

EPIAŞ

Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu 36. Hafta (02 Eylül - 08 Eylül)

36. Haftada (02 Eylül - 08 Eylül),

* Haftalık PTF ortalamasının 1,02 TL/MWh azalması,

* Haftalık blok satış miktarının 61.373 MWh (saatlik ortalama 365 MWh) artması,

* İkili anlaşma miktarının 618.618 MWh (saatlik ortalama 3682 MWh) azalması,

* Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 40.835 MWh (saatlik ortalama 243,1 MWh) azalması,

* Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 56.278 MWh (saatlik ortalama 335 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	02.09.2019 - 08.09.2019		% Değişim	26.08.2019 - 01.09.2019
Ortalama PTF	301,86	↓	-0,34%	302,88
Maksimum PTF	320,00	↓	-2,44%	328,00
Minimum PTF	174,99	↓	-15,05%	205,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	298,09	↓	-0,92%	300,85
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	312,59	↓	-0,35%	313,69
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	300,35	↑	0,48%	298,92
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	19.735	↑	3,50%	19.069
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	8.496	↓	-3,63%	8.816
Maksimum Takas Miktarı	26.753	↑	1,68%	26.311
Minimum Takas Miktarı	13.412	↓	-1,21%	13.577
Saatlik Ort. Takas Miktarı	20.388	↑	3,08%	19.779
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	23.579	↑	3,46%	22.791
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	22.796	↓	-13,91%	26.478
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	33.409	↑	4,04%	32.111
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	92.992	↓	-9,32%	102.544
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	35.796	↓	-1,91%	36.492

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

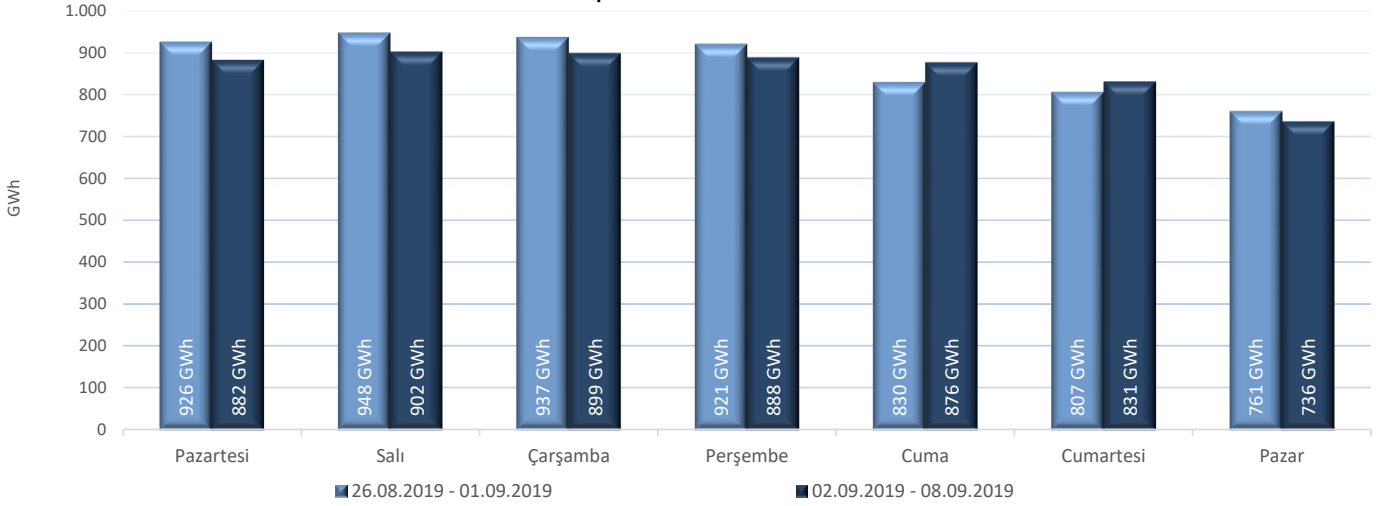
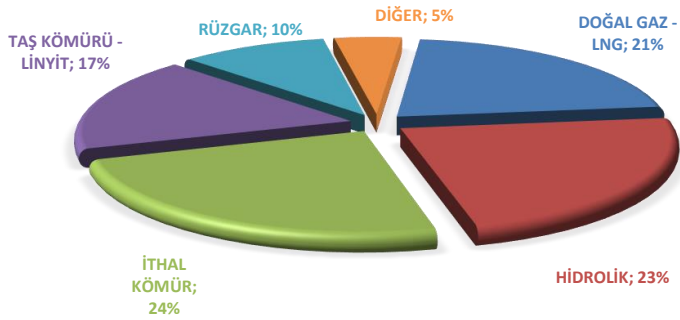
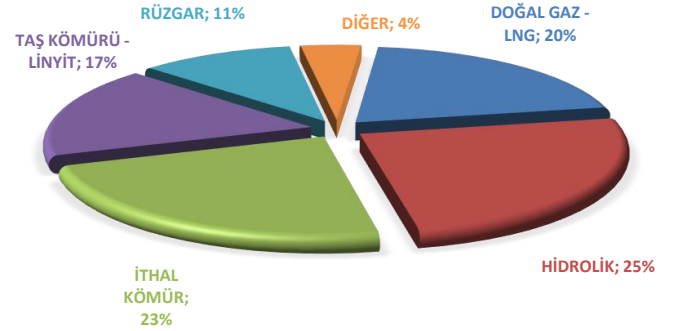
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.



"Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 116.894 MWh azalarak 6.013.713 MWh olarak gerçekleşmiştir."

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

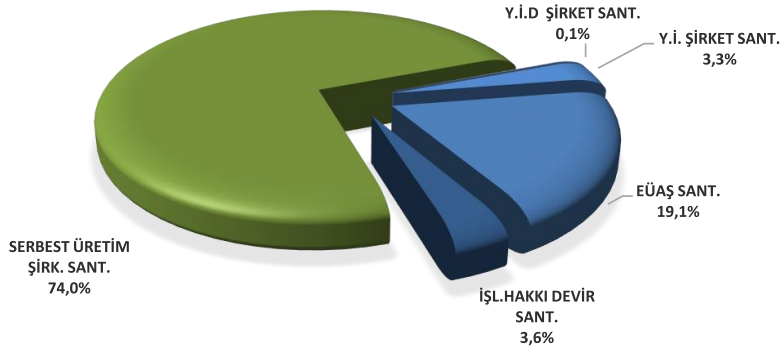
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 36. HAFTA)ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ
(2019 35. HAFTA)

Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.438.129 MWh (%24) ile İthal Kömür yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.382.480 MWh (%23) ile Hidrolik, 1.291.319 MWh (%21) ile Doğalgaz, 1.037.440 MWh (%17) ile Taş Kömür-Linyit, 592.767 MWh (%10) ile Rüzgar ve 271.578 MWh (%5) ile Diğer Kaynaklar gelmektedir. Üretime %5 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 140.982 MWh ile Jeotermal, 58.421 MWh ile Biogaz, 50.131 MWh ile Asfaltit Kömür, 12.289 MWh ile Atık Isı, 5.738 MWh ile Fuel Oil ve 4.017 MWh ile Güneş santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 7.458 MWh artarak 28.032 MWh olarak gerçekleşirken, ihracatı 16.405 MWh azalarak 27.295 MWh bandında gerçekleşmiştir.

Elektrik Üretim Verileri

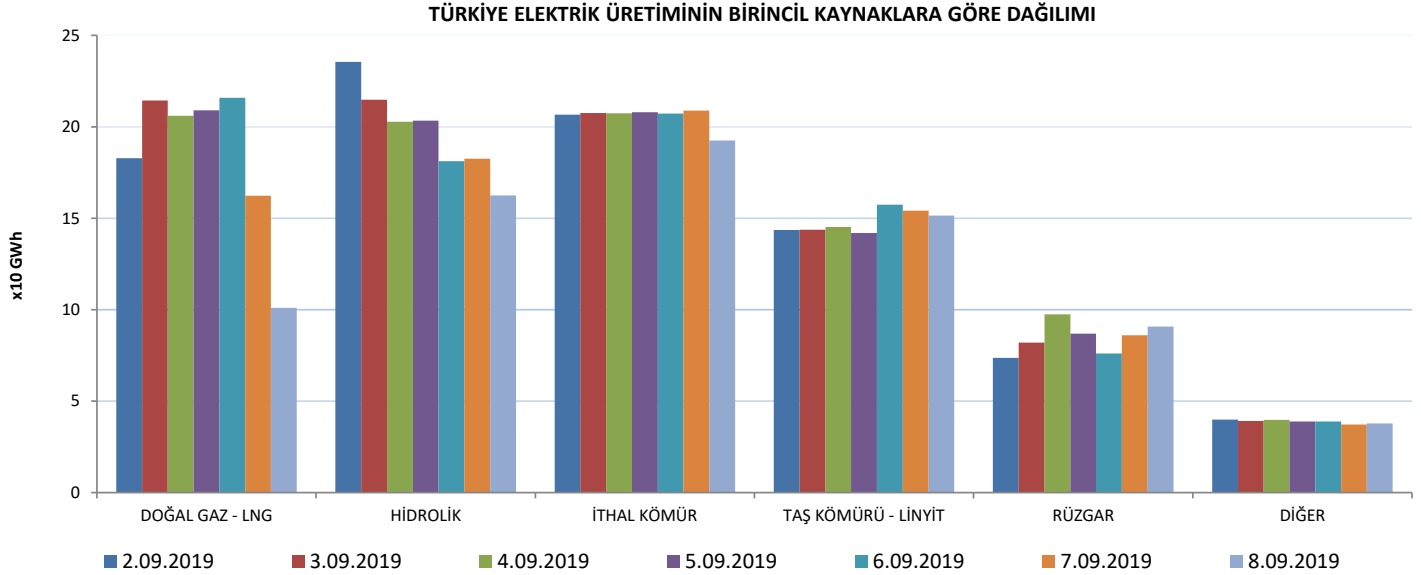
Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu - 36. Hafta



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 116.894 MWh azalarak 6.013.713 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 4.447.276 MWh (%74) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 6.719 MWh (%0,11), Y.İ Şirket santralleri 197.108 MWh (%3,3) ve İ.H.D Şirket santralleri 215.903 MWh (%3,6) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 1.146.706 MWh (%19,1) bandında olmuştur.

	2.09.2019	3.09.2019	4.09.2019	5.09.2019	6.09.2019	7.09.2019	8.09.2019
DOĞALGAZ - LNG	182.773	214.406	205.998	208.948	215.774	162.316	101.104
HİDROLİK	235.416	214.818	202.752	203.395	181.121	182.556	162.421
İTHAL KÖMÜR	206.642	207.537	207.437	207.965	207.222	208.833	192.494
RÜZGAR	73.719	82.040	97.409	86.833	76.006	85.982	90.778
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	143.636	143.697	145.161	142.003	157.397	154.090	151.457
DİĞER	39.873	39.152	39.795	38.866	38.839	37.266	37.788

* Değerler MWh cinsindendir.

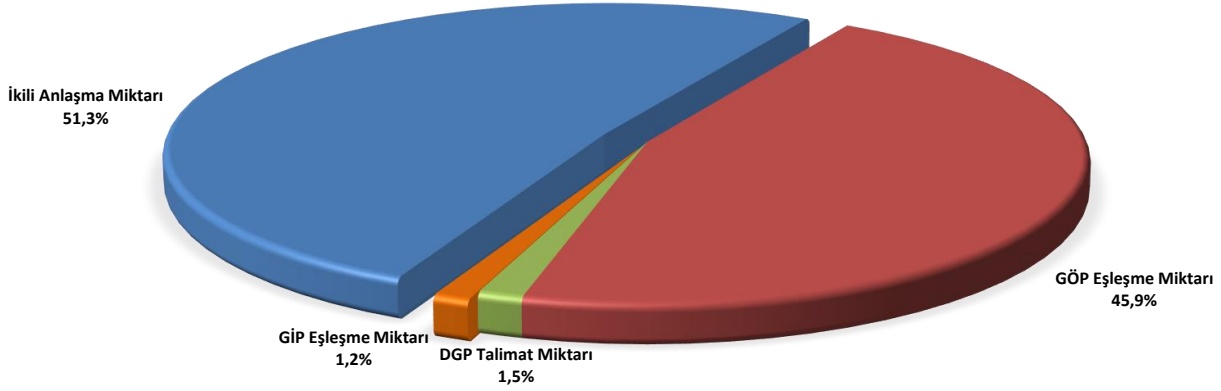


Bir önceki haftaya göre, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 140.463 MWh azalarak 1.382.480 MWh seviyesine, Taş kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 11.356 MWh azalarak 1.037.440 MWh seviyesine, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 56.278 MWh azalarak 592.767 MWh seviyesine inerken, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 38.042 MWh artarak 1.438.129 MWh seviyesine, Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 40.835 MWh artarak 1.291.319 MWh seviyesine ve diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 16.347 MWh artarak 271.578 MWh seviyesine yükselmiştir.



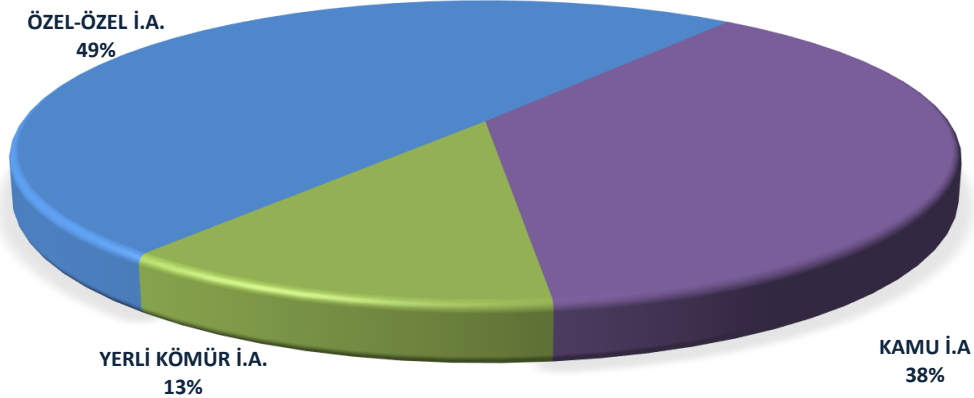
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 3.829.760 MWh (%51,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.425.250 MWh (%45,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 92.992 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 114.135 MWh (%1,5) olmuştur."

02 EYLÜL - 08 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 3.829.760 MWh (%51,3) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.425.250 MWh (%45,9), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 92.992 MWh (%1,2) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 114.135 MWh (%1,5) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, ikili anlaşma miktarı 618.618 MWh, GİP eşleşme miktarı 9.552 MWh, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 105.719 MWh azalırken, GÖP eşleşme miktarı 102.402 MWh artmıştır.



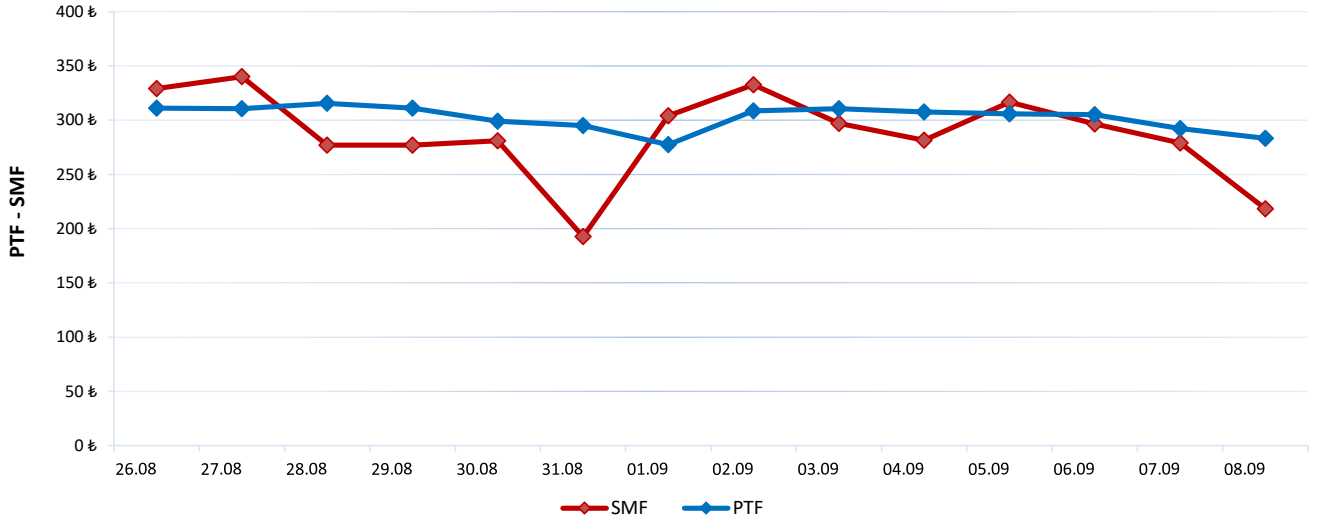
İKİLİ ANLAŞMA DETAYI

	2.09.2019	3.09.2019	4.09.2019	5.09.2019	6.09.2019	7.09.2019	8.09.2019
İKİLİ ANLAŞMA	538.555	544.588	555.291	554.165	546.255	552.292	538.613
GÖP	515.685	525.938	518.093	504.493	496.014	466.551	398.476
GİP	17.630	13.502	13.954	16.231	10.669	11.280	9.727
DGP	25.828	8.868	13.813	16.923	12.528	10.638	25.537
TOPLAM	1.097.698	1.092.895	1.101.151	1.091.812	1.065.466	1.040.761	972.353

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

26 Ağustos - 08 Eylül 2019 PTF - SMF Değişim Grafiği



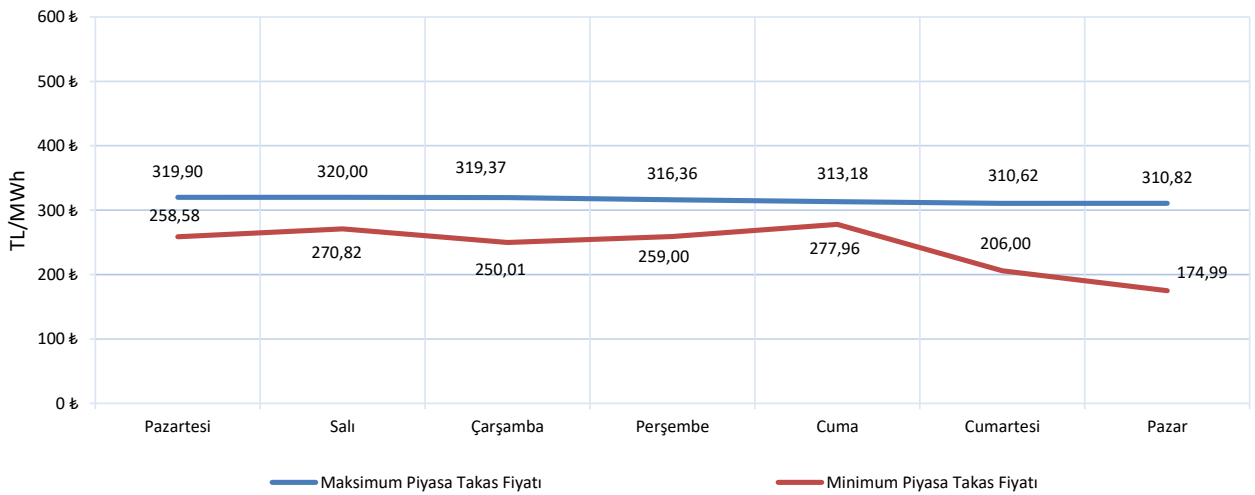
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 283,20 TL/MWh ile 8 Eylül Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması da 310,53 TL/MWh ile 3 Eylül Salı gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 218,37 TL/MWh ile 8 Eylül Pazar gününe, en yüksek SMF ortalaması 332,66 TL/MWh ile 02 Eylül Pazartesi gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 320 TL/MWh ile 03 Eylül Salı günü saat 16.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat PTF lehine olmak üzere 220,01 TL/MWh ile 08 Eylül Pazar günü 10.00'da gerçekleşmiştir.

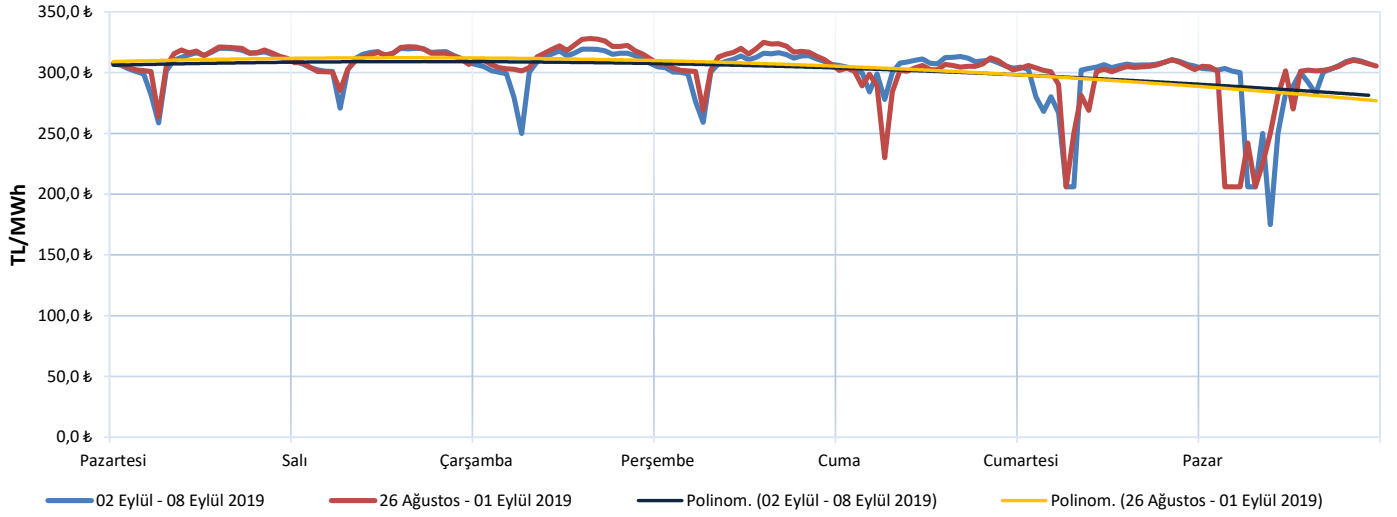
02 Eylül - 08 Eylül 2019 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



Gün Öncesi Piyasa Verileri

Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu - 36. Hafta

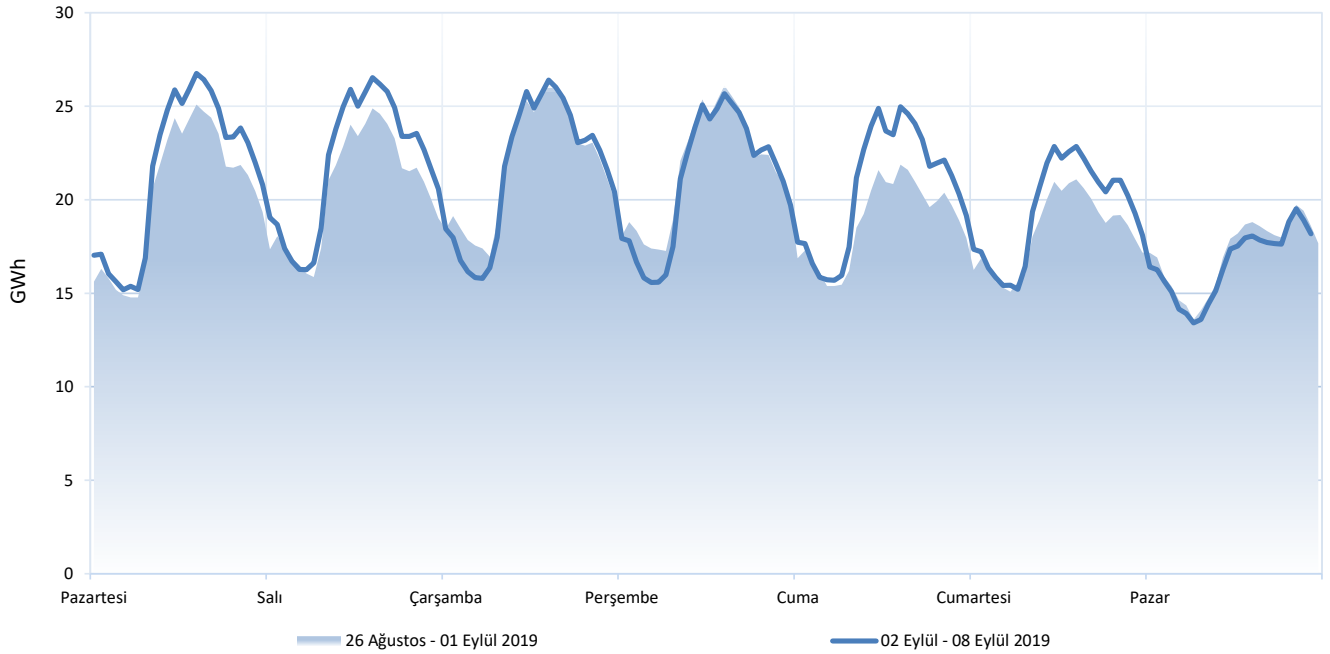
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 1,02 TL/MWh azalarak 301,86 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 7,92 TL/MWh azalış ile 04.09.2019 Çarşamba günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 298,09 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 312,59 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 300,35 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

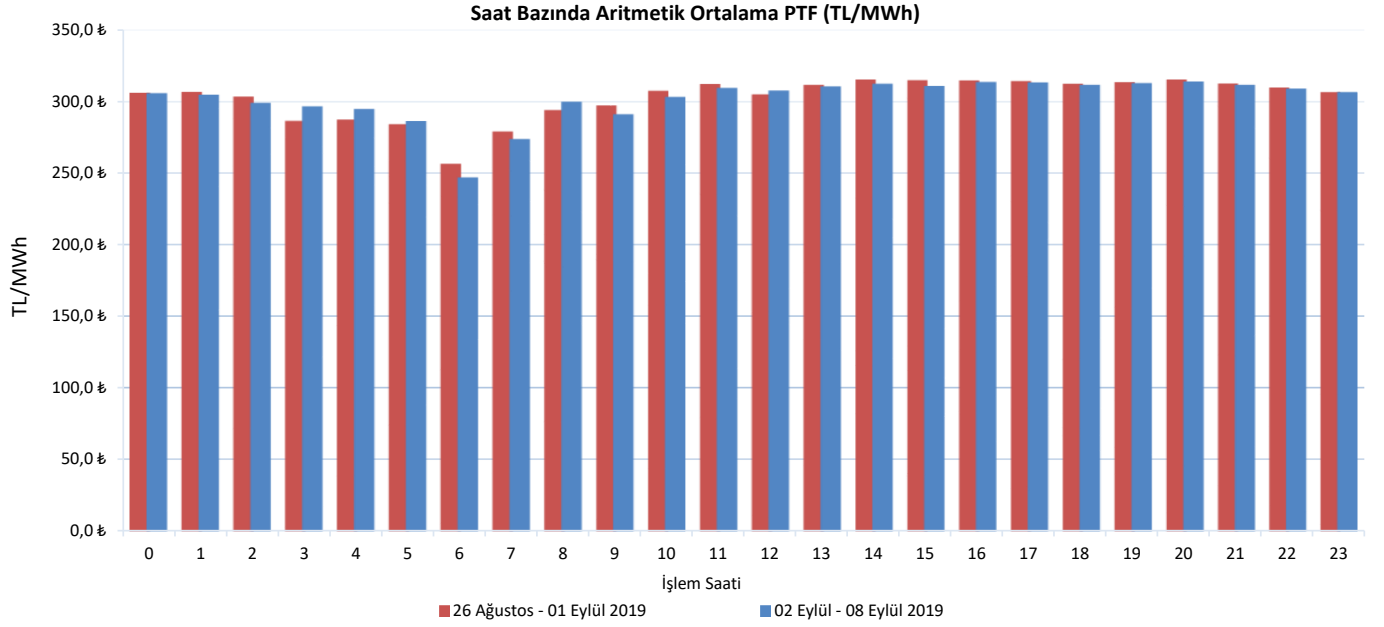
Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)



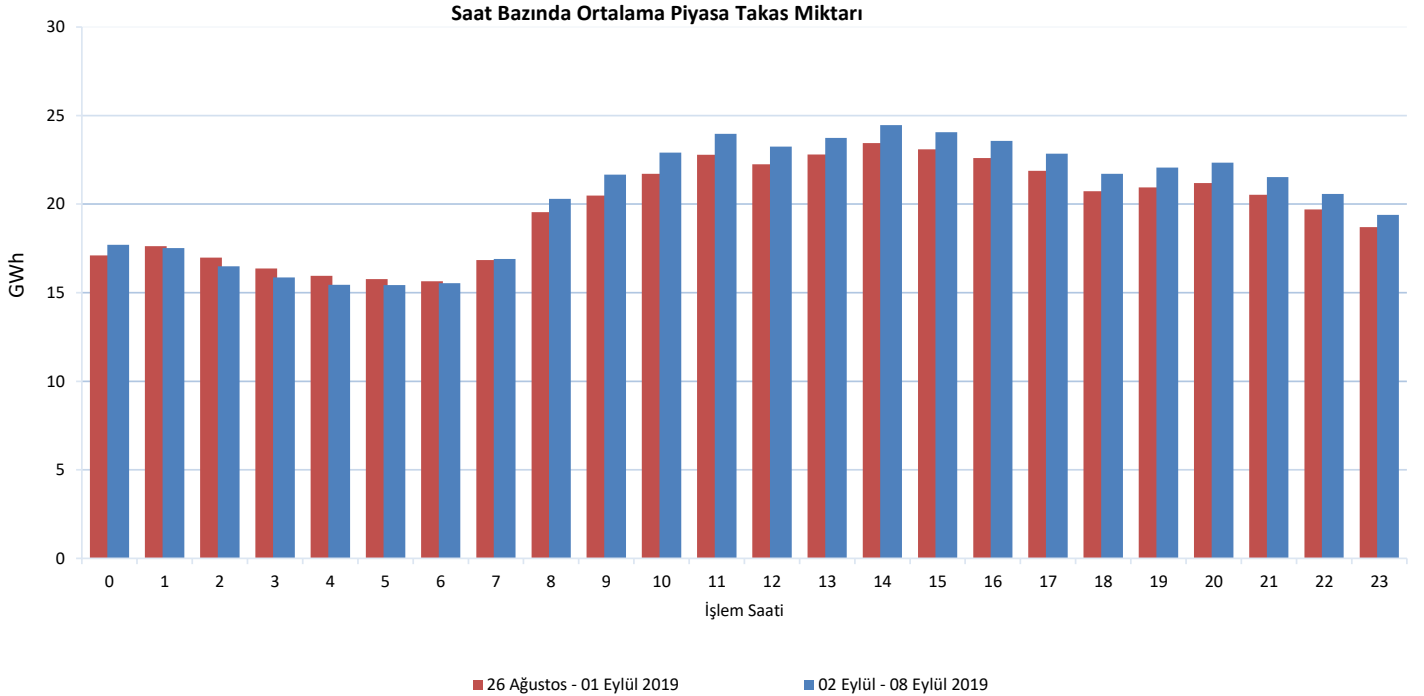
36. Hafta genelinde maksimum eşleşme 02 Eylül Pazartesi günü saat 14.00'de 26.753 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 08 Eylül Pazar günü saat 06.00'da 13.412 MWh olarak gerçekleşmiştir.

Gün Öncesi Piyasa Verileri

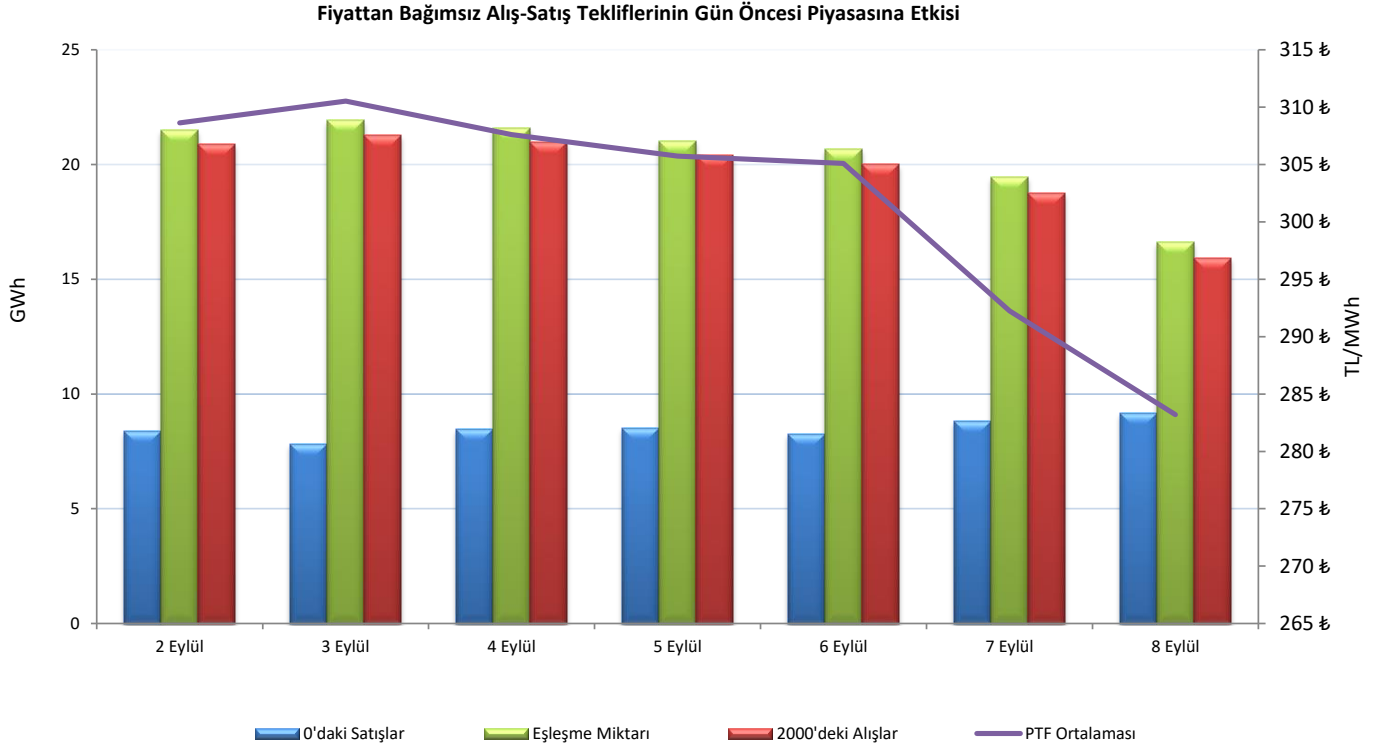
Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu - 36. Hafta



Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında en yüksek artış saat 03.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 9,92 TL/MWh artarak 296,46 TL/MWh, en yüksek düşüş ise saat 06.00'da gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 9,86 TL/MWh azalarak 246,91 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 10.00'da gerçekleşmiş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1203 MWh artarak 22.916 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



36. Haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 8,5 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 19,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 20,4 GWh seviyesindedir. Bu değerler 35. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 320 MWh azalmış olup, fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 667 MWh ve eşleşme miktarının ortalama 610 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

07 Eylül 2019 Cumartesi günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 12,87 TL/MWh azalarak 292,23 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bir önceki güne göre fiyattan bağımsız satış miktarının 540 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının 1.259 MWh azalması bu durum üzerinde etkili olmuştur.

36. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %3,5 (134.138 MWh) artarak 3.963.019 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %1,9 (41.017 MWh) artarak 2.221.474 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %3,6 (53.796 MWh) azalarak 1.427.266 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %3,5 (111.993 MWh) artarak 3.315.530 MWh, teklif edilen satış miktarı %4 (134.853 MWh) artarak 5.520.395 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %5,4 (61.373 MWh) artarak 1.203.597 MWh olurken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %7,7 (799 MWh) azalarak 9.556 MWh seviyesine gerilemiştir.

Gün Öncesi Piyasa Verileri

Elektrik Piyasaları Haftalık Raporu - 36. Hafta

09.09.2019 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 966'dır. Bu hafta günlük ortalama 724 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

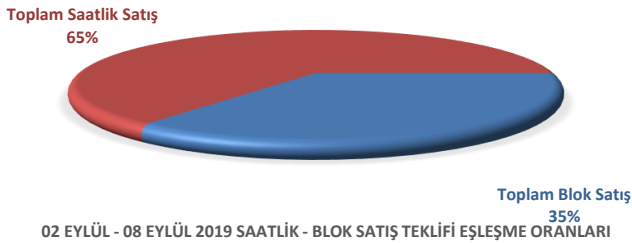
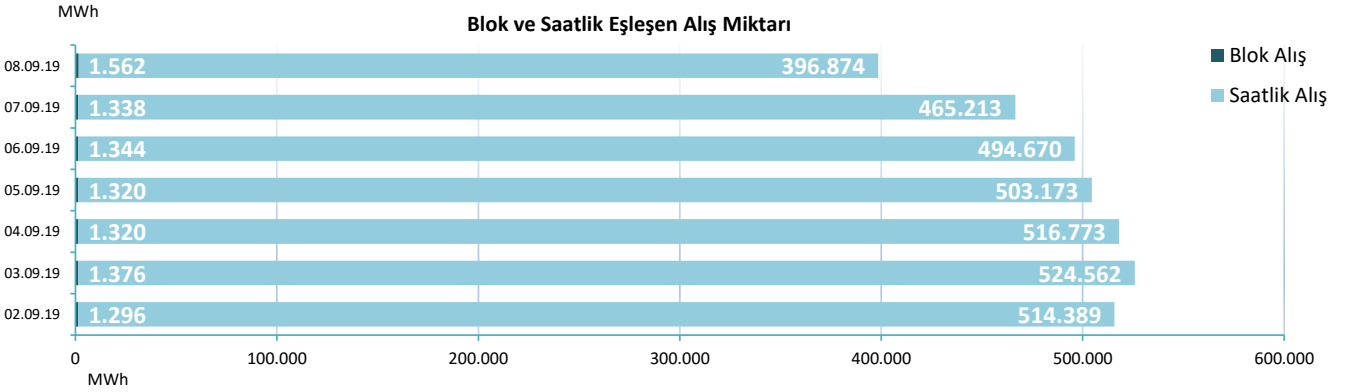
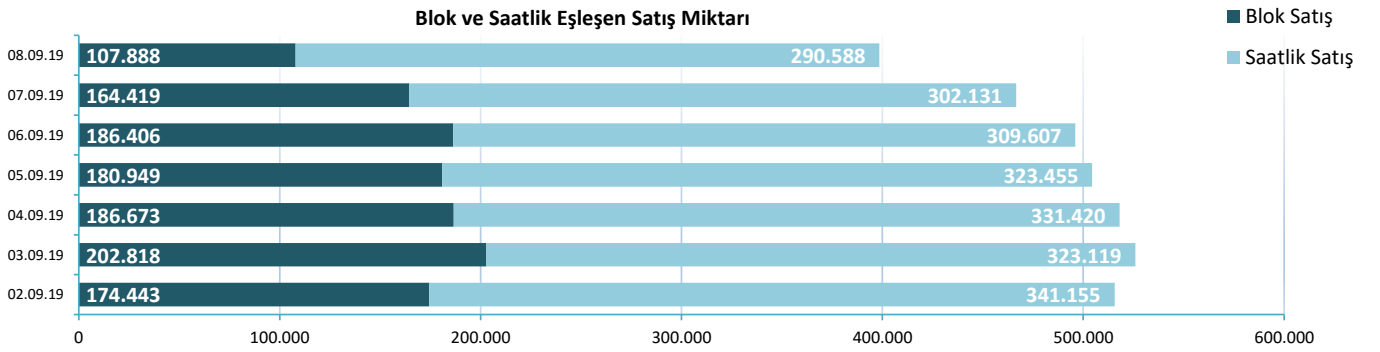
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 317.353 MWh,
- Blok satış miktarı 171.942 MWh,
- Saatlik alış miktarı 487.950 MWh,
- Blok alış miktarı 1.365 MWh olmuştur.

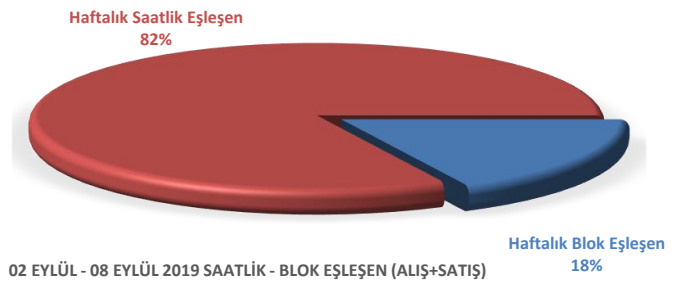
Haftalık toplam fark fonu -281.669 TL olarak gerçekleşmiştir.

	2.9.19	3.9.19	4.9.19	5.9.19	6.9.19	7.9.19	8.9.19
ALİŞ							
SAATLİK	514.389	524.562	516.773	503.173	494.670	465.213	396.874
BLOK	1.296	1.376	1.320	1.320	1.344	1.338	1.562
SATIŞ							
SAATLİK	341.155	323.119	331.420	323.455	309.607	302.131	290.588
BLOK	174.443	202.818	186.673	180.949	186.406	164.419	107.888

* Değerleri MWh cinsindendir.



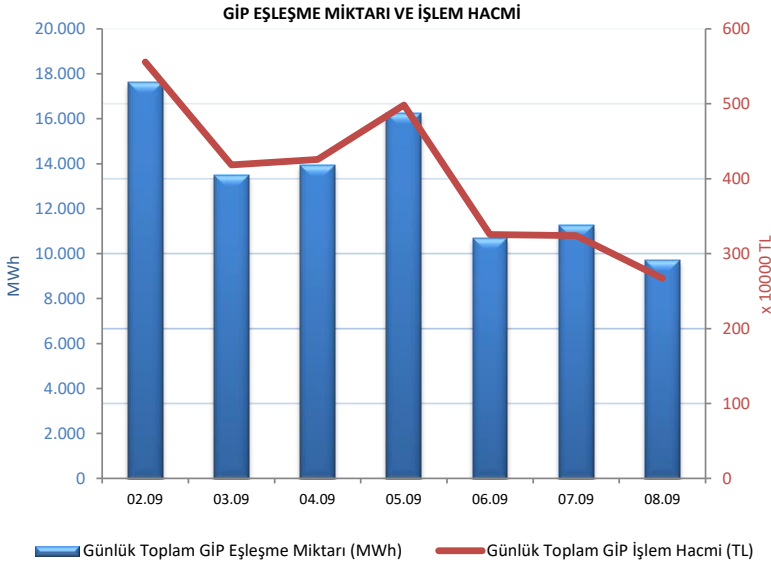
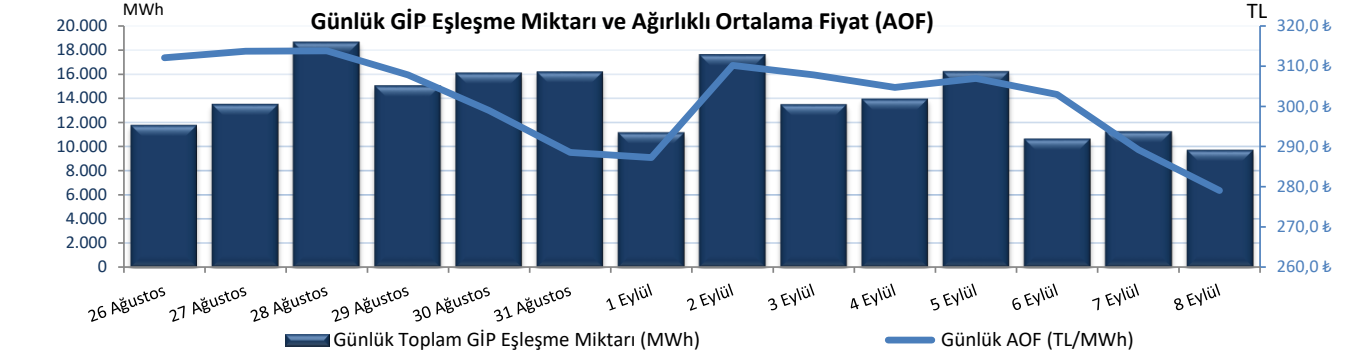
Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin % 65'isaatlik, %35'i blok tekliftir.



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %82, blok alış ve satış toplamı ise %18 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 02 Eylül 2019 Pazartesi günü saat 16.00'de 325,36 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 92.992 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 02 Eylül 2019 Pazartesi günü saat 16.00'de 325,36 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 02 Eylül 2019 Pazartesi günü saat 16.00'de 1.628 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 02 Eylül 2019 Pazartesi günü, minimum ticaret 08 Eylül 2019 Pazar günü olmuştur.

09.09.2019 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 905 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 381 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
26.08.2019	319,38	11.781	3.762.474	355,00	230,00
27.08.2019	315,93	13.532	4.275.058	352,30	72,34
28.08.2019	320,30	18.673	5.981.090	399,00	270,00
29.08.2019	309,85	15.055	4.664.713	335,99	240,50
30.08.2019	300,94	16.122	4.851.732	399,00	208,15
31.08.2019	289,02	16.204	4.683.226	321,76	135,21
1.09.2019	282,03	11.179	3.152.724	390,00	2,00
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

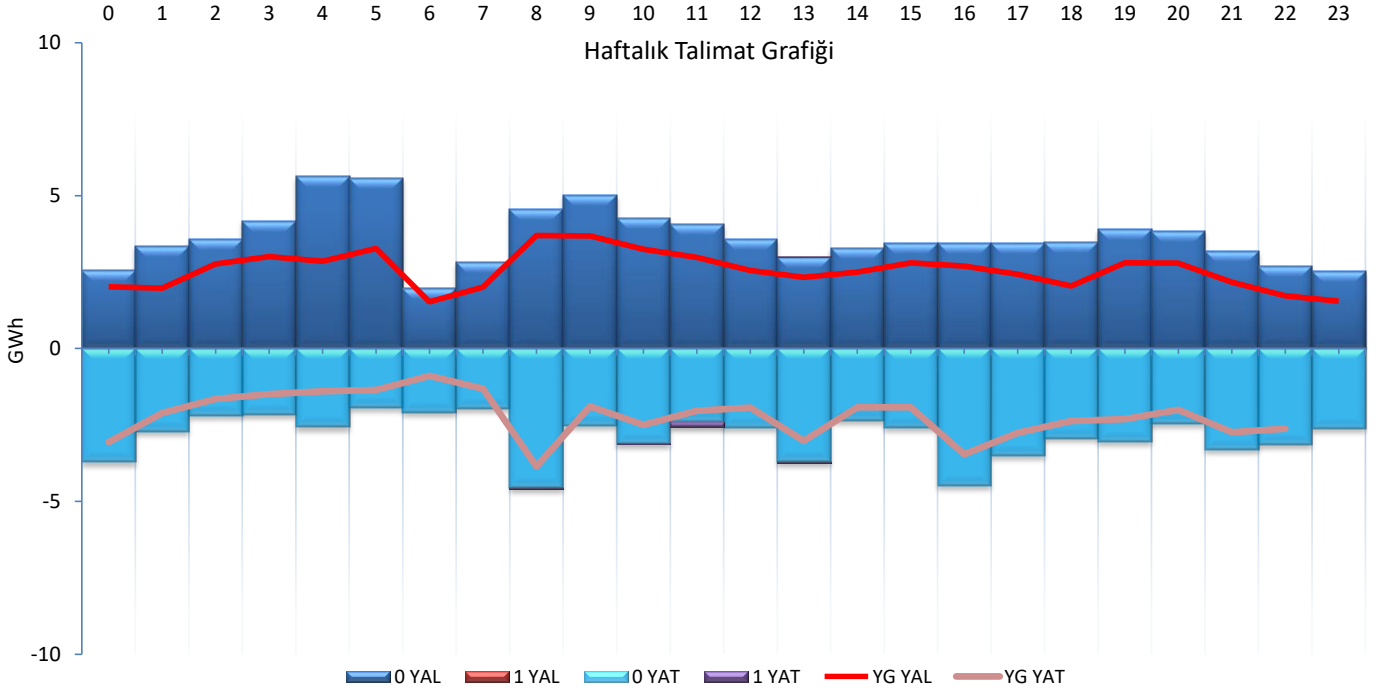
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* 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 105.719 MWh azalarak 114.135 MWh seviyesine inmiştir. Verilen talimatların %99,8'i 0 kodlu, %0.2'si 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 36. Haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 33.754 MWh azalarak 52.714 MWh seviyesine ve yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 71.965 MWh azalarak 61.421 MWh seviyesine inmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 02 Eylül 2019 Pazartesi günü 23.948 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 08 Eylül 2019 Pazar günü 1.014 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 08 Eylül 2019 Pazar günü 24.524 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Eylül 2019 Perşembe günü 1.598 MWh olarak gerçekleşmiştir.

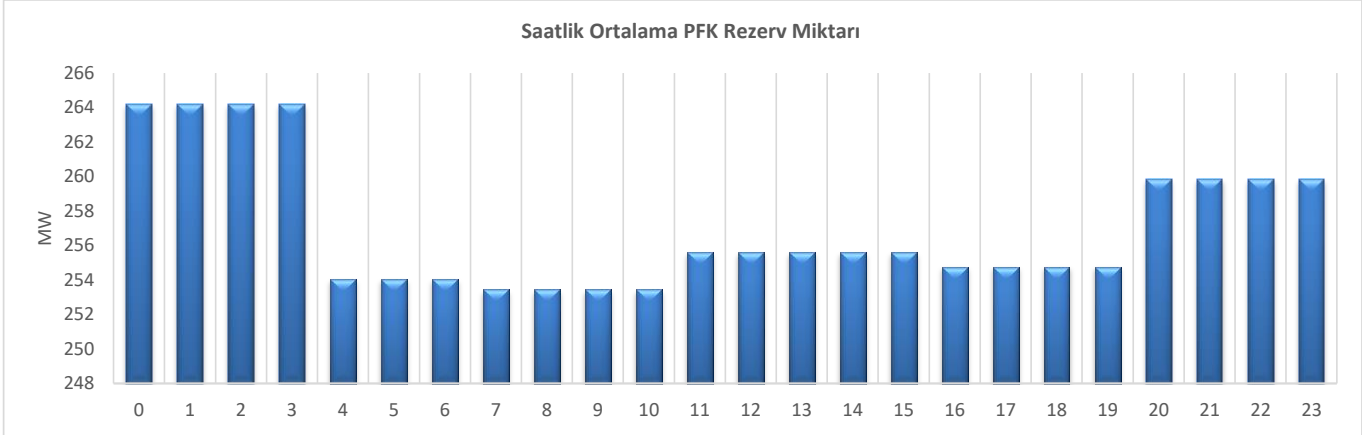


Tarih	0 YAL	1 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	TOPLAM YAT
02.09.2019	32.726	0	32.726	1.644	251	1.895
03.09.2019	6.380	0	6.380	5.309	0	5.309
04.09.2019	6.296	0	6.296	14.778	0	14.778
05.09.2019	23.100	0	23.100	1.602	0	1.602
06.09.2019	10.825	22	10.846	5.263	0	5.263
07.09.2019	6.978	0	6.978	7.122	0	7.122
08.09.2019	1.014	0	1.014	33.019	0	33.019

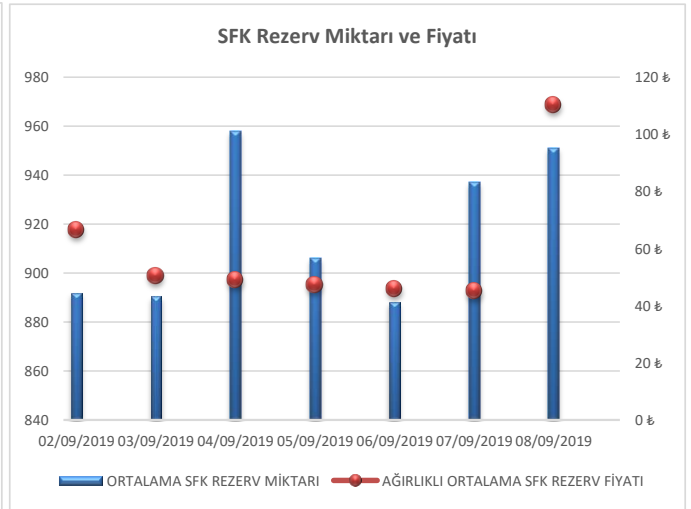
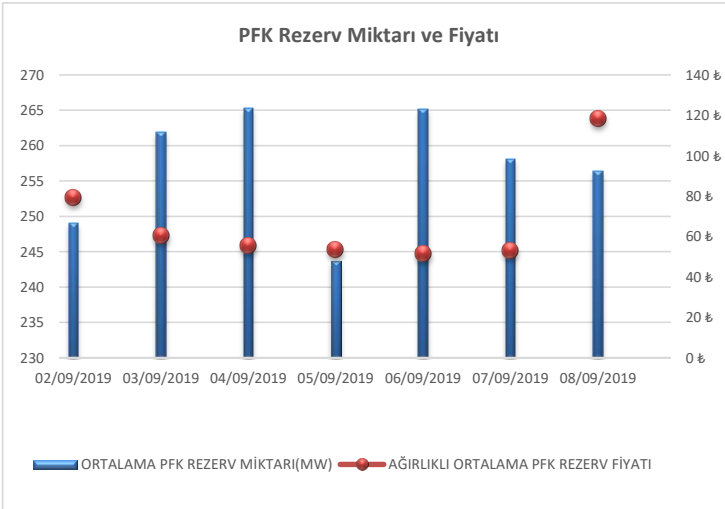
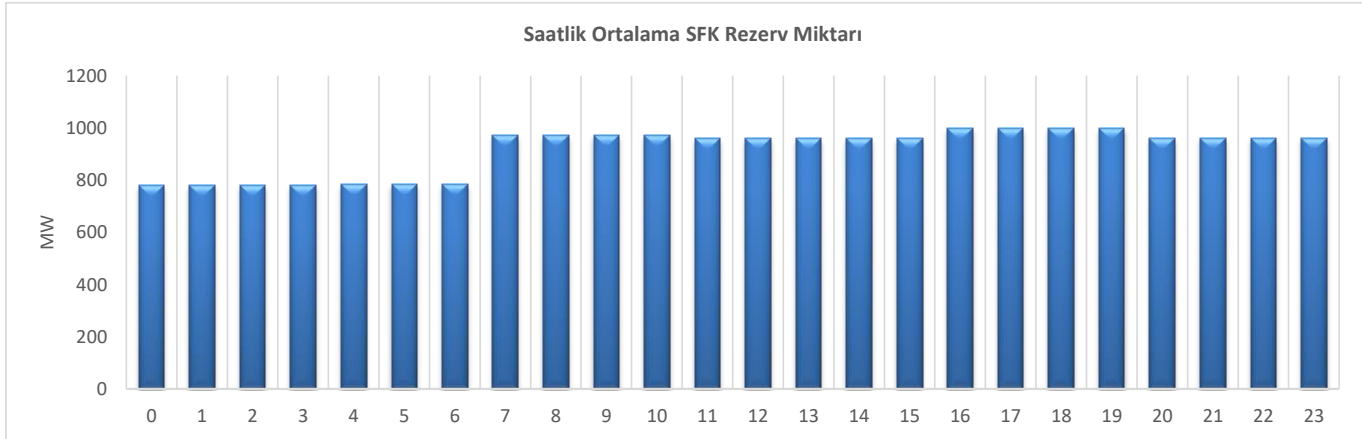
*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

36. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 43.184 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 6,2 TL/MW azalarak 67,2 TL/MW olmuştur.



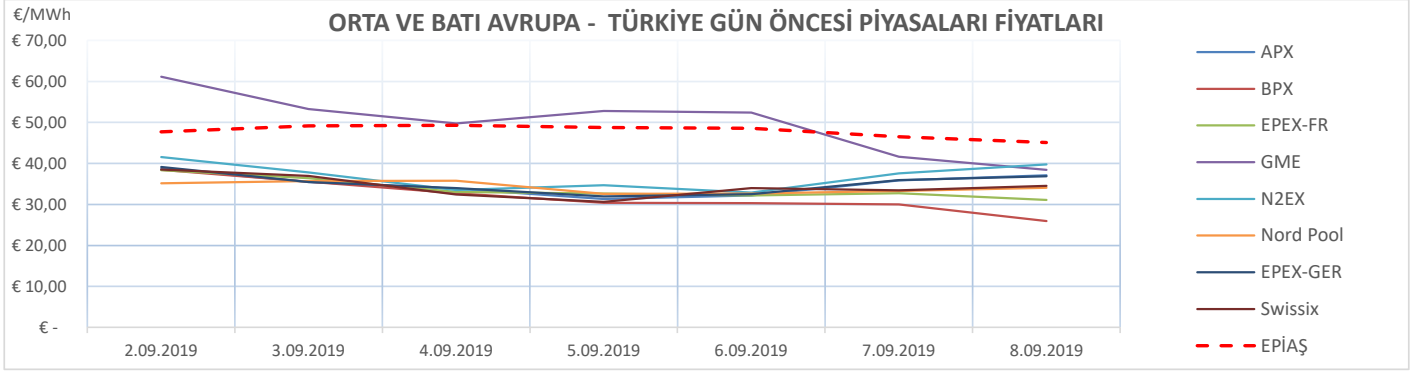
36. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 154.137 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 4,55 TL/MWh azalarak 59,68 TL/MWh olmuştur.



	02/09/2019	03/09/2019	04/09/2019	05/09/2019	06/09/2019	07/09/2019	08/09/2019
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	249,04	261,85	265,26	243,61	265,19	258,06	256,36
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	79,34	60,43	55,68	53,41	51,61	53,15	118,22
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	891,71	890,42	957,83	906,17	888,13	937,04	951,08
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MWh)	66,66	50,71	49,34	47,58	46,13	45,21	110,40

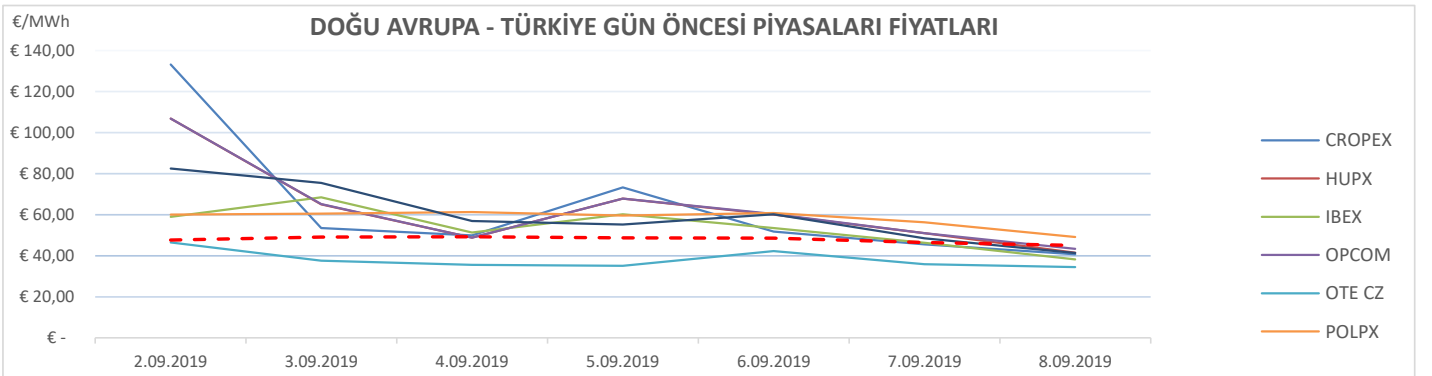


"36. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 36,37 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 57,28 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 47,87 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 02 Eylül Pazartesi günü 133,18 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 8 Eylül Pazar Günü 25,91 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından BPX'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.