

39.Haftada (23 Eylül - 29 Eylül),

* Haftalık PTF ortalamasının 8,1 TL/MWh artması,

* Haftalık blok satış miktarının 37.072 MWh (saatlik ortalama 221 MWh) artması,

* İkili anlaşma miktarının 8.980 MWh (saatlik ortalama 54 MWh) artması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 49.004 MWh (saatlik ortalama 292 MWh) artması,

* Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 47.463 MWh (saatlik ortalama 283 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	23.09.2019 - 29.09.2019		% Değişim	16.09.2019 - 22.09.2019
Ortalama PTF	303,01	↑	2,77%	294,84
Maksimum PTF	324,70	↑	0,57%	322,85
Minimum PTF	150,01	↑	233,36%	45,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	301,47	↑	3,58%	291,04
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	316,88	↑	1,12%	313,38
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	296,46	↑	2,76%	288,49
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	17.991	↑	0,91%	17.828
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	7.356	↓	-11,89%	8.349
Maksimum Takas Miktarı	22.744	↓	-1,54%	23.101
Minimum Takas Miktarı	13.890	↓	-1,15%	14.051
Saatlik Ort. Takas Miktarı	18.608	↑	0,63%	18.492
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	22.873	↑	1,61%	22.509
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	24.233	↑	0,22%	24.180
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	29.810	↓	-2,45%	30.559
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	85.612	↓	-9,82%	94.930
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	31.768	↓	-3,19%	32.814

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

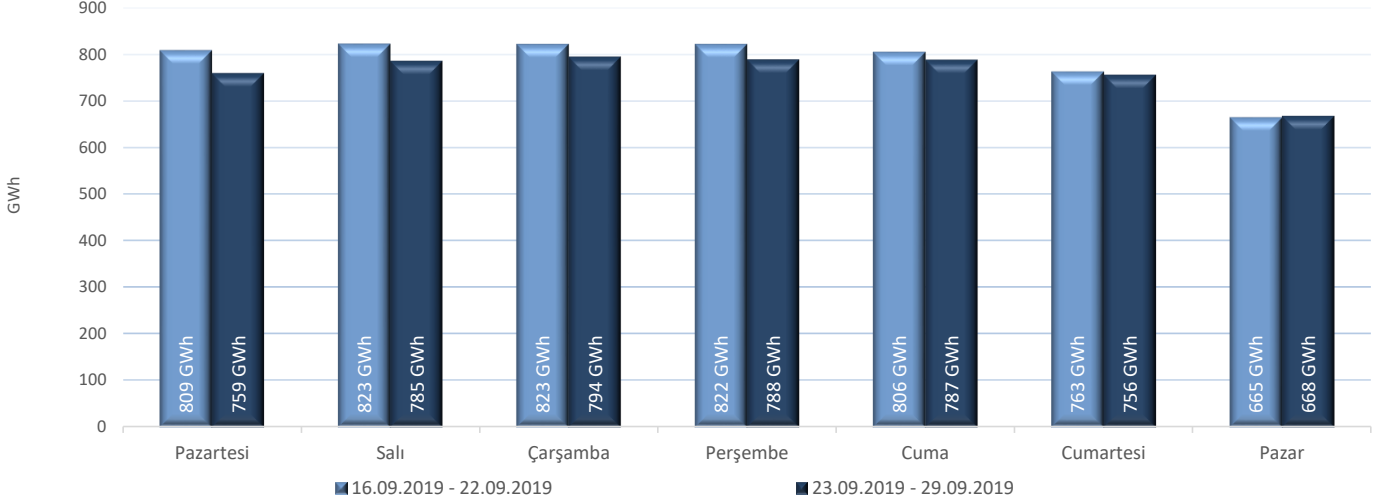
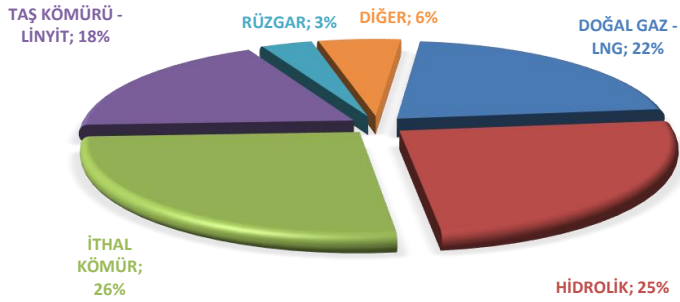
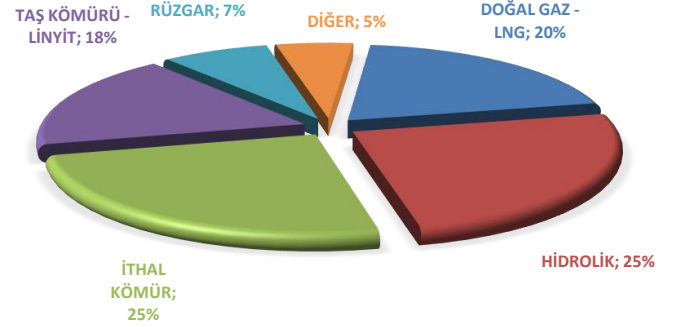
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



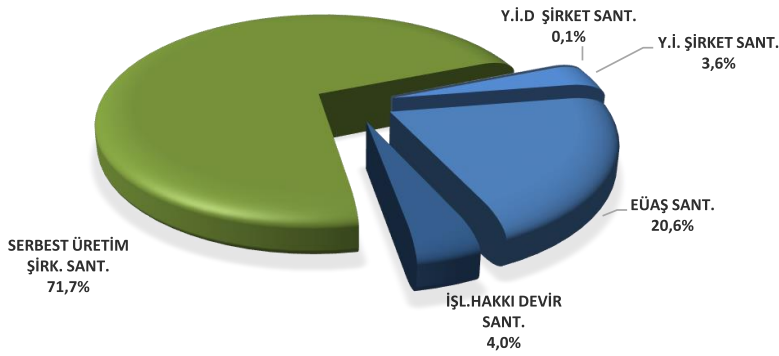
"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 175.797 MWh azalarak 5.336.959 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 39. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 38. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.402.106 MWh (%26) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.319.814 MWh (%25) ile Hidrolik, 1.150.747 MWh (%22) ile Doğalgaz-LNG, 986.394 MWh (%18) ile Taş Kömür-Linyit, 294.870 MWh (%6) ile Diğer Kaynaklar ve 183.027 MWh (%3) ile Rüzgar gelmektedir. Üretime %6 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 153.719 MWh ile Jeotermal, 60.825 MWh ile Biogaz, 56.761 MWh ile Asfaltit Kömür, 13.391 MWh ile Atık Isı, 6.003 MWh ile Fuel Oil ve 4.171 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

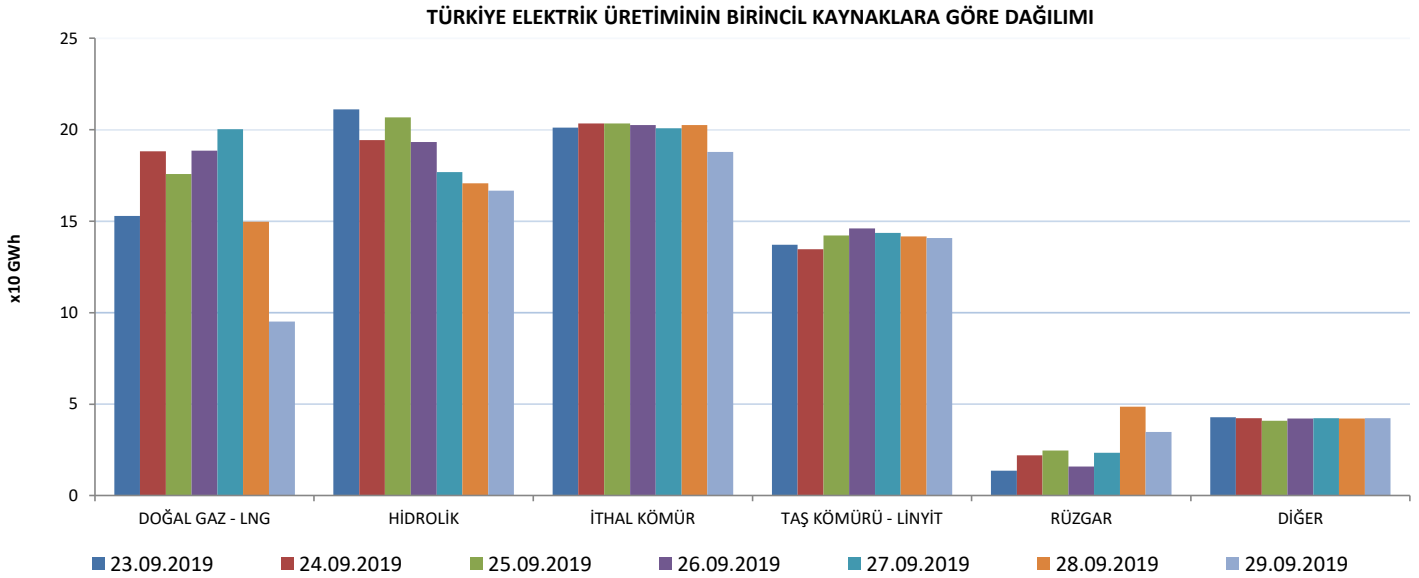
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 5.517 MWh artarak 30.403 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 11.283 MWh artarak 50.058 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 172.356 MWh azalarak 5.336.959 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.826.507 MWh (%71,7) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 4.636 MWh (%0,1), Y.İ Şirket santralleri 174.229 MWh (%3,2) ve İ.H.D Şirket santralleri 190.067 MWh (%3,5) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.101.533 MWh (%20,7) bandında olmuştur.

	23.09.2019	24.09.2019	25.09.2019	26.09.2019	27.09.2019	28.09.2019	29.09.2019
DOĞALGAZ - LNG	152.954	188.181	175.892	188.517	200.336	149.661	95.205
HİDROLİK	211.080	194.314	206.839	193.323	176.784	170.745	166.728
İTHAL KÖMÜR	201.162	203.538	203.442	202.614	200.884	202.628	187.839
RÜZGAR	13.638	21.966	24.720	15.837	23.463	48.621	34.783
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	137.205	134.650	142.279	146.040	143.651	141.715	140.855
DİĞER	42.774	42.297	40.867	42.053	42.294	42.204	42.382

* Değerler MWh cinsindendir.

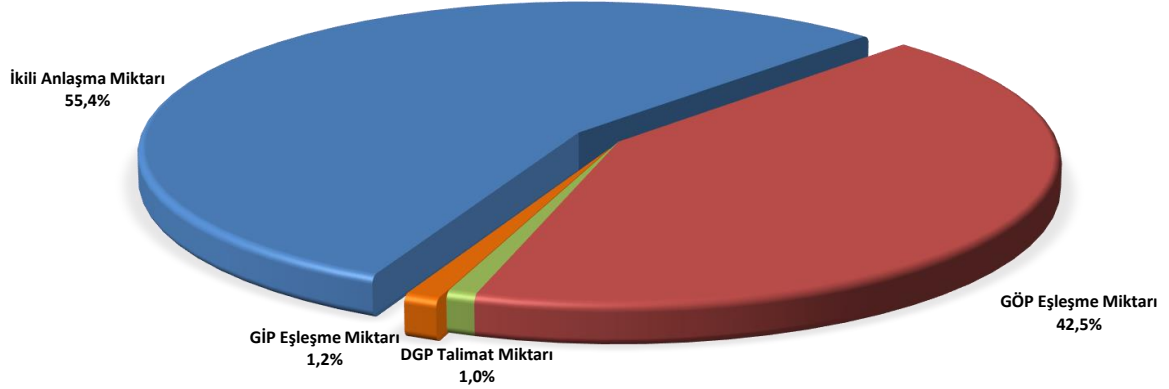


Bir önceki haftaya göre, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 221.780 MWh azalarak 183.027 MWh seviyesine, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 47.463 MWh azalarak 1.319.814 MWh seviyesine düşerken, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 49.004 MWh artarak 1.150.747 MWh seviyesine, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 7.941 MWh artarak 986.394 MWh seviyesine, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 36.838 MWh artarak 1.402.106 MWh seviyesine ve diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 3.105 MWh artarak 294.870 MWh seviyesine yükselmiştir.



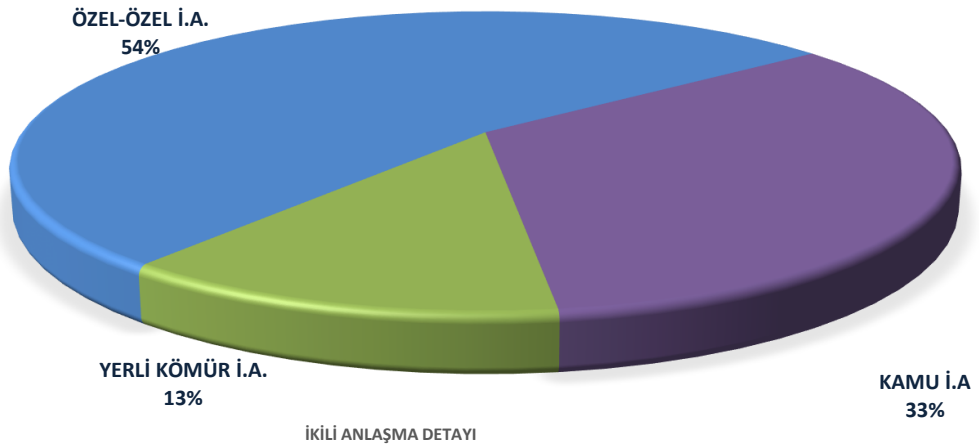
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 4.062.212 MWh (%55) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.106.590 MWh (%42,1), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 94.930 MWh (%1,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 116.085 MWh (%1,6) olmuştur."

23 EYLÜL - 29 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 4.071.193 MWh (%55,4) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.126.176 MWh (%42,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 85.612 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 72.045 MWh (%1) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, ikili anlaşma miktarı 8.980 MWh, GÖP eşleşme miktarı 19.586 MWh artarken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 44.040 MWh, GİP eşleşme miktarı 9.318 MWh azalmıştır.



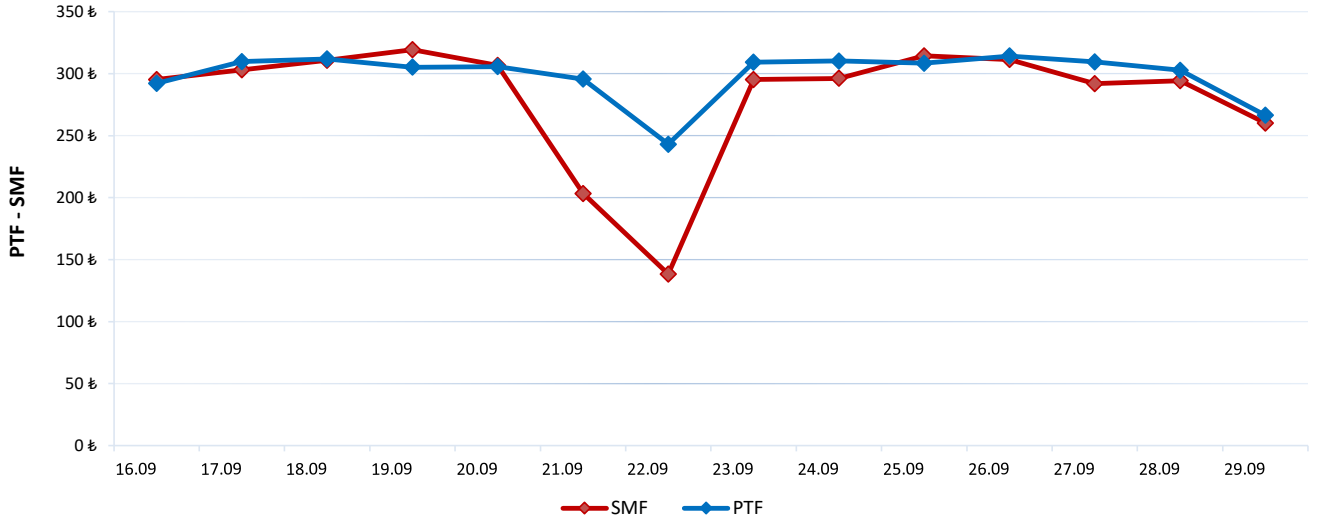
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	23.09.2019	24.09.2019	25.09.2019	26.09.2019	27.09.2019	28.09.2019	29.09.2019
İKİLİ ANLAŞMA	588.932	574.113	581.215	577.264	589.730	594.651	565.287
GÖP	462.065	471.337	459.053	464.432	459.617	431.438	378.234
GİP	10.139	12.418	9.652	8.895	17.475	15.570	11.463
DGP	11.346	6.320	13.348	10.651	11.585	11.408	7.386
TOPLAM	1.072.482	1.064.188	1.063.268	1.061.242	1.078.407	1.053.067	962.370

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

16 Eylül - 29 Eylül 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



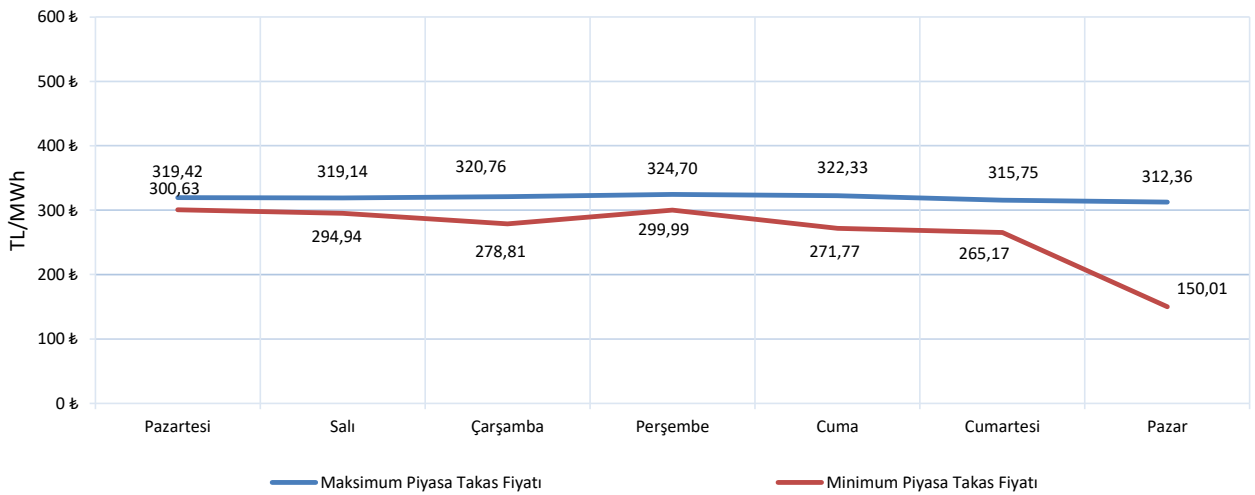
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 266,43 TL/MWh ile 29 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 314,30 TL/MWh ile 26 Eylül Perşembe gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 260,22 TL/MWh ile 29 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 314,35 TL/MWh ile 25 Eylül Çarşamba gününe aittir.

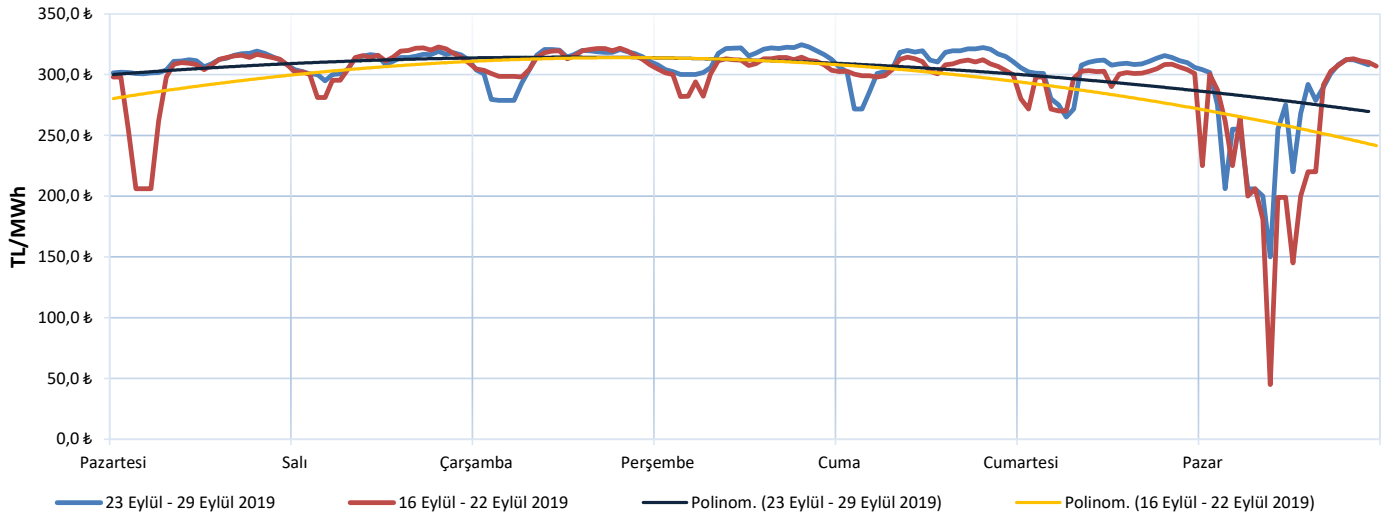
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 324,7 TL/MWh ile 26 Eylül Perşembe günü saat 19.00'da gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 80,85 TL/MWh ile 27 Eylül Cuma günü 05.00'de gerçekleşmiştir.

23 Eylül - 29 Eylül 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



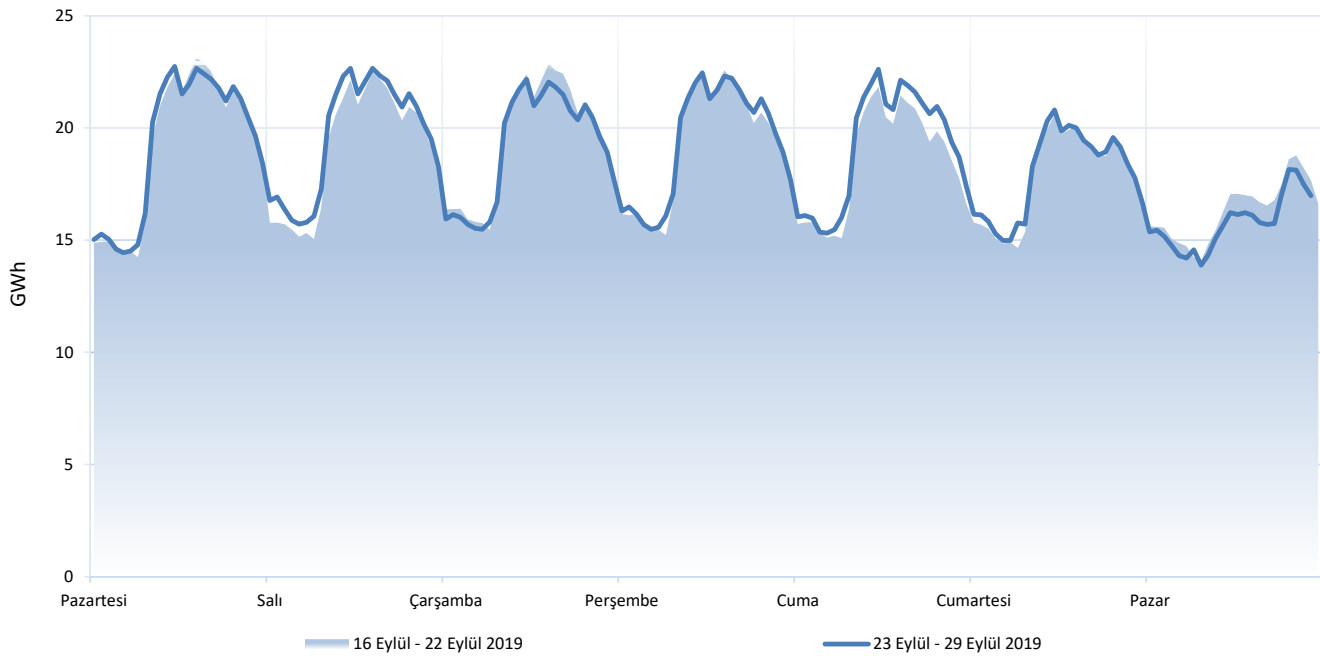
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



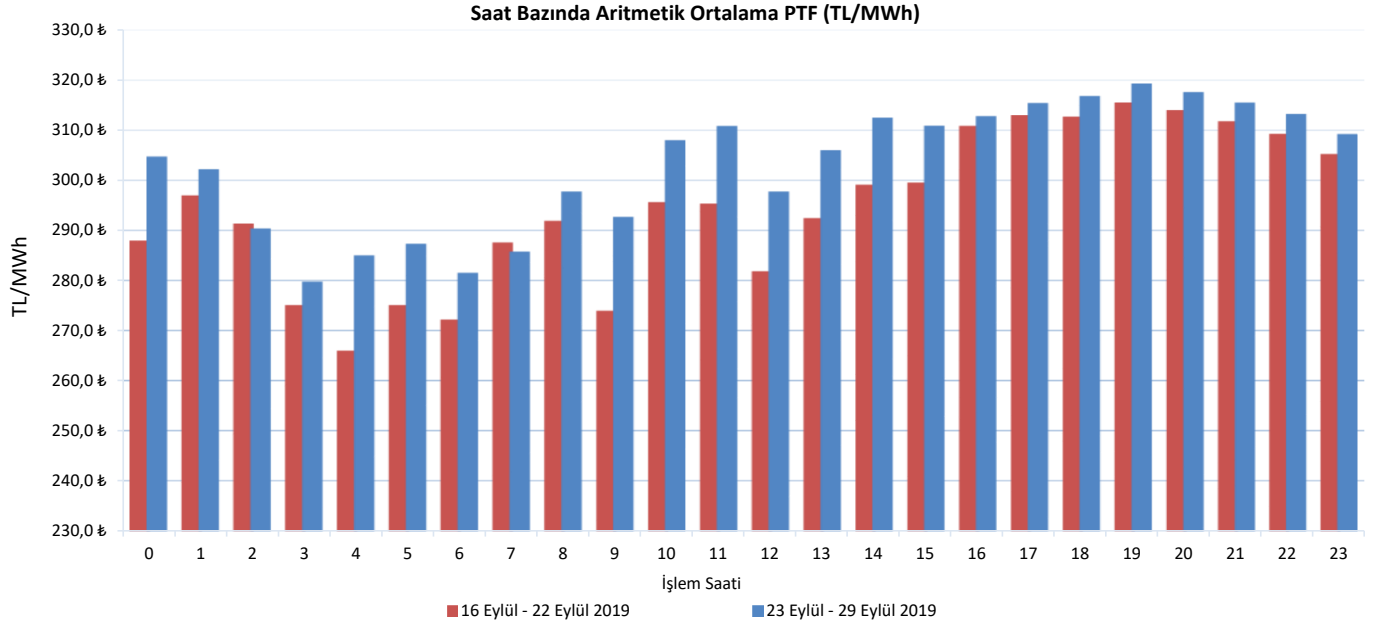
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 8,17 TL/MWh artarak 303,01 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 23,34 TL/MWh artış ile 29.09.2019 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 301,47 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 316,88 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 296,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

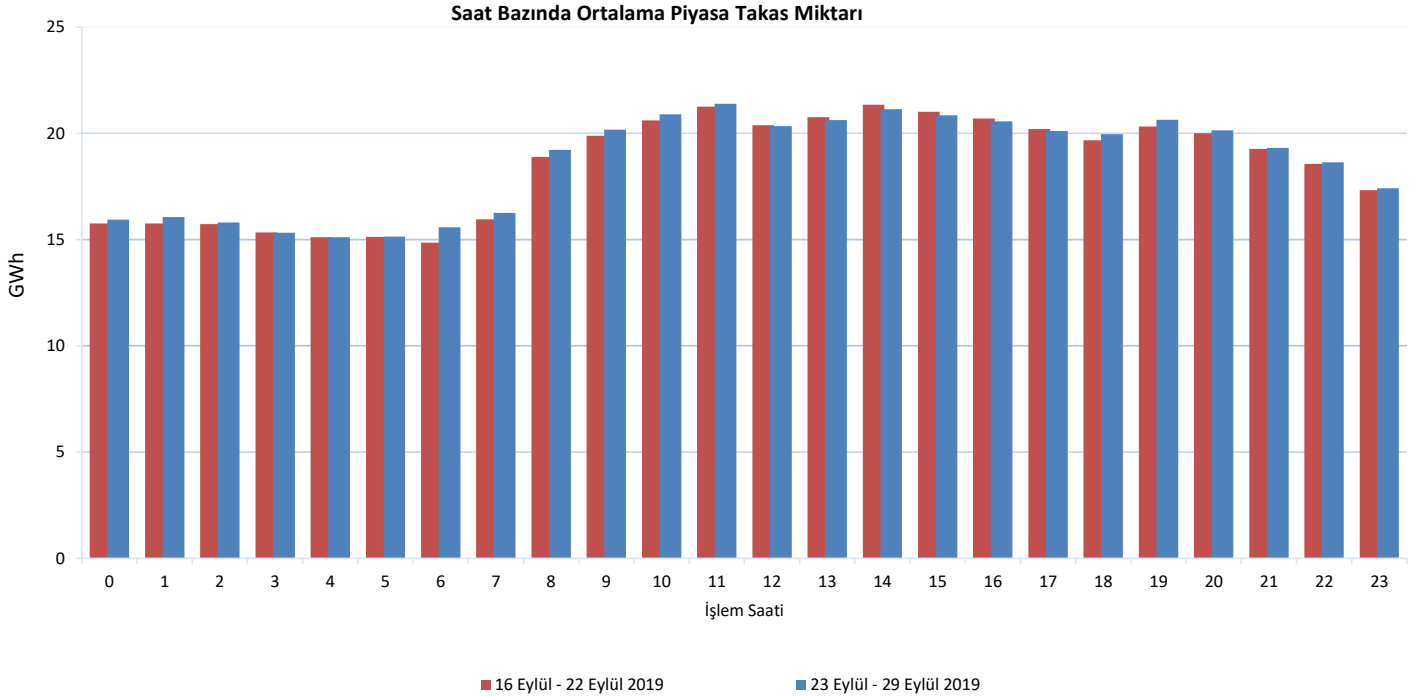
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



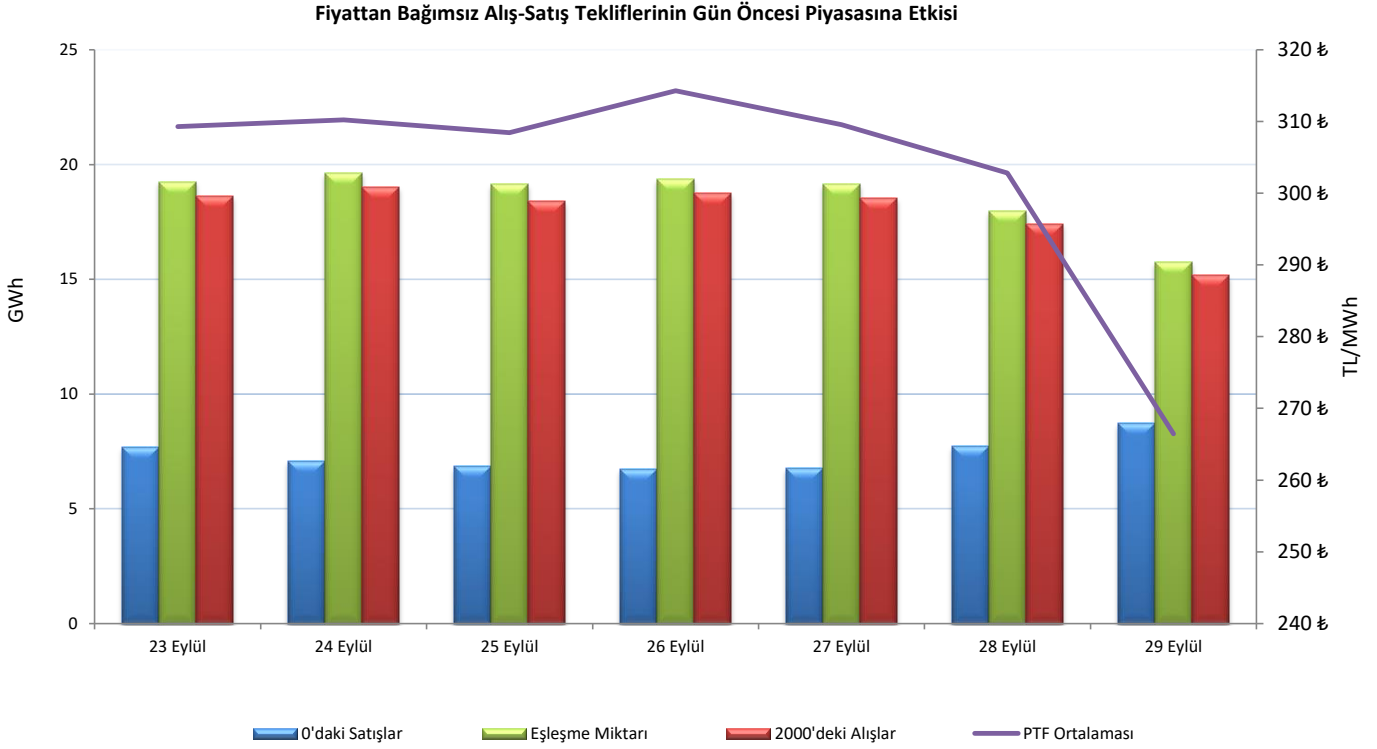
39.Hafta genelinde maksimum eşleşme 23 Eylül Pazartesi günü saat 11.00'de 22.744 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Eylül Pazar günü saat 07.00'de 13.890 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artış saat 04.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 18,79 TL/MWh artarak 284,99 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 07.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 1,96 TL/MWh azalarak 285,77 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 06.00'de gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 733 MWh artarak 15.584 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



39.Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 7,4 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 18 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 18,6 GWh seviyesindedir. Bu değerler 38.Hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 993 MWh azaldığı, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 163 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 117 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

29 Eylül 2019 Pazar günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 18,18 TL/MWh azalarak 266,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 996 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 2.269 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

39.Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %1,6 (61.054 MWh) artarak 3.842.599 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %0,8 (16.972 MWh) azalarak 2.070.433 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %11,9 (166.811 MWh) azalarak 1.235.889 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %0,9 (27.365 MWh) artarak 3.022.518 MWh, teklif edilen satış miktarı %2,5 (125.837 MWh) azalarak 5.008.116 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,6 (37.072 MWh) artarak 1.055.196 MWh, alış yönünde eşleşen blok miktarı %55,6 (12.084 MWh) azalarak 9.651 MWh seviyesine düşmüştür.

30.09.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 973'dir. Bu hafta günlük ortalama 737 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

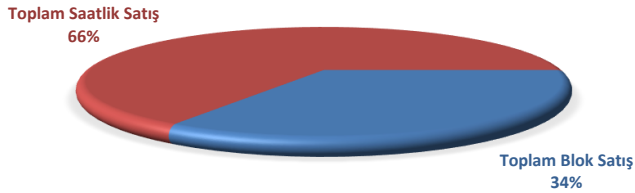
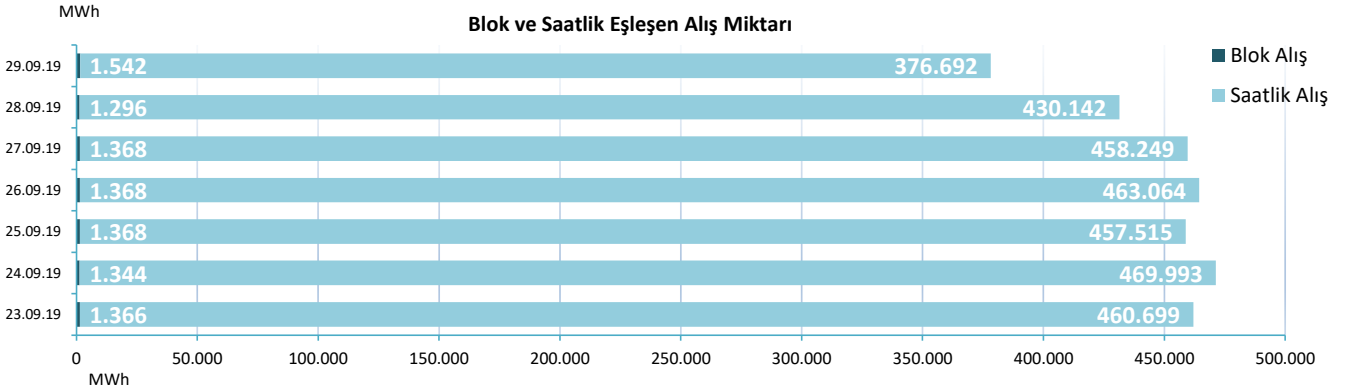
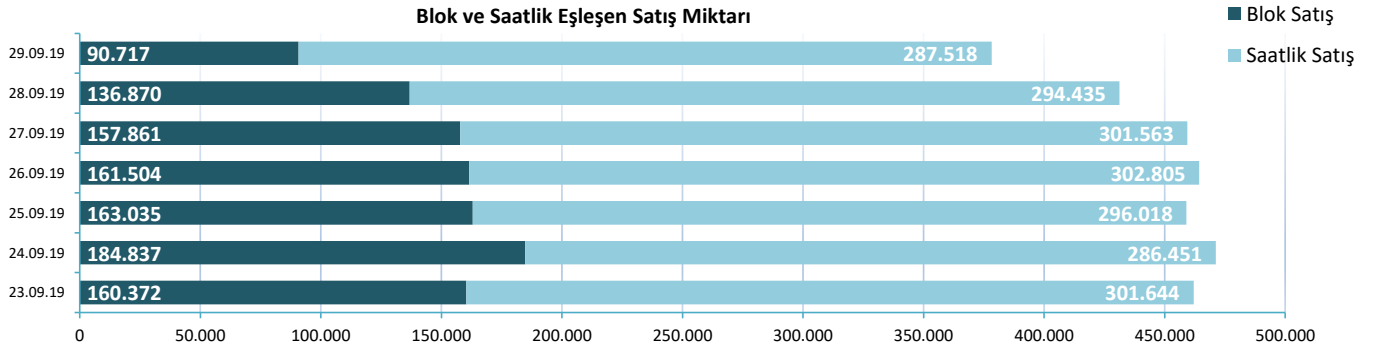
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 295.776 MWh,
- Blok satış miktarı 150.742 MWh,
- Saatlik alış miktarı 445.193 MWh,
- Blok alış miktarı 1.379 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -60.608 TL olarak gerçekleşmiştir.

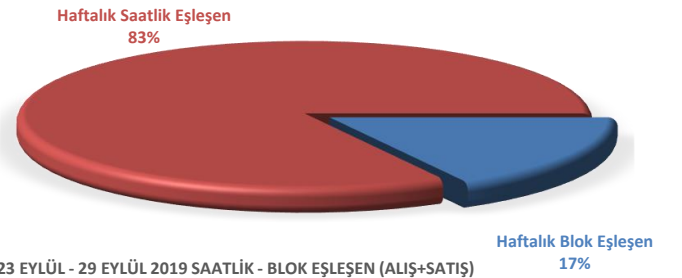
	23.9.19	24.9.19	25.9.19	26.9.19	27.9.19	28.9.19	29.9.19
ALİŞ							
SAATLİK	460.699	469.993	457.515	463.064	458.249	430.142	376.692
BLOK	1.366	1.344	1.368	1.368	1.368	1.296	1.542
SATIŞ							
SAATLİK	301.644	286.451	296.018	302.805	301.563	294.435	287.518
BLOK	160.372	184.837	163.035	161.504	157.861	136.870	90.717

* Değerleri MWh cinsindendir.



23 EYLÜL - 29 EYLÜL 2019 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 66'si saatlik, %34'ü blok tekliftir.

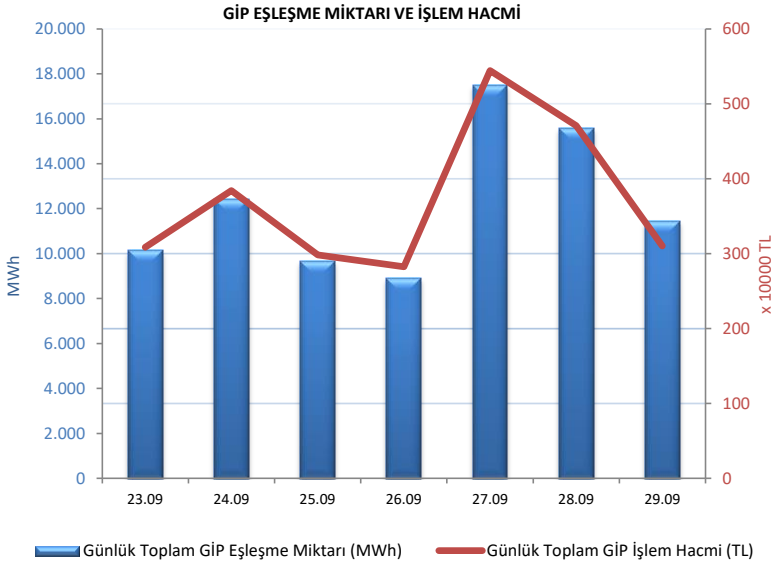
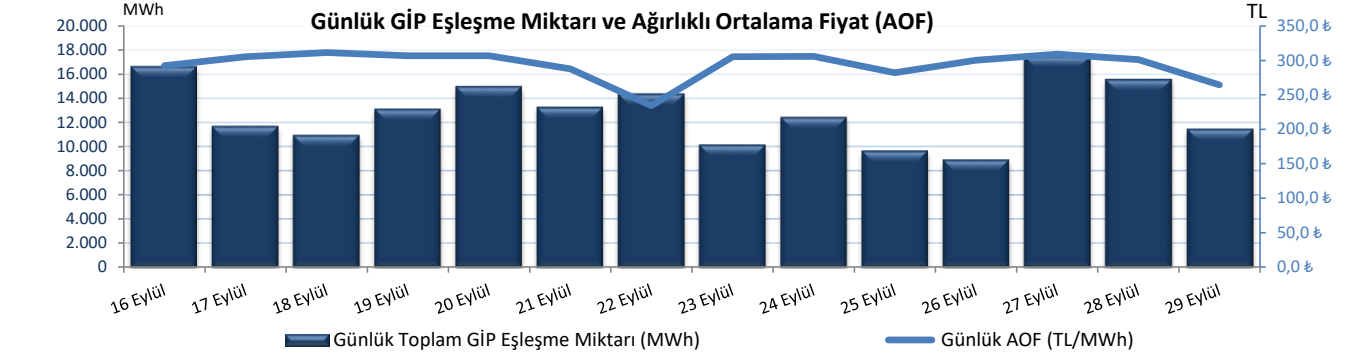


23 EYLÜL - 29 EYLÜL 2019 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

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, 26 Eylül 2019 Perşembe günü saat 15.00'da 315,85 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 85.612 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 26 Eylül 2019 Perşembe günü saat 15.00'da 315,85 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 27 Eylül 2019 Cuma günü saat 11.00'de 2.156 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 27 Eylül 2019 Cuma günü, minimum ticaret 26 Eylül 2019 Perşembe günü olmuştur.

30.09.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 917 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 378 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
16.09.2019	298,82	16.629	4.969.073	399,00	186,06
17.09.2019	306,83	11.671	3.580.895	374,89	262,57
18.09.2019	315,32	10.925	3.444.938	360,00	270,85
19.09.2019	309,53	13.107	4.057.013	349,55	254,02
20.09.2019	305,76	14.971	4.577.653	358,99	268,56
21.09.2019	286,78	13.257	3.801.726	309,00	203,00
22.09.2019	233,76	14.370	3.359.192	312,94	40,00
23.09.2019	304,12	10.139	3.083.462	325,00	250,00
24.09.2019	309,47	12.418	3.842.914	349,00	260,10
25.09.2019	309,14	9.652	2.983.764	349,95	0,00
26.09.2019	317,56	8.895	2.824.570	349,00	0,00
27.09.2019	311,57	17.475	5.444.732	373,75	200,05
28.09.2019	302,34	15.570	4.707.444	333,01	241,91
29.09.2019	270,50	11.463	3.100.776	364,00	137,31

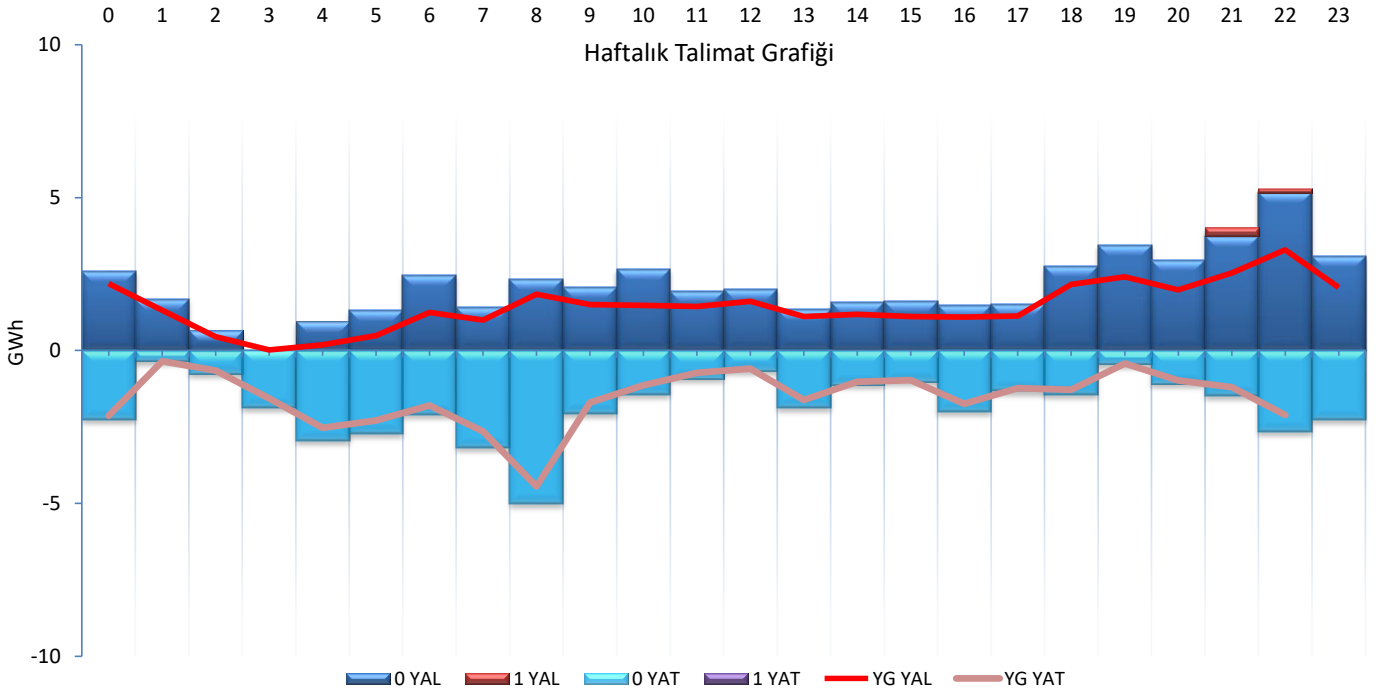
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



" Verilen talimatların %99,6'sı 0 kodlu, %0,4'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 44.040 MWh azalarak 72.045 MWh seviyesine düşmüştür. Verilen talimatların %99,6'sı 0 kodlu, %0,4'ü 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 39.Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 32.207 MWh azalarak 37.229 MWh seviyesine , yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 11.833 MWh azalarak 34.816 MWh seviyesine inmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 25 Eylül 2019 Çarşamba günü 10.774 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Eylül 2019 Pazar günü 2.023 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 28 Eylül 2019 Cumartesi günü 7.503 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 25 Eylül 2019 Çarşamba günü 2.574 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
23.09.2019	7.962	0	7.962	7.591	0	7.591
24.09.2019	4.173	0	4.173	4.800	0	4.800
25.09.2019	15.844	412	16.256	2.758	0	2.758
26.09.2019	8.225	0	8.225	4.951	0	4.951
27.09.2019	6.642	0	6.642	8.419	0	8.419
28.09.2019	4.826	0	4.826	8.458	0	8.458
29.09.2019	3.123	0	3.123	6.074	0	6.074

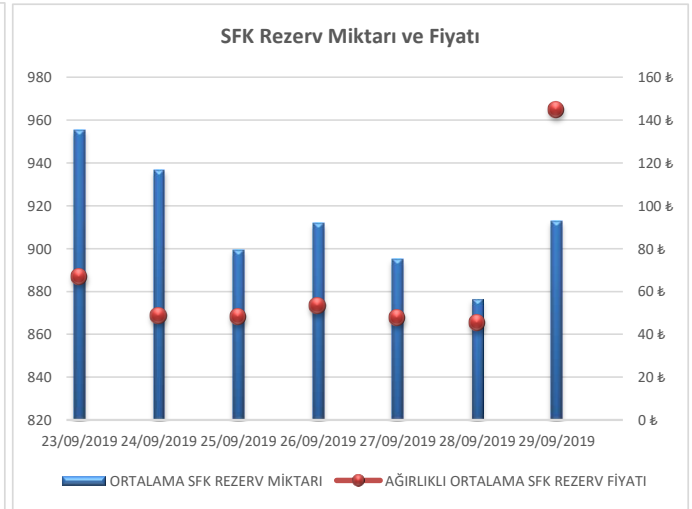
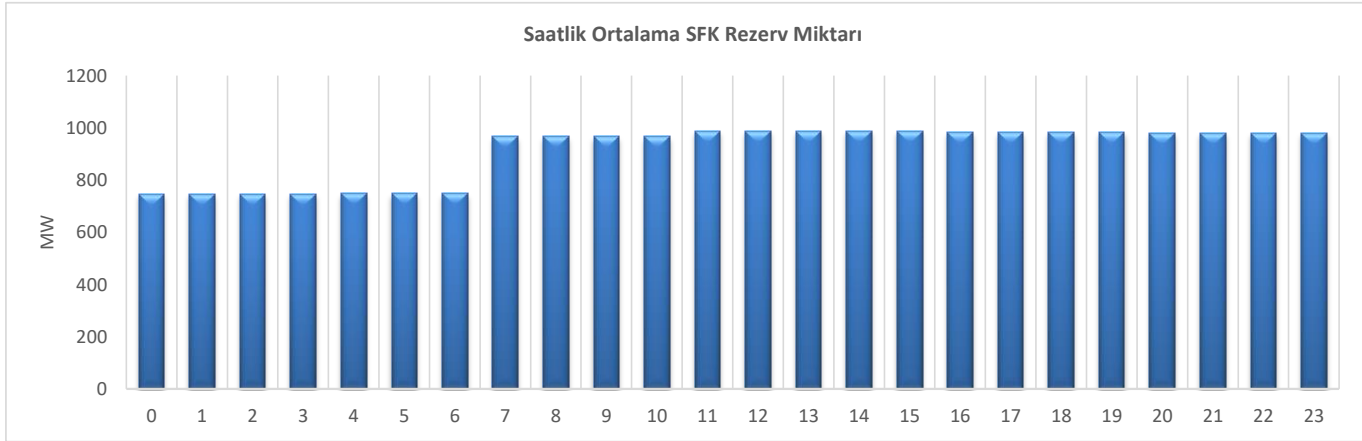
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

39.Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 44.269 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 12,18 TL/MW azalarak 64,78 TL/MW olmuştur.



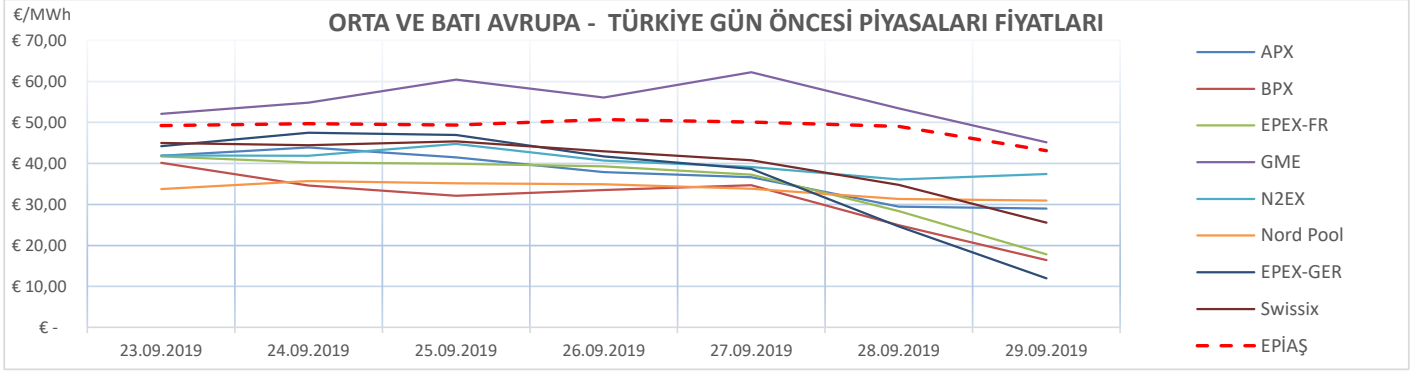
39.Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 153.292 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 4,25 TL/MWh azalarak 65,32 TL/MW olmuştur.



	23/09/2019	24/09/2019	25/09/2019	26/09/2019	27/09/2019	28/09/2019	29/09/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	265,63	262,19	287,19	254,13	260,22	242,59	272,60
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	71,71	55,39	49,74	49,79	47,00	47,19	129,55
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	955,13	936,67	899,13	911,92	895,21	876,38	912,75
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	67,19	48,91	48,45	53,28	48,07	45,36	144,98

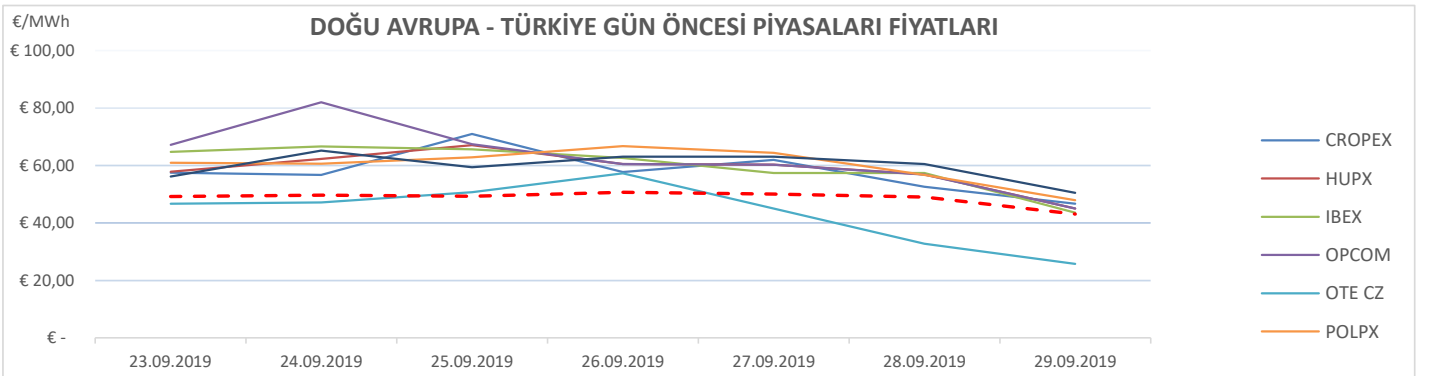


"39.Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 38,52 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 57,45 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 48,74 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 24 Eylül Salı günü 82,05 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından OPCOM'da, en düşük gün ortalaması ise 29 Eylül Pazar Günü 11,94 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.