

28. Haftada (08 Temmuz- 14 Temmuz),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 19,14 TL/MWh azalması,**
- * **İkili Anlaşma miktarının 19.601 MWh (saatlik ortalama 117 MWh) azalması,**
- * **Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 243.299 MWh (saatlik ortalama 1.448 MWh) azalması,**
- * **Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 488.603 (saatlik ortalama 2.908) MWh artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	08.07.2019 - 14.07.2019		% Değişim	01.07.2019 - 07.07.2019
Ortalama PTF	316,51	↑	7,80%	293,60
Maksimum PTF	385,00	↑	15,42%	333,55
Minimum PTF	206,00	↑	312,08%	49,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	315,48	↑	8,26%	291,41
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	321,37	↑	1,77%	315,79
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	314,87	↑	11,37%	282,72
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.787	↑	0,11%	18.766
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.453	↓	-19,68%	10.524
Maksimum Takas Miktarı	26.379	↑	3,46%	25.497
Minimum Takas Miktarı	13.135	↑	2,48%	12.817
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.606	↑	1,70%	19.279
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.497	↑	5,33%	21.359
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	26.781	↓	-0,43%	26.897
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.694	↓	-9,50%	32.810
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	115.133	↓	-2,78%	118.428
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	36.846	↑	0,64%	36.613

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

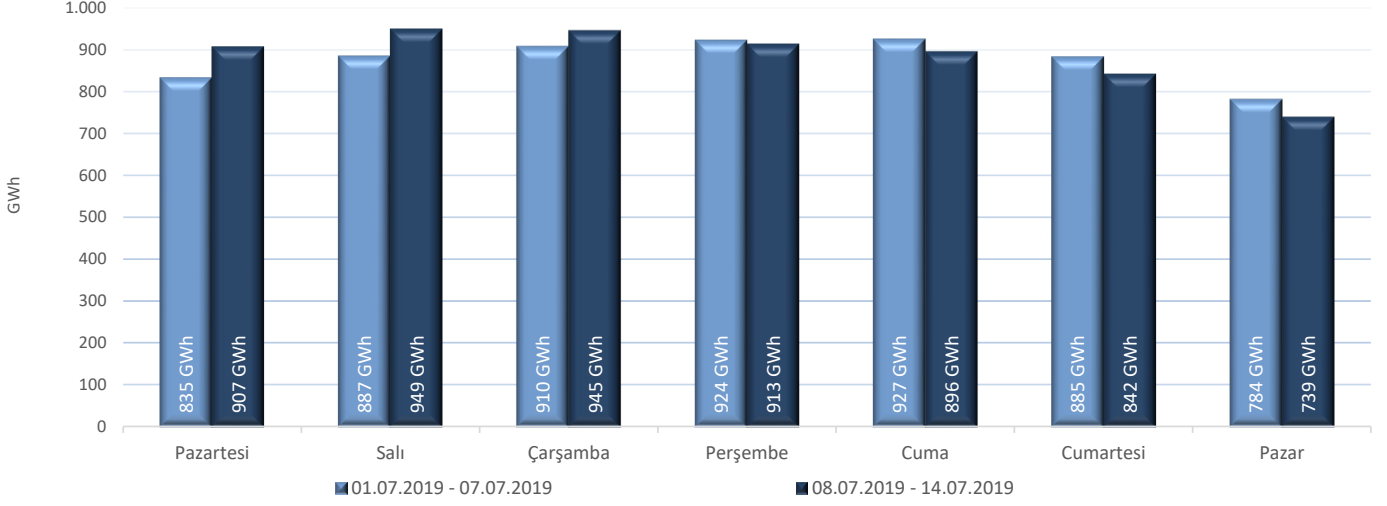
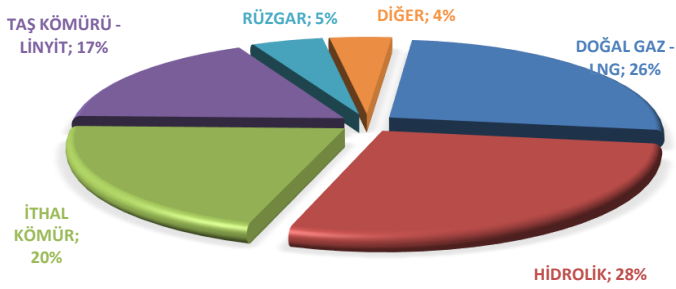
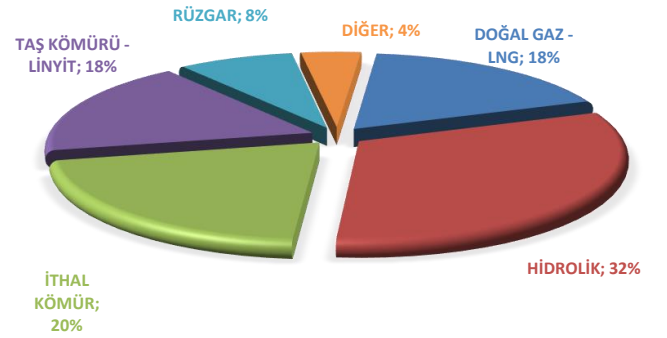
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



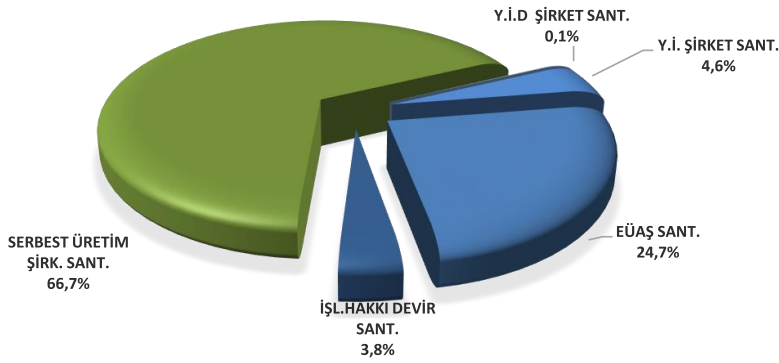
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 39.224 MWh artarak 6.190.180 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 27. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 26. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.716.220 MWh (%28) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.582.976 MWh (%26) ile Doğalgaz-LNG, 1.266.291 MWh (%20) ile İthal Kömür, 1.069.214 MWh (%17) ile Taş Kömürü-Linyit, 297.062 MWh (%5) ile Rüzgar ve 258.416 MWh (%4) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 139.530 MWh ile Jeotermal, 58.104 MWh ile Biogaz, 42.363 MWh ile Asfaltit Kömür, 8.429 MWh ile Atık Isı, 5.961 MWh ile Fuel Oil ve 4.029 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.739 MWh artarak 46.361 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 4.495 MWh azalarak 42.145 MWh bandında gerçekleşmiştir.

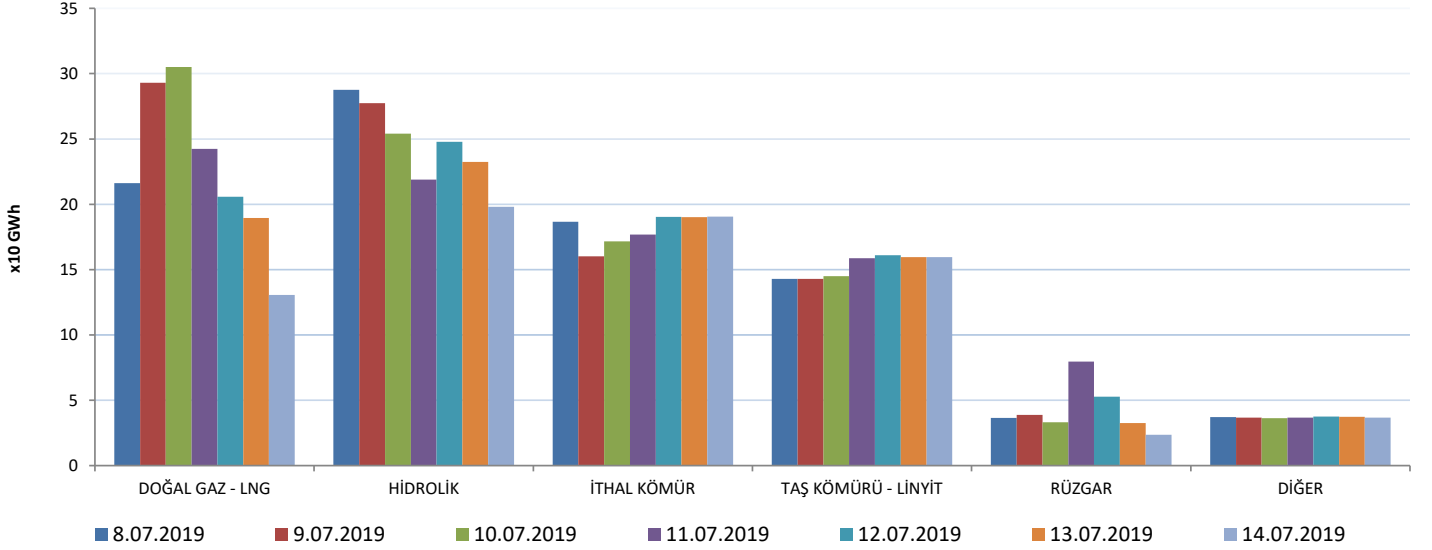


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 39.223 MWh artarak 6.190.180 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.129.851 MWh (%66,7) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 7.939 MWh (%0,13), Y.İ Şirket santralleri 283.775 MWh (%4,58) ve İ.H.D Şirket santralleri 237.827 MWh (%3,84) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.530.787 MWh (%24,7) bandında olmuştur.

	8.07.2019	9.07.2019	10.07.2019	11.07.2019	12.07.2019	13.07.2019	14.07.2019
DOĞALGAZ - LNG	216.286	293.053	305.003	242.490	205.859	189.568	130.717
HİDROLİK	287.529	277.350	254.012	218.983	247.892	232.420	198.035
İTHAL KÖMÜR	186.659	160.141	171.720	176.739	190.366	190.186	190.480
RÜZGAR	36.558	38.783	33.121	79.593	52.808	32.602	23.597
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	142.840	142.909	144.925	158.639	160.951	159.481	159.470
DİĞER	37.172	36.658	36.219	36.706	37.641	37.349	36.670

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

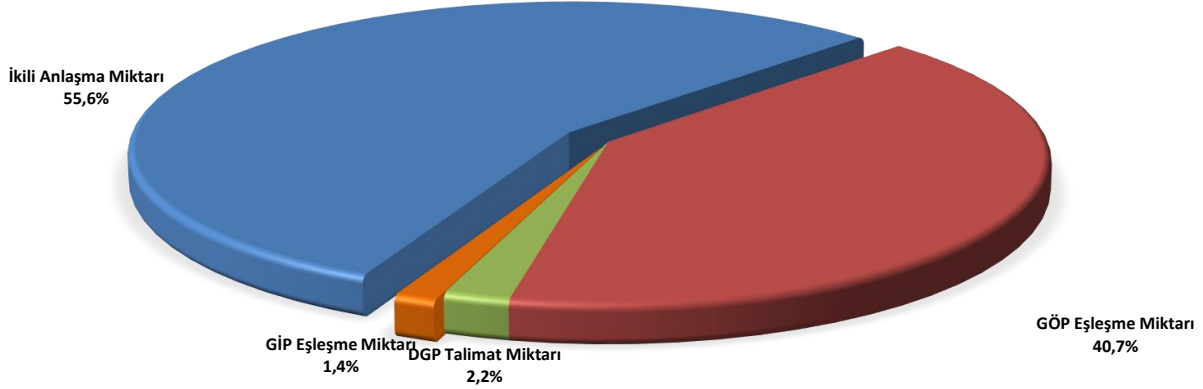


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 243.299 MWh azalarak 1.716.220 MWh seviyesine düşmüştür. Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 488.603 MWh artarak 1.582.976 MWh seviyesine yükselirken, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 192.822 MWh azalarak 297.062 MWh seviyesine ve Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 24.281 MWh azalarak 1.069.214 MWh seviyesine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 11.180 MWh artarak 1.266.291 MWh seviyesine ve Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 3.876 MWh artarak 258.573 MWh seviyesine, yükselmiştir.



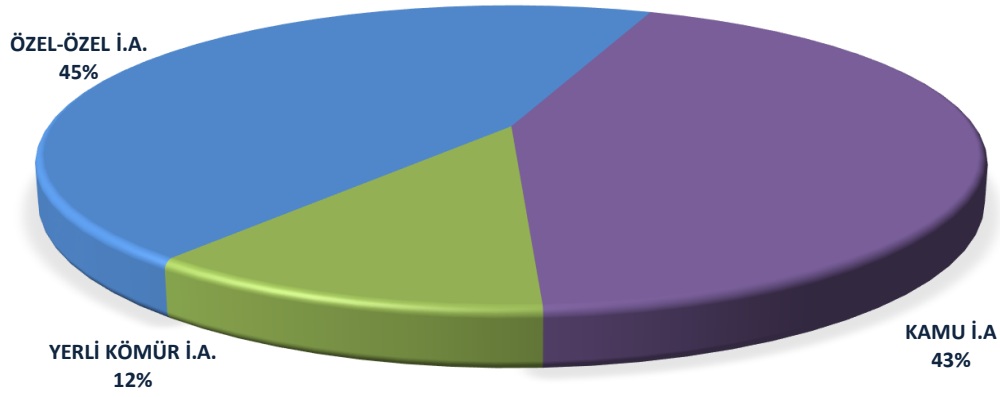
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.518.751 MWh (%55,7) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.238.885 MWh (%39,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 118.428 MWh (%1,5) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 237.586 MWh (%2,9) olmuştur."

08 TEMMUZ - 14 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 4.499.150 MWh (%55,6) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.293.875 MWh (%40,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 115.133 MWh (%14) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 180.761 MWh (%2,2) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, GÖP miktarı 54.990 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 56.825 MWh, GİP eşleşme miktarı 3.294 MWh, GÖP eşleşme miktarı 19.601 MWh azalmıştır.



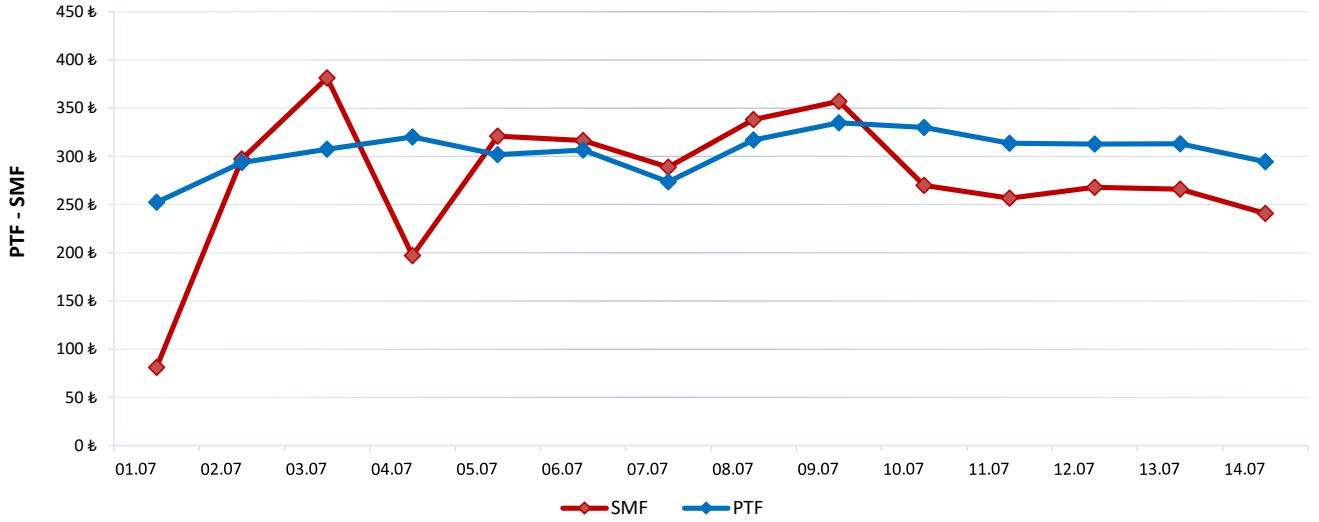
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	8.07.2019	9.07.2019	10.07.2019	11.07.2019	12.07.2019	13.07.2019	14.07.2019
İKİLİ ANLAŞMA	646.372	628.208	626.731	659.265	662.624	645.205	630.746
GÖP	476.807	523.213	509.987	484.949	463.869	449.520	385.530
GİP	18.974	20.422	15.249	21.639	14.357	12.132	12.360
DGP	27.088	33.865	21.062	33.818	17.790	22.660	24.479
TOPLAM	1.169.241	1.205.708	1.173.030	1.199.670	1.158.639	1.129.516	1.053.114

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

01 Temmuz - 14 Temmuz 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



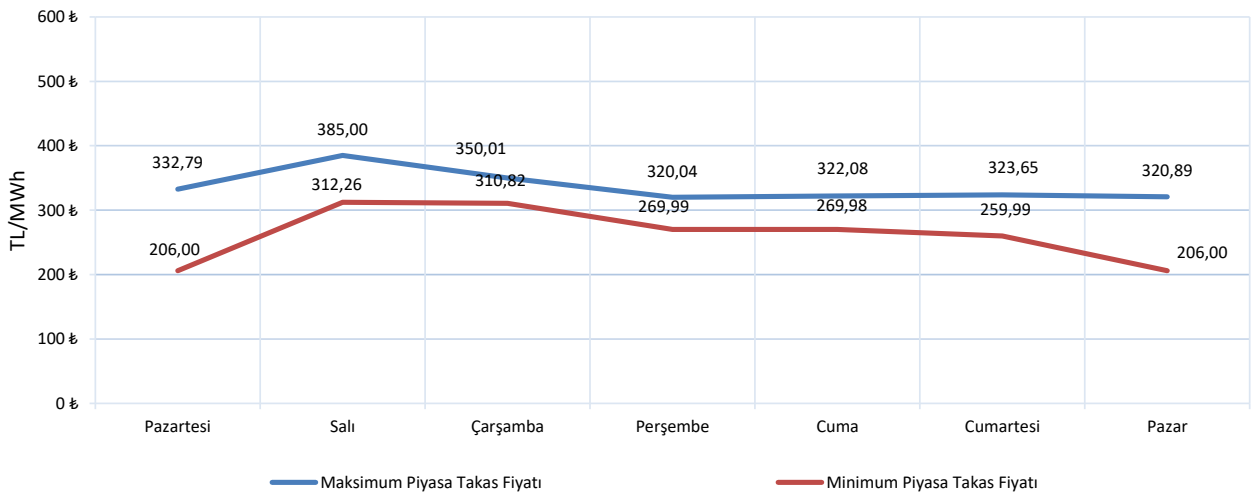
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 294,34 TL/MWh ile 14 Temmuz Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 334,80 TL/MWh ile 9 Temmuz Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 240,67 TL/MWh ile 14 Temmuz Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 356,95 TL/MWh ile 9 Temmuz Salı gününe aittir.

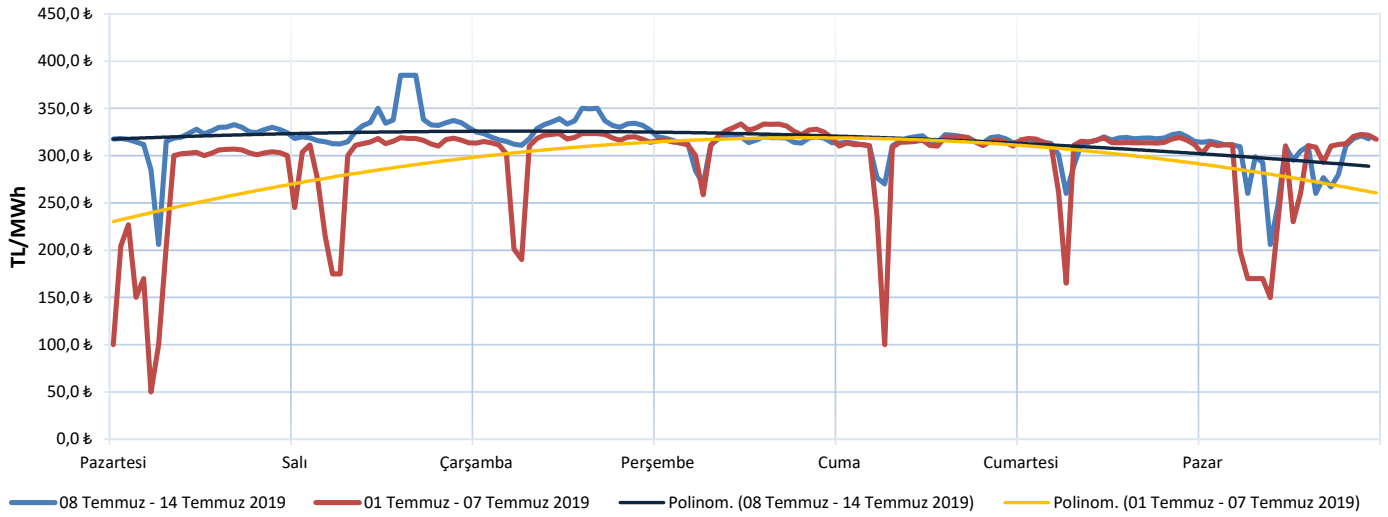
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 385 TL/MWh ile 9 Temmuz Salı günü saat 14.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 119,48 TL/MWh ile 10 Temmuz Çarşamba günü 16.00'da gerçekleşmiştir.

08 Temmuz - 14 Temmuz 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



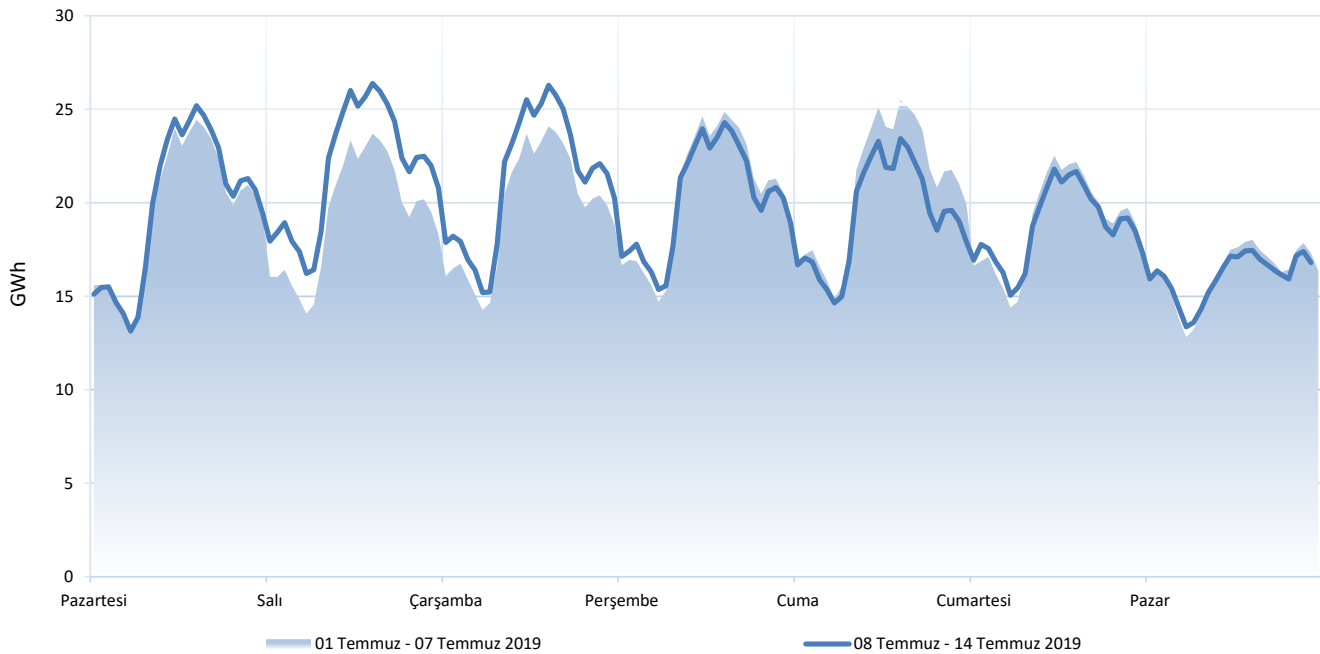
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



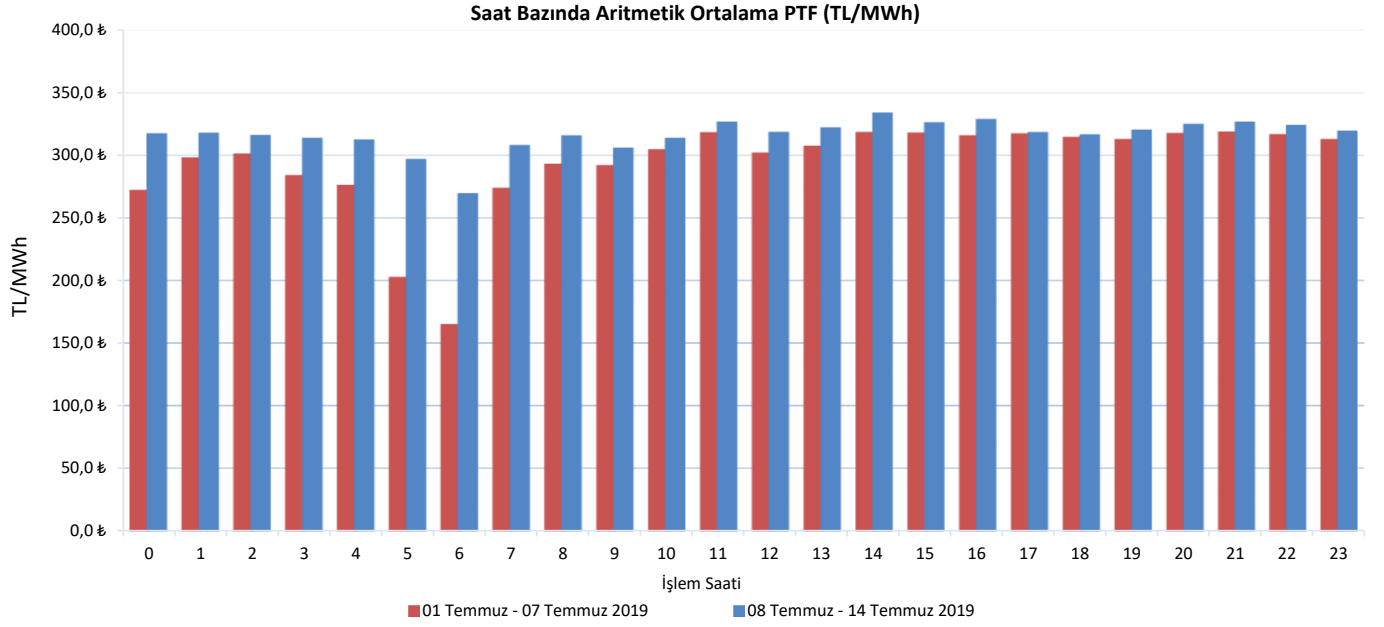
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 22,91 TL/MWh artarak 316,51 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 64,57 TL/MWh artış ile 08.07.2019 Pazartesi günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 315,48 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 321,37 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 314,87 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

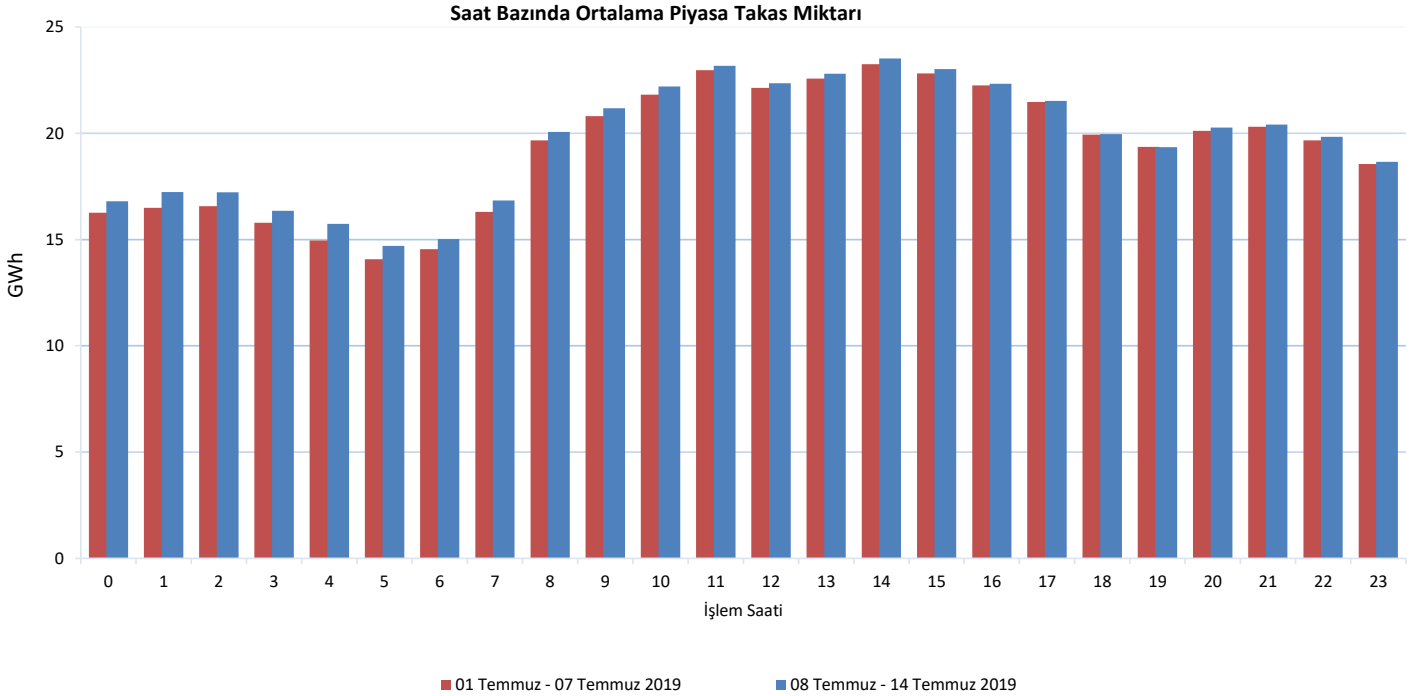
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



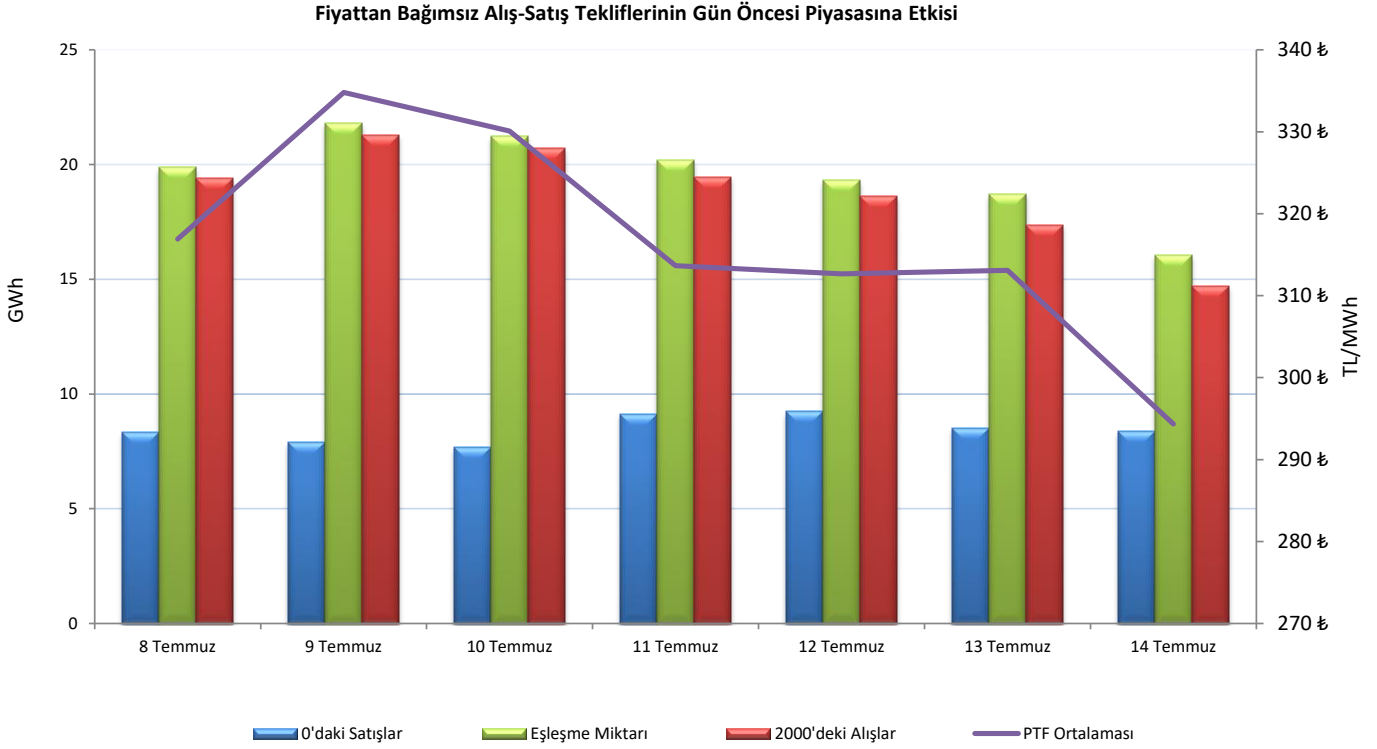
28. Hafta genelinde maksimum eşleşme 09 Temmuz Salı günü saat 14.00'de 26.379 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 08 Haziran Pazartesi günü saat 05.00'de 13.135 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en fazla artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 104,35 TL/MWh artarak 269,86 TL/MWh, en fazla azalış ise saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,37 TL/MWh azalarak 318,33 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 04.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 781 MWh artarak 15.734 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



28. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,8 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,6 GWh seviyesindedir. Bu değerler 27. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 21,1 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 327,32 MWh arttığı, fiyattan bağımsız satış miktarının ise ortalama 2.071,33 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

11 Temmuz 2019 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre yaklaşık 16 TL/MWh azalarak 313,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 1.441 MWh artması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

28. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %5,3 (191.165 MWh) artarak 3.779.494 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %6,1 (142.897 MWh) azalarak 2.215.602 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %19,7 (347.984 MWh) azalarak 1.420.113 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,1 (3.545 MWh) artarak 3.156.266 MWh, teklif edilen satış miktarı %9,5 (523.542 MWh) azalarak 4.988.603 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %6,1 (142.897 MWh) azalarak 2.215.602 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %334,2 (46.613 MWh) artarak 60.560 MWh seviyesine gerilemiştir.

14.07.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 951'tür. Bu hafta günlük ortalama 780 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

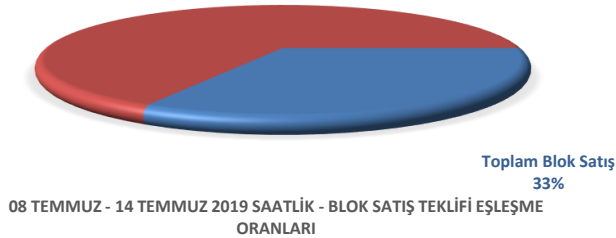
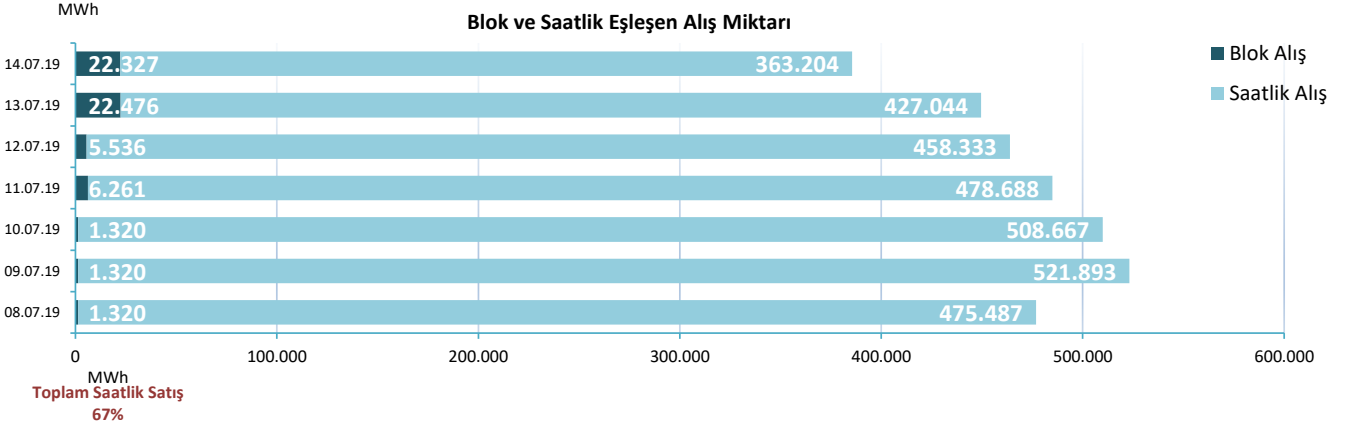
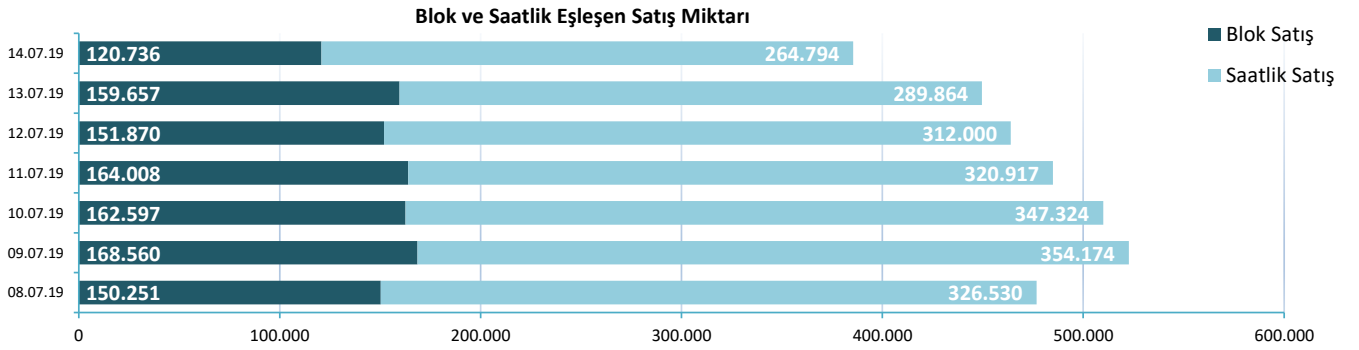
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 316.515 MWh,
- Blok satış miktarı 153.954 MWh,
- Saatlik alış miktarı 461.902 MWh,
- Blok alış miktarı 8.651 MWh olmuştur.

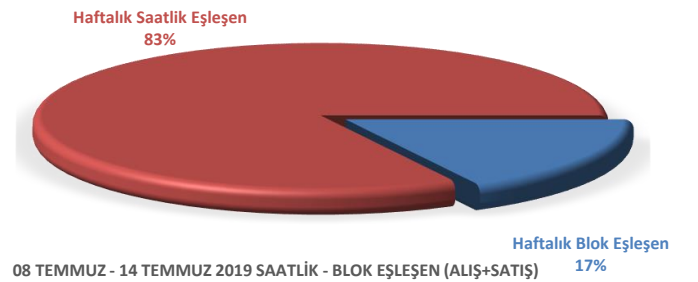
Haftalık toplam fark fonu -114.376,66 TL olarak gerçekleşmiştir.

	8.7.19	9.7.19	10.7.19	11.7.19	12.7.19	13.7.19	14.7.19
ALİŞ							
SAATLİK	475.487	521.893	508.667	478.688	458.333	427.044	363.204
BLOK	1.320	1.320	1.320	6.261	5.536	22.476	22.327
SATIŞ							
SAATLİK	326.530	354.174	347.324	320.917	312.000	289.864	264.794
BLOK	150.251	168.560	162.597	164.008	151.870	159.657	120.736

* Değerleri MWh cinsindendir.



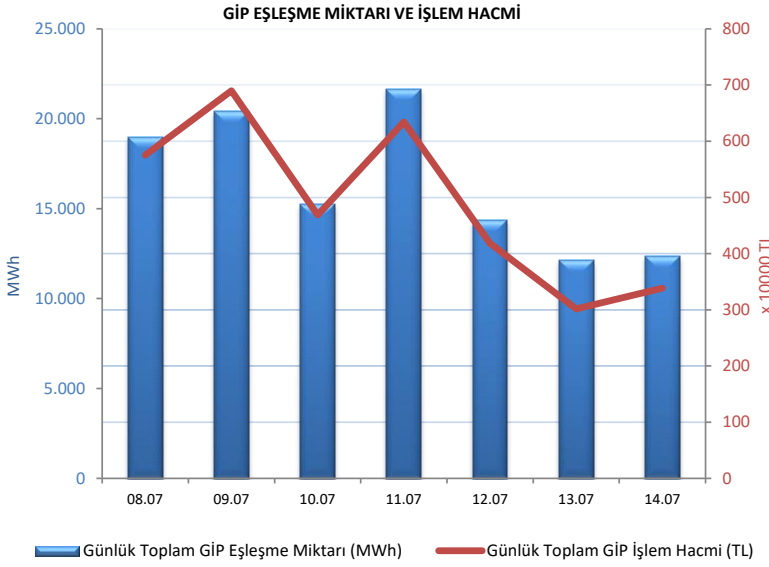
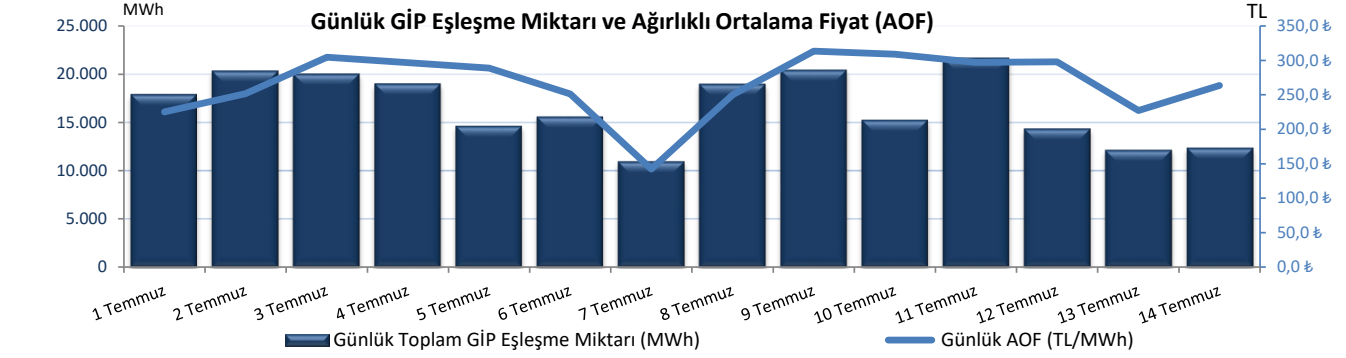
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 67'si saatlik, %33'ü blok tekliftir.



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, 3 Temmuz 2019 Çarşamba günü saat 22.00'de 324,17 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 115.133 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 9 Temmuz 2019 Salı günü saat 16.00'da 349,64 TL/MWh, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 8 Temmuz 2019 Pazartesi günü saat 16.00'da 1.583 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 11 Temmuz 2019 Perşembe günü, minimum ticaret 13 Temmuz 2019 Cumartesi günü olmuştur.

14.07.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 891 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 385 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
1.07.2019	221,52	17.901	3.965.321	312,35	4,03
2.07.2019	265,80	20.320	5.401.206	400,00	10,00
3.07.2019	324,24	20.017	6.490.361	449,00	10,00
4.07.2019	292,68	19.007	5.562.957	355,80	10,00
5.07.2019	300,43	14.630	4.395.134	365,00	70,00
6.07.2019	296,03	15.582	4.612.778	350,00	10,00
7.07.2019	258,17	10.971	2.832.301	419,00	0,00
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

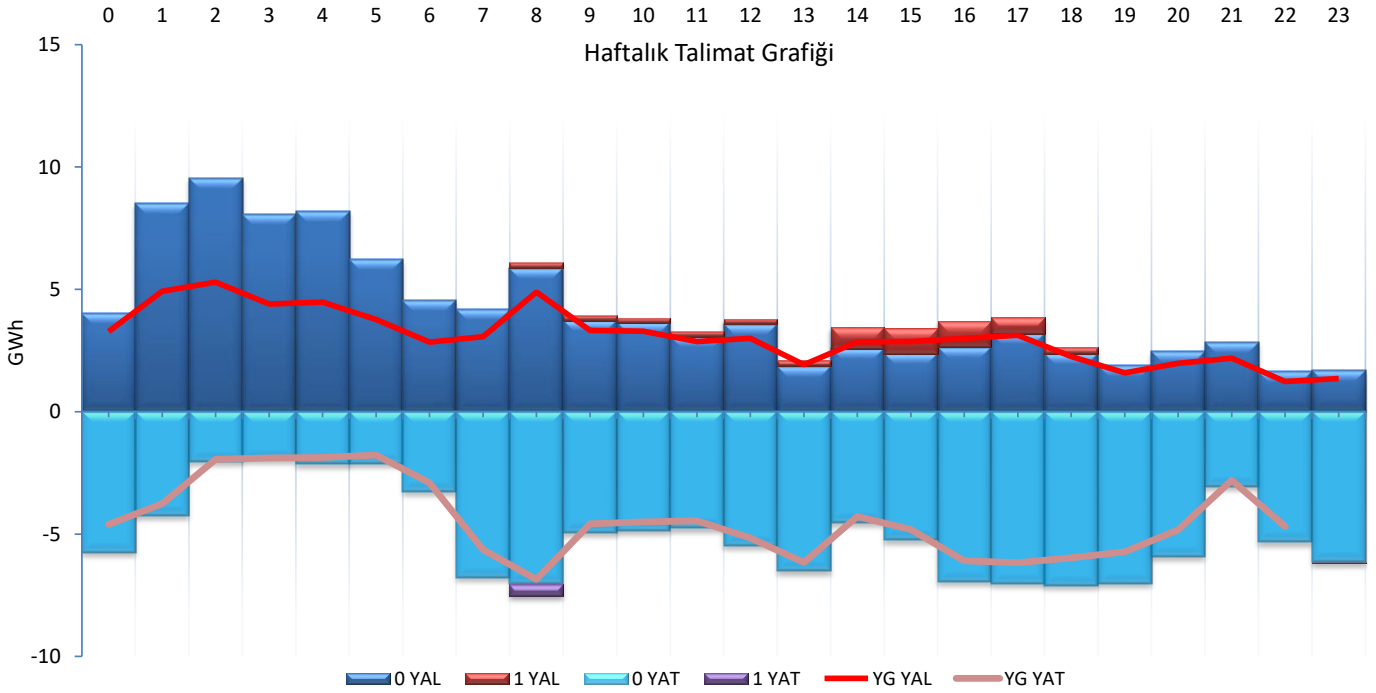
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %88,8'i 0 kodlu, %11,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 56.825 MWh azalarak 180.761 MWh seviyesine gerilemiştir. Verilen talimatların %97,5'i 0 kodlu, %2,5'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 28. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 12.368 MWh artarak 107.007 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 69.194 MWh azalarak 73.754 MWh seviyesine gerilemiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 9 Temmuz 2019 Salı günü 32.854 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 14 Temmuz 2019 Pazar günü 386 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 11 Temmuz 2019 Perşembe günü 29.419 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 9 Temmuz 2019 Salı günü 1.011 MWh olarak gerçekleşmiştir.

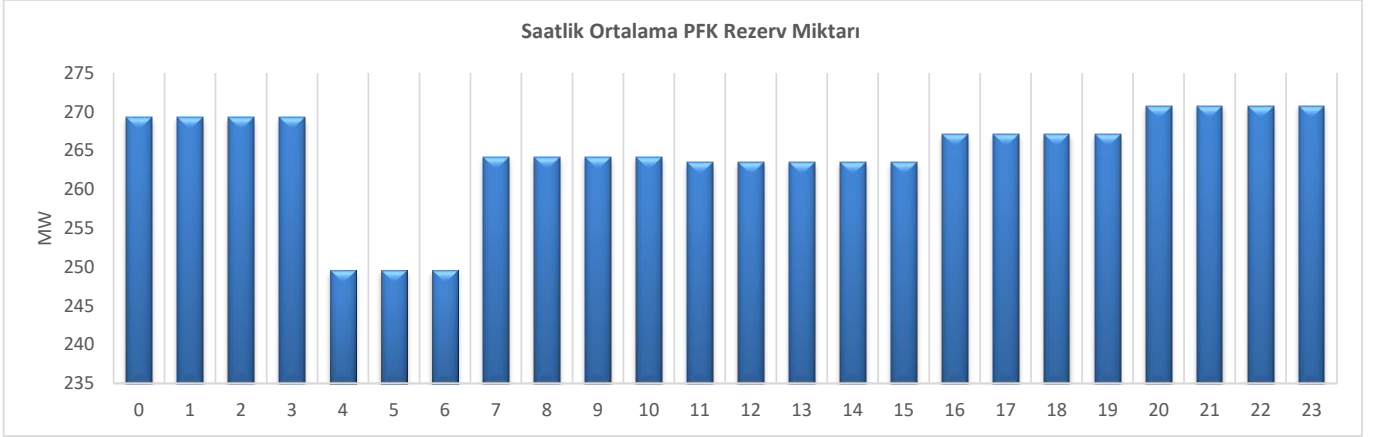


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
08.07.2019	31.674	5.115	36.790	1.717	0	1.717
09.07.2019	43.966	0	43.966	803	273	1.076
10.07.2019	9.790	0	9.790	15.453	240	15.693
11.07.2019	8.401	0	8.401	32.167	0	32.167
12.07.2019	3.277	0	3.277	17.021	0	17.021
13.07.2019	1.287	0	1.287	25.876	0	25.876
14.07.2019	393	0	393	27.427	0	27.427

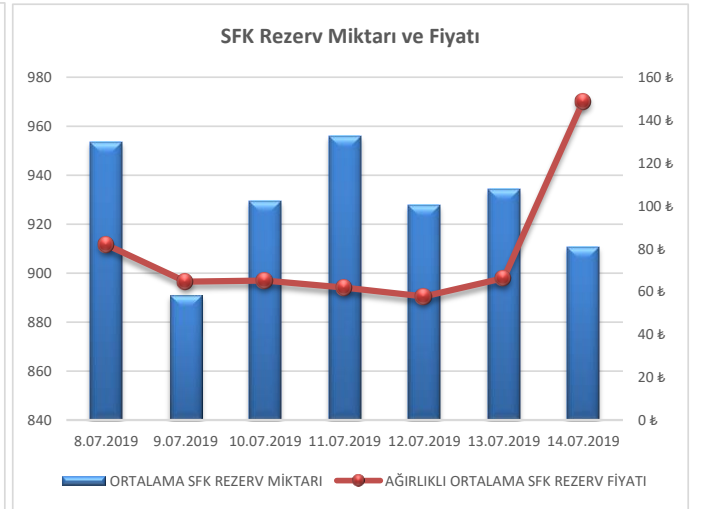
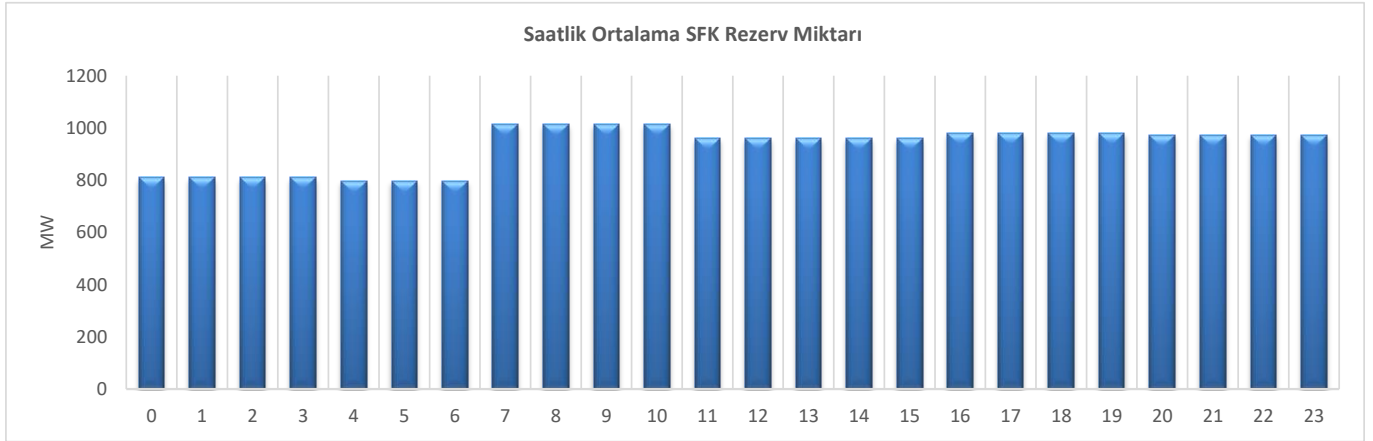
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

28. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.464 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 19,60 TL/MW azalarak 92,20 TL/MW olmuştur.



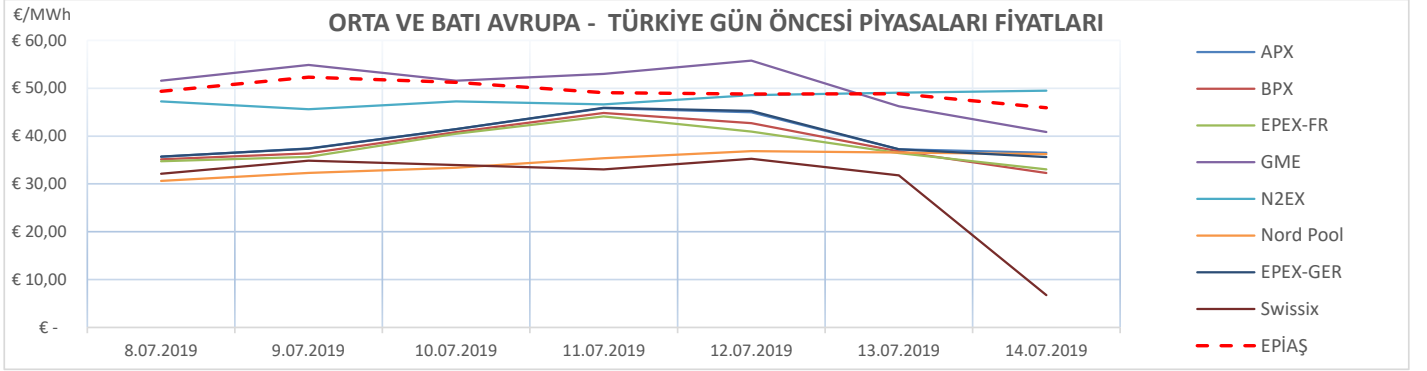
28. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 156.056 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 33,34 TL/MW azalarak 77,86 TL/MW olmuştur.



	8.07.2019	9.7.19	10.7.19	11.7.19	12.7.19	13.7.19	14.7.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	266,16	278,19	278,54	282,39	258,67	251,69	237,05
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	95,88	86,43	80,59	80,58	76,29	98,82	132,68
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	953,58	891,00	929,46	955,83	927,63	934,25	910,58
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	81,92	64,57	65,12	61,75	57,68	66,28	148,94

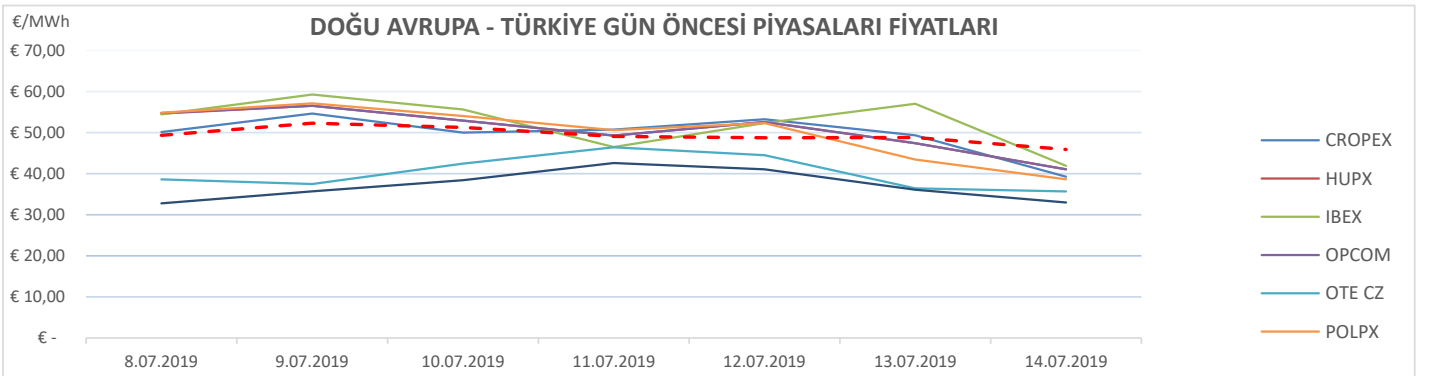


"28. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 39,8 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 47,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 49,37 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 9 Temmuz Salı günü 59,30 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 6,75 €/MWh olarak 14 Temmuz Pazar günü Swissix'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.