

29. Haftada (15 Temmuz- 21 Temmuz),

*** Haftalık PTF ortalamasının 22,49 TL/MWh azalması,**

*** Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 202.762 MWh (saatlik ortalama 1.207 MWh) artması,**

*** Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 155.259 MWh (saatlik ortalama 924,2 MWh) azalması,**

*** Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 404.867 MWh (saatlik ortalama 2.410 MWh) azalması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	15.07.2019 - 21.07.2019		% Değişim	08.07.2019 - 14.07.2019
Ortalama PTF	294,02	↓	-7,10%	316,51
Maksimum PTF	321,95	↓	-16,38%	385,00
Minimum PTF	100,01	↓	-51,45%	206,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	285,59	↓	-9,48%	315,48
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	313,23	↓	-2,53%	321,37
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	293,61	↓	-6,75%	314,87
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	16.994	↓	-9,55%	18.787
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.316	↑	10,21%	8.453
Maksimum Takas Miktarı	22.771	↓	-13,68%	26.379
Minimum Takas Miktarı	12.542	↓	-4,52%	13.135
Saatlik Ort. Takas Miktarı	17.768	↓	-9,38%	19.606
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	20.360	↓	-9,50%	22.497
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	27.520	↑	2,76%	26.781
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.936	↑	4,18%	29.694
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	94.298	↓	-18,10%	115.133
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.135	↓	-4,64%	36.846

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

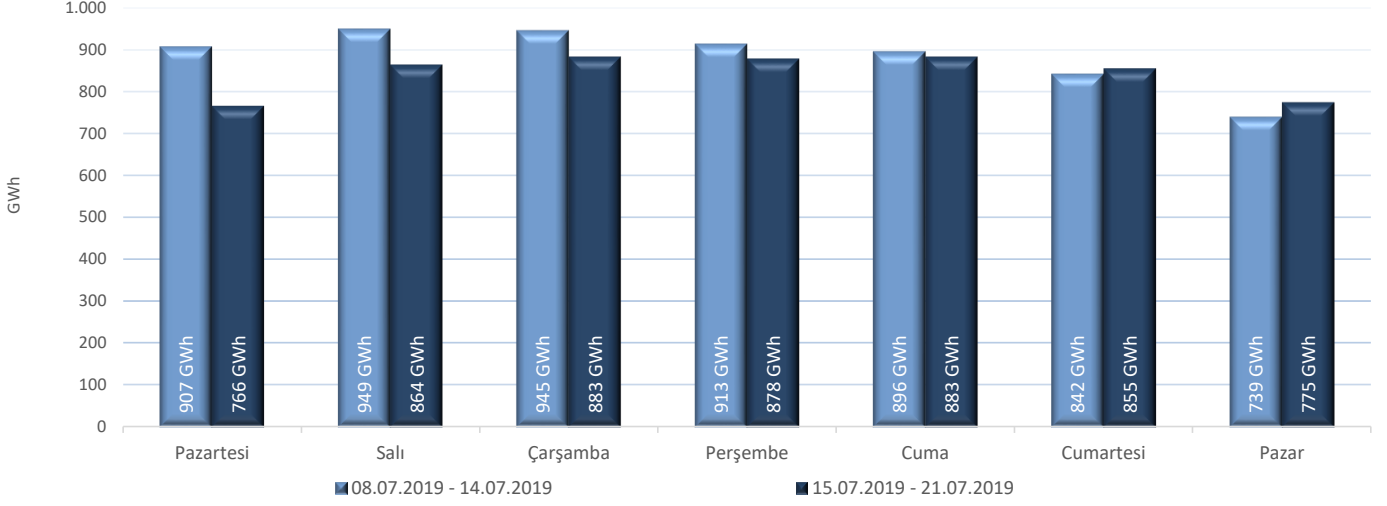
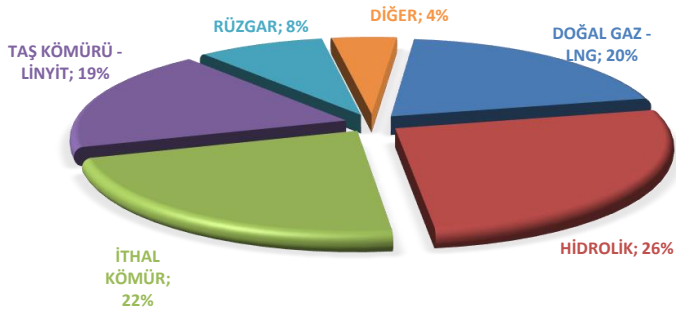
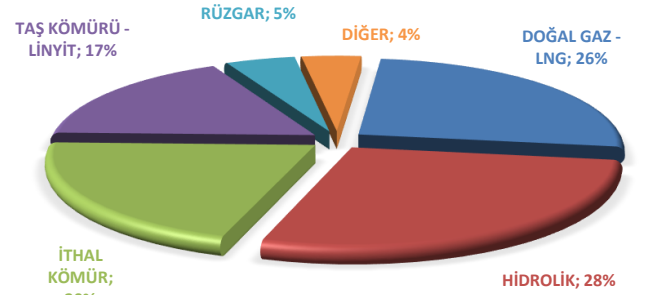
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



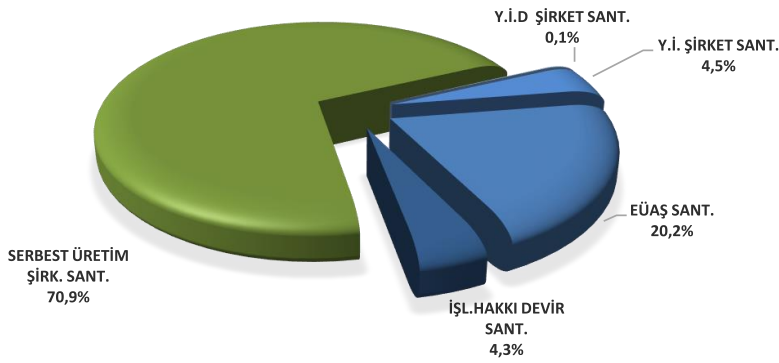
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 287.495 MWh azalarak 5.902.685 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 29. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 28. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.560.961 MWh (%26) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.308.004 MWh (%22) ile ithal Kömür, 1.178.110 MWh (%20) ile Doğalgaz-LNG, 1.098.376 MWh (%19) ile Taş Kömürü-Linyit, 499.824 MWh (%8) ile Rüzgar ve 257.410 MWh (%4) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 141.601 MWh ile Jeotermal, 59.618 MWh ile Biogaz, 39.315 MWh ile Asfaltit Kömür, 7.534 MWh ile Atık Isı, 5.621 MWh ile Fuel Oil ve 3.719 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

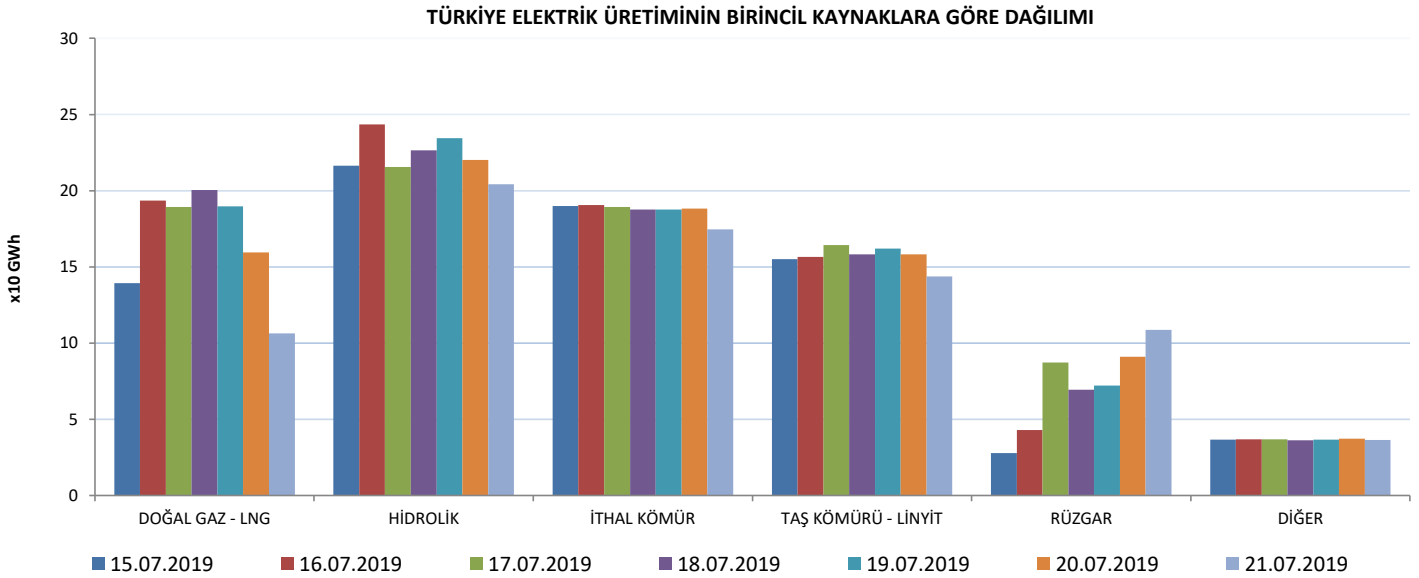
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 16.930 MWh azalarak 29.431 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 10.181 MWh azalarak 31.964 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 287.495 MWh azalarak 5.902.685 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.182.246 MWh (%70,9) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 8.349 MWh (%0,1), Y.İ Şirket santralleri 263.694 MWh (%4,5) ve İ.H.D Şirket santralleri 254.308 MWh (%4,3) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.194.090 MWh (%20,2) bandında olmuştur.

	15.07.2019	16.07.2019	17.07.2019	18.07.2019	19.07.2019	20.07.2019	21.07.2019
DOĞALGAZ - LNG	139.310	193.460	189.264	200.398	189.676	159.634	106.369
HİDROLİK	216.454	243.496	215.527	226.493	234.507	220.129	204.355
İTHAL KÖMÜR	189.923	190.549	189.418	187.616	187.576	188.210	174.711
RÜZGAR	27.991	43.074	87.297	69.433	72.099	91.111	108.819
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	155.188	156.493	164.431	158.187	162.098	158.206	143.773
DİĞER	36.677	36.955	36.863	36.362	36.680	37.316	36.557

* Değerler MWh cinsindendir.

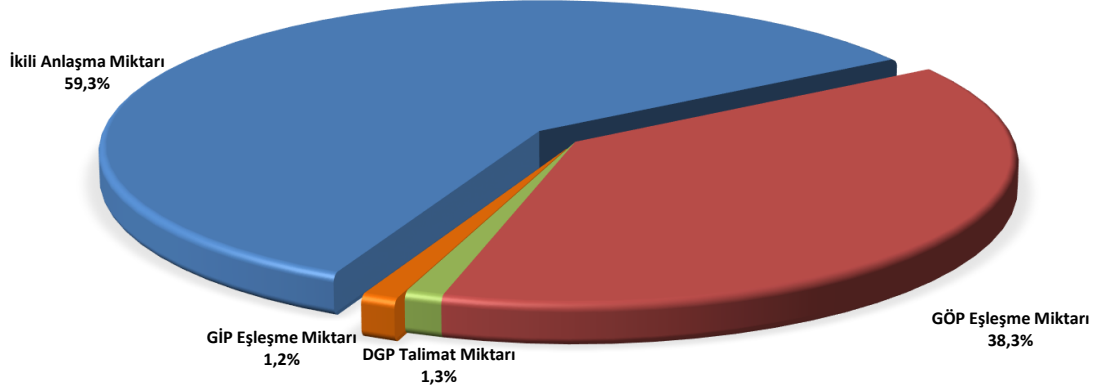


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 155.259 MWh azalarak 1.560.961 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 404.867 MWh azalarak 1.178.110 MWh seviyesine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 41.713 MWh artarak 1.308.004 MWh seviyesine, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 29.162 MWh artarak 1.098.376 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 202.762 MWh artarak 499.824 MWh seviyesine ve Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi de 3.332 MWh artarak 257.410 MWh seviyesine yükselmiştir.



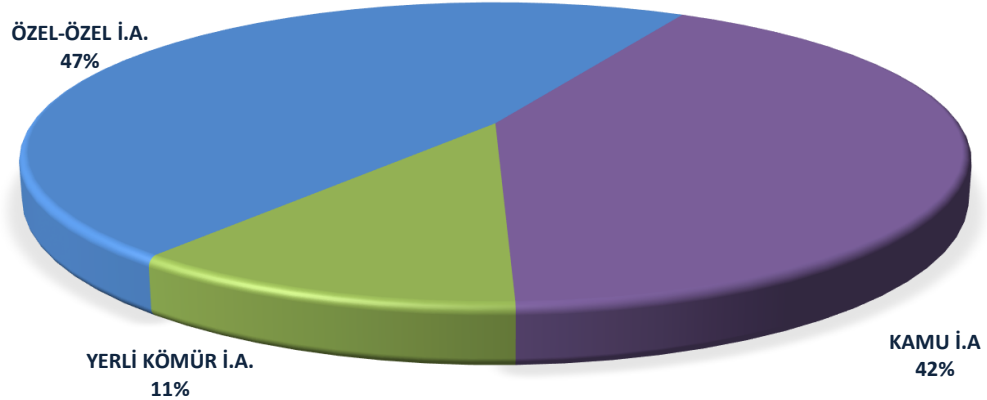
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.623.284 MWh (%59,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.985.014 MWh (%38,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 94.298 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 99.909 MWh (%1,3) olmuştur."

15 TEMMUZ - 21 TEMMUZ 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 4.623.284 MWh (%59,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.985.014 MWh (%38,3), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 94.298 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 99.909 MWh (%1,3) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 124.134 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 80.851 MWh, GİP eşleşme miktarı 20.835 MWh, GÖP eşleşme miktarı 308.861 MWh azalmıştır.



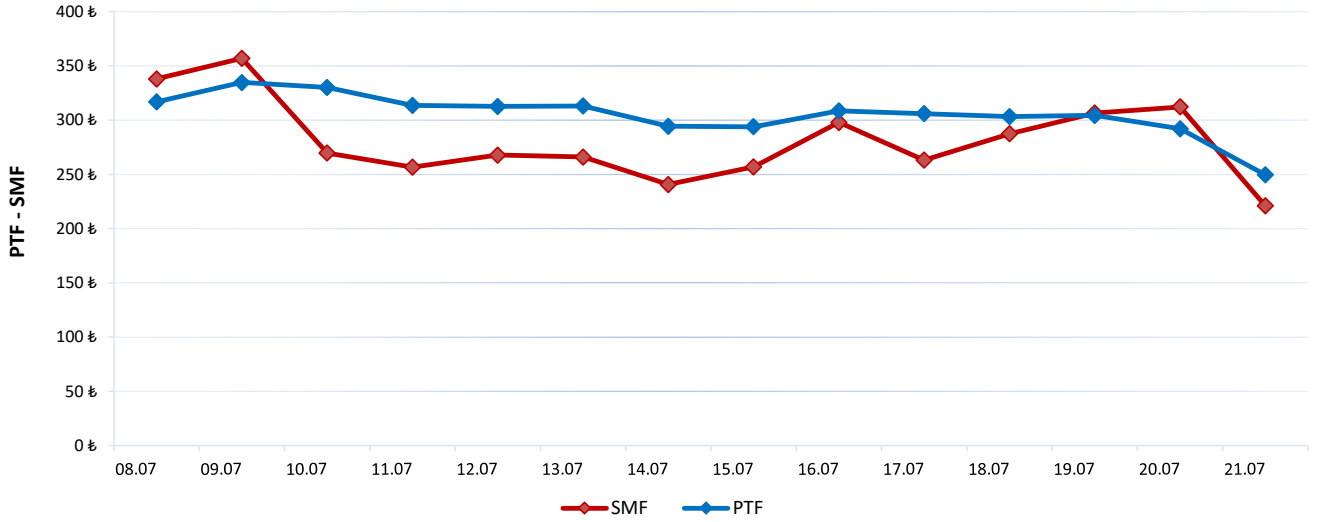
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	15.07.2019	16.07.2019	17.07.2019	18.07.2019	19.07.2019	20.07.2019	21.07.2019
İKİLİ ANLAŞMA	648.008	649.415	666.224	667.521	666.263	678.368	647.486
GÖP	396.561	448.893	444.020	449.583	447.877	416.021	382.060
GİP	16.066	12.787	12.726	16.035	11.988	12.968	11.727
DGP	23.161	8.194	16.251	13.449	11.867	16.606	10.381
TOPLAM	1.083.795	1.119.289	1.139.221	1.146.587	1.137.996	1.123.963	1.051.654

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

08 Temmuz - 21 Temmuz 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



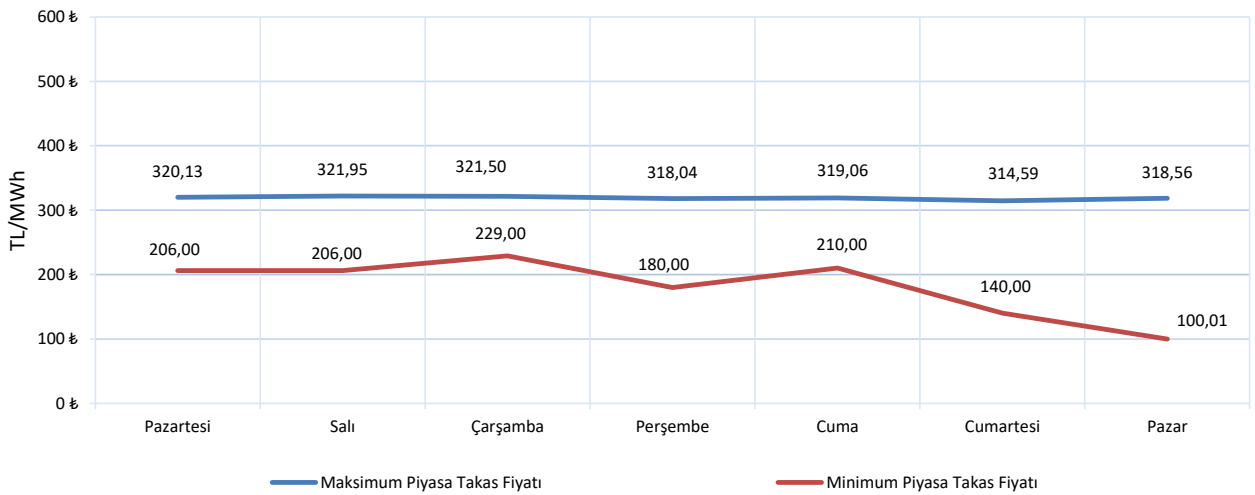
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 249,67 TL/MWh ile 21 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 308,62 TL/MWh ile 16 Temmuz Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 221,07 TL/MWh ile 21 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 312,29 TL/MWh ile 20 Temmuz Cumartesi gününe aittir.

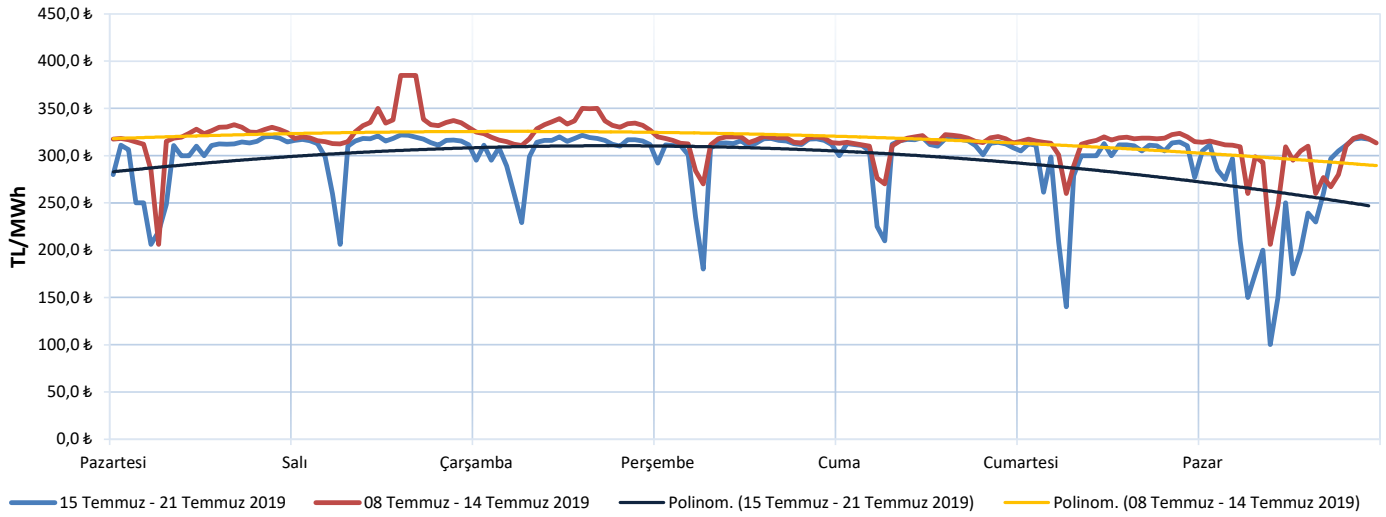
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 321,95 TL/MWh ile 16 Temmuz Salı günü saat 14.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 145 TL/MWh ile 21 Temmuz Pazar günü 12.00'de gerçekleşmiştir.

15 Temmuz - 21 Temmuz 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



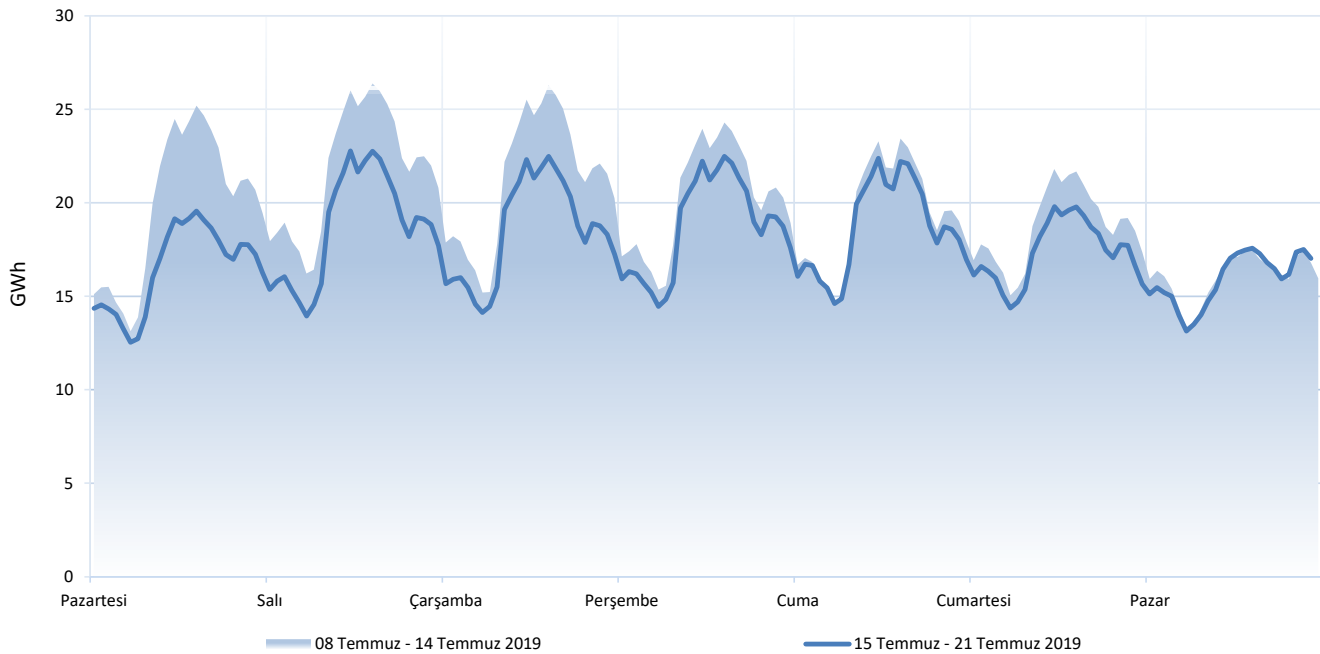
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



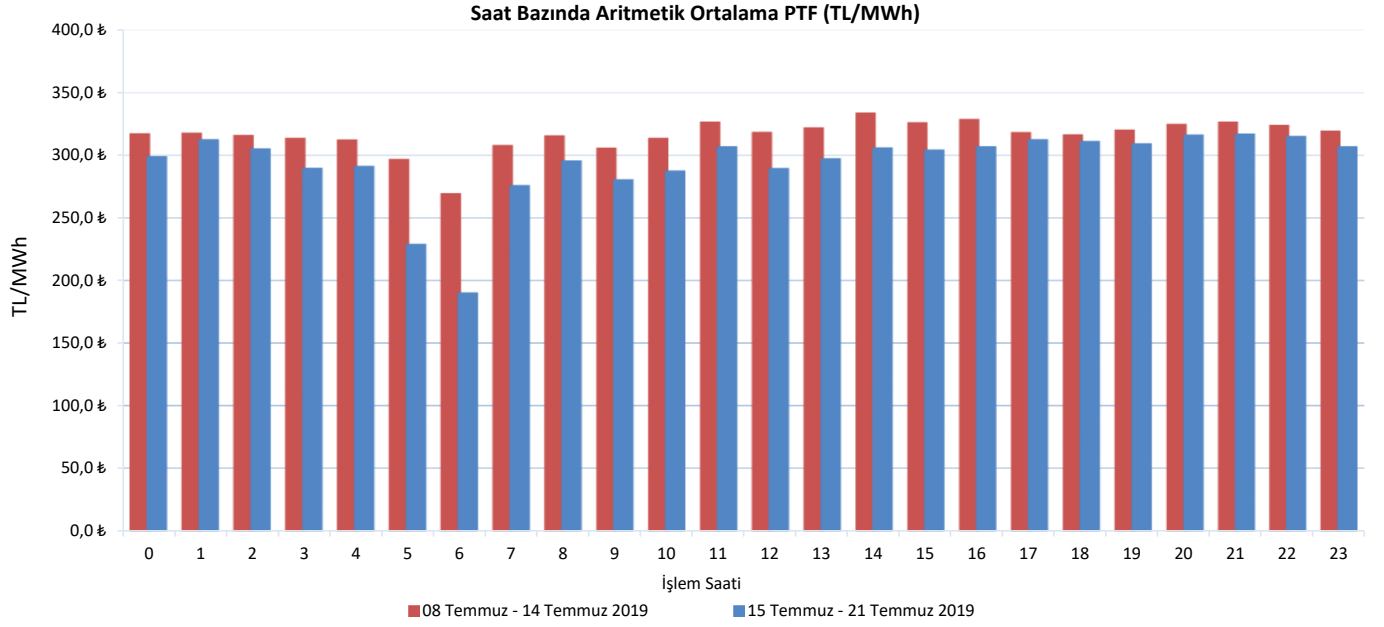
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 22,49 TL/MWh azalarak 294,02 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 44,67 TL/MWh azalış ile 21.07.2019 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 285,59 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 313,23 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 293,61 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

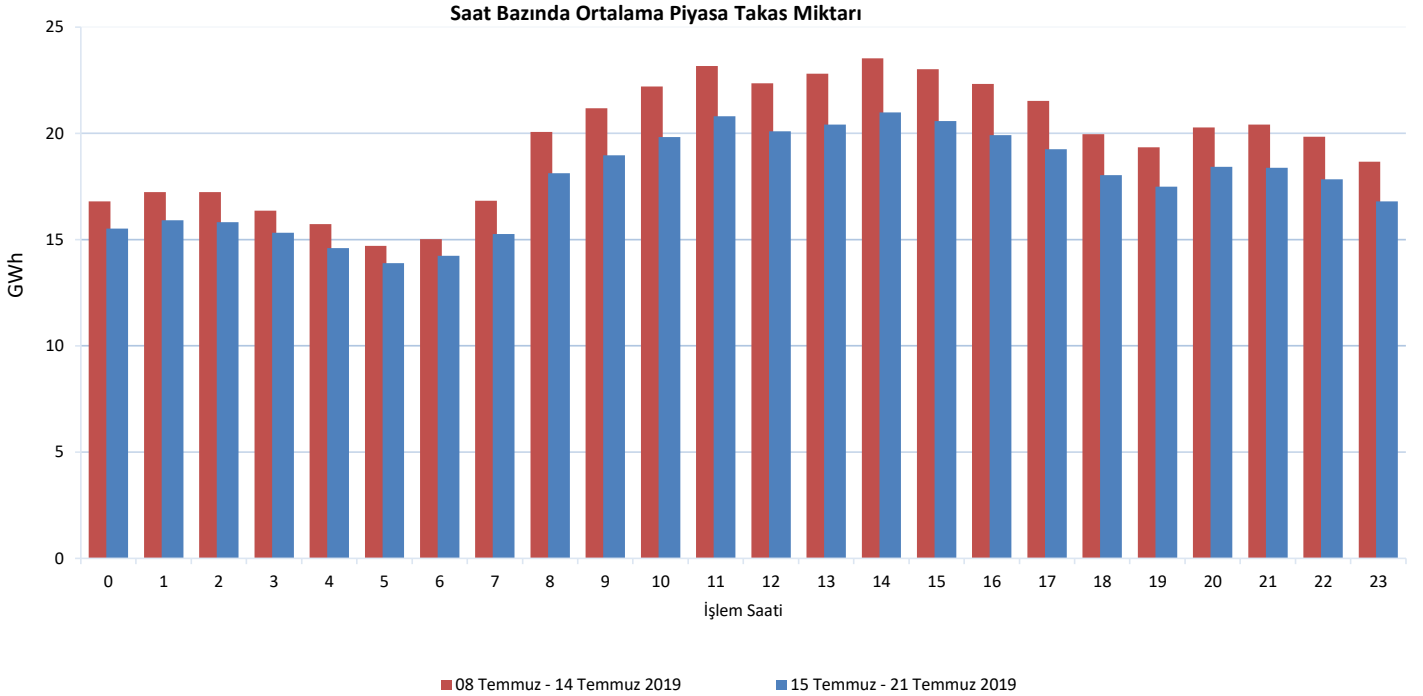
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



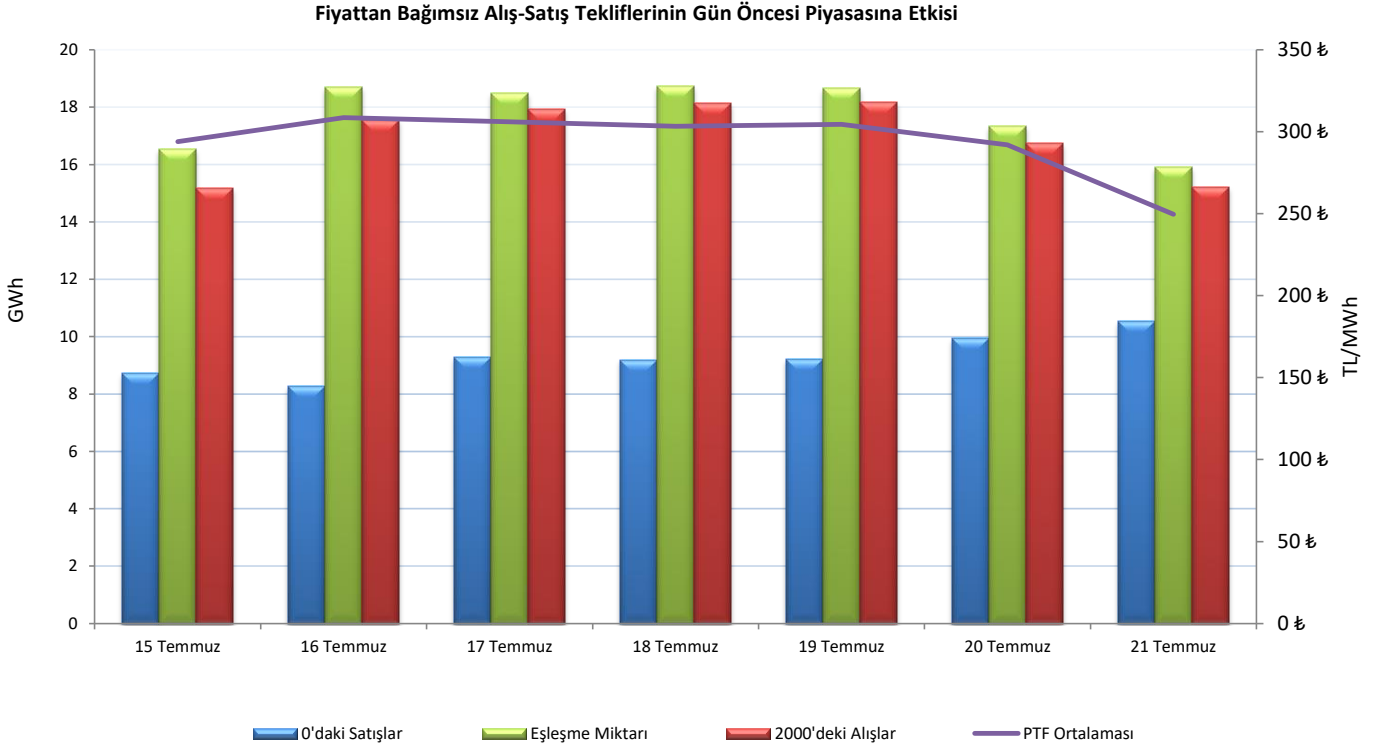
29. Hafta genelinde maksimum eşleşme 16 Temmuz Salı günü saat 11.00'de 22.771 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 15 Haziran Pazartesi günü saat 05.00'de 12.542 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında hiçbir saatte artış gözlemlenmemiştir. En fazla azalış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 79,22 TL/MWh azalarak 190,65 TL/MWh, en düşük azalış ise saat 18.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 5,52 TL/MWh azalarak 311,14 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 2552 MWh azalarak 20.975 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



29. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 16,9 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 17,7 GWh seviyesindedir. Bu değerler 28. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.793,5 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 1.838,4 MWh azaldığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ise ortalama 862,9 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

21 Temmuz 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 42,36 TL/MWh azalarak 249,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alış miktarının 1.523 MWh azalması ve fiyattan bağımsız satış miktarının 588 MWh artması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

29. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %9,5 (359.076 MWh) azalarak 3.420.417 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %7,7 (170.418 MWh) azalarak 2.045.183 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %10,2 (144.980 MWh) artarak 1.565.093 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %9,5 (301.307 MWh) azalarak 2.854.959 MWh, teklif edilen satış miktarı %4,2 (208.598 MWh) artarak 5.197.201 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %12,8 (138.468 MWh) azalarak 939.209 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %18,7 (11.335 MWh) azalarak 49.224 MWh seviyesine gerilemiştir.

22.07.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 954'tür. Bu hafta günlük ortalama 751 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

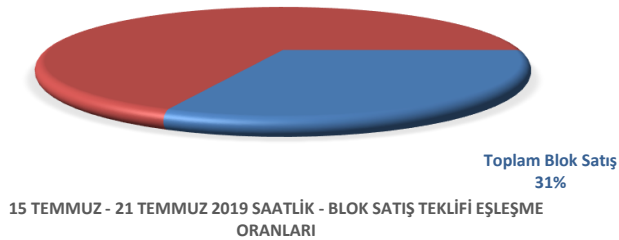
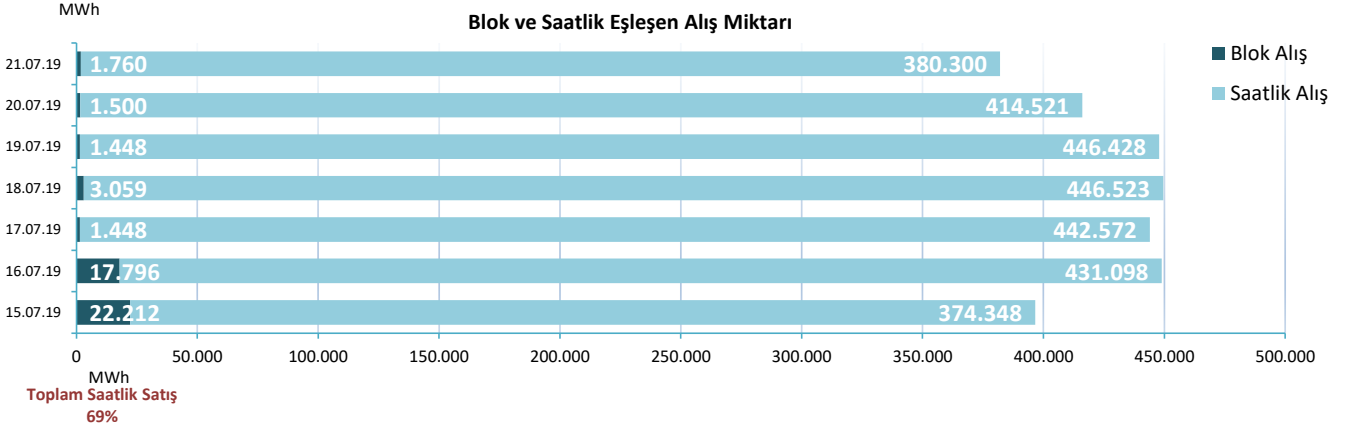
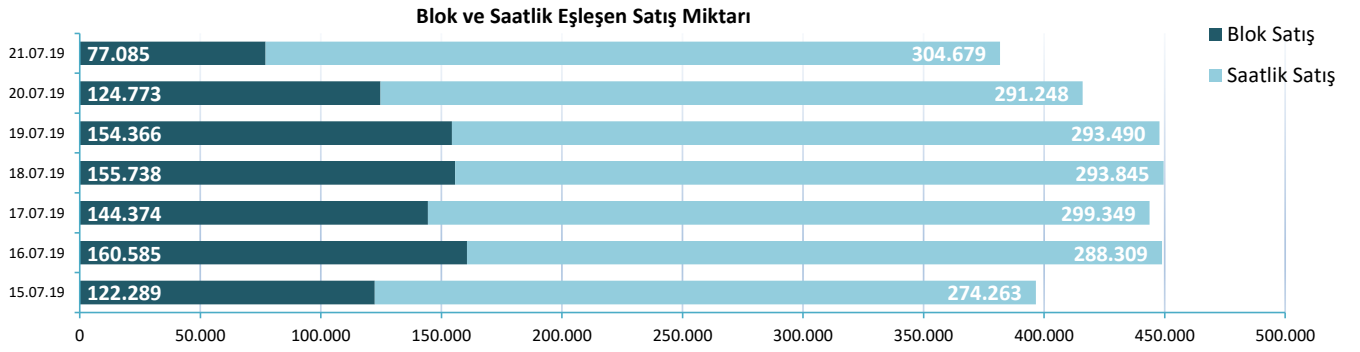
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 292.169 MWh,
- Blok satış miktarı 134.173 MWh,
- Saatlik alış miktarı 419.398 MWh,
- Blok alış miktarı 7.032 MWh olmuştur.

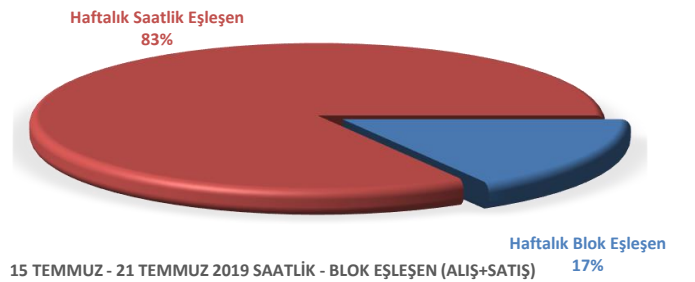
Haftalık toplam fark fonu -289.740,65 TL olarak gerçekleşmiştir.

	15.7.19	16.7.19	17.7.19	18.7.19	19.7.19	20.7.19	21.7.19
ALİŞ							
SAATLİK	374.348	431.098	442.572	446.523	446.428	414.521	380.300
BLOK	22.212	17.796	1.448	3.059	1.448	1.500	1.760
SATIŞ							
SAATLİK	274.263	288.309	299.349	293.845	293.490	291.248	304.679
BLOK	122.289	160.585	144.374	155.738	154.366	124.773	77.085

* Değerleri MWh cinsindendir.



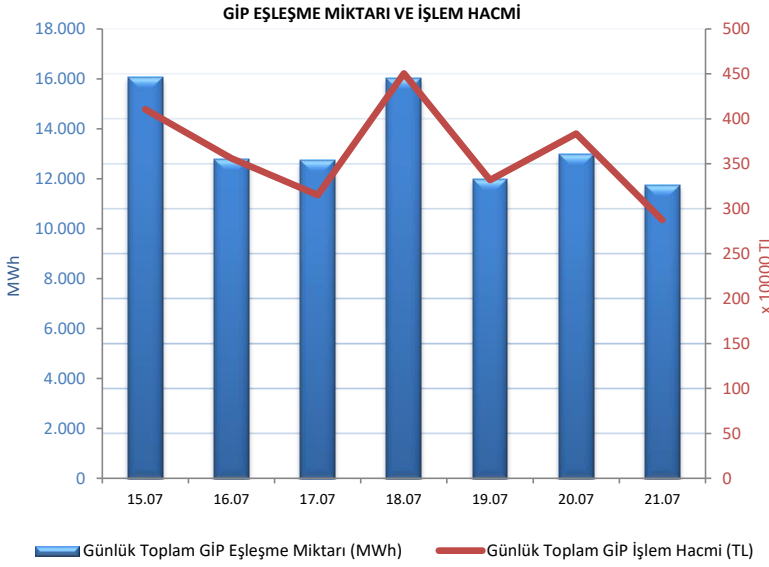
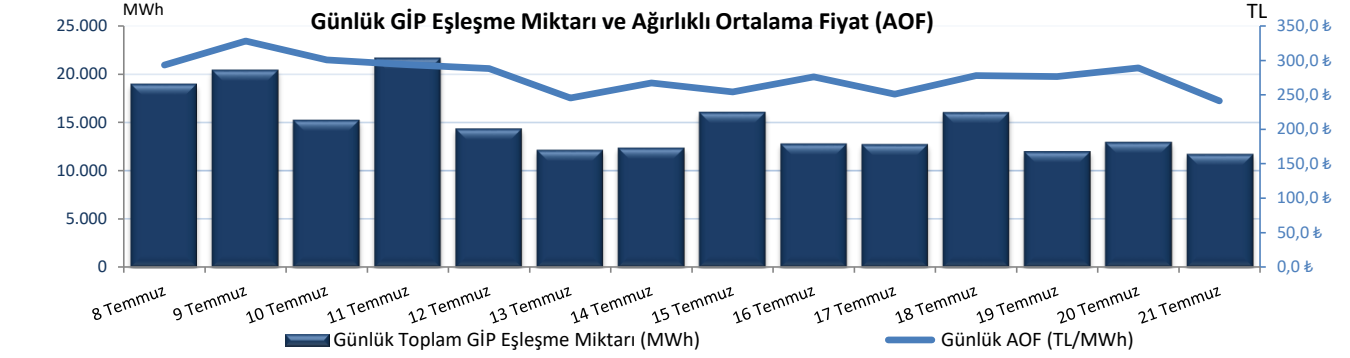
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 69'u saatlik, %31'i blok tekliftir.



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, 20 Temmuz 2019 Cumartesi günü saat 22.00'de 315,58 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 94.298 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 20 Temmuz 2019 Cumartesi günü saat 22.00'de 315,58 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Temmuz 2019 Pazartesi günü saat 22.00'de 1.190 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 15 Temmuz 2019 Pazartesi günü, minimum ticaret 21 Temmuz 2019 Pazar günü olmuştur.

22.07.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 893 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 368 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
8.07.2019	303,13	18.974	5.751.606	391,00	10,00
9.07.2019	337,81	20.422	6.898.801	406,00	70,31
10.07.2019	307,45	15.249	4.688.267	381,00	32,00
11.07.2019	293,08	21.639	6.341.987	331,97	70,00
12.07.2019	291,36	14.357	4.183.182	384,99	10,00
13.07.2019	248,67	12.132	3.016.891	332,04	10,00
14.07.2019	273,95	12.360	3.385.987	398,00	10,00
15.07.2019	255,43	16.066	4.103.727	401,00	10,00
16.07.2019	278,55	12.787	3.561.807	356,00	10,14
17.07.2019	247,72	12.726	3.152.620	339,30	8,99
18.07.2019	280,78	16.035	4.502.337	400,00	11,58
19.07.2019	276,89	11.988	3.319.445	351,00	12,98
20.07.2019	295,68	12.968	3.834.386	381,26	70,28
21.07.2019	245,06	11.727	2.873.796	336,00	70,09

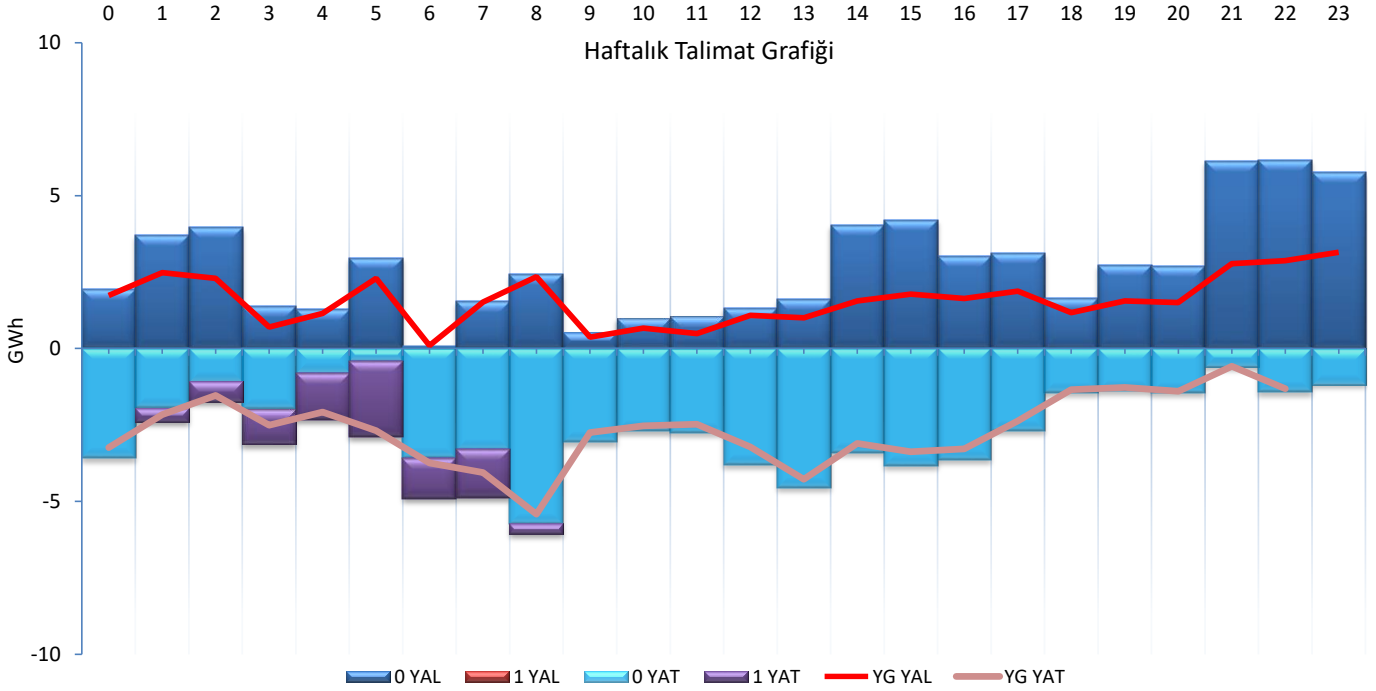
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %92,9'u 0 kodlu, %7,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 80.851 MWh azalarak 99.909 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların %92,9'u 0 kodlu, %7,1'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 29. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 45.198 MWh azalarak 61.808 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 35.653 MWh azalarak 38.101 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 20 Temmuz 2019 Cumartesi günü 14.531 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 17 Temmuz 2019 Çarşamba günü 1.336 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 15 Temmuz 2019 Pazartesi günü 20.119 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 20 Temmuz 2019 Cumartesi günü 2.075 MWh olarak gerçekleşmiştir.

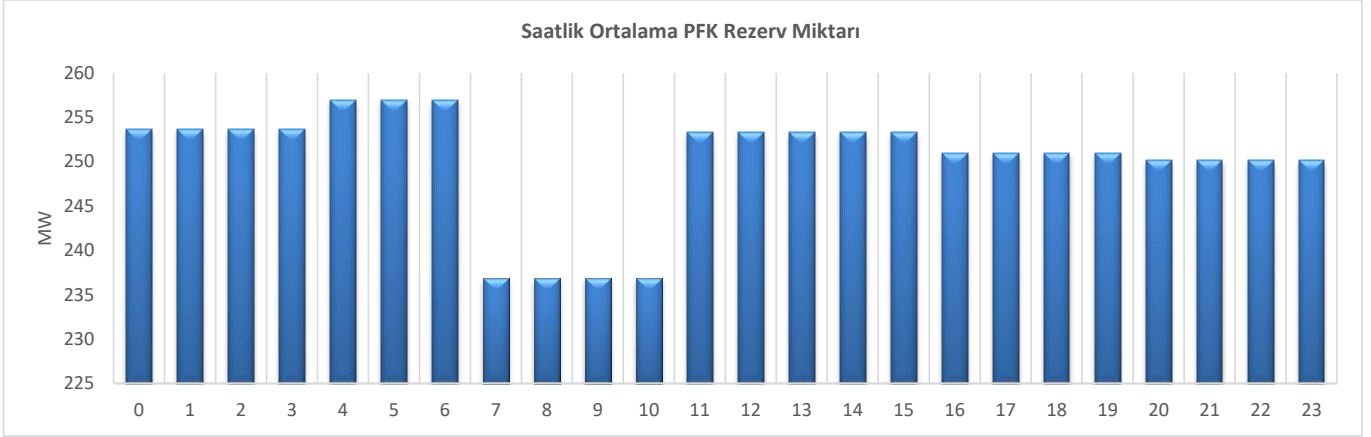


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
15.07.2019	3.886	0	3.886	23.519	0	23.519
16.07.2019	4.513	0	4.513	4.539	0	4.539
17.07.2019	1.415	0	1.415	15.088	1.441	16.529
18.07.2019	5.339	0	5.339	3.817	5.478	9.295
19.07.2019	15.921	0	15.921	4.180	0	4.180
20.07.2019	29.681	0	29.681	1.814	898	2.712
21.07.2019	3.545	0	3.545	7.375	1.696	9.071

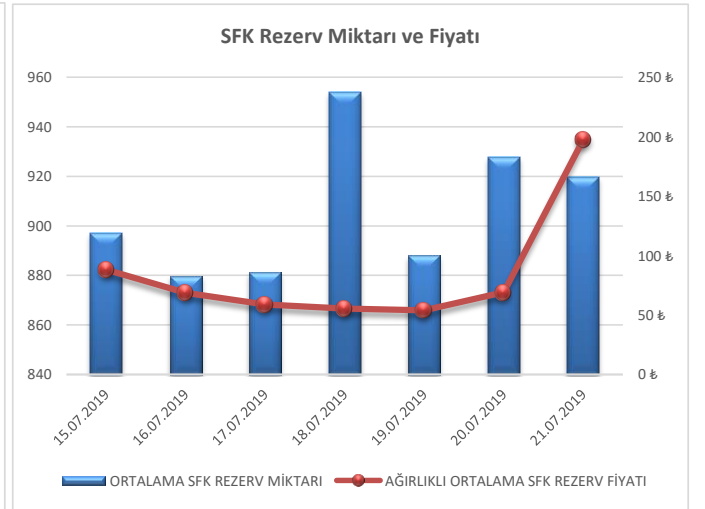
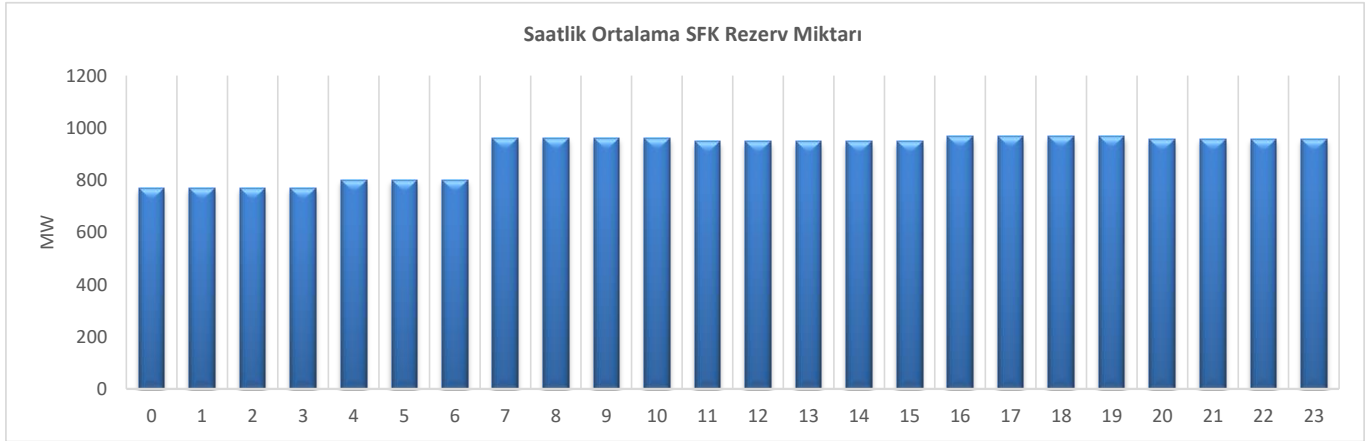
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

29. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 42.029 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 0,25 TL/MW azalarak 91,95 TL/MW olmuştur.



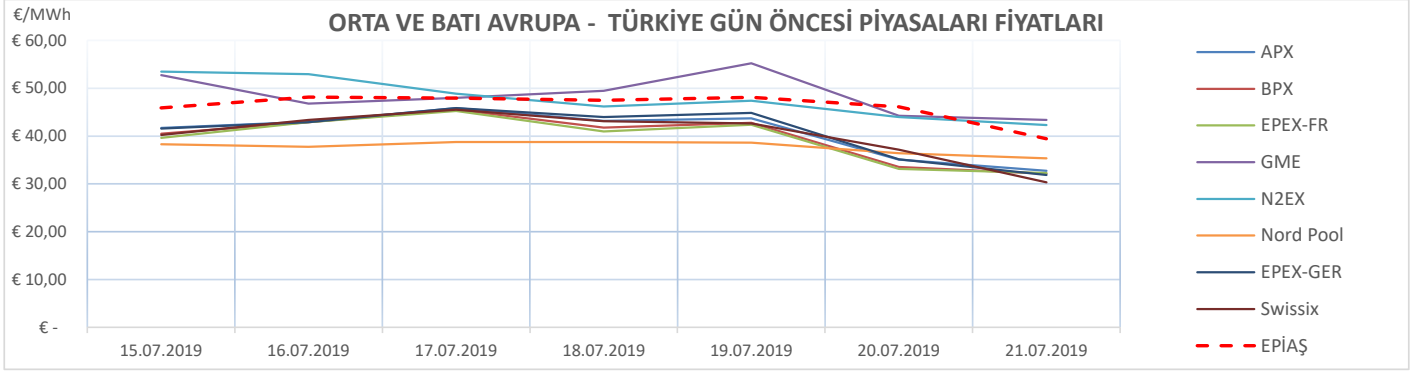
29. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 152.343 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,90 TL/MW artarak 84,75 TL/MW olmuştur.



	15.07.2019	16.7.19	17.7.19	18.7.19	19.7.19	20.7.19	21.7.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	254,86	228,99	255,94	257,21	274,10	229,61	250,53
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	122,93	77,55	76,31	70,77	68,81	74,80	152,36
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	897,04	879,63	881,38	954,08	888,00	927,63	919,88
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	88,13	68,69	58,87	55,48	54,00	69,12	197,47

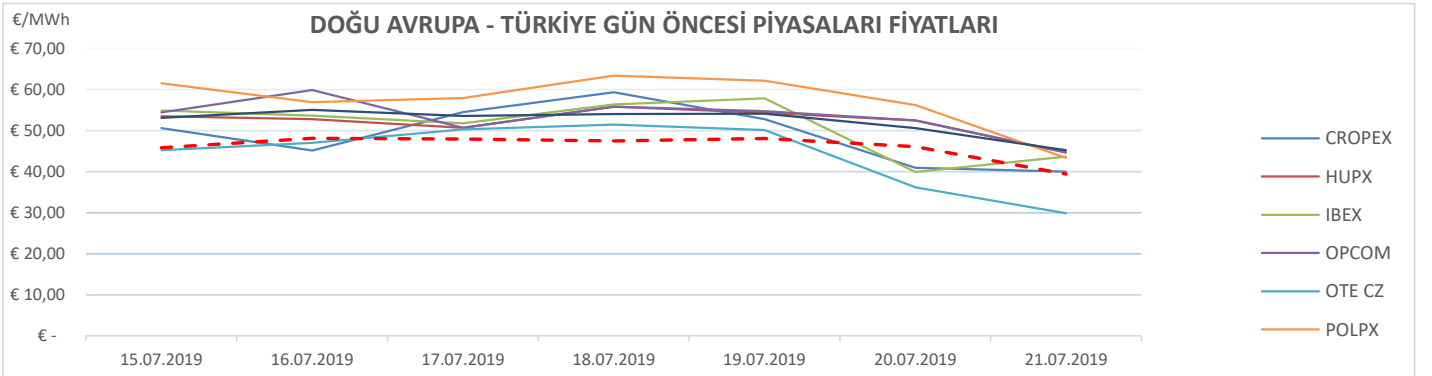


"29. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 41,93 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 51,36 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 46,16 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 18 Temmuz Perşembe günü 63,40 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 29,90 €/MWh olarak 21 Temmuz Pazar günü OTE CZ'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.