

31. Haftada (29 Temmuz- 4 Ağustos),

- * Haftalık PTF ortalamasının 9,49 TL/MWh artması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 217.733 MWh (saatlik ortalama 1.296 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 448.671 MWh (saatlik ortalama 2.670 MWh) azalması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 282.717 MWh (saatlik ortalama 1.682,8 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	29.07.2019 - 04.08.2019		% Değişim	22.07.2019 - 28.07.2019
Ortalama PTF	316,05	↑	3,10%	306,55
Maksimum PTF	332,44	↑	1,16%	328,63
Minimum PTF	259,98	↑	85,69%	140,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	316,33	↑	4,18%	303,64
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	321,35	↑	0,91%	318,45
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	312,34	↑	3,04%	303,11
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.995	↑	7,59%	18.584
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.889	↓	-17,75%	9.591
Maksimum Takas Miktarı	26.136	↑	6,56%	24.528
Minimum Takas Miktarı	14.220	↑	6,40%	13.365
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.576	↑	7,29%	19.178
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.373	↑	5,99%	22.051
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	25.487	↓	-9,48%	28.157
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.838	↑	1,35%	30.427
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	72.331	↓	-14,83%	84.925
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	38.737	↑	3,28%	37.506

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

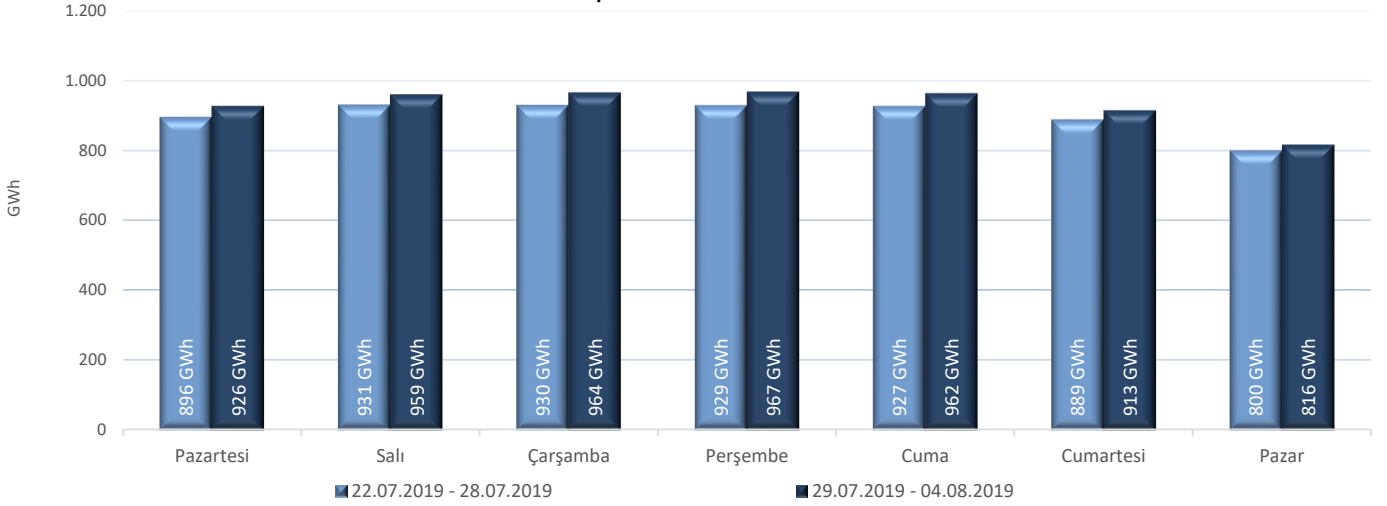
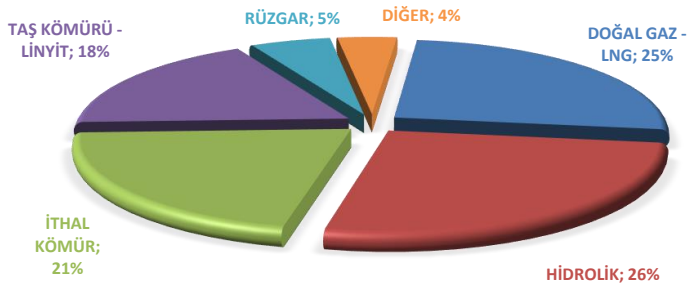
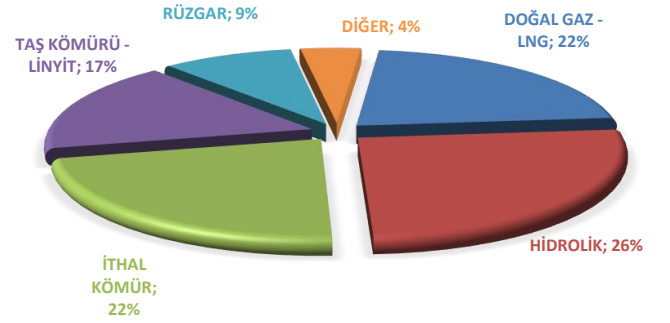
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



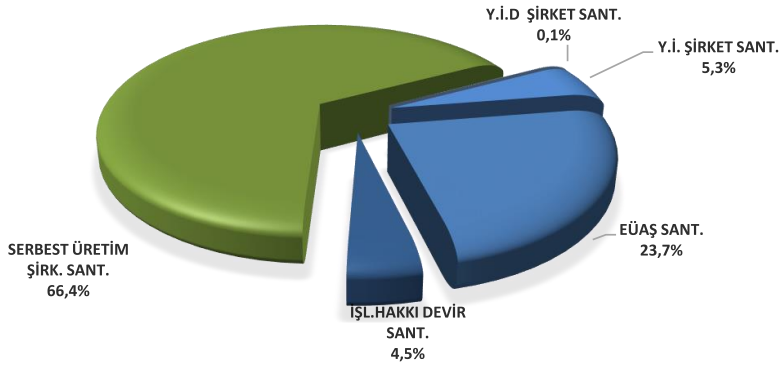
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 206.956 MWh artarak 6.507.886 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 31. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 30. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.712.719 MWh (%26) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.657.375 MWh (%25) ile Doğalgaz-LNG, 1.361.432 MWh (%21) ile İthal Kömür, 1.165.412 MWh (%18) ile Taş Kömürü-Linyit, 351.208 MWh (%5) ile Rüzgar ve 259.740 MWh (%4) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 135.842 MWh ile Jeotermal, 59.638 MWh ile Biogaz, 44.794 MWh ile Asfaltit Kömür, 8.740 MWh ile Atık Isı, 6.270 MWh ile Fuel Oil ve 4.456 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

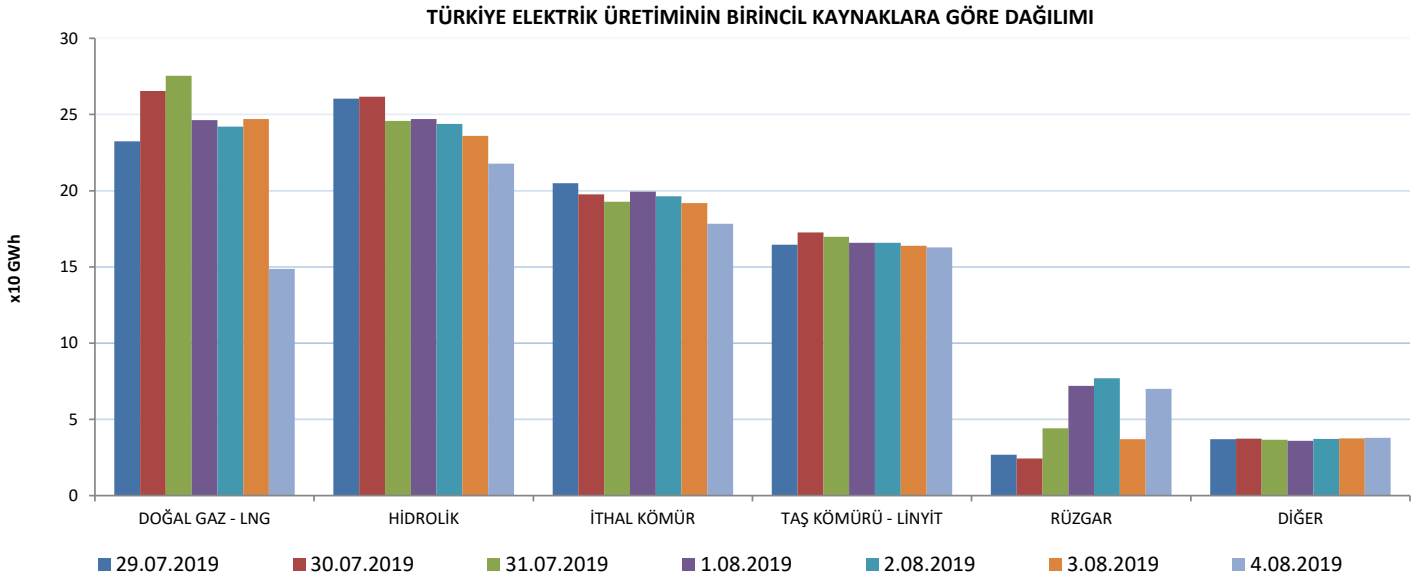
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 13.497 MWh artarak 48.349 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 6.944 MWh azalarak 37.131 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 206.956 MWh artarak 6.507.886 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.324.218 MWh (%66,4) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 4.315 MWh (%0,1), Y.İ Şirket santralleri 343.741 MWh (%5,3) ve İ.H.D Şirket santralleri 294.075 MWh (%4,5) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.541.537 MWh (%23,7) bandında olmuştur.

	29.07.2019	30.07.2019	31.07.2019	1.08.2019	2.08.2019	3.08.2019	4.08.2019
DOĞALGAZ - LNG	232.418	265.458	275.487	246.292	241.978	246.971	148.771
HİDROLİK	260.446	261.733	245.752	247.068	243.866	235.994	217.861
İTHAL KÖMÜR	204.897	197.619	192.794	199.477	196.384	191.856	178.406
RÜZGAR	26.871	24.254	44.051	72.050	77.001	37.000	69.980
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	164.622	172.695	169.732	165.813	165.820	163.879	162.851
DİĞER	37.050	37.371	36.649	36.019	37.247	37.600	37.805

* Değerler MWh cinsindendir.

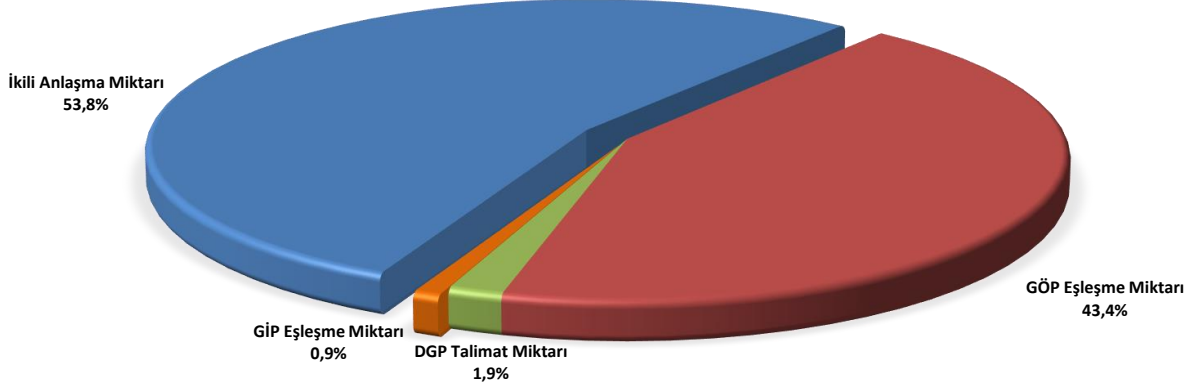


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 88.210 MWh artarak 1.712.719 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 282.717 MWh artarak 1.657.375 MWh seviyesine, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 97.116 MWh artarak 1.165.412 MWh seviyesine yükselirken, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 36.809 MWh azalarak 1.361.432 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 217.733 MWh azalarak 351.208 MWh seviyesine ve Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi de 2.961 MWh azalarak 259.740 MWh seviyesine düşmüştür.



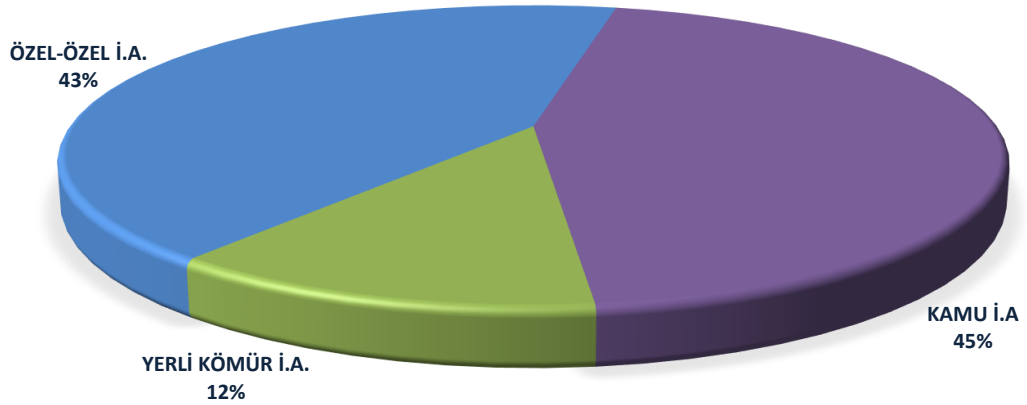
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.281.748 MWh (%53,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.456.755 MWh (%43,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 72.331 MWh (%0,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 147.482 MWh (%1,9) olmuştur."

29 TEMMUZ - 04 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 4.281.748 MWh (%53,8) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.456.755 MWh (%43,4), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 72.331 MWh (%0,9) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 147.482 MWh (%1,9) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, GİP eşleşme miktarı 12.593 MWh ve ikili anlaşma miktarı 448.670 MWh azalırken, GÖP eşleşme miktarı 234.850 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 35.014 MWh artmıştır.



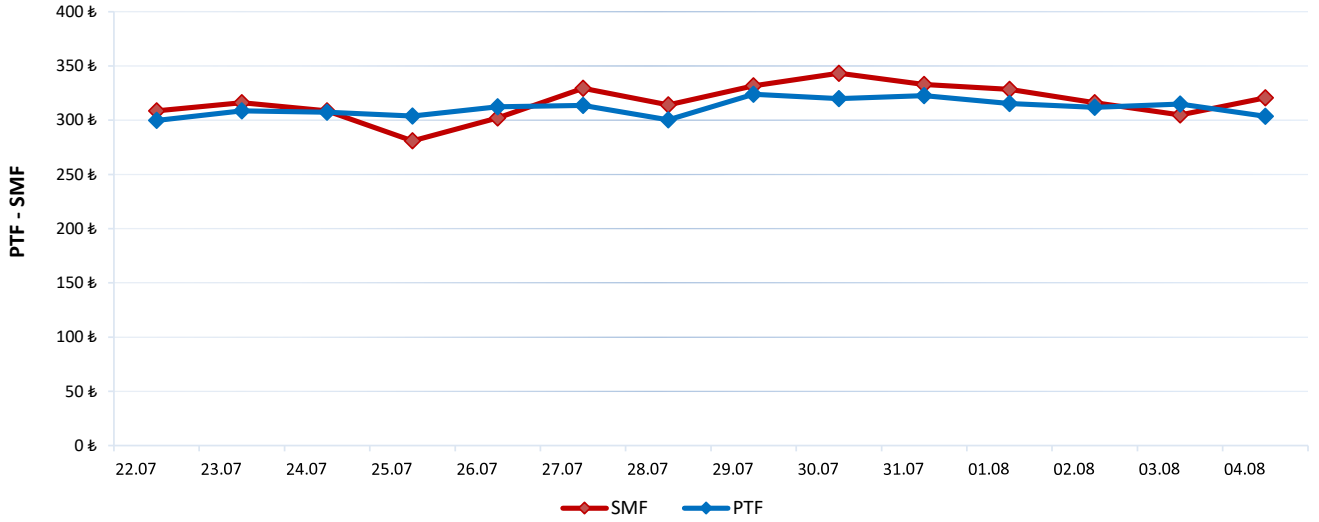
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	29.07.2019	30.07.2019	31.07.2019	1.08.2019	2.08.2019	3.08.2019	4.08.2019
İKİLİ ANLAŞMA	661.106	652.667	653.177	600.943	597.577	566.732	549.546
GÖP	481.318	488.831	502.184	520.250	517.979	506.346	439.847
GİP	9.996	8.598	9.433	10.630	13.097	10.756	9.822
DGP	19.602	30.068	22.518	20.784	16.703	10.978	26.828
TOPLAM	1.172.023	1.180.163	1.187.313	1.152.607	1.145.356	1.094.812	1.026.042

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

22 Temmuz - 04 Ağustos 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



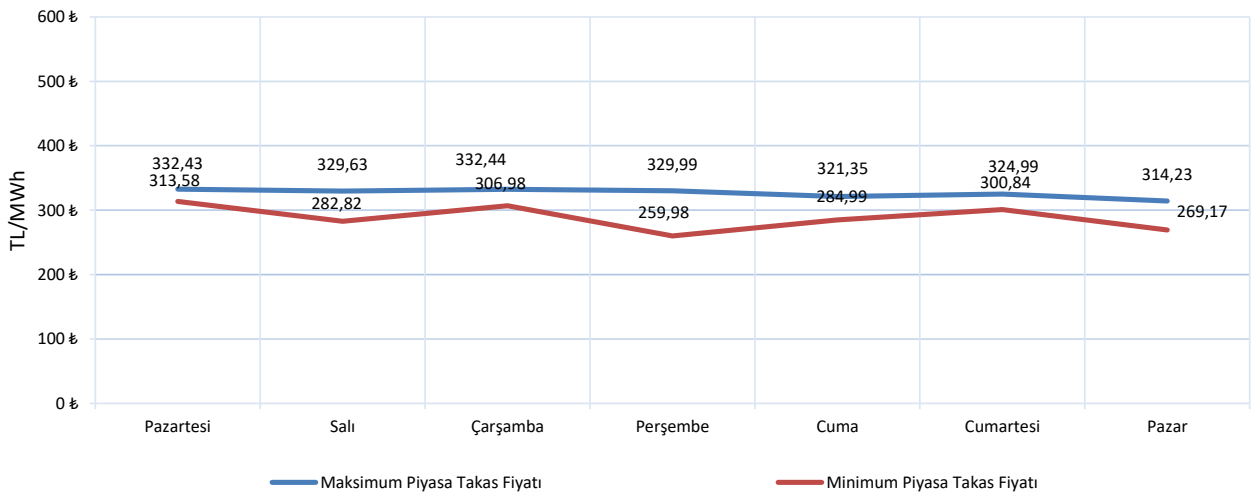
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 303,51 TL/MWh ile 4 Ağustos Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 323,91 TL/MWh ile 29 Temmuz Pazartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 304,77 TL/MWh ile 3 Ağustos Cumartesi gününe, en yüksek SMF ortalaması 343,34 TL/MWh ile 30 Temmuz Salı gününe aittir.

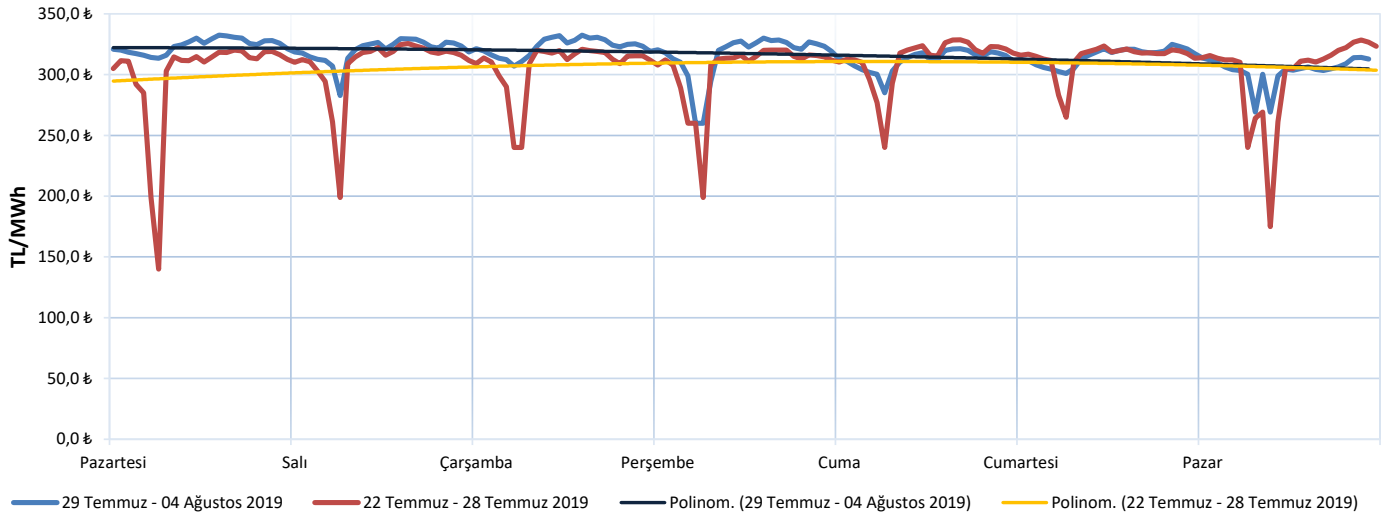
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 332,44 TL/MWh ile 31 Temmuz Çarşamba günü saat 14.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 58,99 TL/MWh ile 29 Temmuz Pazartesi günü 07.00'de gerçekleşmiştir.

29 Temmuz - 04 Ağustos 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



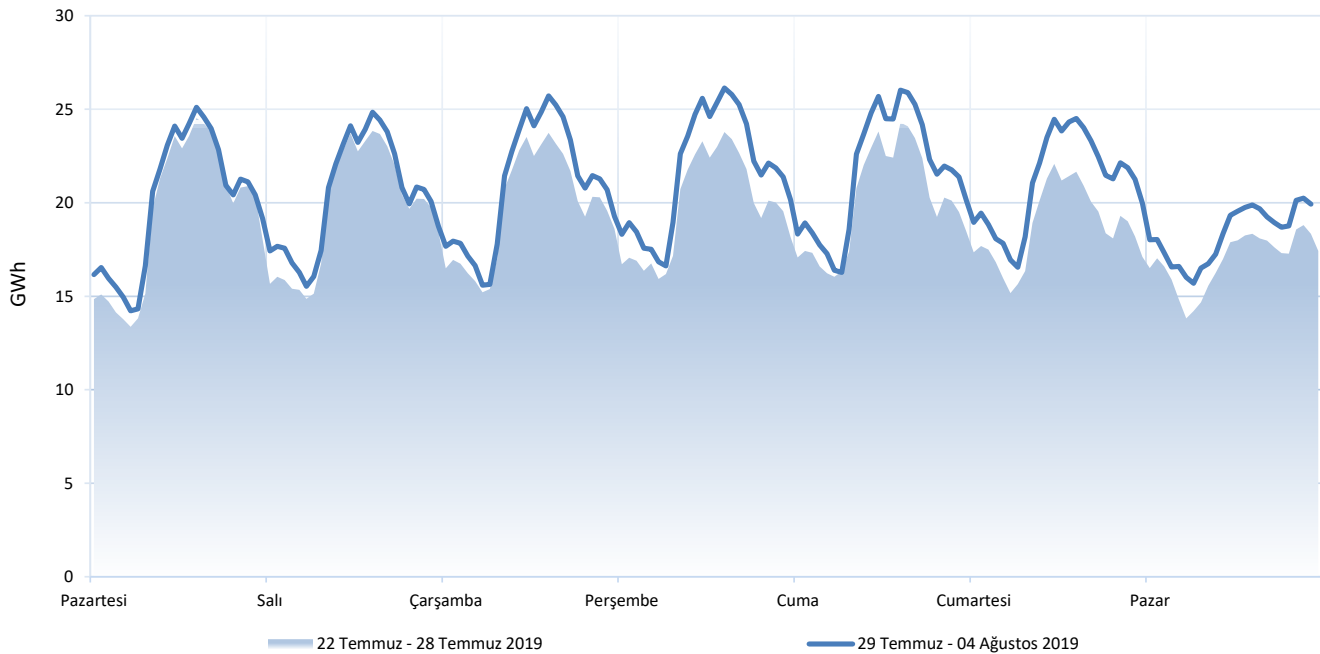
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



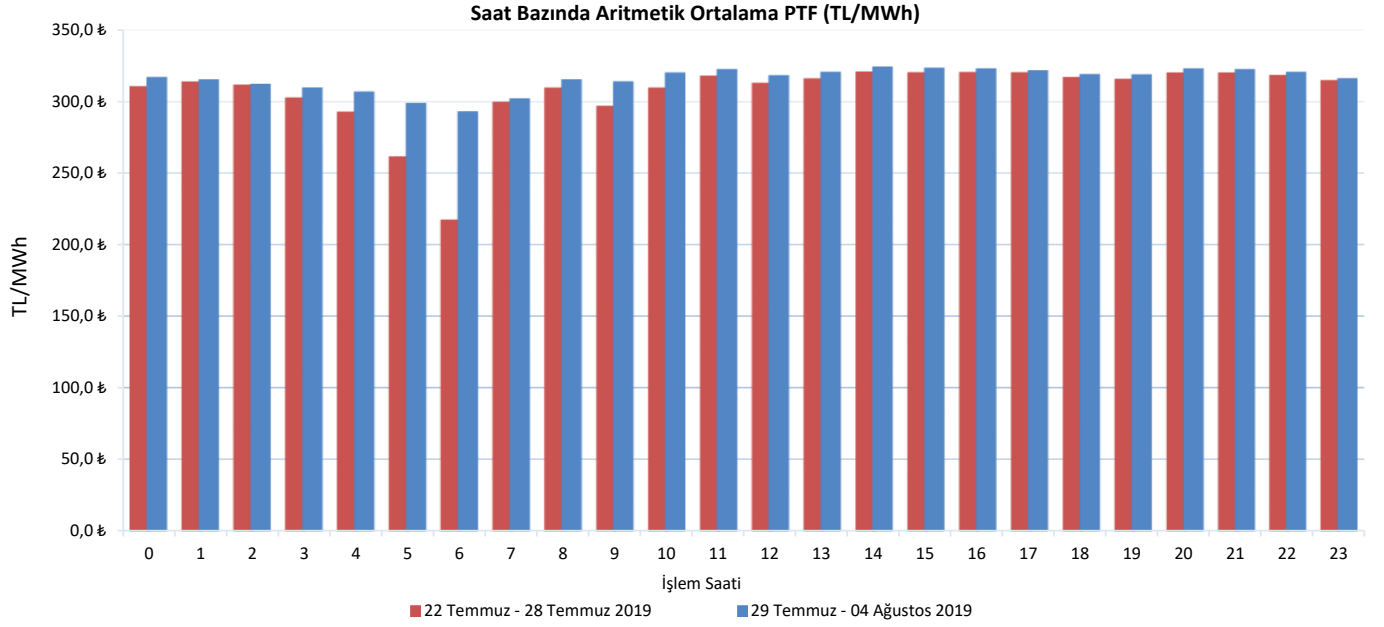
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 9,50 TL/MWh artarak 316,05 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 24,16 TL/MWh artış ile 29.07.2019 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 316,33 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 321,35 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 312,34 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

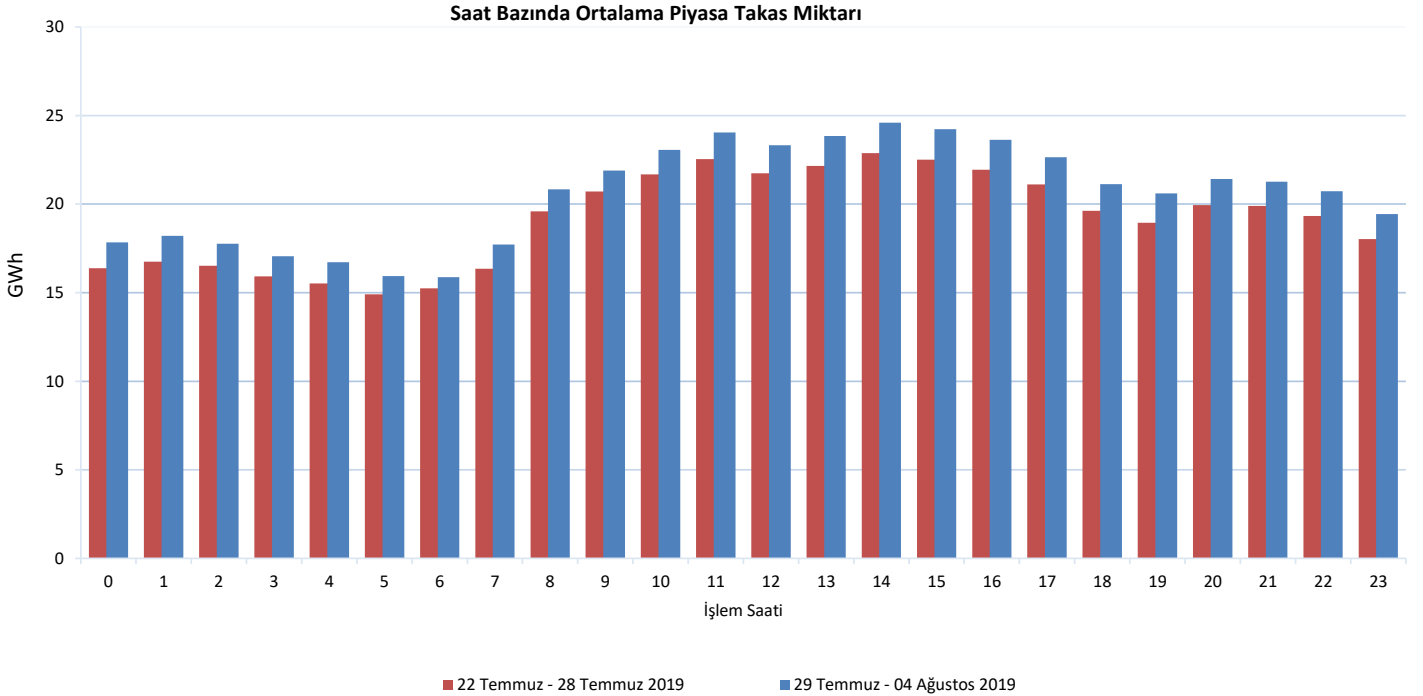
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



31. Hafta genelinde maksimum eşleşme 1 Ağustos Perşembe günü saat 14.00'de 26.136 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Temmuz Pazartesi günü saat 05.00'de 14.220 MWh olarak gerçekleşmiştir.

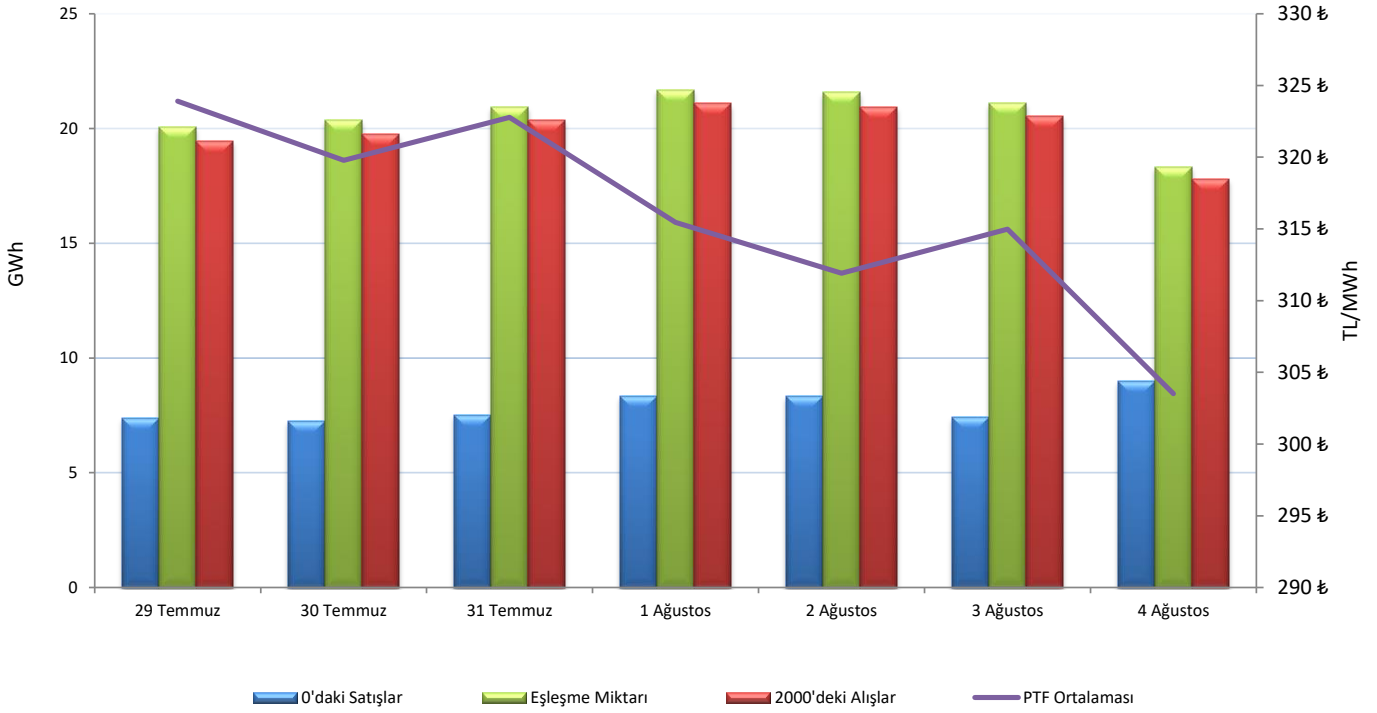


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında hiçbir saatte azalış göstermemiştir. En yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 75,75 TL/MWh artarak 293,32 TL/MWh, en düşük artış ise saat 02.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,06 TL/MWh artarak 312,48 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 14.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.722 MWh artarak 24.601 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



31. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,8 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,9 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,5 GWh seviyesindedir. Bu değerler 30. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.410,7 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 1.397,9 MWh arttığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ise ortalama 1.702,2 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

4 Ağustos 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 11,47 TL/MWh azalarak 303,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alış miktarının 2.752 MWh azalması ve fiyattan bağımsız satış miktarının 1.573 MWh artması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

31. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %6 (222.016 MWh) artarak 3.926.664 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %4,5 (98.414 MWh) artarak 2.247.993 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %17,7 (285.976 MWh) azalarak 1.325.365 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %7,6 (237.003 MWh) artarak 3.359.196 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,3 (69.008 MWh) artarak 5.180.723 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %12,7 (136.617 MWh) artarak 1.208.734 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %6,3 (686 MWh) azalarak 10.162 MWh seviyesine gerilemiştir.

05.07.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 958'dir. Bu hafta günlük ortalama 740 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

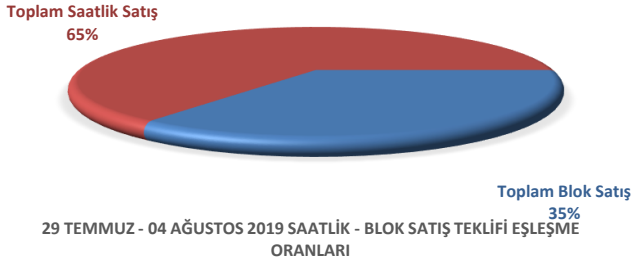
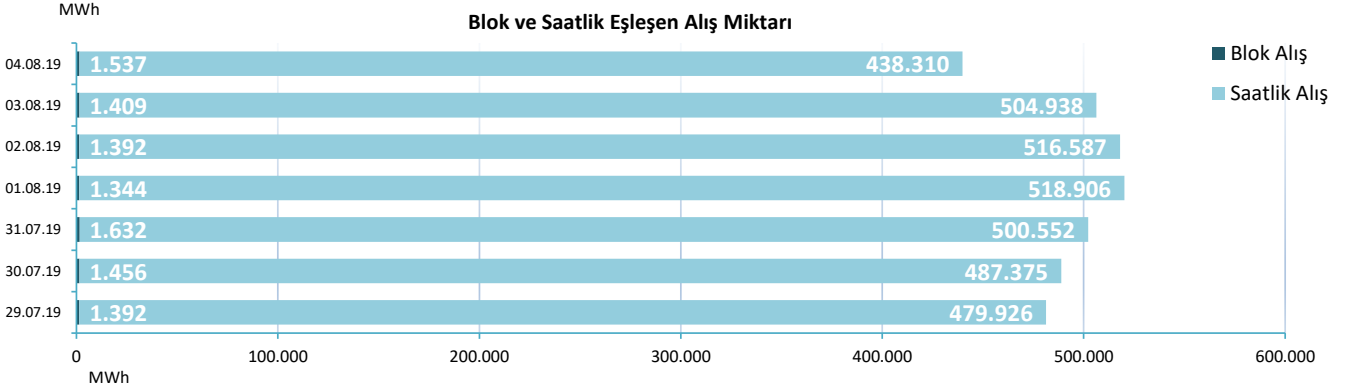
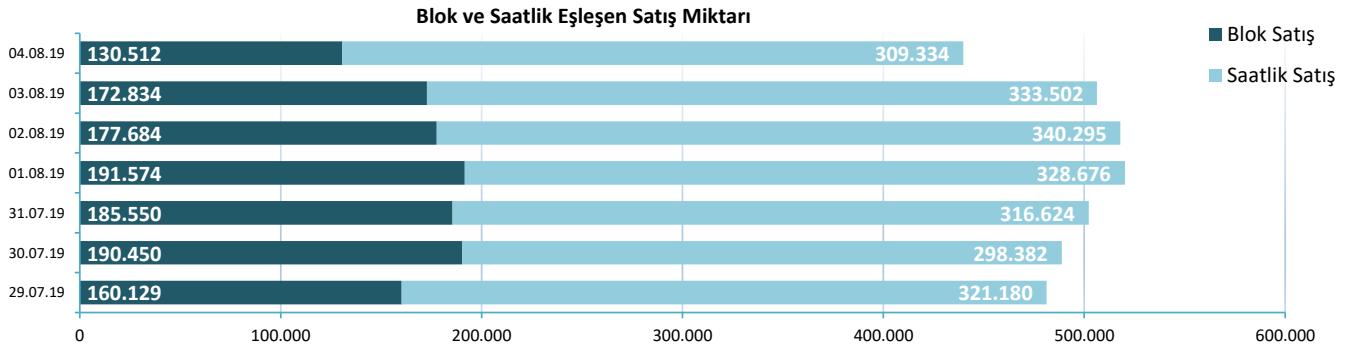
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 321.142 MWh,
- Blok satış miktarı 172.676 MWh,
- Saatlik alış miktarı 492.371 MWh,
- Blok alış miktarı 1.452 MWh olmuştur.

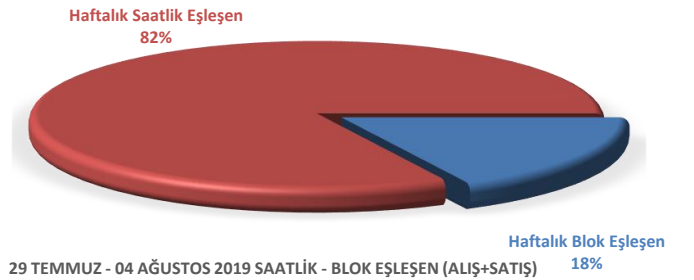
Haftalık toplam fark fonu -56.294,29 TL olarak gerçekleşmiştir.

	29.7.19	30.7.19	31.7.19	1.8.19	2.8.19	3.8.19	4.8.19
ALİŞ							
SAATLİK	479.926	487.375	500.552	518.906	516.587	504.938	438.310
BLOK	1.392	1.456	1.632	1.344	1.392	1.409	1.537
SATIŞ							
SAATLİK	321.180	298.382	316.624	328.676	340.295	333.502	309.334
BLOK	160.129	190.450	185.550	191.574	177.684	172.834	130.512

* Değerleri MWh cinsindendir.



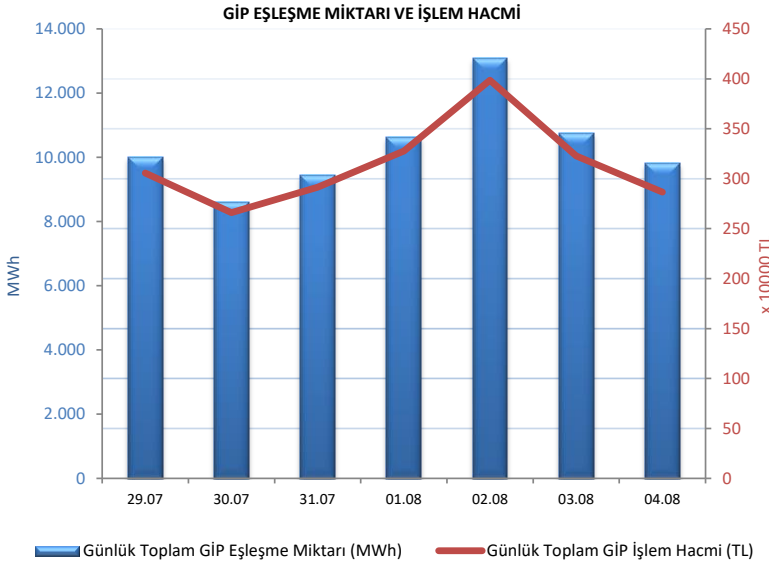
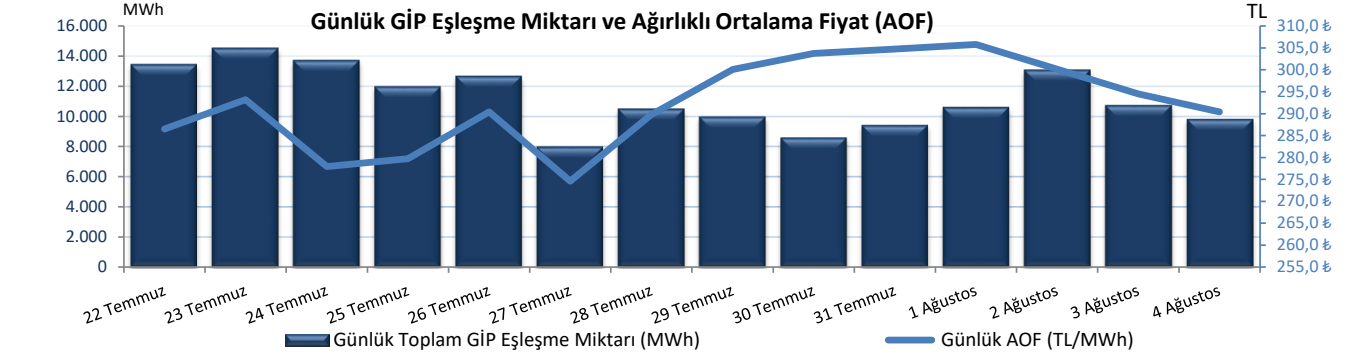
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 65'i saatlik, %35'i blok tekliftir.



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Temmuz 2019 Salı günü saat 14.00'de 325,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 72.331 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 30 Temmuz 2019 Salı günü saat 14.00'de 325,81 TL/MWh olarak , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 3 Ağustos 2019 Cumartesi günü saat 16.00'da 1.059 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 2 Ağustos 2019 Cuma günü, minimum ticaret 30 Temmuz 2019 Salı günü olmuştur.

05.08.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 898 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 359 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.07.2019	291,82	13.451	3.925.201	360,00	70,61
23.07.2019	299,91	14.542	4.361.309	348,00	70,51
24.07.2019	278,04	13.724	3.815.876	325,00	11,02
25.07.2019	284,12	12.003	3.410.357	342,00	12,12
26.07.2019	293,53	12.687	3.723.978	342,90	18,00
27.07.2019	301,55	8.008	2.414.885	418,00	0,00
28.07.2019	293,33	10.509	3.082.673	377,99	18,88
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

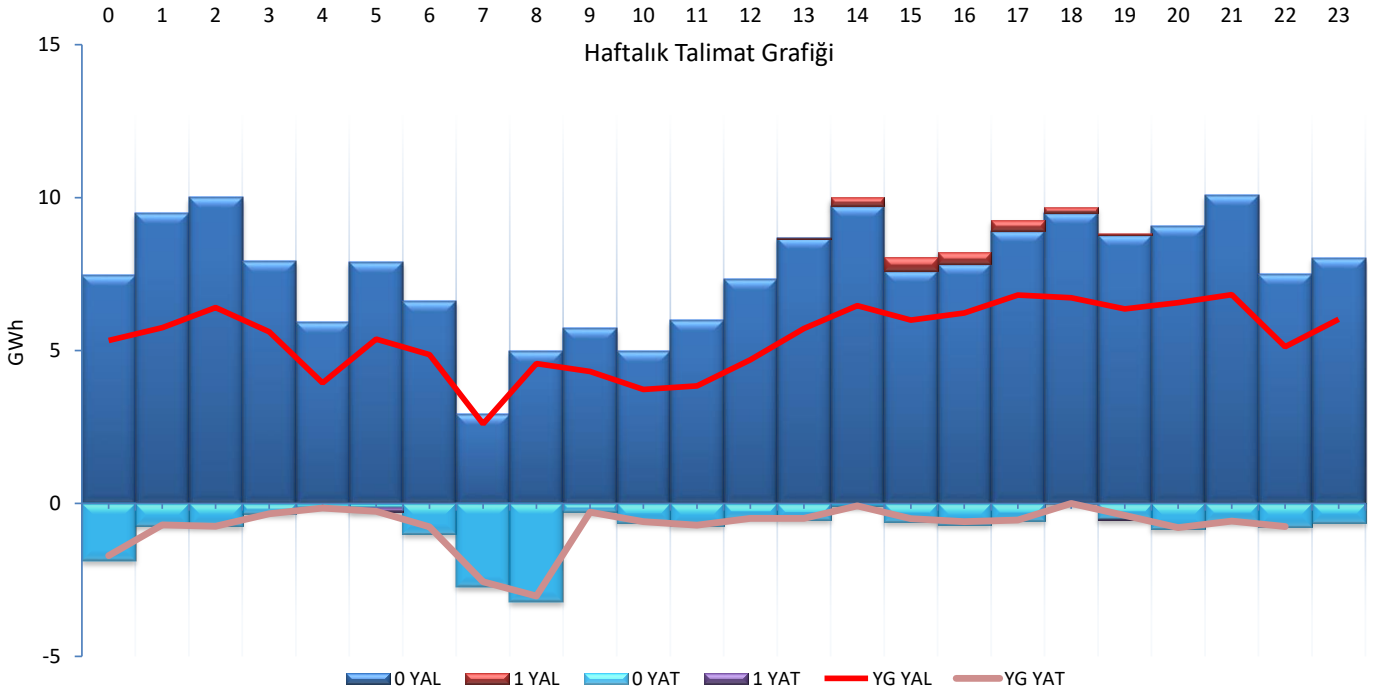
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



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

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 35.015 MWh artarak 147.482 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99,1'i 0 kodlu, %0,9'u 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 31. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 16.235 MWh azalarak 17.603 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 51.250 MWh artarak 129.879 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Temmuz 2019 Salı günü 28.117 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 3 Ağustos 2019 Cumartesi günü 5.998 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 3 Ağustos 2019 Cumartesi günü 4.980 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 4 Ağustos 2019 Pazar günü 1.551 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
29.07.2019	25.440	1.628	27.067	2.814	0	2.814
30.07.2019	37.687	127	37.814	1.966	0	1.966
31.07.2019	26.805	0	26.805	2.570	0	2.570
01.08.2019	27.378	0	27.378	1.828	117	1.945
02.08.2019	19.403	0	19.403	2.654	0	2.654
03.08.2019	7.488	0	7.488	5.456	0	5.456
04.08.2019	38.701	0	38.701	1.519	36	1.555

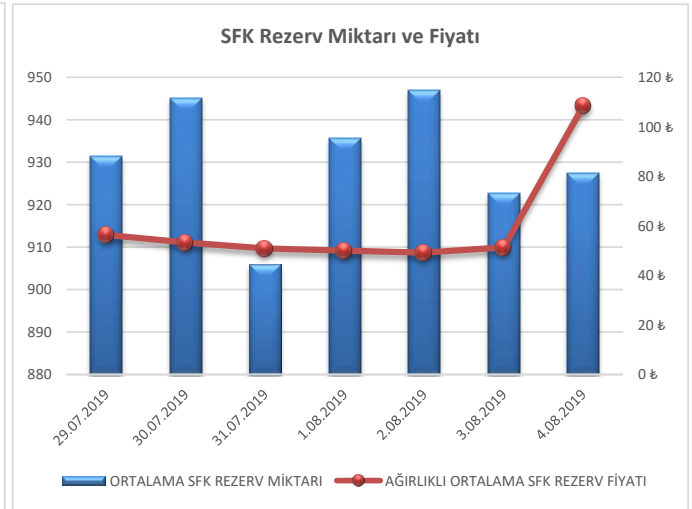
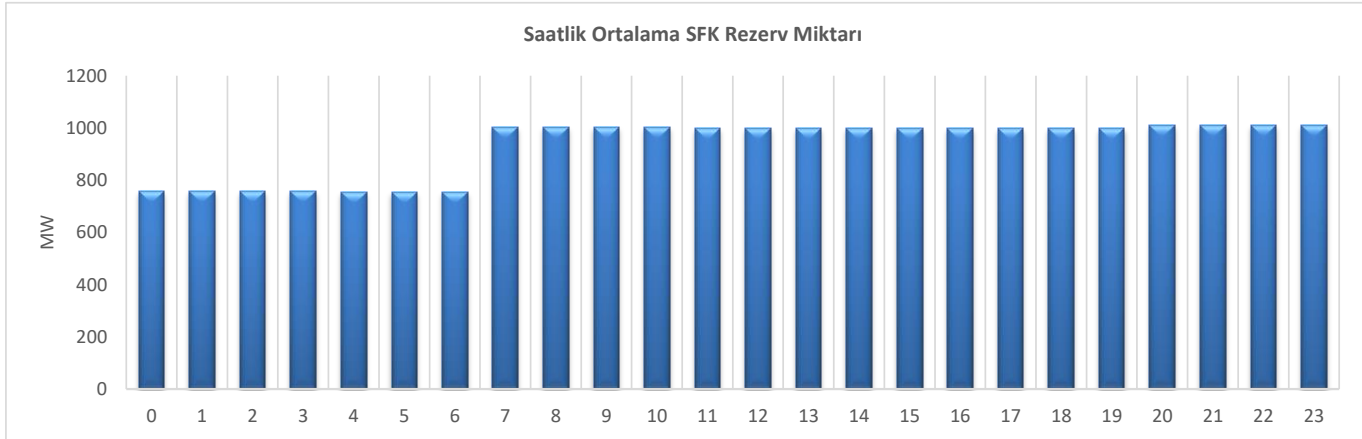
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

31. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.139 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 5,81 TL/MW azalarak 92,62 TL/MW olmuştur.



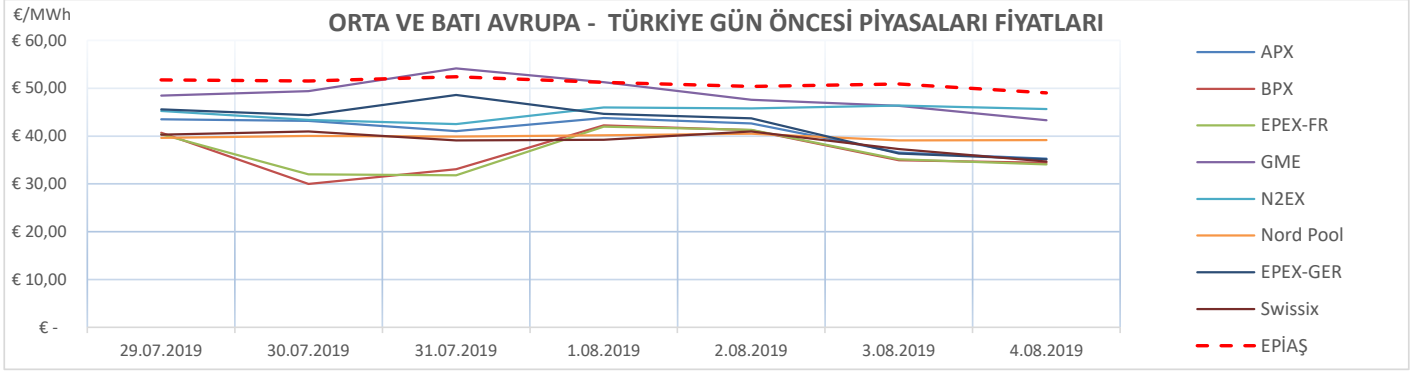
31. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.366 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 15,44 TL/MW azalarak 59,89 TL/MW olmuştur.



	29.07.2019	30.7.19	31.7.19	1.8.19	2.8.19	3.8.19	4.8.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	265,83	260,72	270,05	276,90	267,97	251,73	245,95
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	97,26	83,81	87,34	81,98	87,65	92,12	120,69
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	931,46	945,08	906,00	935,54	946,88	922,75	927,54
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	56,40	53,30	50,88	49,99	49,22	51,30	108,38

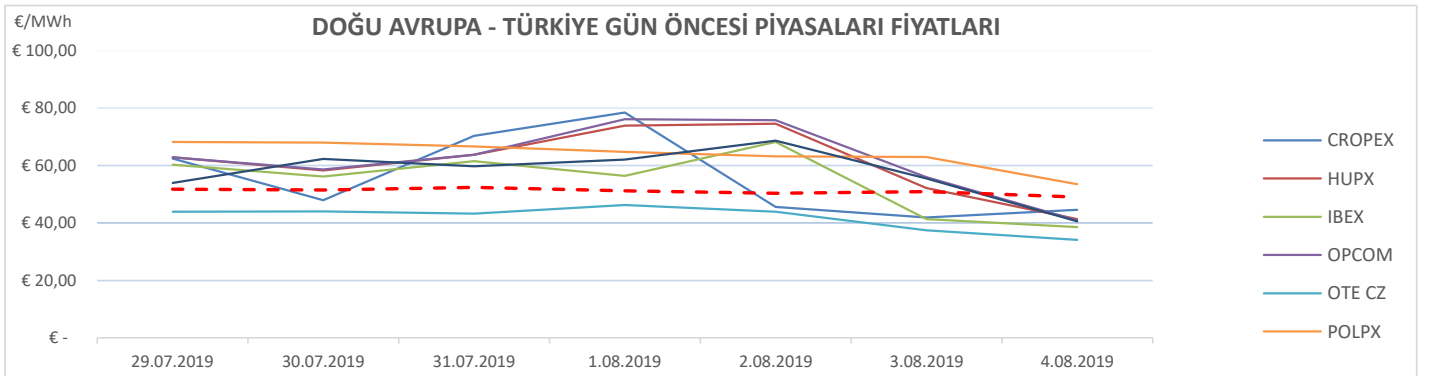


"31. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,15 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 56,68 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 51,02 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 1 Ağustos Perşembe günü 78,49 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 30,00 €/MWh olarak 30 Temmuz Salı günü BPX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.