

30. Haftada (22 Temmuz- 28 Temmuz),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 12,53 TL/MWh artması,**
- * **Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 69.117 MWh (saatlik ortalama 411 MWh) artması,**
- * **Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 63.549 MWh (saatlik ortalama 378,3 MWh) artması,**
- * **Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 196.548 MWh (saatlik ortalama 1.169,9 MWh) artması,**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	22.07.2019 - 28.07.2019		% Değişim	15.07.2019 - 21.07.2019
Ortalama PTF	306,55	↑	4,26%	294,02
Maksimum PTF	328,63	↑	2,07%	321,95
Minimum PTF	140,01	↑	40,00%	100,01
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	303,64	↑	6,32%	285,59
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	318,45	↑	1,67%	313,23
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	303,11	↑	3,24%	293,61
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.584	↑	9,36%	16.994
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.591	↑	2,96%	9.316
Maksimum Takas Miktarı	24.528	↑	7,72%	22.771
Minimum Takas Miktarı	13.365	↑	6,57%	12.542
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.178	↑	7,94%	17.768
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.051	↑	8,31%	20.360
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	28.157	↑	2,32%	27.520
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	30.427	↓	-1,64%	30.936
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	84.925	↓	-9,94%	94.298
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.506	↑	6,75%	35.135

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

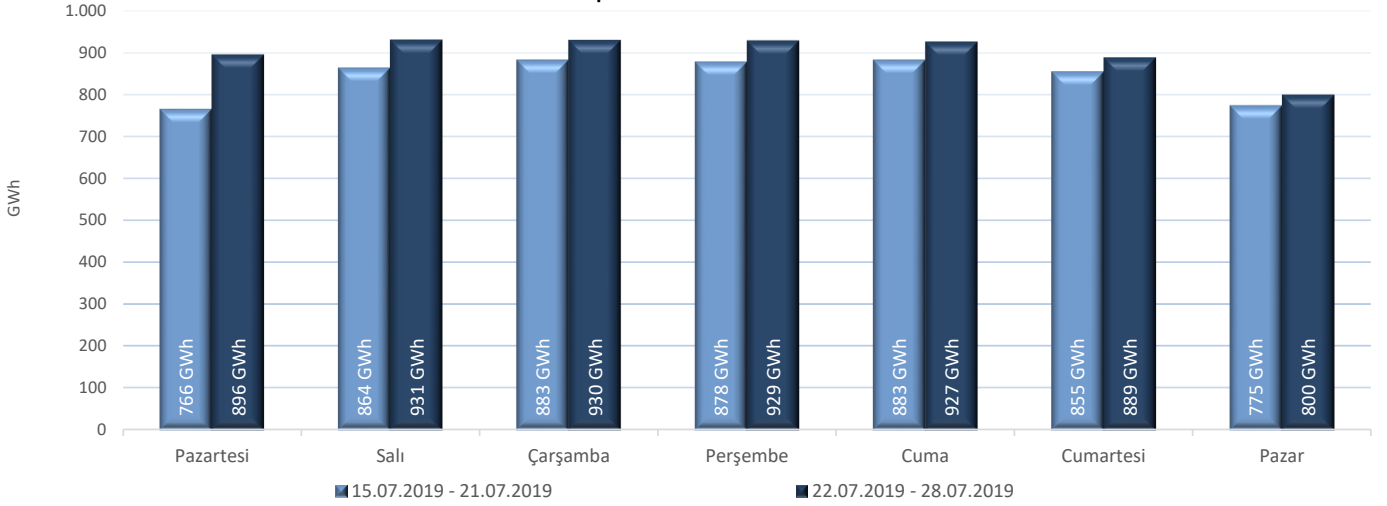
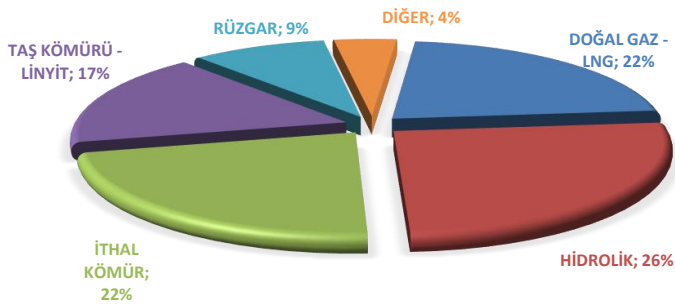
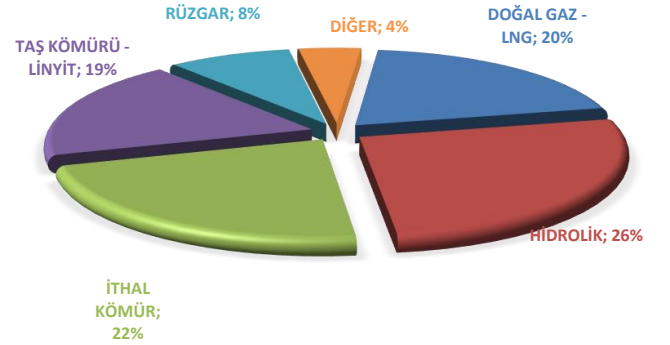
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



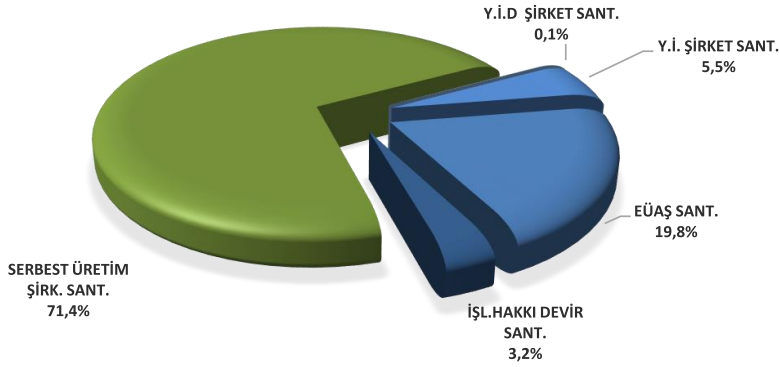
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 398.245 MWh artarak 6.300.930 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 30. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 29. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.624.510 MWh (%26) ile Hidrolik yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.398.241 MWh (%22) ile İthal Kömür, 1.374.658 MWh (%20) ile Doğalgaz-LNG, 1.068.296 MWh (%19) ile Taş Kömürü-Linyit, 568.941 MWh (%8) ile Rüzgar ve 266.284 MWh (%4) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 138.866 MWh ile Jeotermal, 61.648 MWh ile Biogaz, 47.790 MWh ile Asfaltit Kömür, 8.055 MWh ile Atık Isı, 5.906 MWh ile Fuel Oil ve 4.019 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

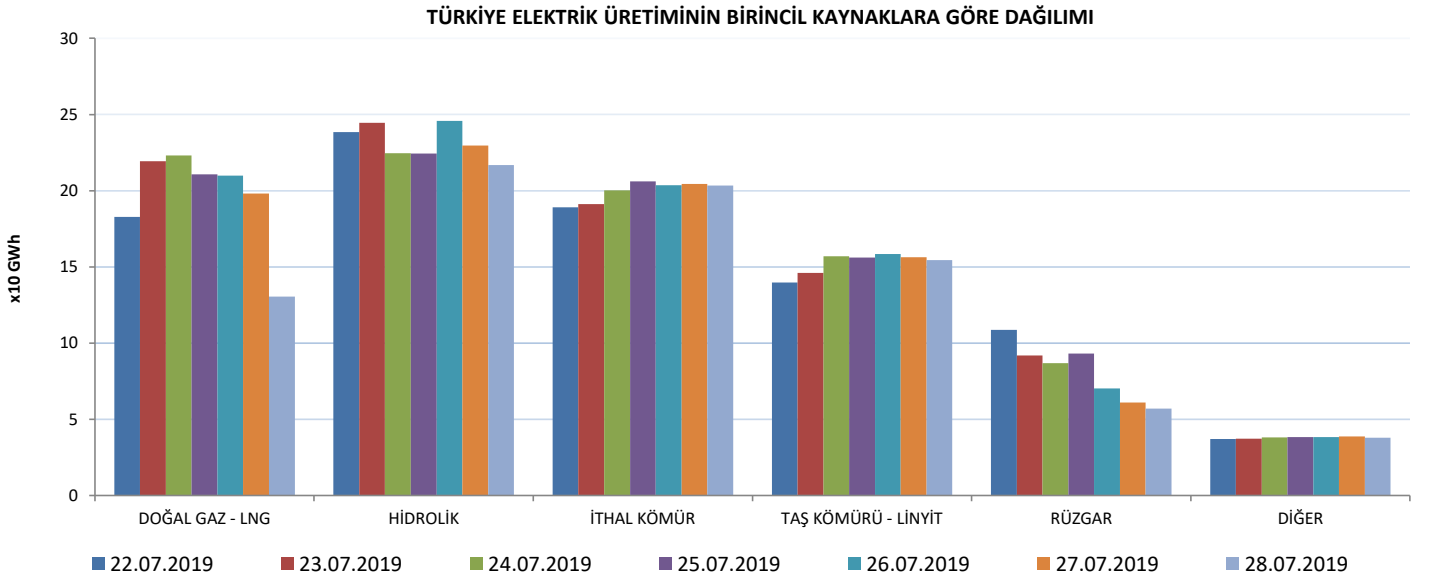
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.421 MWh artarak 34.852 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 12.111 MWh artarak 44.075 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 398.245 MWh artarak 6.300.930 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.496.308 MWh (%71,4) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 5.692 MWh (%0,1), Y.İ Şirket santralleri 344.235 MWh (%5,5) ve İ.H.D Şirket santralleri 204.264 MWh (%3,2) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.250.430 MWh (%19,8) bandında olmuştur.

	22.07.2019	23.07.2019	24.07.2019	25.07.2019	26.07.2019	27.07.2019	28.07.2019
DOĞALGAZ - LNG	182.827	219.410	223.055	210.751	209.987	198.139	130.489
HİDROLİK	238.381	244.587	224.641	224.501	245.749	229.706	216.944
İTHAL KÖMÜR	189.187	191.279	200.212	206.133	203.623	204.403	203.403
RÜZGAR	108.680	92.018	86.843	93.085	70.331	61.005	56.979
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	139.693	146.097	157.034	156.144	158.424	156.460	154.445
DİĞER	37.042	37.312	38.266	38.392	38.474	38.819	37.978

* Değerler MWh cinsindendir.

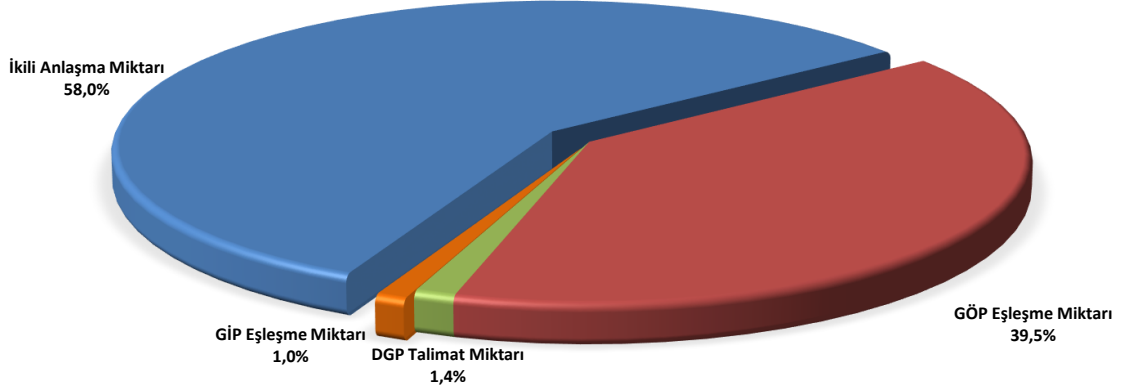


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 63.549 MWh artarak 1.624.510 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 196.548 MWh artarak 1.374.658 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 90.237 MWh artarak 1.398.241 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 69.117 MWh artarak 568.941 MWh seviyesine ve Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi de 12.294 MWh artarak 266.284 MWh seviyesine yükselirken, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 30.081 MWh azalarak 1.068.296 MWh seviyesine düşmüştür.



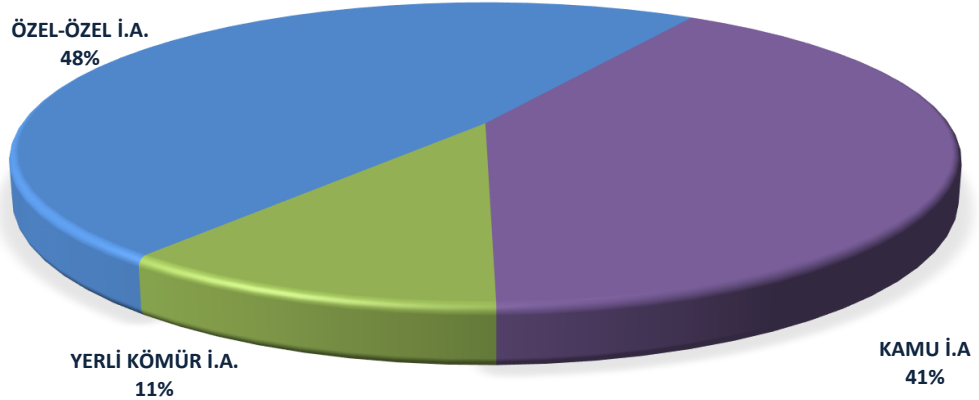
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.730.419 MWh (%58) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.221.905 MWh (%39,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 84.925 MWh (%1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 121.467 MWh (%1,4) olmuştur."

22 TEMMUZ - 28 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 4.730.419 MWh (%58) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.221.905 MWh (%39,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 84.925 MWh (%1) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 121.467 MWh (%1,4) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, GİP eşleşme miktarı 9.374 MWh azalırken, ikili anlaşma miktarı 107.135 MWh, GÖP eşleşme miktarı 236.891 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 12.558 MWh artmıştır.



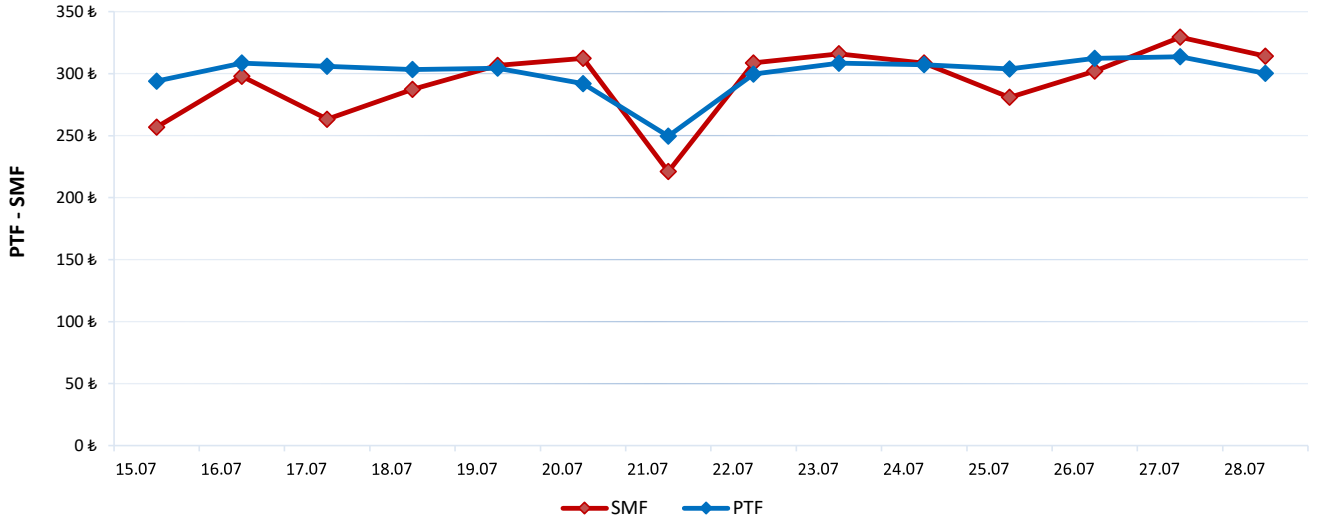
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	22.07.2019	23.07.2019	24.07.2019	25.07.2019	26.07.2019	27.07.2019	28.07.2019
İKİLİ ANLAŞMA	671.633	678.150	687.992	687.937	682.421	667.266	655.020
GÖP	464.643	471.395	473.607	475.460	480.877	449.749	406.174
GİP	13.451	14.542	13.724	12.003	12.687	8.008	10.509
DGP	13.385	17.556	9.941	18.771	12.742	20.500	19.572
TOPLAM	1.163.112	1.181.644	1.185.264	1.194.172	1.188.727	1.145.524	1.091.274

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

15 Temmuz - 28 Temmuz 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



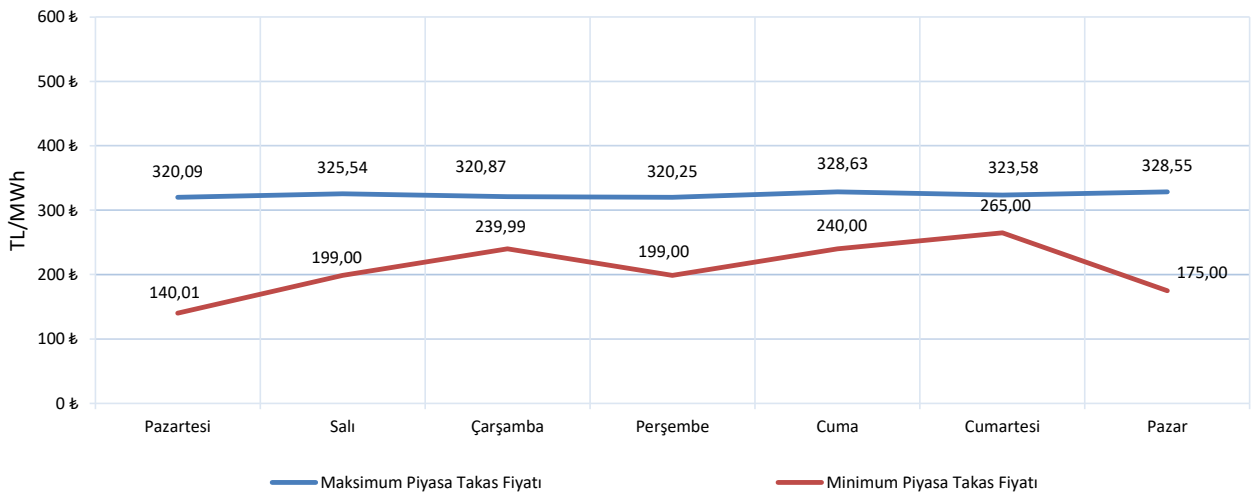
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 299,75 TL/MWh ile 22 Temmuz Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 313,74 TL/MWh ile 27 Temmuz Cumartesi gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 280,92 TL/MWh ile 25 Temmuz Perşembe gününe, en yüksek SMF ortalaması 329,40 TL/MWh ile 27 Temmuz Cumartesi gününe aittir.

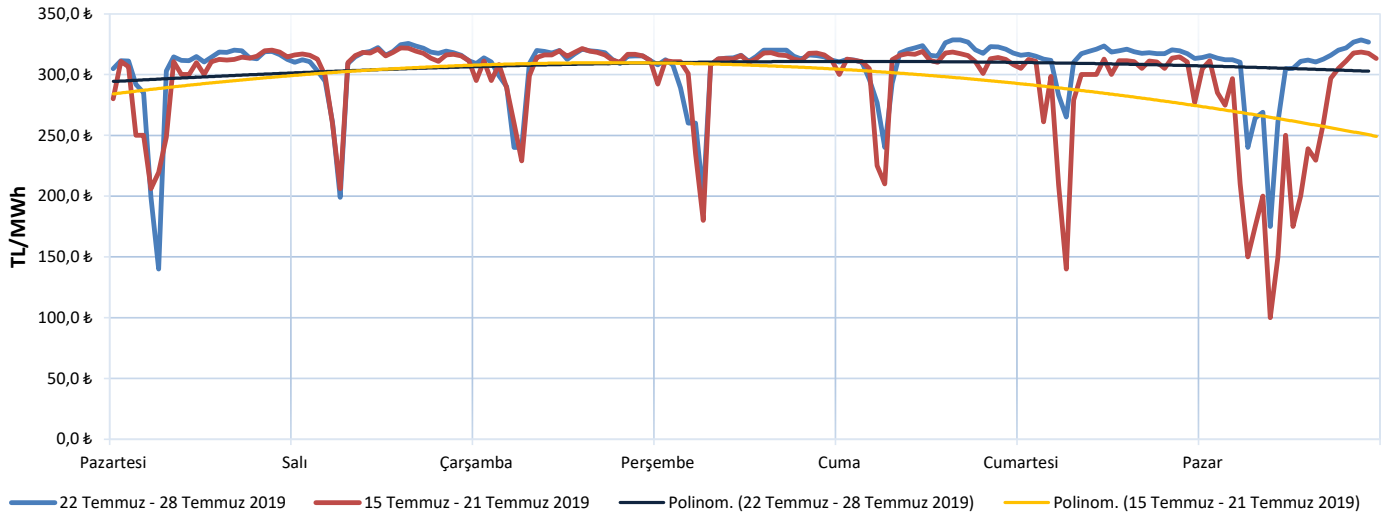
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 328,63 TL/MWh ile 26 Temmuz Cuma günü saat 16.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 169 TL/MWh ile 25 Temmuz Perşembe günü 06.00'da gerçekleşmiştir.

22 Temmuz - 28 Temmuz 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



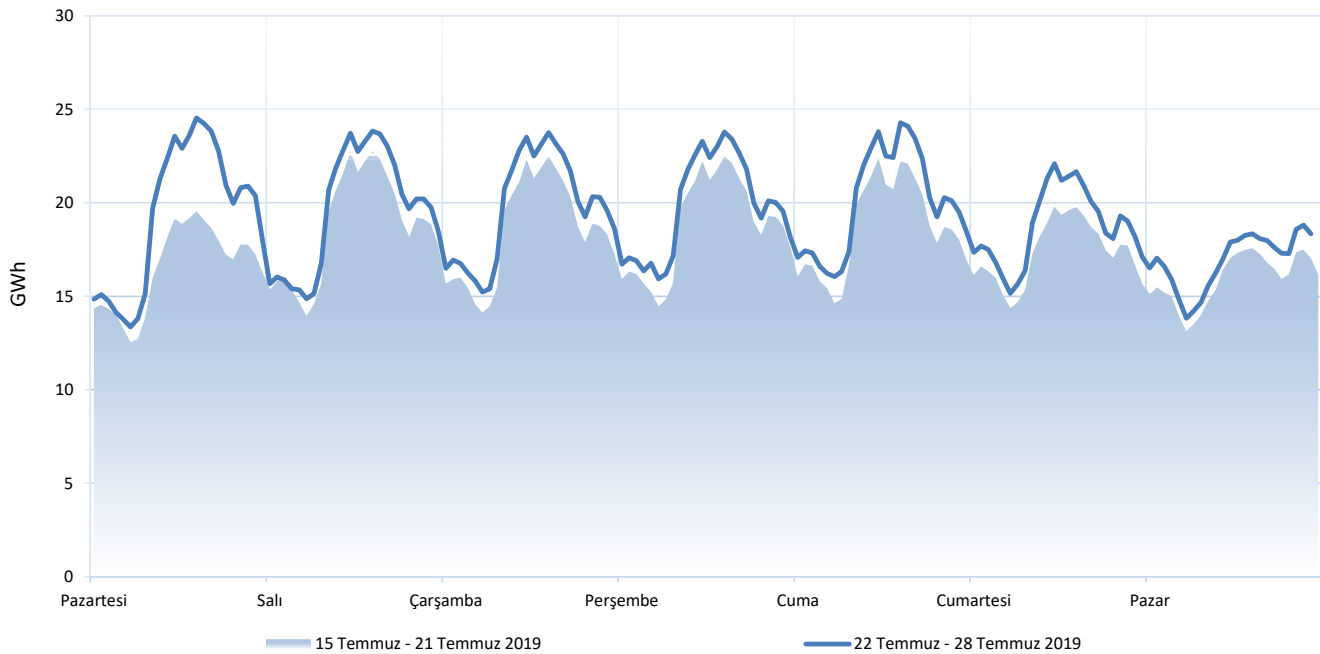
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



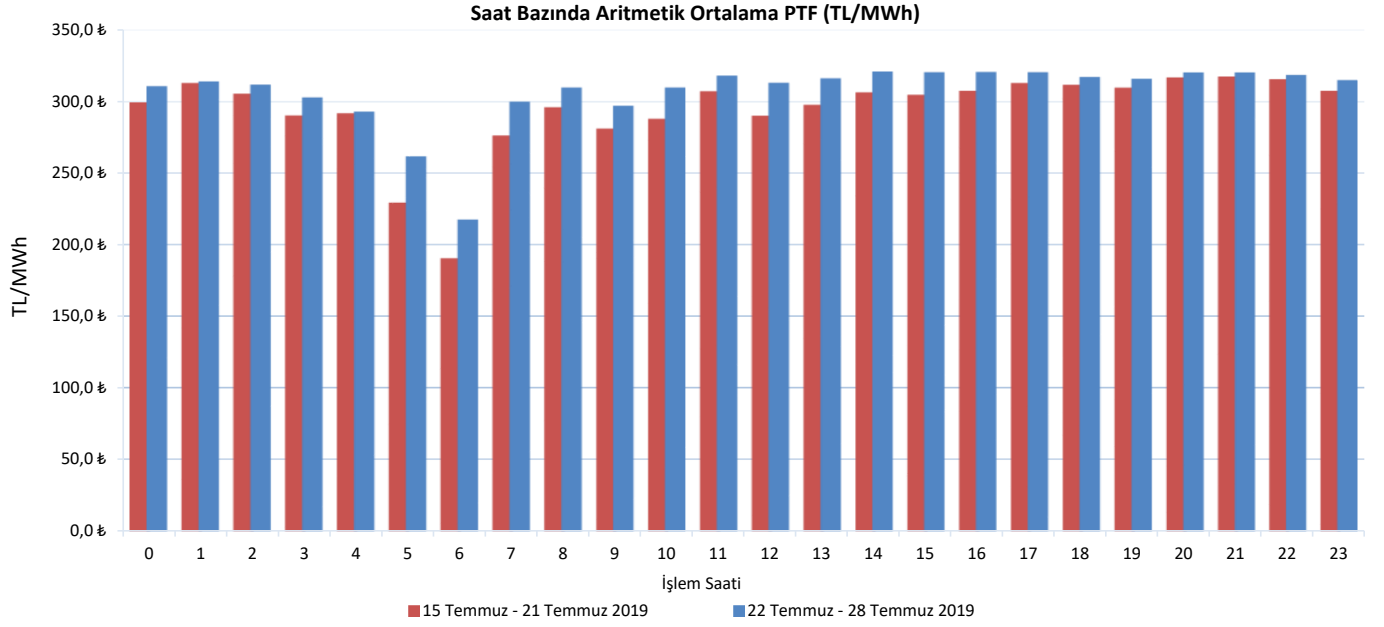
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 12,53 TL/MWh artarak 306,55 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 50,60 TL/MWh azalış ile 28.07.2019 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 303,64 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 318,45 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 303,11 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

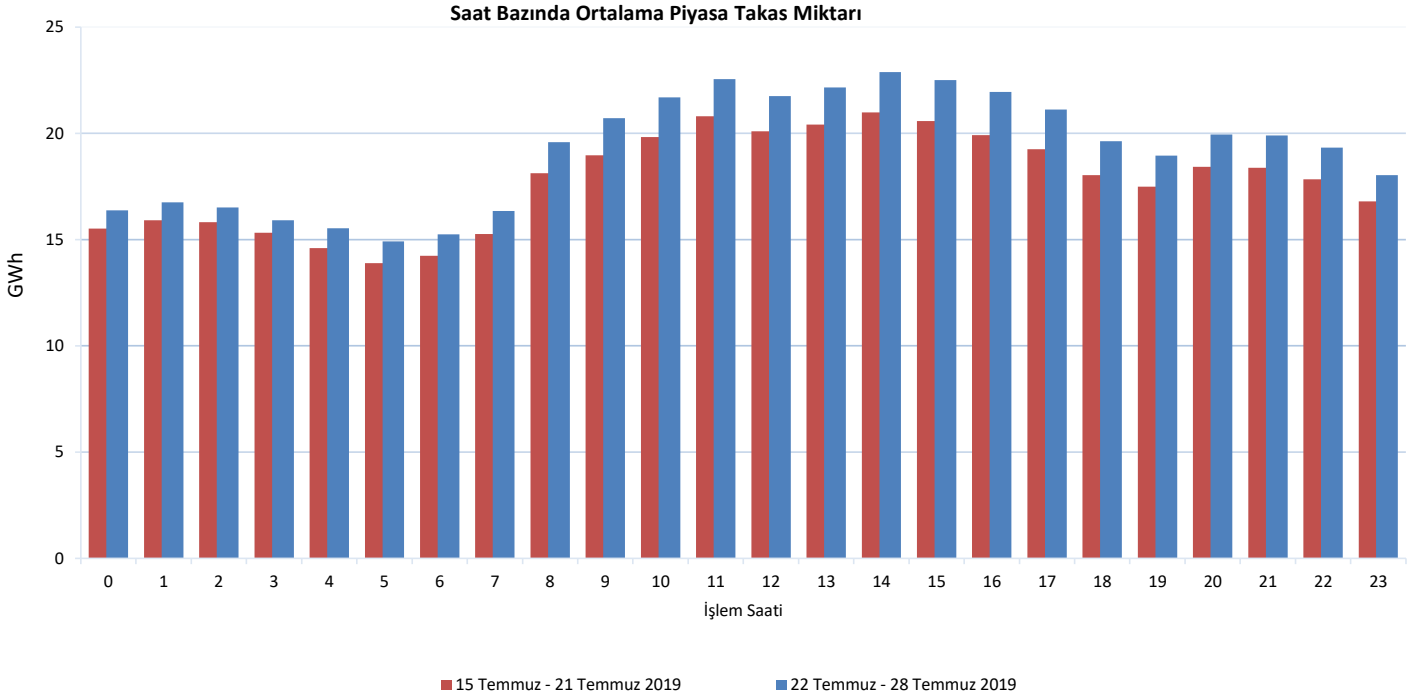
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



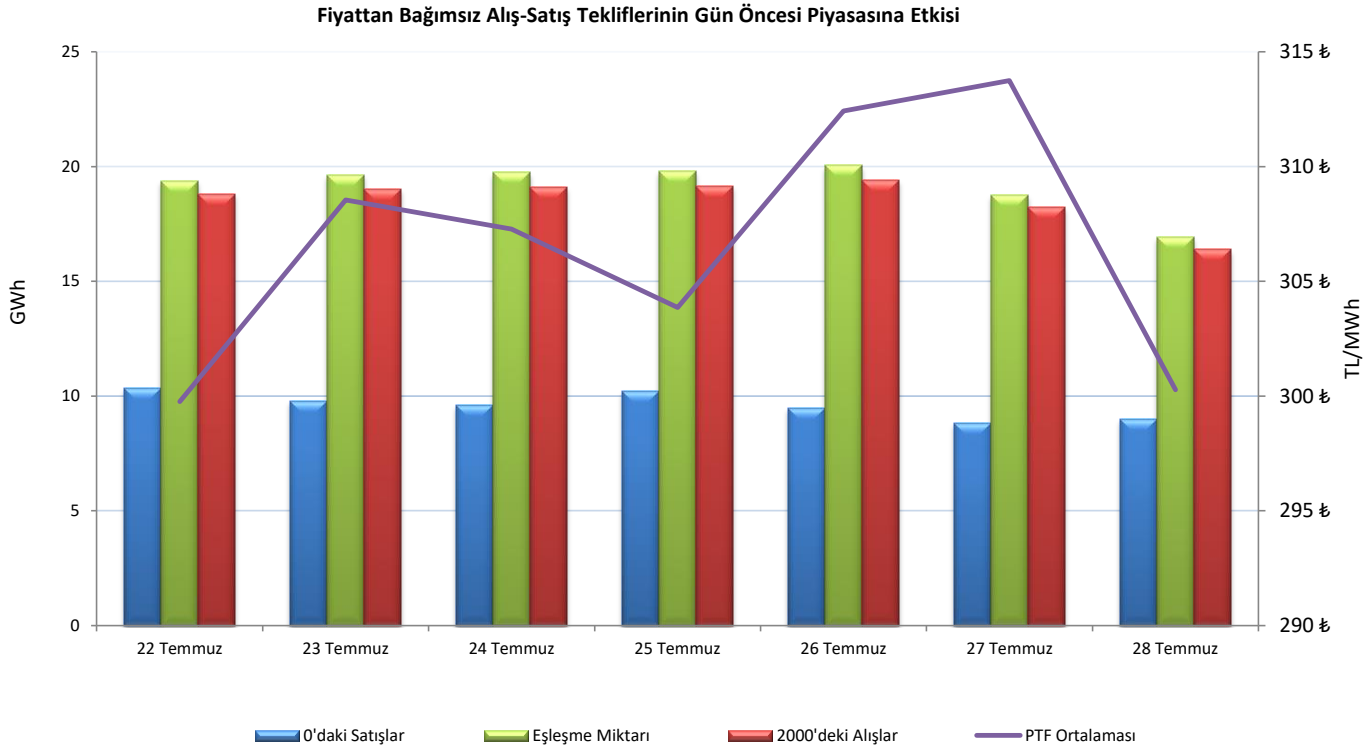
30. Hafta genelinde maksimum eşleşme 22 Temmuz Pazartesi günü saat 14.00'de 24.528 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 22 Temmuz Pazartesi günü saat 05.00'de 13.365 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında hiçbir saatte artış gözlemlenmemiştir. En fazla değişim saat 05.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 32,25 TL/MWh artarak 261,44 TL/MWh, en az değişim ise saat 01.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,06 TL/MWh artarak 313,53 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 16.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 2.034 MWh azalarak 20.975 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



30. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9,6 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,6 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,2 GWh seviyesindedir. Bu değerler 29. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.590,7 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarının ise ortalama 275,3 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 1.410,1 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

23 Temmuz 2019 Salı günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 8,78 TL/MWh artarak 308,54 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız alış miktarının 238 MWh artması ve fiyattan bağımsız satış miktarının 551 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

30. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %8,3 (284.230 MWh) artarak 3.704.647 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,1 (104.396 MWh) artarak 2.045.183 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3 (46.249 MWh) artarak 1.611.341 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %9,4 (267.235 MWh) artarak 3.122.194 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,6 (85.486 MWh) azalarak 5.111.715 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %14,2 (132.908 MWh) artarak 1.072.117 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %78 (38.377 MWh) azalarak 10.848 MWh seviyesine gerilemiştir.

29.07.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 954'tür. Bu hafta günlük ortalama 752 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

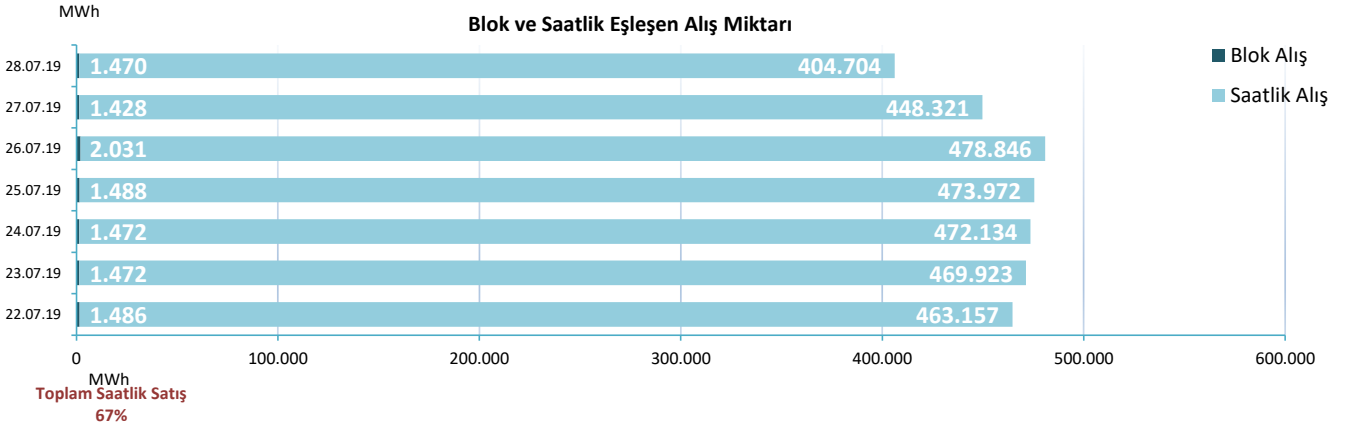
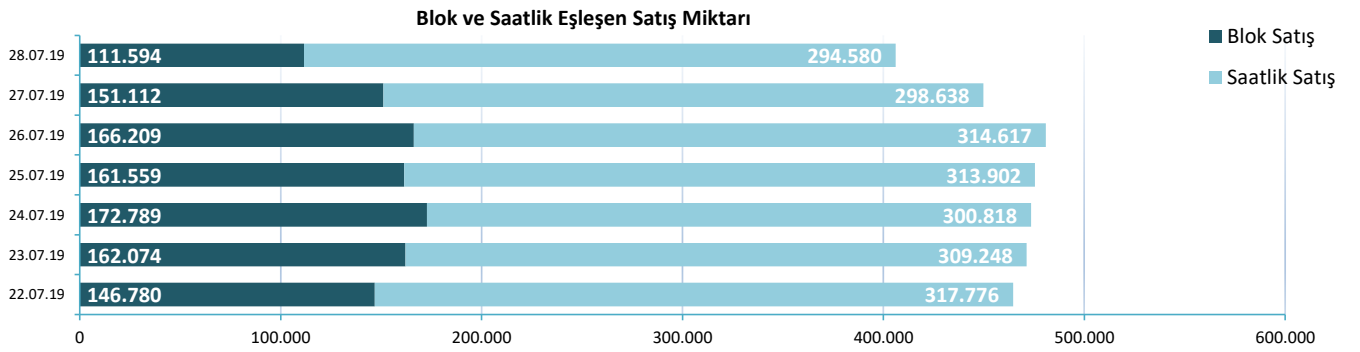
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 307.083 MWh,
- Blok satış miktarı 153.160 MWh,
- Saatlik alış miktarı 458.722 MWh,
- Blok alış miktarı 1.550 MWh olmuştur.

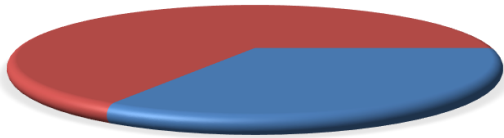
Haftalık toplam fark fonu -289.740,65 TL olarak gerçekleşmiştir.

	22.7.19	23.7.19	24.7.19	25.7.19	26.7.19	27.7.19	28.7.19
ALİŞ							
SAATLİK	463.157	469.923	472.134	473.972	478.846	448.321	404.704
BLOK	1.486	1.472	1.472	1.488	2.031	1.428	1.470
SATIŞ							
SAATLİK	317.776	309.248	300.818	313.902	314.617	298.638	294.580
BLOK	146.780	162.074	172.789	161.559	166.209	151.112	111.594

* Değerleri MWh cinsindendir.



MWh
Toplam Saatlik Satış
67%

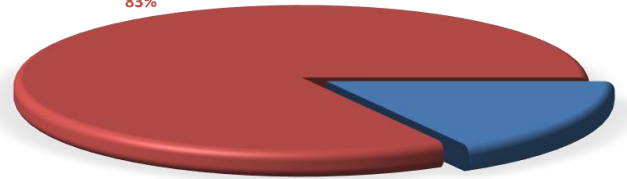


Toplam Blok Satış
33%

22 TEMMUZ - 28 TEMMUZ 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

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

Haftalık Saatlik Eşleşen
83%



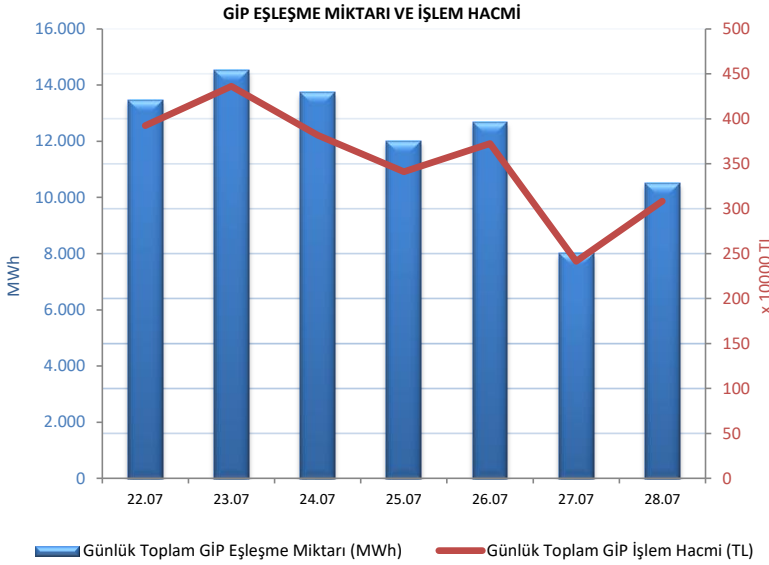
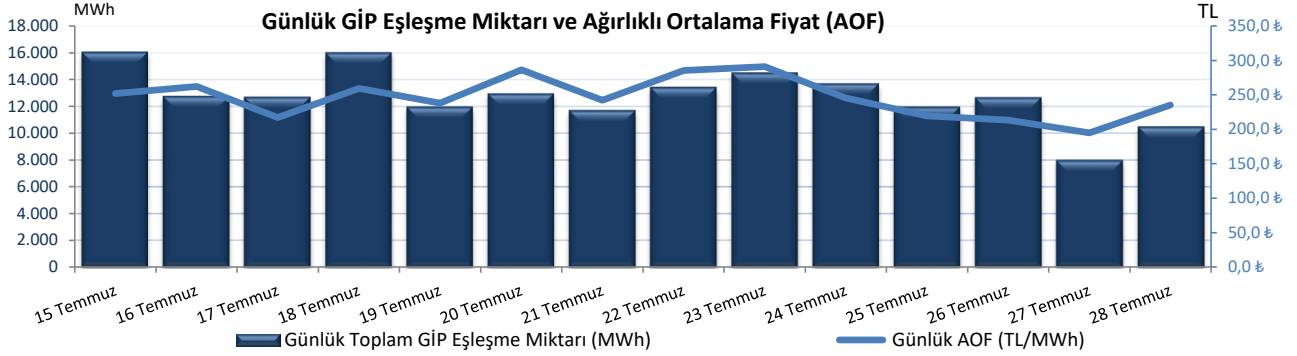
Haftalık Blok Eşleşen
17%

22 TEMMUZ - 28 TEMMUZ 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

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, 23 Temmuz 2019 Salı günü saat 16.00'da 317,52 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 84.925 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 23 Temmuz 2019 Salı günü saat 16.00'da 317,52 TL/MWh olarak , hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 23 Temmuz 2019 Salı günü saat 16.00'da 929 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 23 Temmuz 2019 Salı günü, minimum ticaret 27 Temmuz 2019 Cumartesi 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
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	345,00	70,09
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

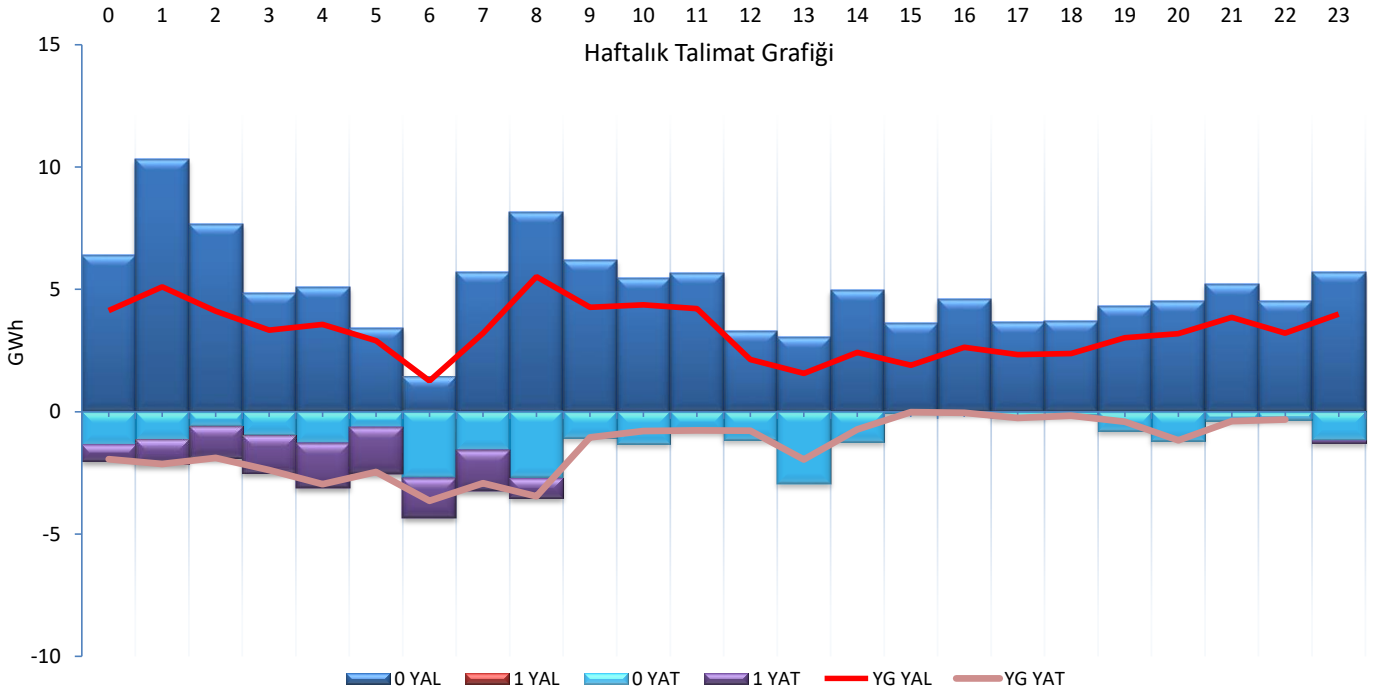
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %92,2'si 0 kodlu, %7,8'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 12.558 MWh artarak 112.467 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %92,2'si 0 kodlu, %7,8'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 30. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 27.970 MWh azalarak 33.838 MWh seviyesine gerilerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 40.528 MWh artarak 78.629 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Temmuz 2019 Cumartesi günü 19.026 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 24 Temmuz 2019 Çarşamba günü 5.013 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 25 Temmuz 2019 Perşembe günü 13.300 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 28 Temmuz 2019 Pazar günü 1.341 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
22.07.2019	15.220	0	15.220	3.299	0	3.299
23.07.2019	23.663	0	23.663	2.399	0	2.399
24.07.2019	6.071	0	6.071	6.077	0	6.077
25.07.2019	7.039	0	7.039	7.444	8.483	15.927
26.07.2019	7.514	0	7.514	3.719	3.996	7.715
27.07.2019	33.483	38	33.521	1.535	0	1.535
28.07.2019	28.531	0	28.531	1.355	0	1.355

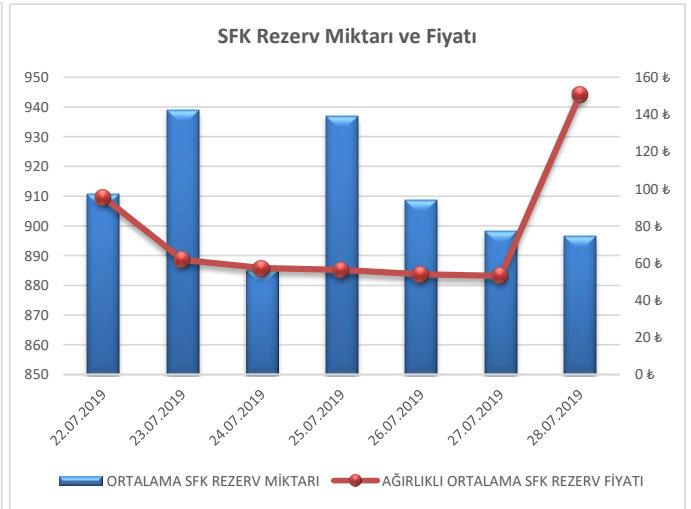
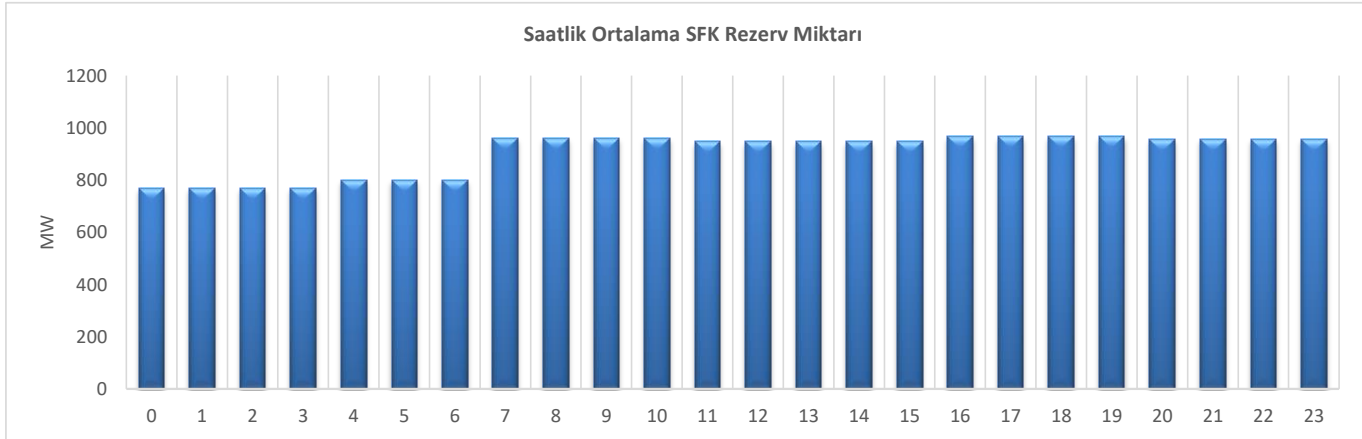
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

30. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 43.662 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,49 TL/MW artarak 98,44 TL/MW olmuştur.



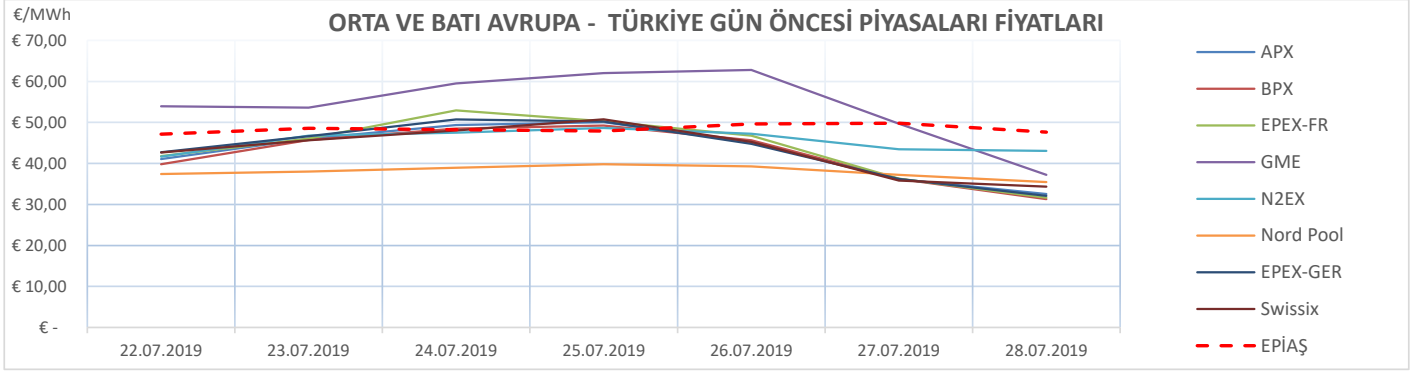
30. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.002 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 9,42 TL/MW artarak 75,34 TL/MW olmuştur.



	22.07.2019	23.7.19	24.7.19	25.7.19	26.7.19	27.7.19	28.7.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	258,32	264,82	270,44	267,52	238,95	258,36	260,85
AĞIRLIKLİ ORTALAMA PFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	103,12	83,51	86,68	90,31	83,94	87,34	153,77
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	910,63	939,04	885,21	936,92	908,67	898,08	896,54
AĞIRLIKLİ ORTALAMA SFK REZERV FİYATİ(TL/MW)	95,54	61,65	57,34	56,28	54,01	53,08	150,78

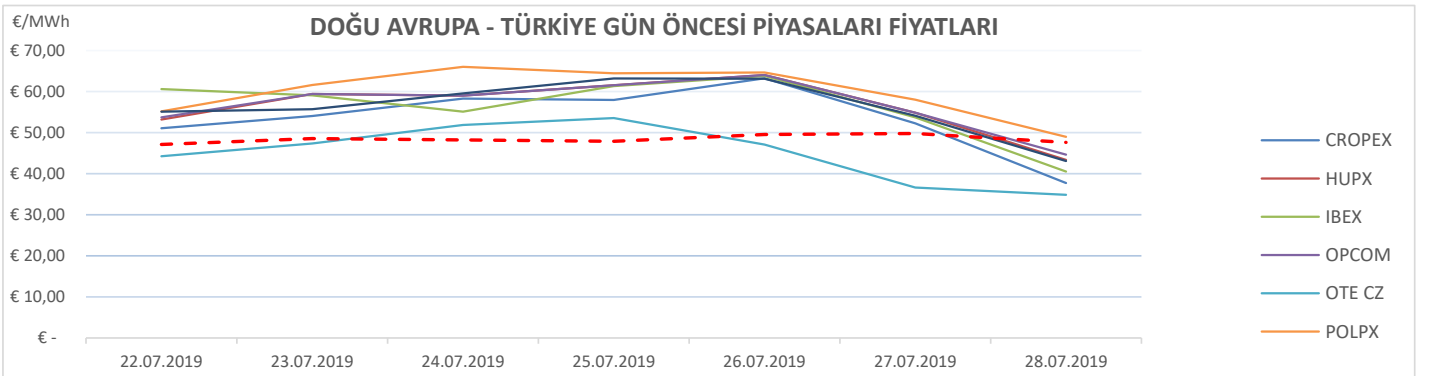


"30. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 44,13 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 54,91 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 48,42 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Temmuz Çarşamba günü 66,04 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX'de, en düşük gün ortalaması ise 31,29 €/MWh olarak 28 Temmuz Pazar günü BPX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.