

37.Haftada (09 Eylül - 15 Eylül),

- * Haftalık PTF ortalamasının 8,92 TL/MWh azalması,
- * Haftalık blok satış miktarının 128.424 MWh (saatlik ortalama 764 MWh) azalması,
- * İkili anlaşma miktarının 150.976 MWh (saatlik ortalama 899 MWh) artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 156.304 MWh (saatlik ortalama 930 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 137.404 MWh (saatlik ortalama 818 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	09.09.2019 - 15.09.2019		% Değişim	02.09.2019 - 08.09.2019
Ortalama PTF	292,94	↓	-2,96%	301,86
Maksimum PTF	314,93	↓	-1,58%	320,00
Minimum PTF	50,00	↓	-71,43%	174,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	289,00	↓	-3,05%	298,09
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	308,46	↓	-1,32%	312,59
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	288,67	↓	-3,89%	300,35
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	18.562	↓	-5,95%	19.735
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	9.057	↑	6,61%	8.496
Maksimum Takas Miktarı	25.298	↓	-5,44%	26.753
Minimum Takas Miktarı	13.674	↑	1,95%	13.412
Saatlik Ort. Takas Miktarı	19.323	↓	-5,22%	20.388
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.577	↓	-4,25%	23.579
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	23.695	↑	3,94%	22.796
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.056	↓	-1,06%	33.409
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	92.575	↓	-0,45%	92.992
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.364	↓	-4,00%	35.796

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

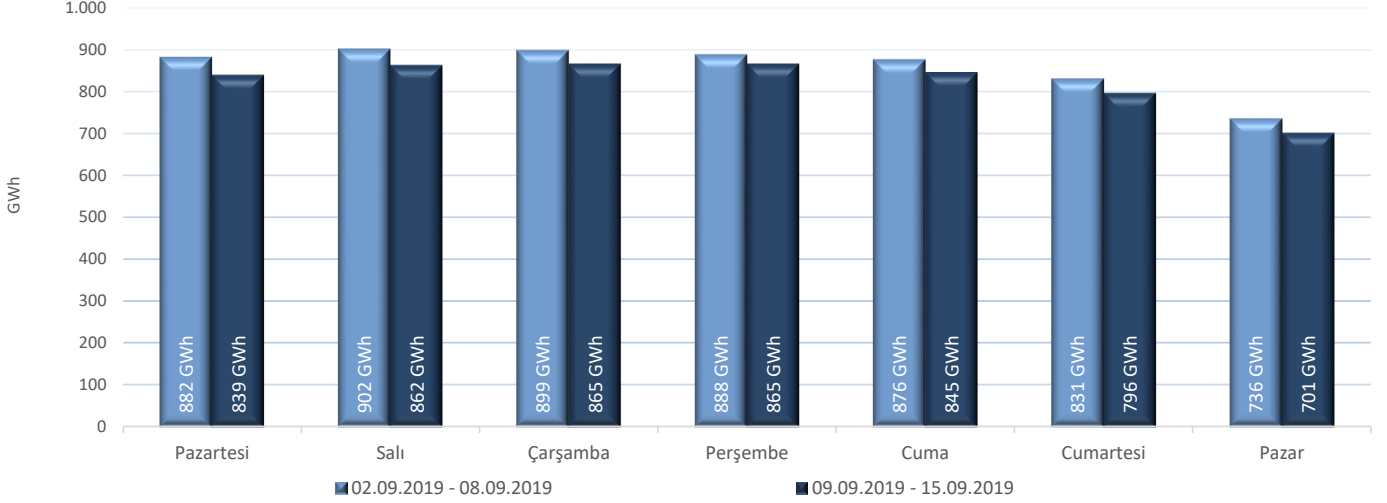
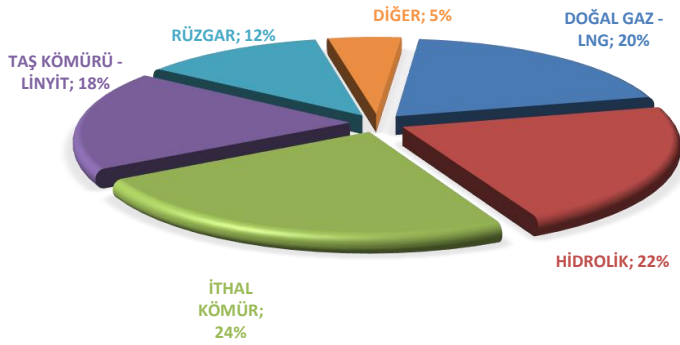
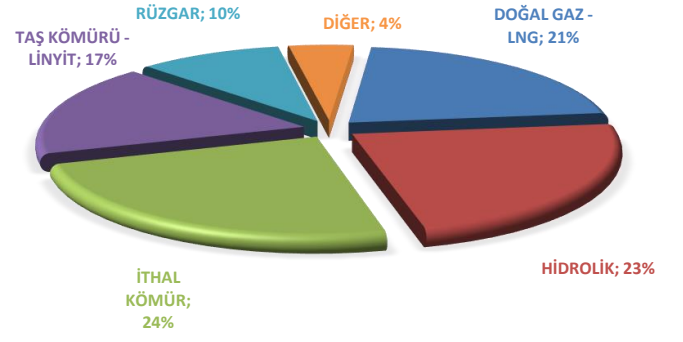
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



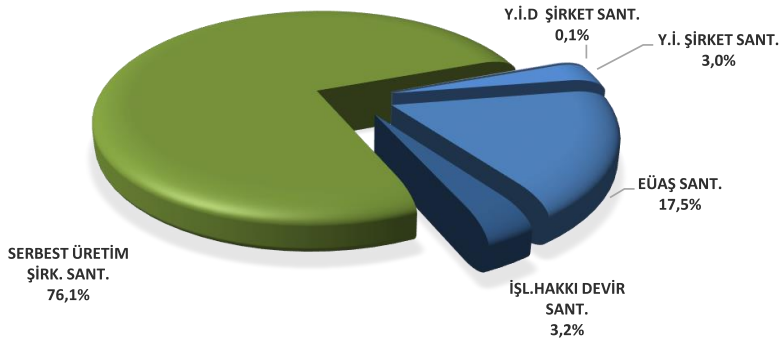
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 240.643 MWh azalarak 5.773.070 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 37. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 36. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.374.236 MWh (%24) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.245.075 MWh (%22) ile Hidrolik, 1.135.015 MWh (%20) ile Doğalgaz-LNG, 1.039.469 MWh (%18) ile Taş Kömür-Linyit, 695.881 MWh (%12) ile Rüzgar ve 283.393 MWh (%5) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 146.854 MWh ile Jeotermal, 62.829 MWh ile Biogaz, 53.164 MWh ile Asfaltit Kömür, 12.206 MWh ile Atık Isı, 4.633 MWh ile Fuel Oil ve 3.706 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

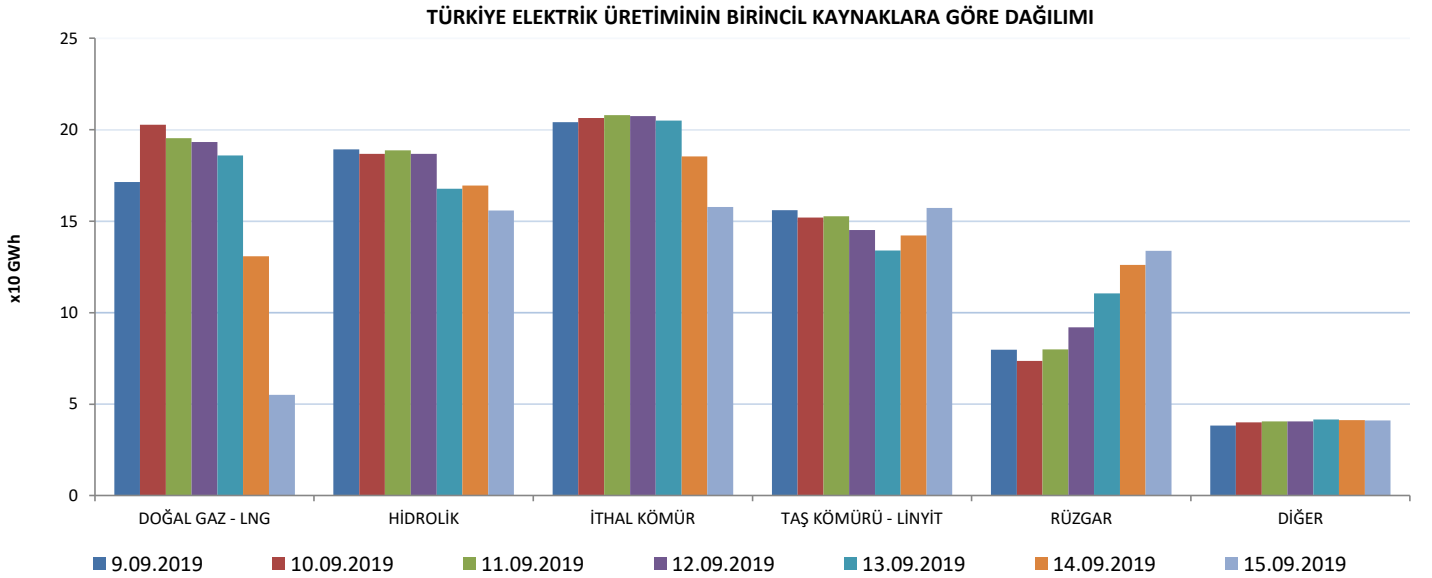
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 9.249 MWh artarak 37.281 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 6.285 MWh artarak 33.580 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 240.643 MWh azalarak 5.773.070 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.391.984 MWh (%76,1) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 8.257 MWh (%0,1), Y.İ Şirket santralleri 175.588 MWh (%3) ve İ.H.D Şirket santralleri 186.081 MWh (%3,2) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.011.160 MWh (%17,5) bandında olmuştur.

	9.09.2019	10.09.2019	11.09.2019	12.09.2019	13.09.2019	14.09.2019	15.09.2019
DOĞALGAZ - LNG	171.461	202.810	195.367	193.376	186.012	130.909	55.080
HİDROLİK	189.323	186.889	188.704	186.853	167.849	169.529	155.928
İTHAL KÖMÜR	204.076	206.397	207.928	207.420	205.096	185.460	157.858
RÜZGAR	79.826	73.673	79.939	91.916	110.594	126.186	133.748
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	156.016	152.044	152.722	145.204	134.003	142.251	157.228
DİĞER	38.216	40.113	40.604	40.516	41.645	41.259	41.039

* Değerler MWh cinsindendir.

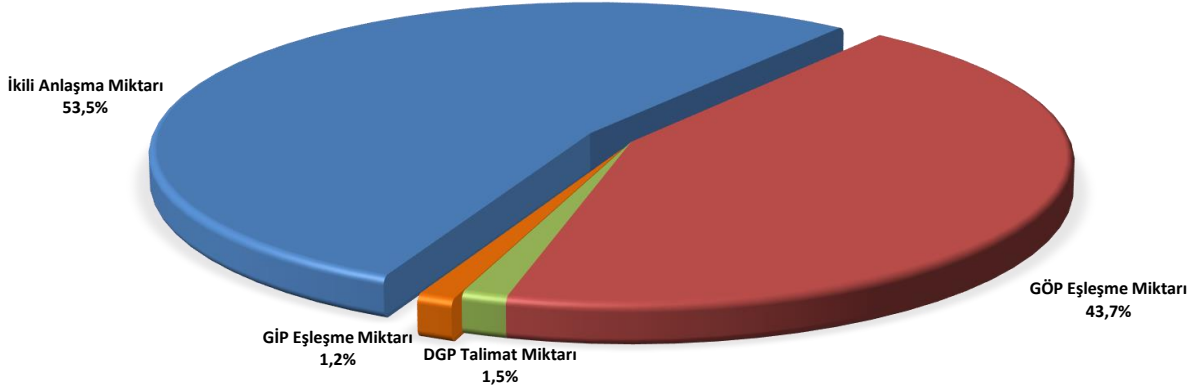


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 137.404 MWh azalarak 1.245.075 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 63.893 MWh azalarak 1.374.236 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 156.304 MWh azalarak 1.135.015 MWh seviyesine gerilerken, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 2.029 MWh artarak 1.039.469 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 103.114 MWh artarak 695.881 MWh seviyesine ve diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 16.142 MWh artarak 283.393 MWh seviyesine yükselmiştir.



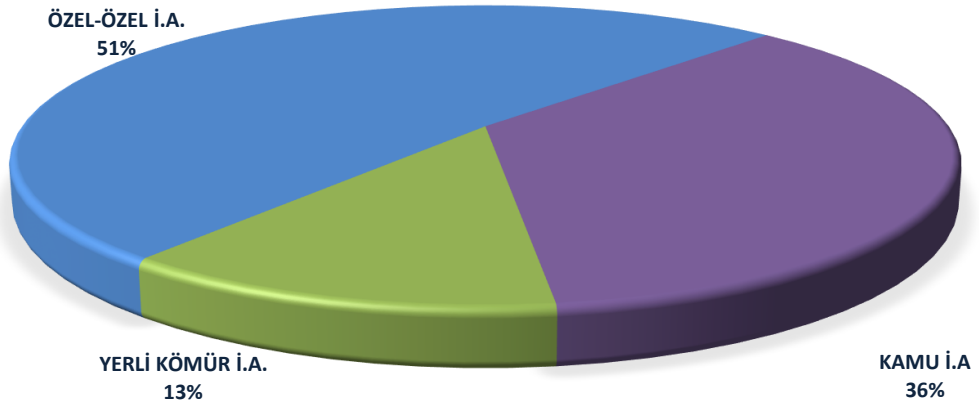
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.980.736 MWh (%53,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.246.328 MWh (%43,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 92.575 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 114.404 MWh (%1,5) olmuştur."

09 EYLÜL - 15 EYLÜL 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 3.980.736 MWh (%53,5) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.246.328 MWh (%43,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 92.575 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 114.404 MWh (%1,5) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, ikili anlaşma miktarı 150.975 MWh ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 269 MWh artarken, GÖP eşleşme miktarı 178.921 MWh ve GİP eşleşme miktarı 417 MWh azalmıştır.



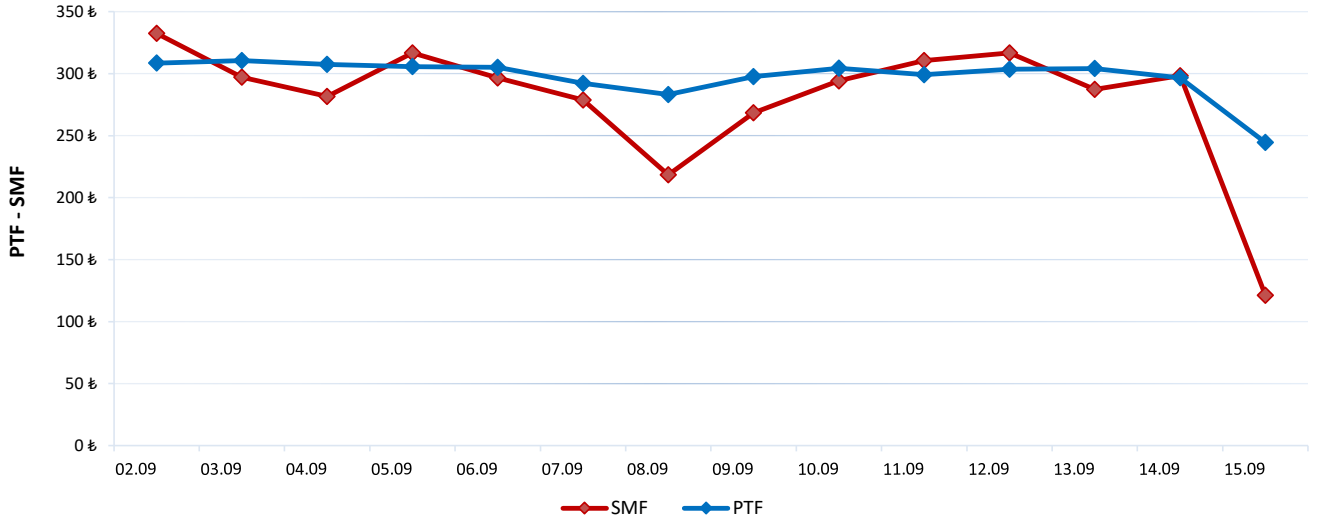
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	9.09.2019	10.09.2019	11.09.2019	12.09.2019	13.09.2019	14.09.2019	15.09.2019
İKİLİ ANLAŞMA	562.947	563.890	565.509	569.589	571.322	575.422	572.056
GÖP	489.827	494.644	484.054	485.826	468.698	435.946	387.334
GİP	12.705	13.647	11.220	11.879	14.698	14.371	14.055
DGP	13.687	13.890	14.427	22.303	11.029	10.650	28.418
TOPLAM	1.079.165	1.086.071	1.075.211	1.089.596	1.065.747	1.036.390	1.001.863

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

02 Eylül - 15 Eylül 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



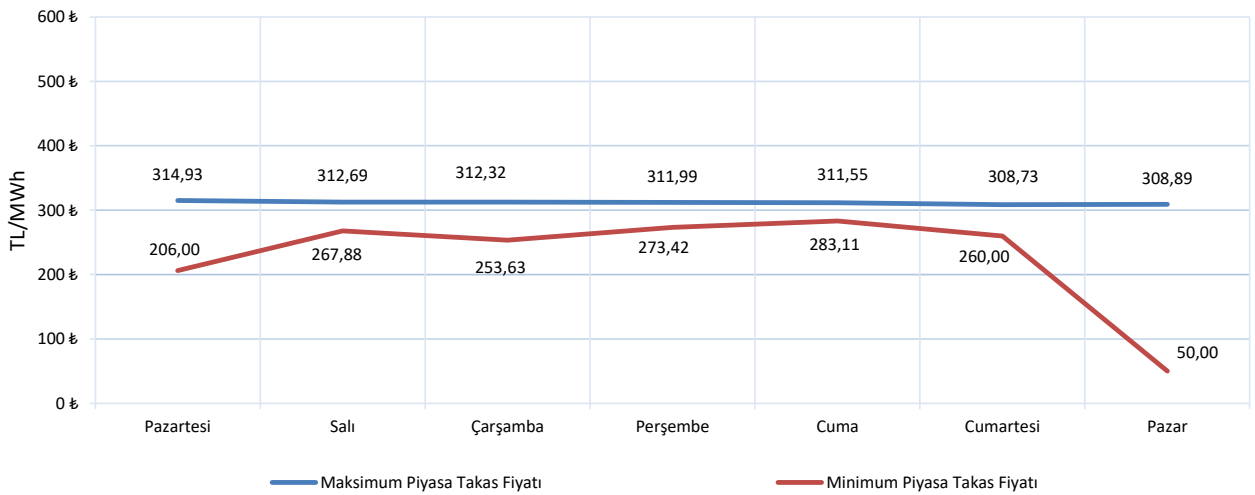
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 244,57 TL/MWh ile 15 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 304,40 TL/MWh ile 10 Eylül Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 121,27 TL/MWh ile 15 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 316,86 TL/MWh ile 12 Eylül Perşembe gününe aittir.

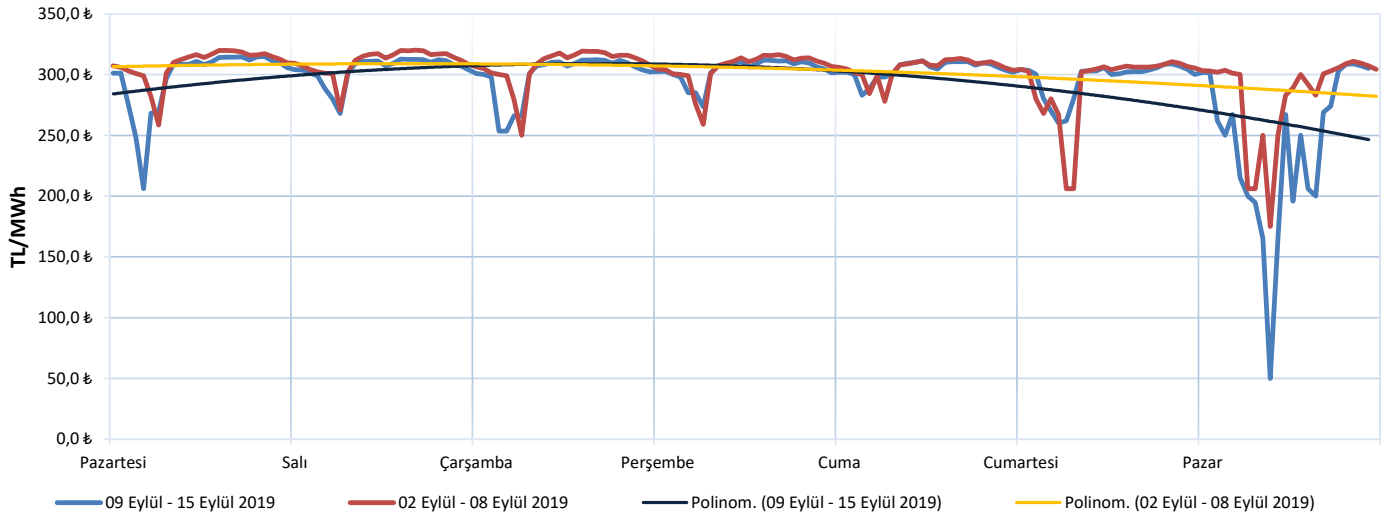
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 314,93 TL/MWh ile 09 Eylül Pazartesi günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 267,14 TL/MWh ile 15 Eylül Pazar günü 04.00'de gerçekleşmiştir.

09 Eylül - 15 Eylül 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



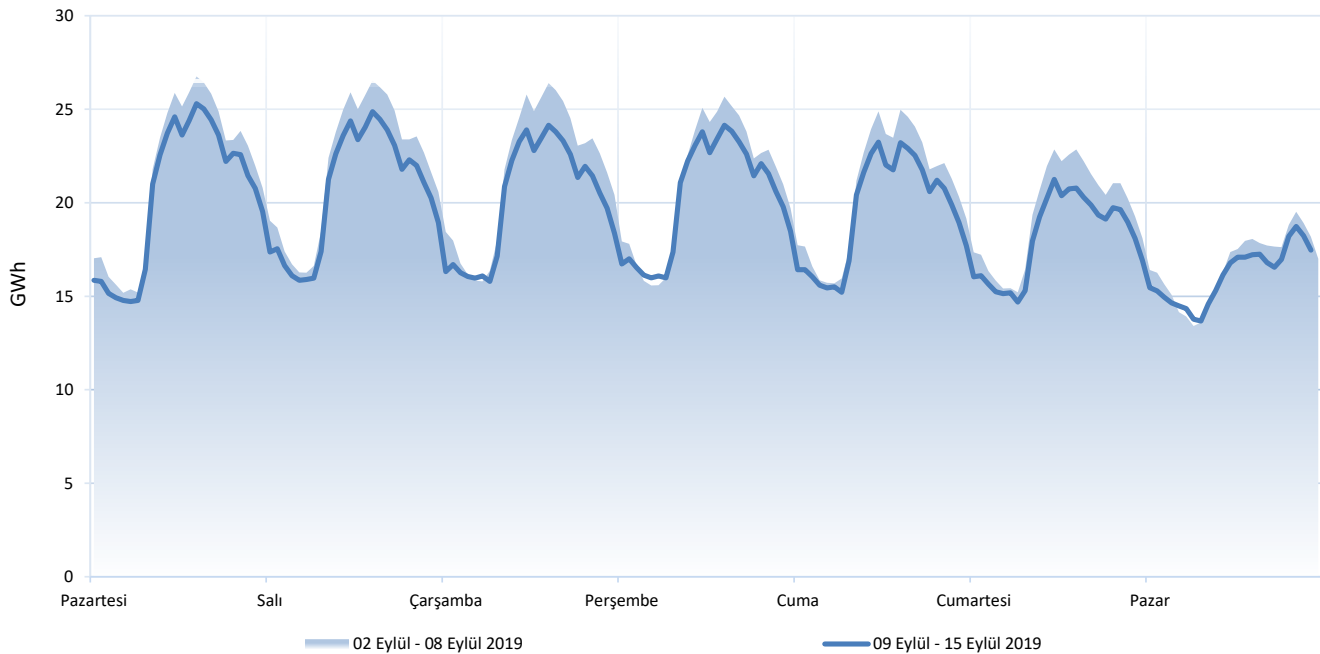
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



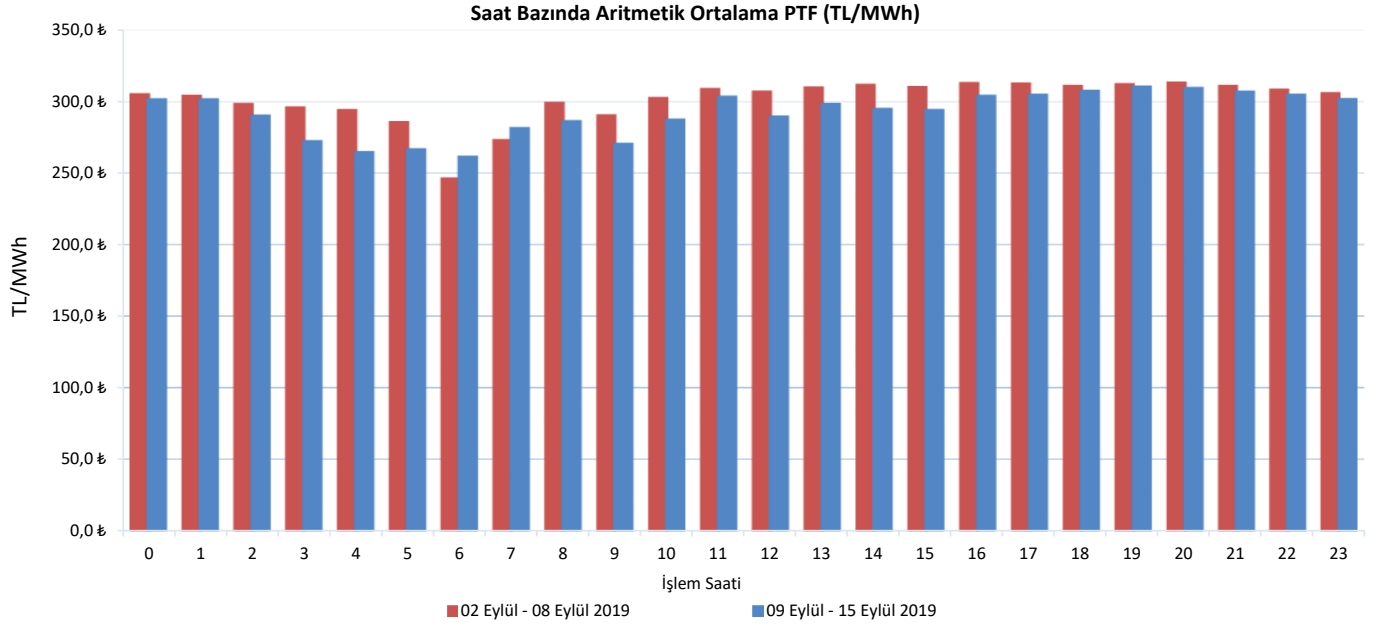
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 8,92 TL/MWh azalarak 292,94 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 38,64 TL/MWh azalış ile 15.09.2019 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 289 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 308,46 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 288,67 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

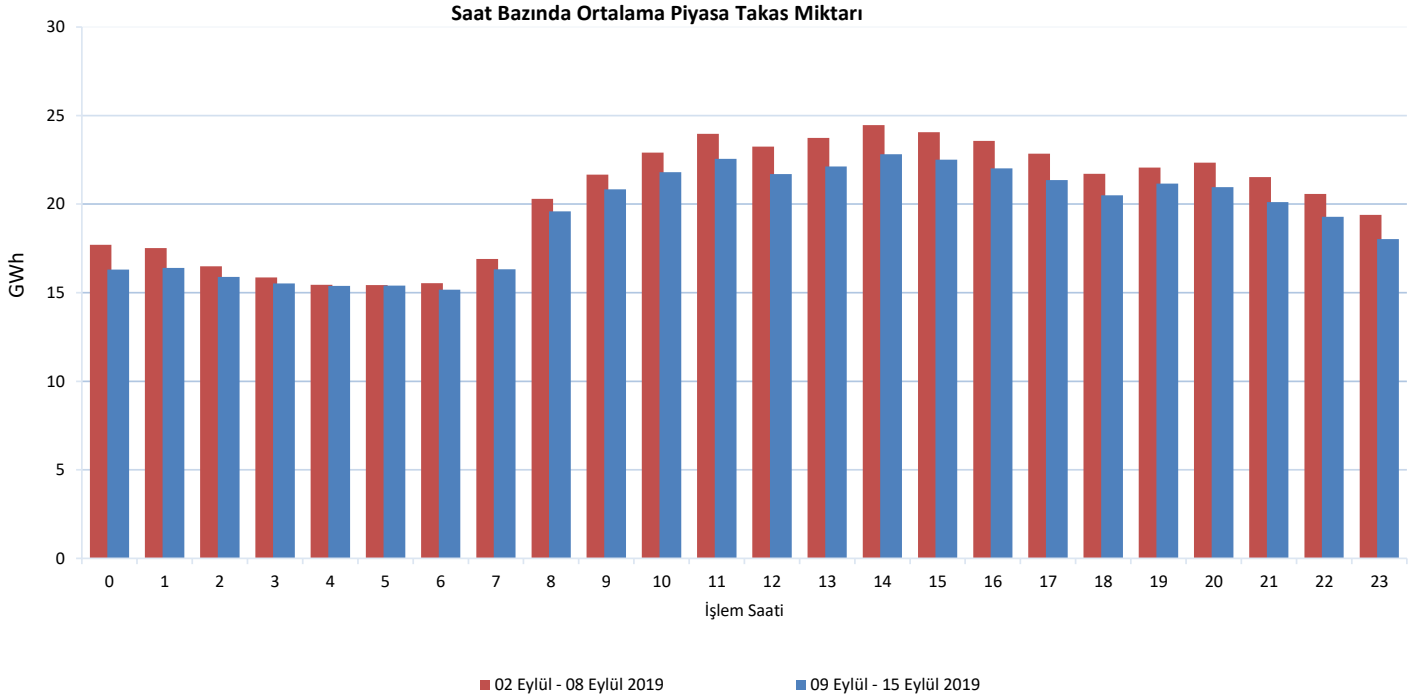
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



37.Hafta genelinde maksimum eşleşme 09 Eylül Pazartesi günü saat 14.00'de 25.298 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 15 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 13.674 MWh olarak gerçekleşmiştir.

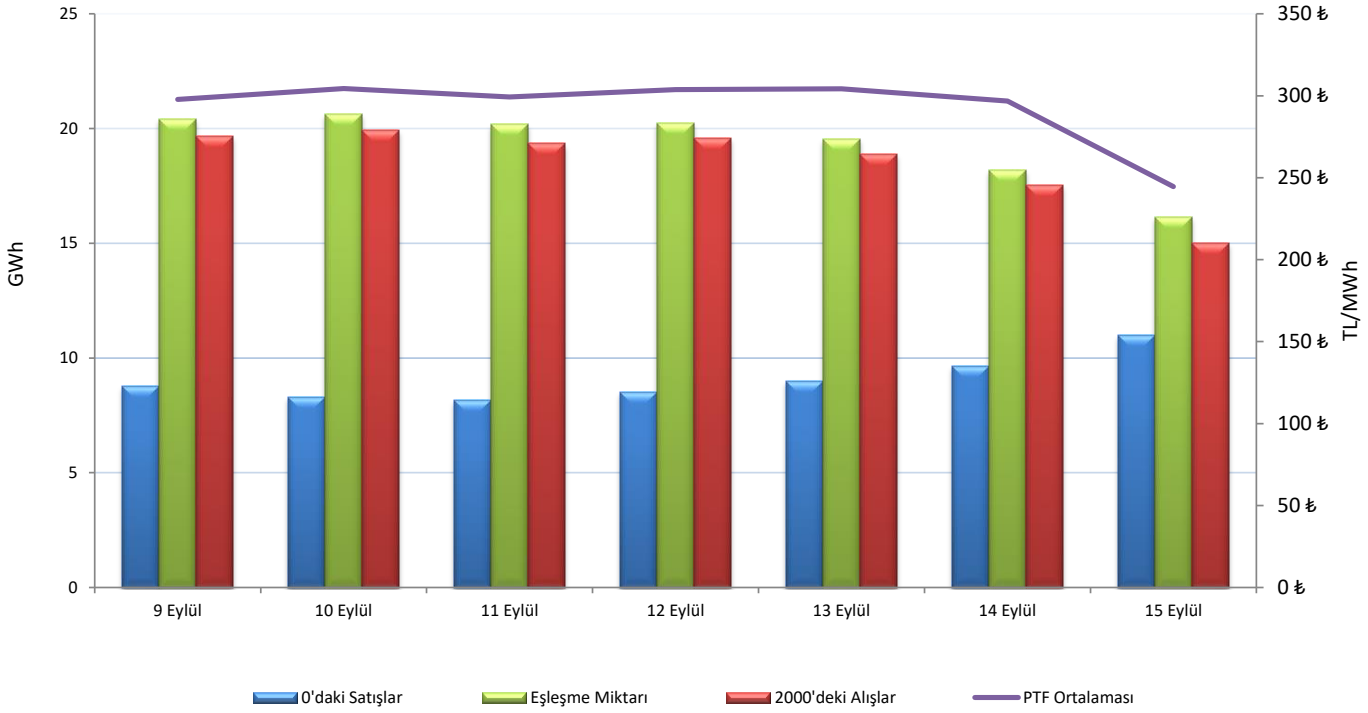


Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artış saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 15,44 TL/MWh artarak 262,35 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 04.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 29,36 TL/MWh azalarak 265,47 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



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 1.652 MWh azalarak 22.812 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



37.Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 9 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18,5 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 19,3 GWh seviyesindedir. Bu değerler 36.Hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 561 MWh artmış olup, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.173 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 1.065 MWh azaldığı gözlemlenmiştir.

15 Eylül 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 52,14 TL/MWh azalarak 244,57 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 1.343 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 2.538 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

37.Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %4,2 (168.268 MWh) azalarak 3.792.922 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %2,3 (50.814 MWh) azalarak 2.170.660 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %6,6 (94.282 MWh) artarak 1.521.548 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %5,9 (197.123 MWh) azalarak 3.118.407 MWh, teklif edilen satış miktarı %1,1 (72.825 MWh) azalarak 5.447.570 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %10,7 (128.424 MWh) azalarak 1.075.173 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %134,2 (12.828 MWh) artarak 22.385 MWh seviyesine yükselmiştir.

16.09.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 967'dir. Bu hafta günlük ortalama 723 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

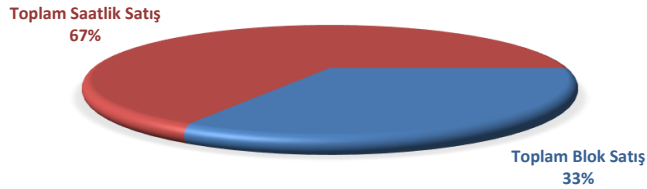
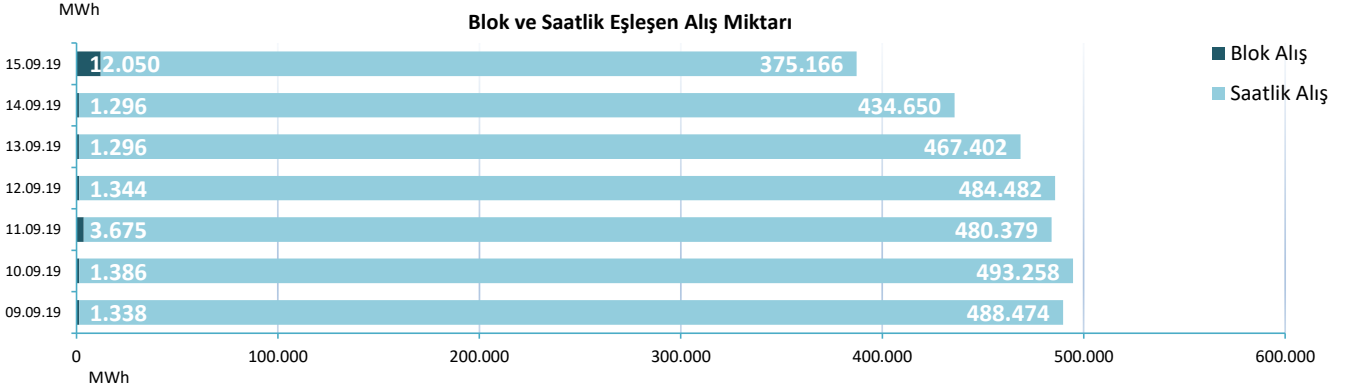
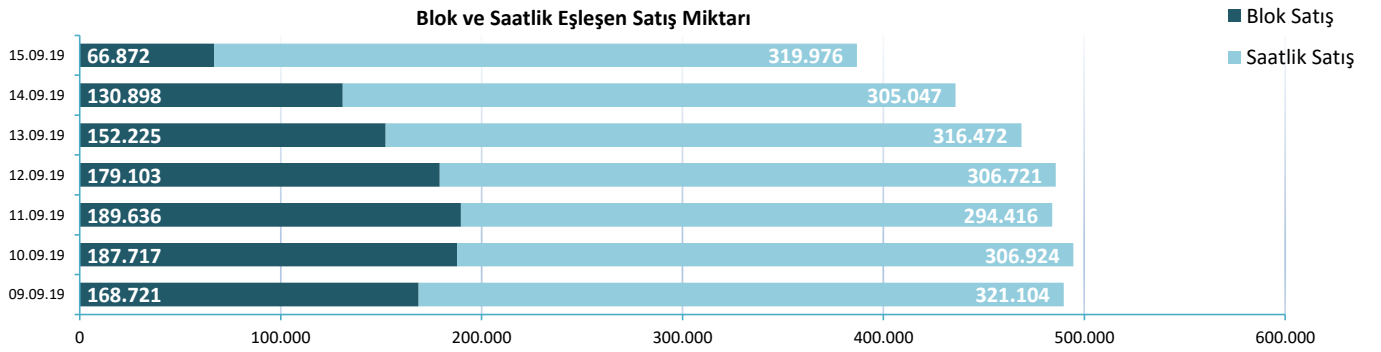
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 310.094 MWh,
- Blok satış miktarı 153.596 MWh,
- Saatlik alış miktarı 460.544 MWh,
- Blok alış miktarı 3.198 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -316.887 TL olarak gerçekleşmiştir.

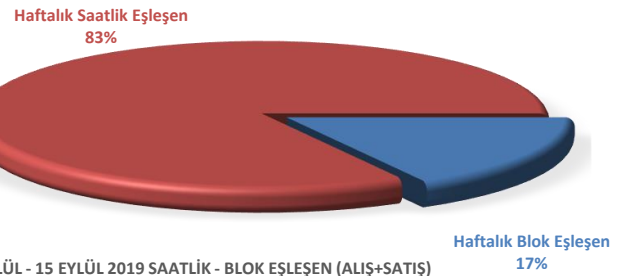
		9.9.19	10.9.19	11.9.19	12.9.19	13.9.19	14.9.19	15.9.19
ALİŞ	SAATLİK	488.474	493.258	480.379	484.482	467.402	434.650	375.166
	BLOK	1.338	1.386	3.675	1.344	1.296	1.296	12.050
SATIŞ	SAATLİK	321.104	306.924	294.416	306.721	316.472	305.047	319.976
	BLOK	168.721	187.717	189.636	179.103	152.225	130.898	66.872

* Değerleri MWh cinsindendir.



09 EYLÜL - 15 EYLÜL 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

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

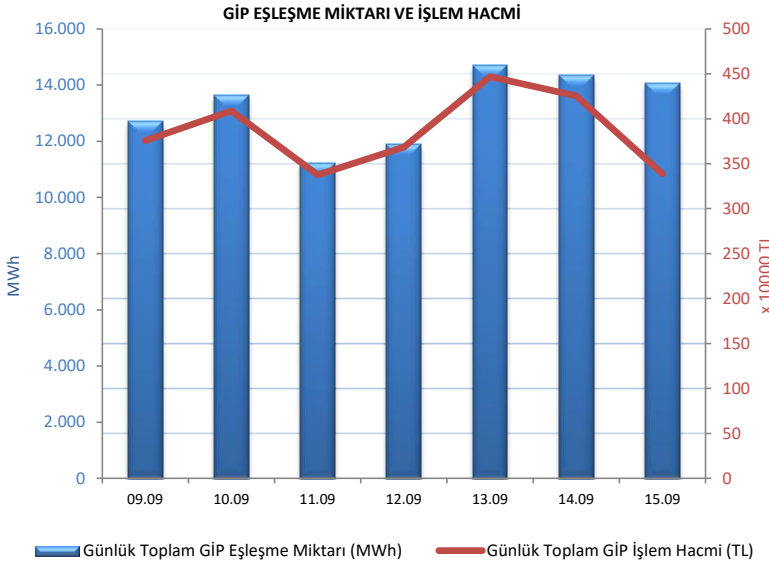
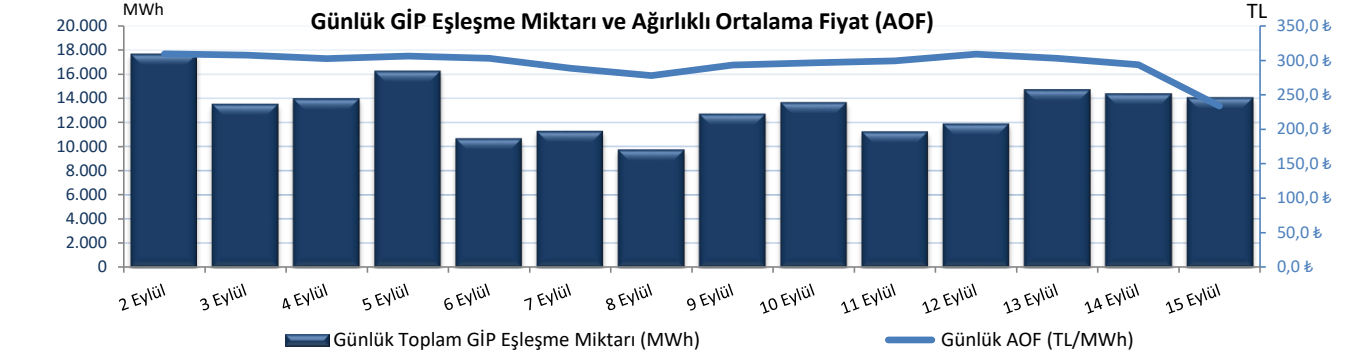


09 EYLÜL - 15 EYLÜL 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

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, 12 Eylül 2019 Perşembe günü saat 15.00'te 306,06 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 92.575 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 12 Eylül 2019 Perşembe günü saat 15.00'te 306,06 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 15 Eylül 2019 Pazar günü saat 14.00'de 1.049 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 13 Eylül 2019 Cuma günü, minimum ticaret 11 Eylül 2019 Çarşamba günü olmuştur.

16.09.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 909 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 367 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
2.09.2019	315,24	17.630	5.557.748	340,99	233,54
3.09.2019	310,01	13.502	4.185.638	329,99	205,05
4.09.2019	305,15	13.954	4.258.189	334,80	220,00
5.09.2019	306,99	16.231	4.982.754	389,99	233,36
6.09.2019	305,06	10.669	3.254.577	340,00	70,00
7.09.2019	287,37	11.280	3.241.468	341,00	185,59
8.09.2019	274,64	9.727	2.671.316	329,80	159,30
9.09.2019	295,66	12.705	3.756.233	330,60	155,00
10.09.2019	299,48	13.647	4.087.111	330,90	240,00
11.09.2019	300,83	11.220	3.375.418	330,00	229,33
12.09.2019	310,19	11.879	3.684.719	386,00	247,02
13.09.2019	304,12	14.698	4.469.781	321,85	257,25
14.09.2019	296,05	14.371	4.254.645	319,99	234,70
15.09.2019	241,18	14.055	3.389.789	310,00	40,00

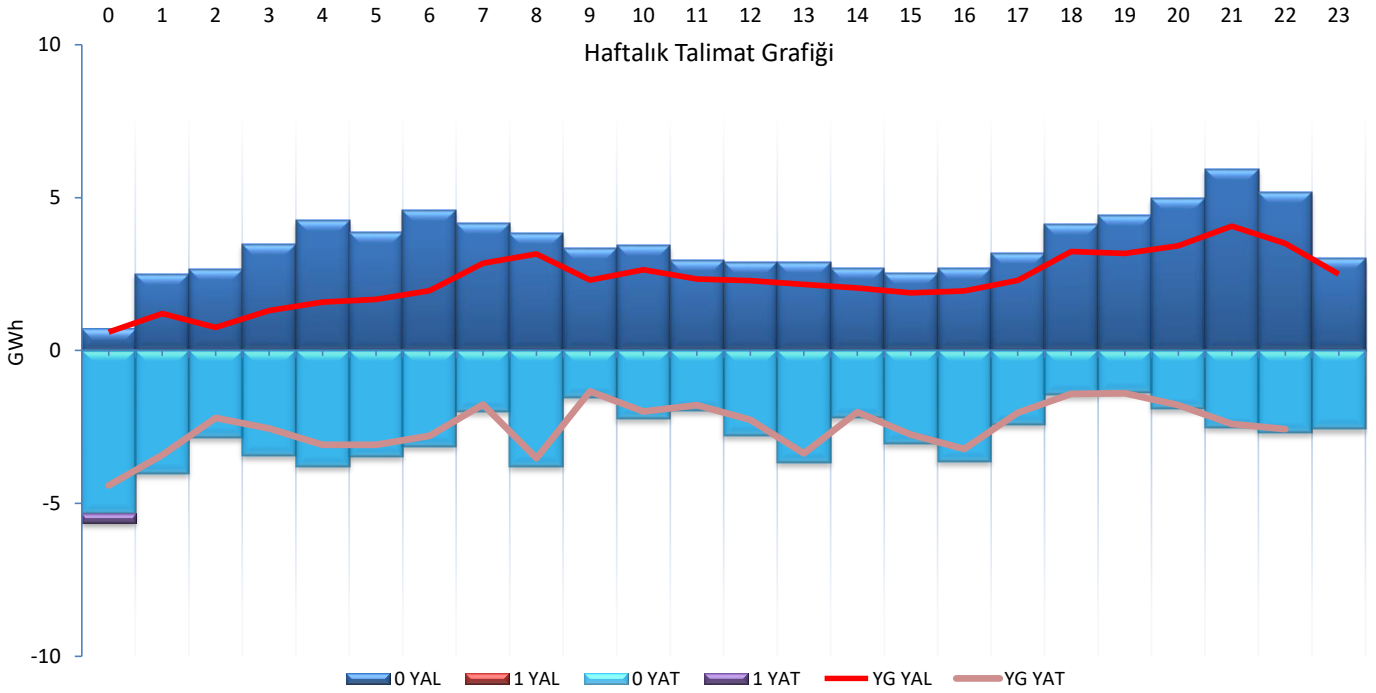
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %99,8'i 0 kodlu, %0,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 269 MWh artarak 114.404 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %99,8'i 0 kodlu, %0,2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 37.Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 6.798 MWh artarak 59.512 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 6.529 MWh azalarak 54.892 MWh seviyesine inmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Eylül 2019 Perşembe günü 20.497 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Eylül 2019 Pazar günü 559 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 15 Eylül 2019 Pazar günü 27.859 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 14 Eylül 2019 Cumartesi günü 1.329 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
09.09.2019	1.785	0	1.785	13.931	0	13.931
10.09.2019	7.562	0	7.562	8.365	52	8.417
11.09.2019	16.072	0	16.072	1.635	0	1.635
12.09.2019	27.257	0	27.257	1.998	0	1.998
13.09.2019	8.423	0	8.423	7.771	0	7.771
14.09.2019	22.695	0	22.695	1.388	0	1.388
15.09.2019	561	0	561	32.774	238	33.012

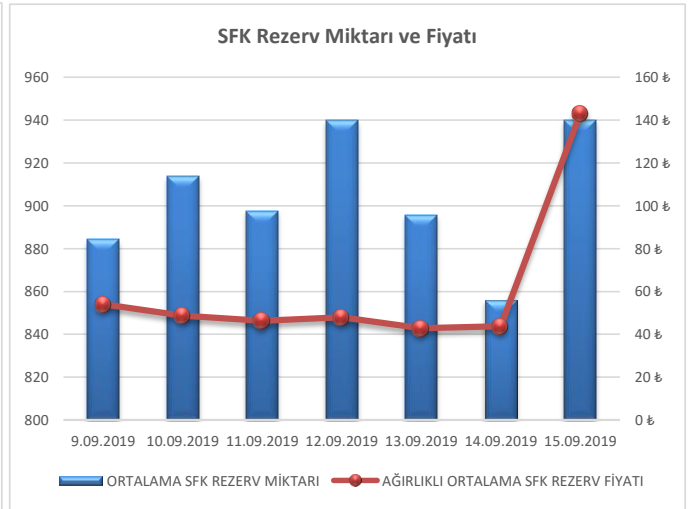
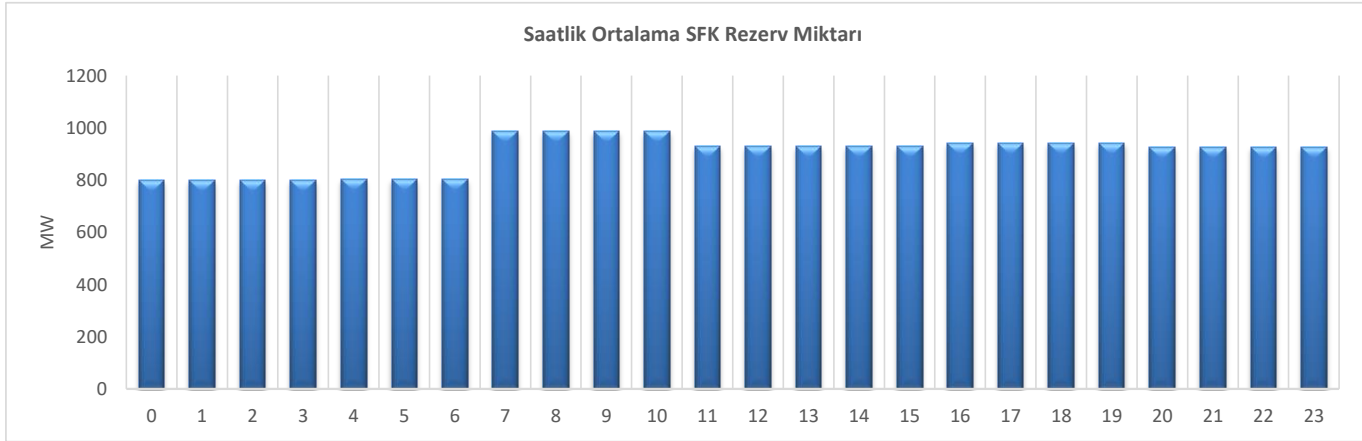
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

37.Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.016 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,71 TL/MW azalarak 60,57 TL/MW olmuştur.



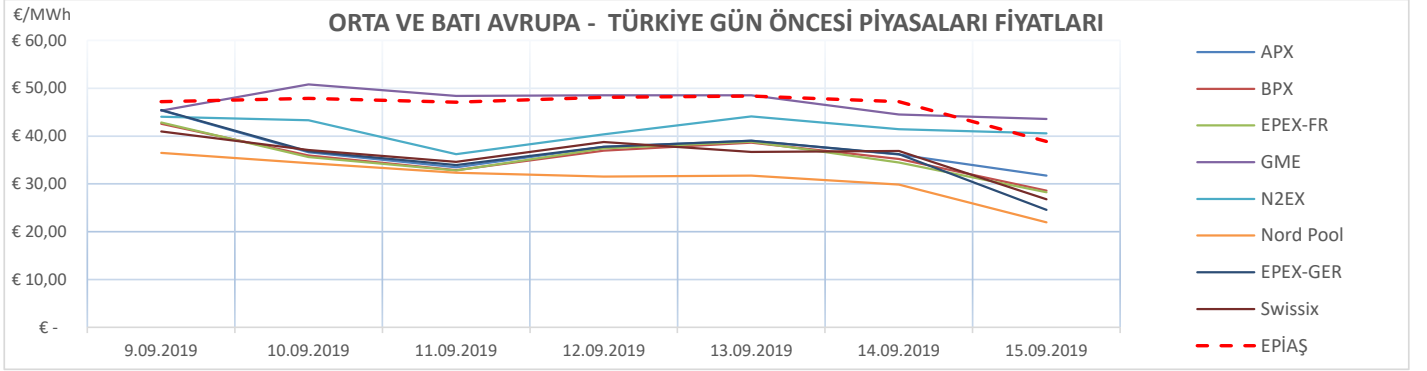
37.Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 151.852 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 1,83 TL/MWh artarak 61,51 TL/MWh olmuştur.



	9.09.2019	10.9.19	11.9.19	12.9.19	13.9.19	14.9.19	15.9.19
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	269,16	280,54	276,04	241,87	257,04	243,87	265,51
AĞIRLIKLIL ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	62,72	54,47	50,85	45,77	42,41	45,82	119,57
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	884,21	913,75	897,71	940,04	895,54	855,83	940,08
AĞIRLIKLIL ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MWh)	54,09	48,71	46,30	47,90	42,86	43,73	143,03

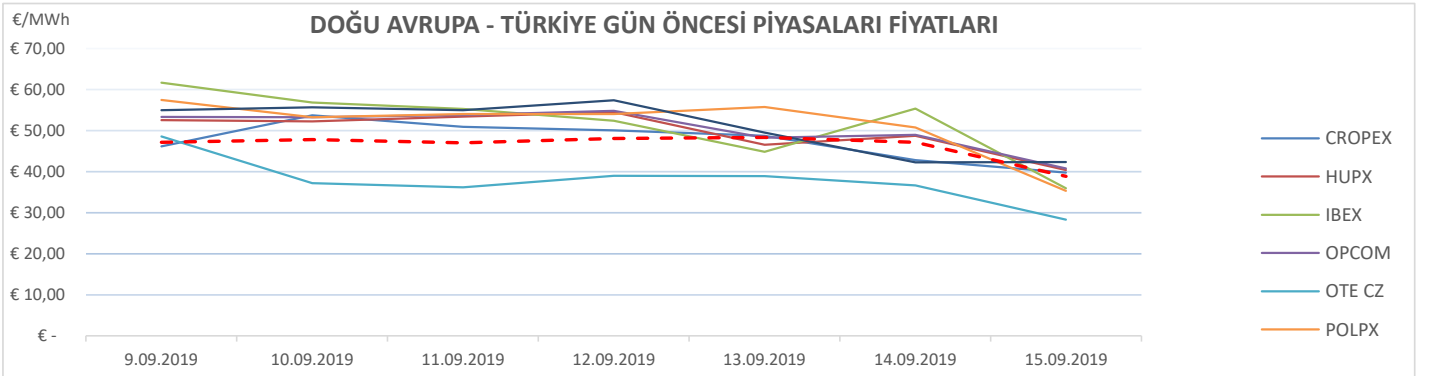


"37.Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 37,58 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 48,57 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 46,38 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 09 Eylül Pazartesi günü 61,66 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından IBEX'te, en düşük gün ortalaması ise 15 Eylül Pazar Günü 21,99 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından Nord Pool'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.