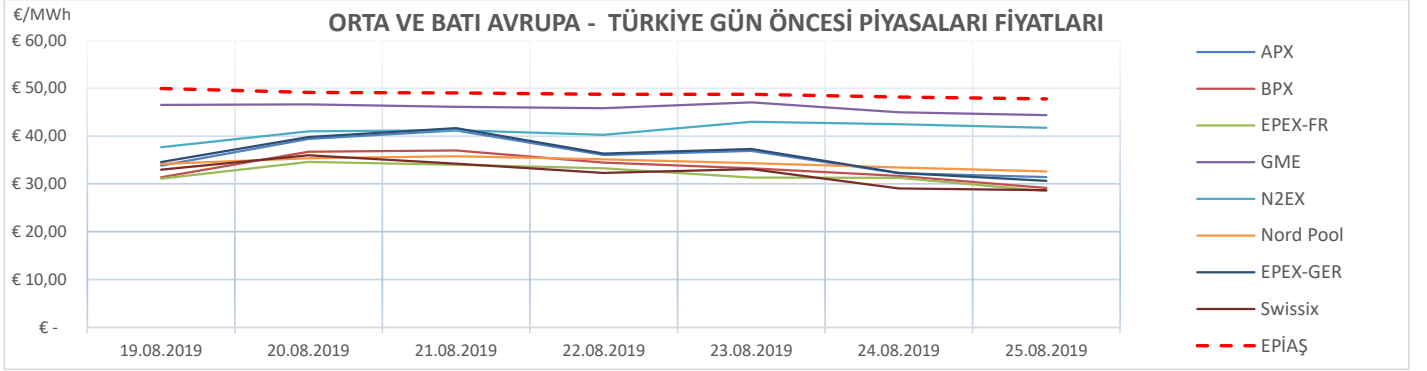
34. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 151.889 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 75,17 TL/MWh azalarak 58,11 TL/MWh olmuştur.



	19.08.2019	20.8.19	21.8.19	22.8.19	23.8.19	24.8.19	25.8.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	268,58	247,18	288,80	260,92	280,79	254,69	257,88
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	87,86	61,09	55,00	51,00	49,07	45,53	112,51
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	876,54	912,58	860,42	897,42	910,92	953,58	917,25
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MWh)	62,63	47,44	43,40	45,86	45,67	46,63	114,50

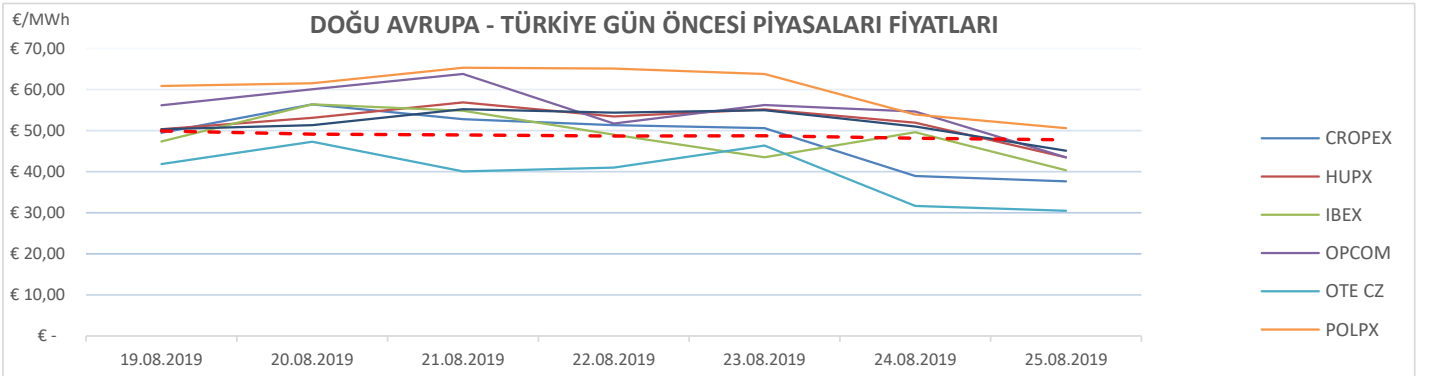


"34. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,38 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 50,85 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 48,79 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 21 Ağustos Çarşamba günü 65,33 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 25 Ağustos Pazar Günü 28,50 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-FR'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.