



44. haftada (31 Ekim - 6 Kasım),

- * **Haftalık PTF ortalamasının 11,64 TL/MWh artması,**
- * **Haftalık fiyattan bağımsız satış miktarının %15 (172.529 MWh, saatlik ortalama 1.027 MWh) azalması,**
- * **Doğalgaz-LNG kaynaklı santrallerin haftalık üretiminin 288.694 MWh artması,**
- * **Haftalık İkili Anlaşma miktarının 207.064 MWh artması,**
- * **Haftalık toplam fark tutarının -157.790 ₺ olması**

Göze çarpan önemli hususlardır.

	31.10.2016 - 06.11.2016	% Değişim	24.10.2016 - 30.10.2016
Ortalama Takas Fiyatı	138,31	↑ 9%	126,67
Maksimum Takas Fiyatı	203,36	↑ 13%	179,99
Minimum Takas Fiyatı	30,00	↑ 4%	28,89
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	150,98	↑ 8%	139,44
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	161,92	↑ 9%	149,18
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	106,14	↑ 12%	95,05
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	10.950	↑ 4%	10.497
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	5.971	↓ -15%	6.998
Maksimum Takas Miktarı	15.723	↑ 3%	15.276
Minimum Takas Miktarı	8.165	↓ -2%	8.318
Saatlik Ort. Takas Miktarı	12.092	↑ 2%	11.828
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	16.059	↑ 3%	15.602
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	32.559	↑ 4%	31.326
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.907	↓ -4%	24.857
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	22.078	↑ 31%	16.848
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	30.551	↑ 4,5%	29.226

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

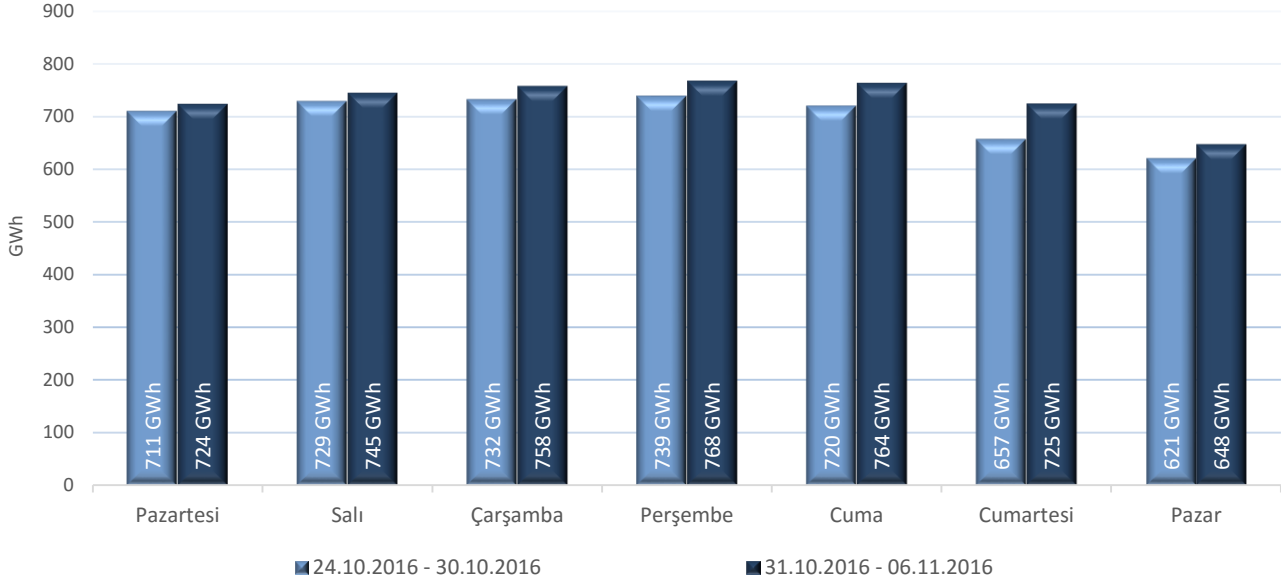
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

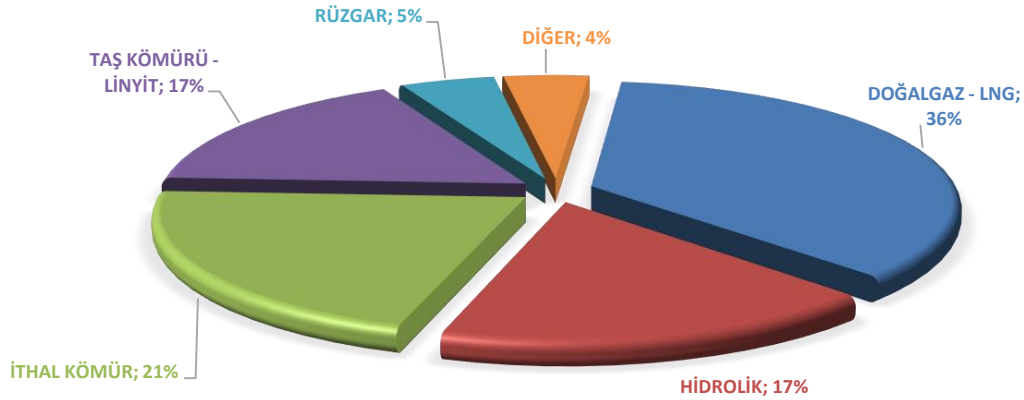


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 222.683 MWh artarak 5.132.575 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

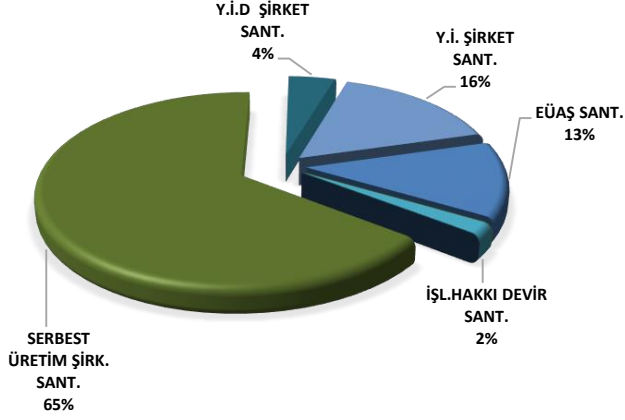


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.835.019 MWh (%36) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.075.952 MWh (%21) ile İthal Kömür, 894.844 MWh (%17) ile Hidrolik, 864.000 MWh (%17) ile Taşkömürü-Linyit, 243.244 MWh (%5) ile Rüzgar ve 219.349 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 87.702 MWh ile Jeotermal, 58.356 MWh ile Asfaltit Kömür, 42.947 MWh ile Biyogaz ve 30.028 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

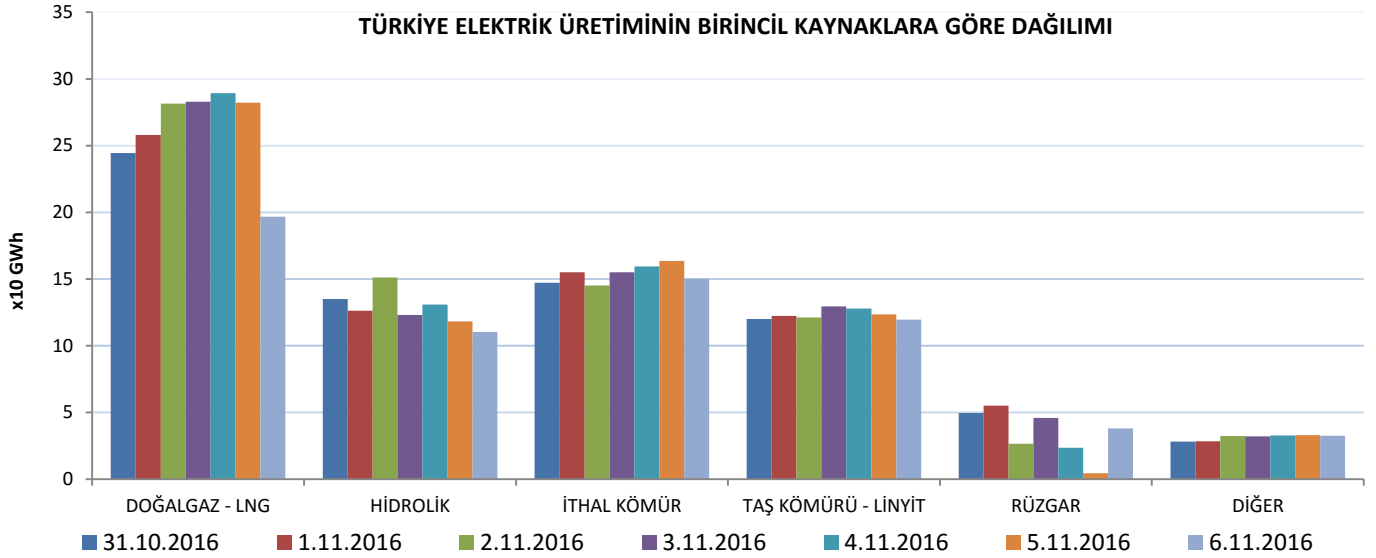
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 6.839 MWh azalarak 78.303 MWh, ihracatı da 15.049 MWh azalarak 34.094 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 222.683 MWh artarak (% 4,5) haftalık toplamda 5.132.575 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.337.684 MWh (%65) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 223.217 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 815.708 MWh (%16) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 656.907 MWh (%13) bandında olmuştur.

	31.10.2016	1.11.2016	2.11.2016	3.11.2016	4.11.2016	5.11.2016	6.11.2016
DOĞALGAZ - LNG	244.436	257.936	281.467	282.845	289.226	282.265	196.845
HİDROLİK	134.993	126.280	151.024	123.095	130.971	118.198	110.282
İTHAL KÖMÜR	147.315	155.091	145.263	154.955	159.465	163.544	150.321
RÜZGAR	49.542	55.128	26.612	45.843	23.672	4.447	37.999
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	119.966	122.360	121.194	129.431	127.997	123.424	119.629
DİĞER	28.081	28.354	32.393	32.069	32.739	33.109	32.603

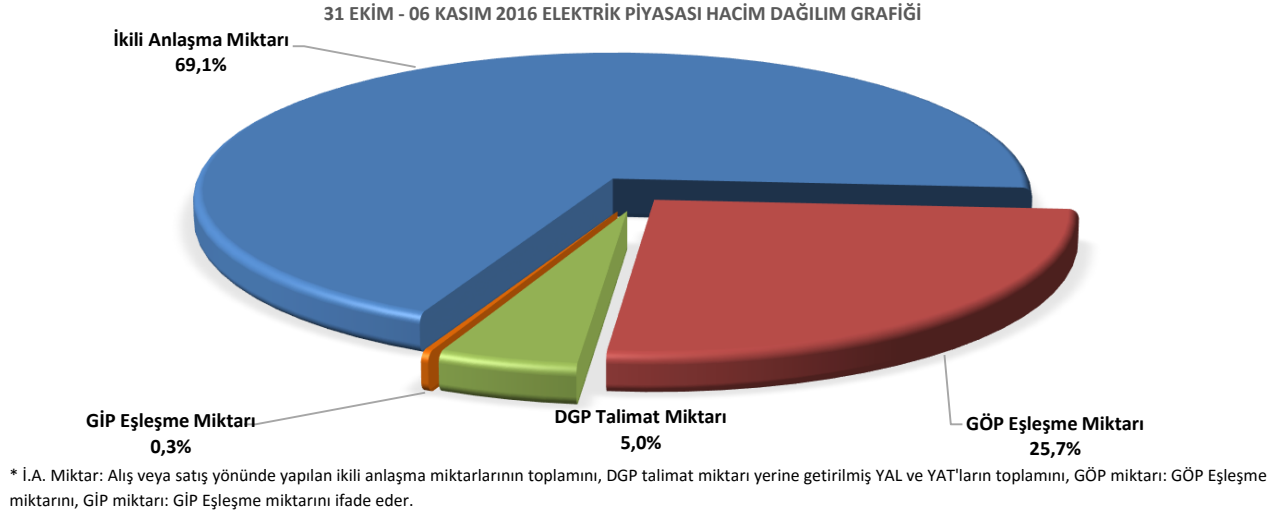
* Değerler MWh cinsindendir.



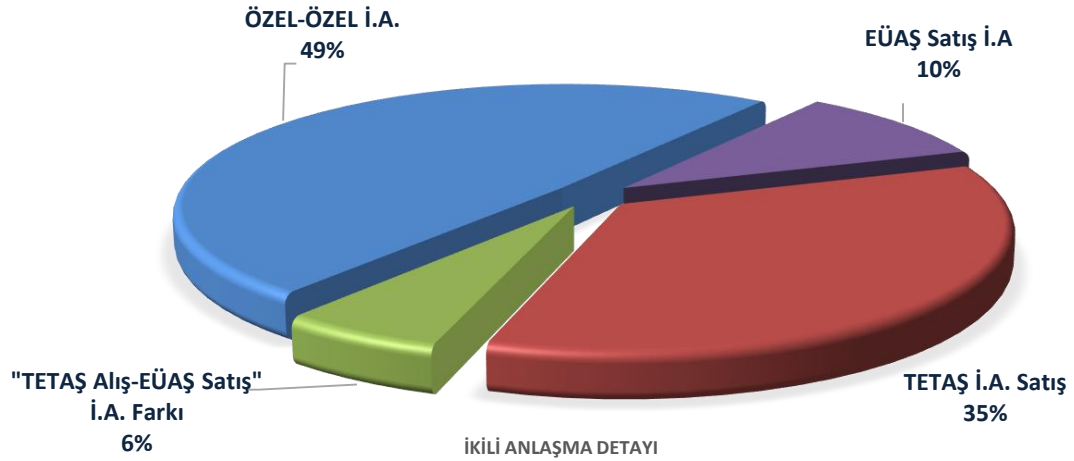
Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 288.694 MWh artarak 1.835.019 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 33.929 MWh artarak 894.844 MWh, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 39.246 MWh artarak 1.075.952 MWh seviyelerine yükselmiştir. Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 9.969 MWh azalarak 864.000 MWh, Rüzgar santrallerinin üretimi toplamda 146.044 MWh azalarak 243.244 MWh seviyelerine düşmüştür.



" Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.469.862 MWh (%69,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.031.484 MWh (%25,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 22.078 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 392.749 MWh (%5) olmuştur."



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.469.862 MWh (%69,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.031.484 MWh (%25,7), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 22.078 MWh (%0,3) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 392.749 MWh (%5) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 207.064 MWh, DGP talimat miktarı 27.885 MWh, GÖP eşleşme miktarı da 44.335 MWh artmıştır.

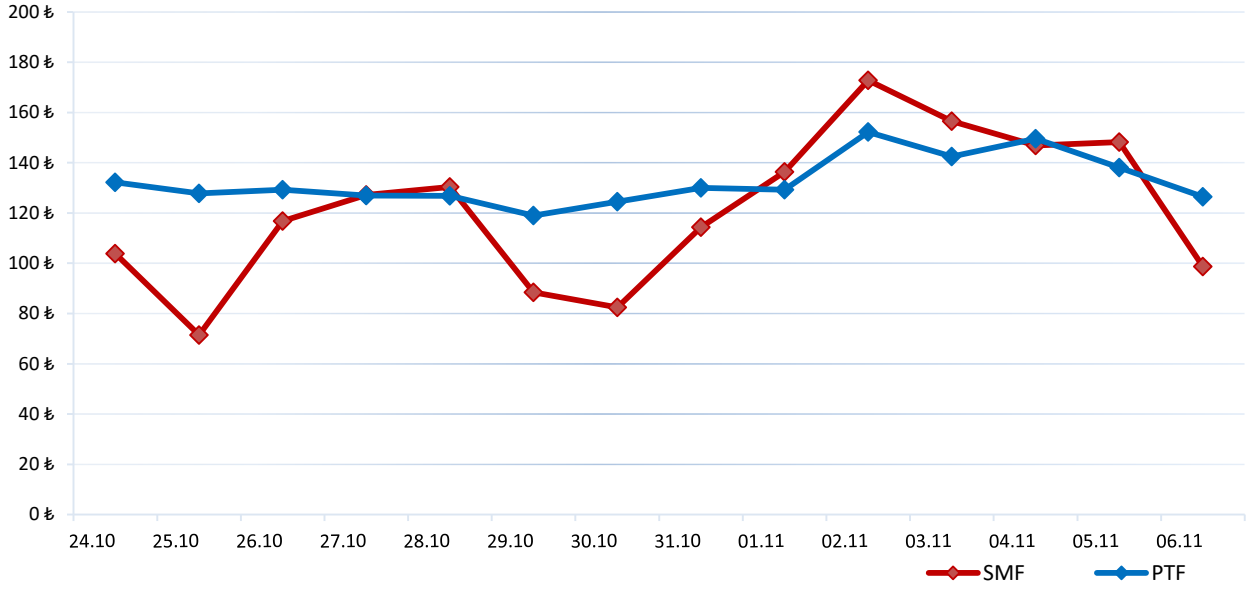


	31.10.2016	1.11.2016	2.11.2016	3.11.2016	4.11.2016	5.11.2016	6.11.2016
İKİLİ ANLAŞMA	759.151	791.813	798.570	792.399	792.895	781.571	753.464
GÖP	285.856	295.775	305.933	306.744	307.992	284.379	244.805
GİP	2.060	2.364	4.001	3.609	6.113	2.798	1.132
DGP	55.850	61.295	60.385	58.569	53.983	54.787	47.879
TOPLAM	1.102.917	1.151.248	1.168.889	1.161.320	1.160.982	1.123.536	1.047.279

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

24 Ekim - 06 Kasım 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



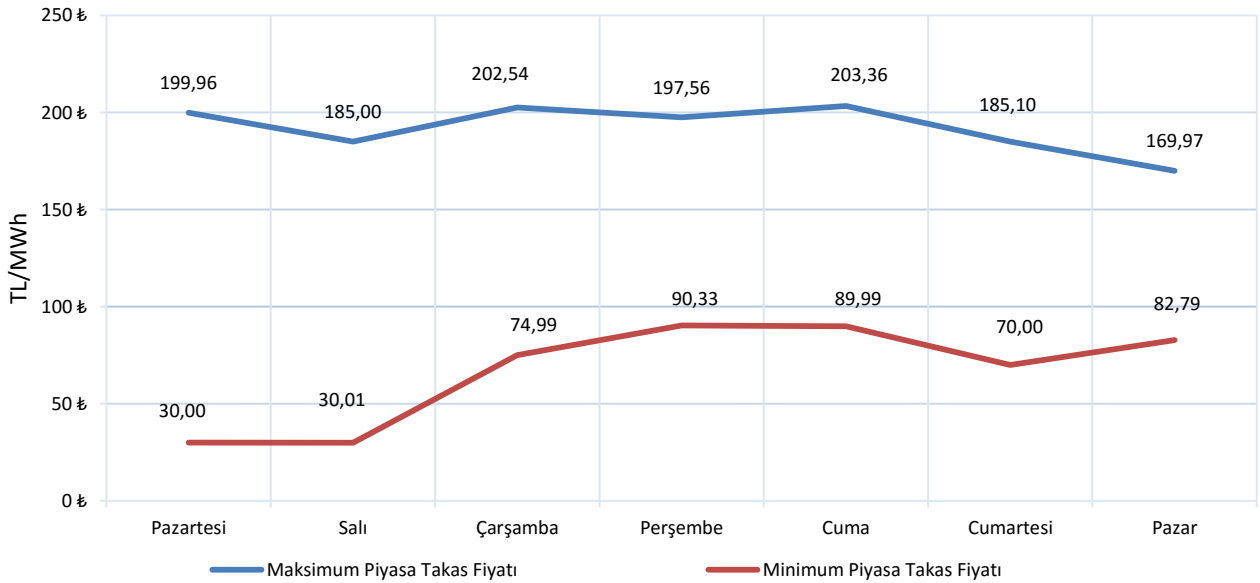
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 126,42 TL/MWh ile 6 Kasım Pazar gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 152,22 TL/MWh ile 2 Kasım Çarşamba gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 172,80 TL/MWh ile 2 Kasım Çarşamba gününe, en düşük SMF ortalaması 98,69 TL/MWh ile 6 Kasım Pazar gününe aittir.

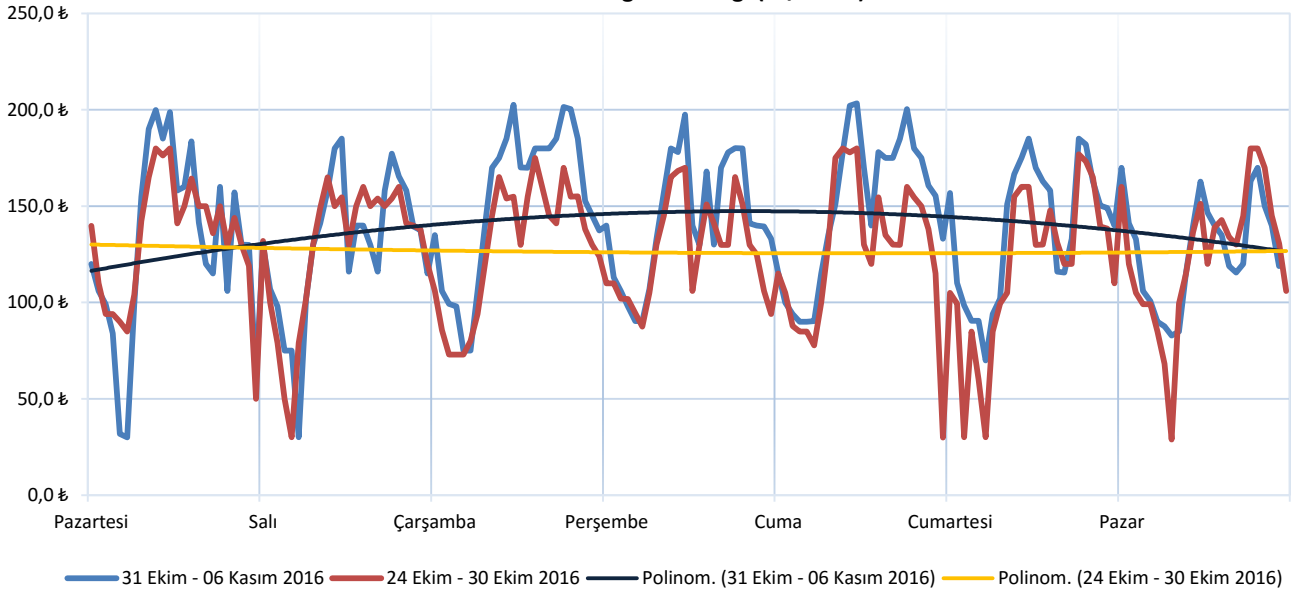
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 203,36 TL/MWh ile 4 Kasım Cuma günü 11.00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması PTF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama SMF - PTF farkının en yüksek olduğu gün 20,58 TL/MWh ile 2 Kasım Çarşamba günüdür.

31 Ekim - 06 Kasım 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 43. haftaya göre PTF ortalaması 11,64 TL/MWh artarak 138,31 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

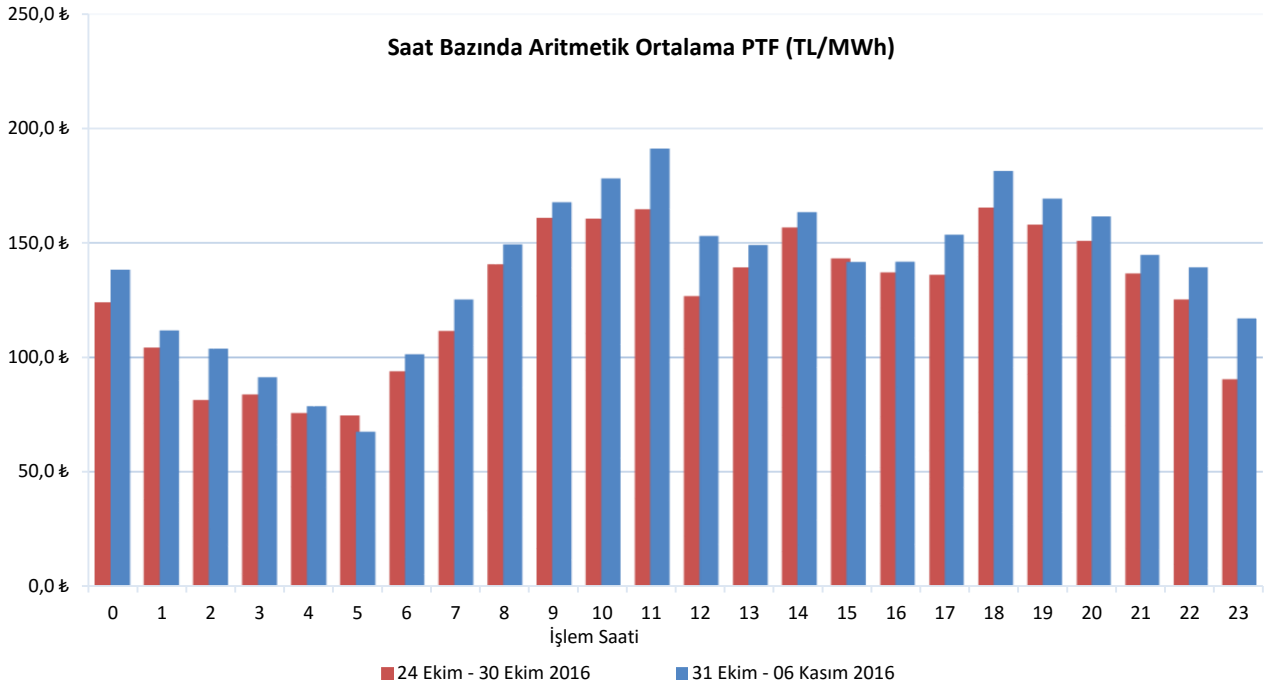
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 150,98 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 161,92 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 106,14 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

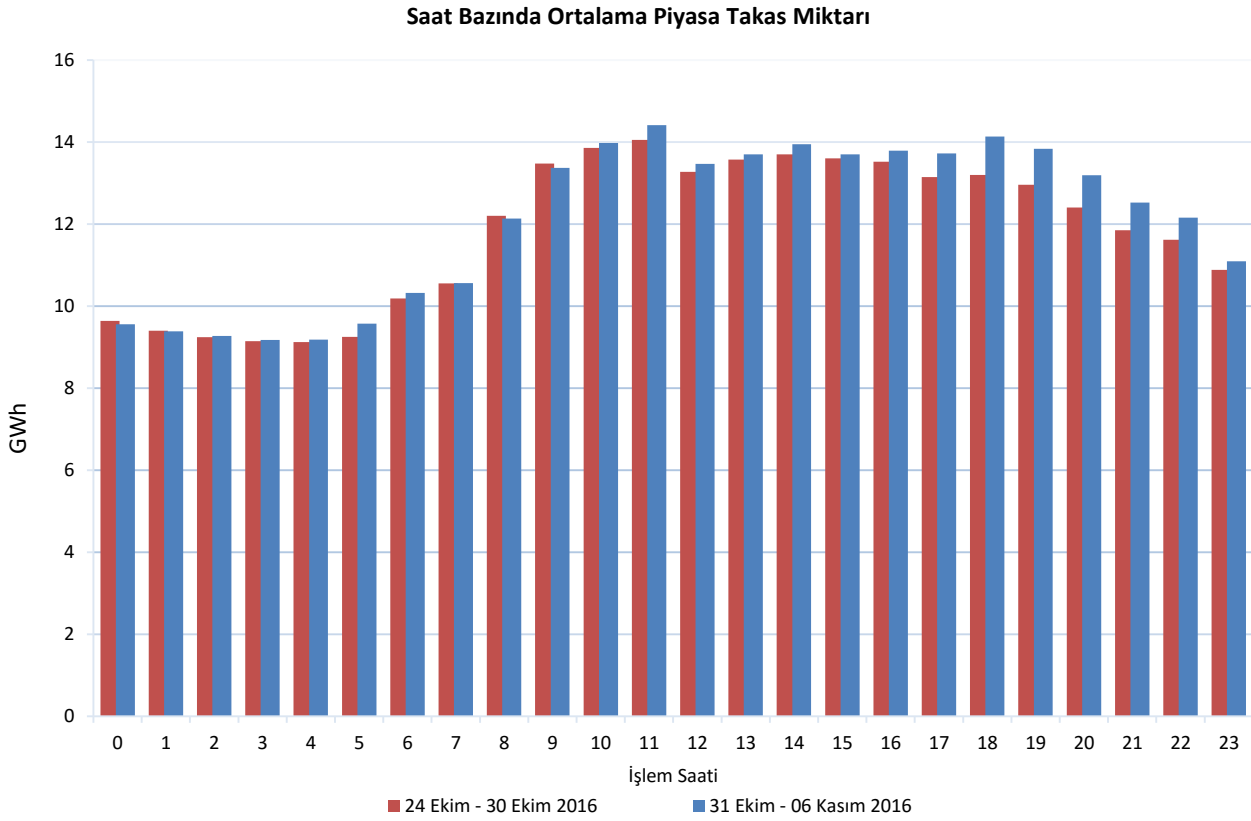


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, haftalık toplam eşleşme miktarı 44.335 MWh artmıştır. 4, 5 ve 6 Kasım günlerindeki eşleşme miktarı bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 581 MWh artmıştır. İlgili günlerde, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 1.584 MWh azalmasına karşılık fiyattan bağımsız alış miktarının 675 MWh ve satış yönünde eşleşen blok miktarın 2.026 MWh artması eşleşme miktarının da artmasına sebep olmuştur.

44. hafta piyasa takas miktarı saatlik bazda incelendiğinde, maksimum eşleşme miktarı 4 Kasım Cuma günü 11.00'da 15.723 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme miktarı 31 Ekim Pazartesi günü 03.00'da 8.165 MWh olarak gerçekleşmiştir.

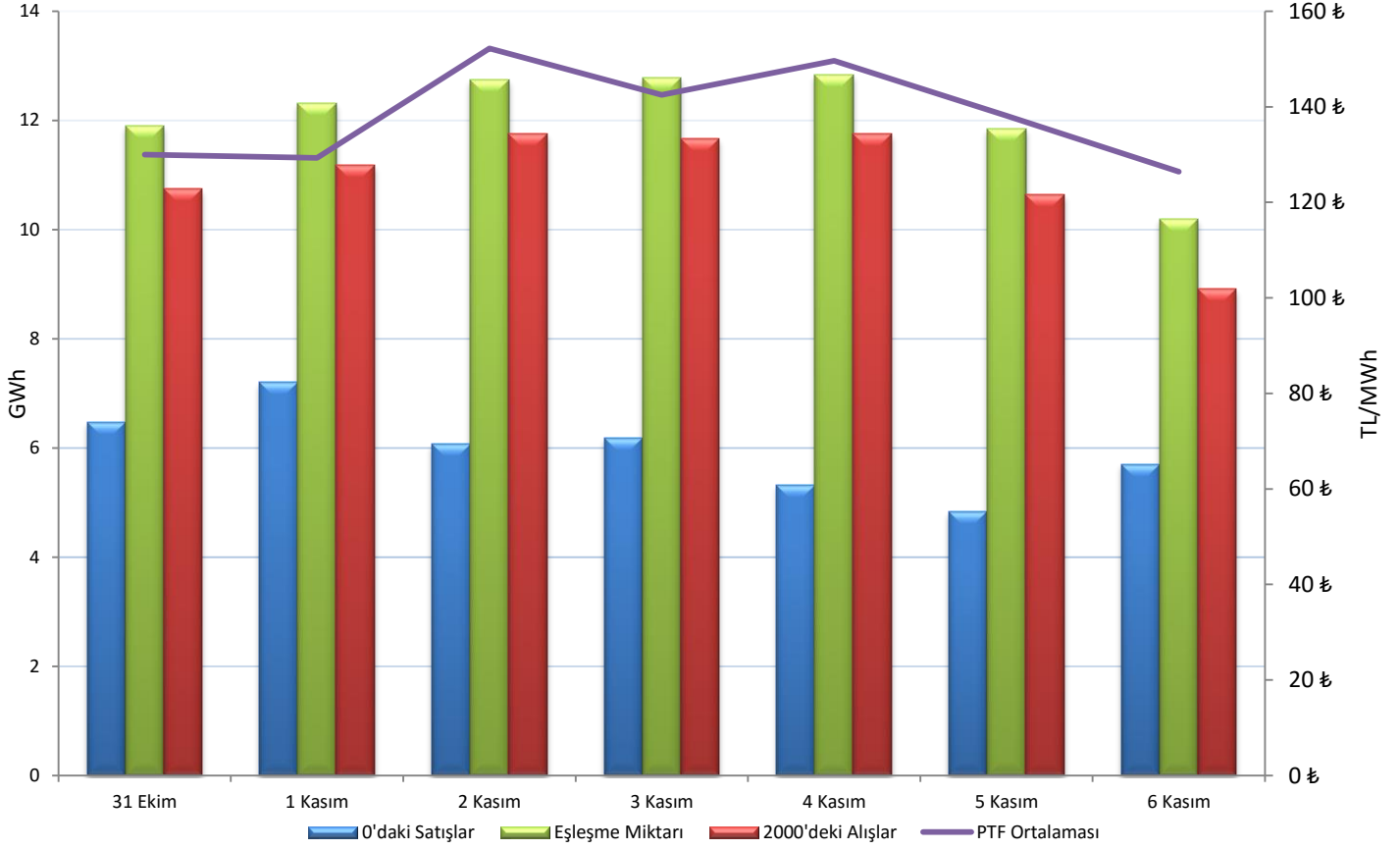


PTF ortalaması saat bazında incelendiğinde geçtiğimiz haftaya göre, 22 saatte artış olmuştur. PTF ortalamasında geçtiğimiz haftaya göre en fazla artış 26,64 TL/MWh ile 23:00'da, en fazla düşüş ise 6,92 TL/MWh ile 05.00'da olmuştur.



Piyasa takas miktarı ortalamaları saat bazında incelendiğinde geçtiğimiz haftaya göre, 20 saatte artış olmuştur. Piyasa takas miktarında en fazla artış 934 MWh ile 18.00'da olmuştur.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



Haftalık bazda fiyattan bağımsız satış ortalaması 5,9 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 10,9 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 12,1 GWh seviyesindedir. 43. Hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış ortalama 1.027 MWh azalırken, fiyattan bağımsız alış ortalama 453 MWh, eşleşme miktarı da ortalama 264 MWh artmıştır.

Haftalık PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 11,64 TL/MWh artarak 138,31 TL/MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarının bir önceki haftaya göre ortalama 1.027 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 453 MWh artması PTF ortalamasının yükselmesinde etkili olmuştur.

2 Kasım Çarşamba gününe ait PTF ortalaması, bir önceki güne göre 22,91 TL/MWh artarak 152,22 TL/MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 569 MWh artması ve fiyattan bağımsız satış miktarının 1.134 MWh azalması, PTF'nin yükselmesinde en büyük etken olmuştur.

Haftalık toplam değerlere bakıldığında, 44. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %3 artarak 2.697.862 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %4 artarak 1.839.603 MWh, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %2 artarak 1.983.776 MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız satış miktarı %15 azalarak 1.003.091 MWh seviyelerine düşmüştür. Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %31 artarak 819.882 MWh olmuştur.

06.11.2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 821'tür. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 654 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

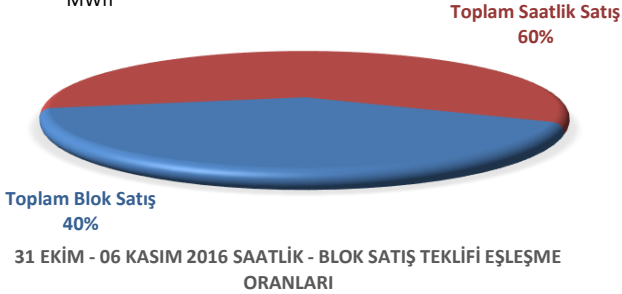
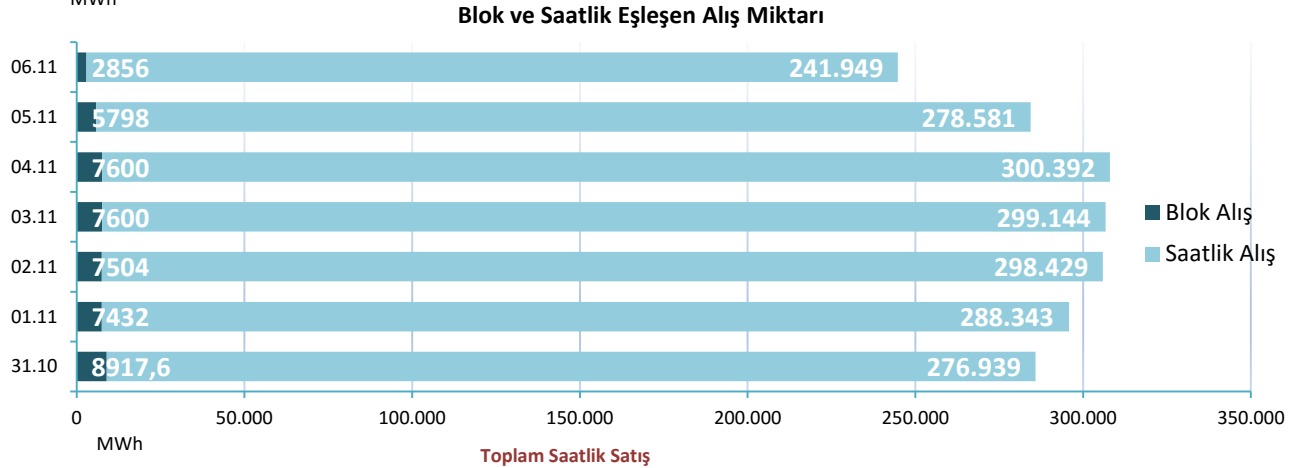
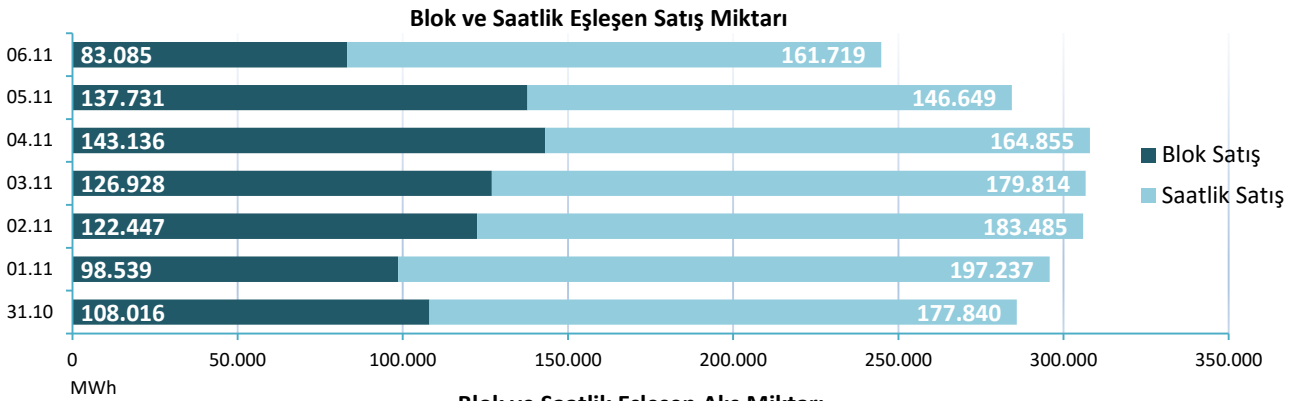
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 173.085 MWh,
- Blok satış miktarı 117.126 MWh,
- Saatlik alış miktarı 283.397 MWh,
- Blok alış miktarı 6.815 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -157.790 TL olarak gerçekleşmiştir.

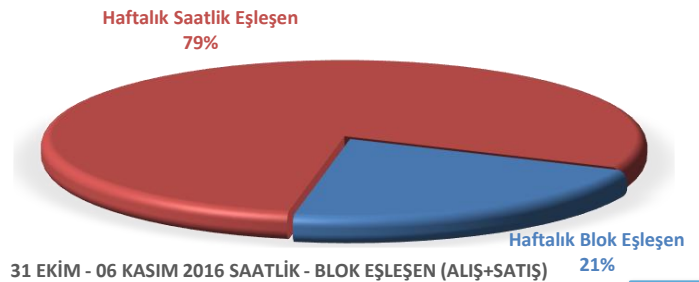
		31.10.16	1.11.16	2.11.16	3.11.16	4.11.16	5.11.16	6.11.16
ALİŞ	SAATLİK	276.939	288.343	298.429	299.144	300.392	278.581	241.949
	BLOK	8.918	7.432	7.504	7.600	7.600	5.798	2.856
SATIŞ	SAATLİK	177.840	197.237	183.485	179.814	164.855	146.649	161.719
	BLOK	108.016	98.539	122.447	126.928	143.136	137.731	83.085

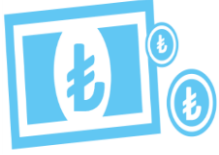
* Değerleri MWh cinsindendir.



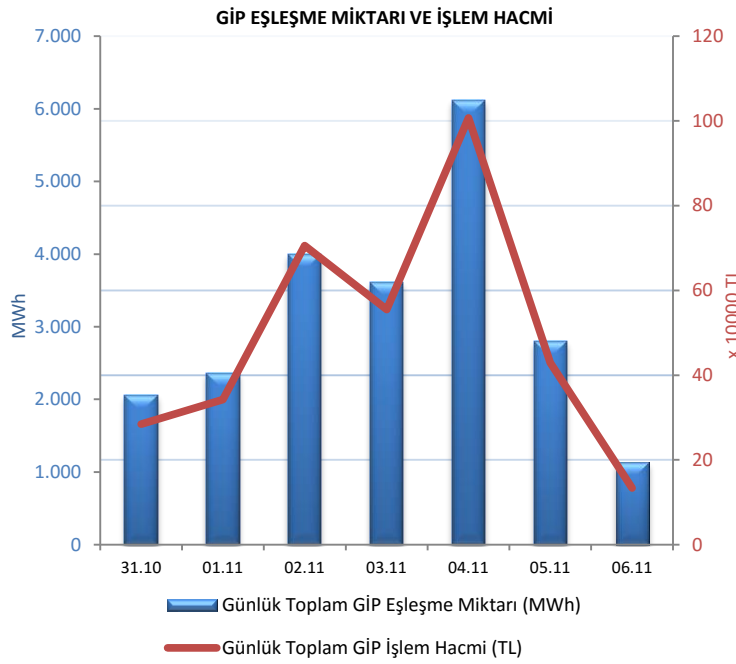
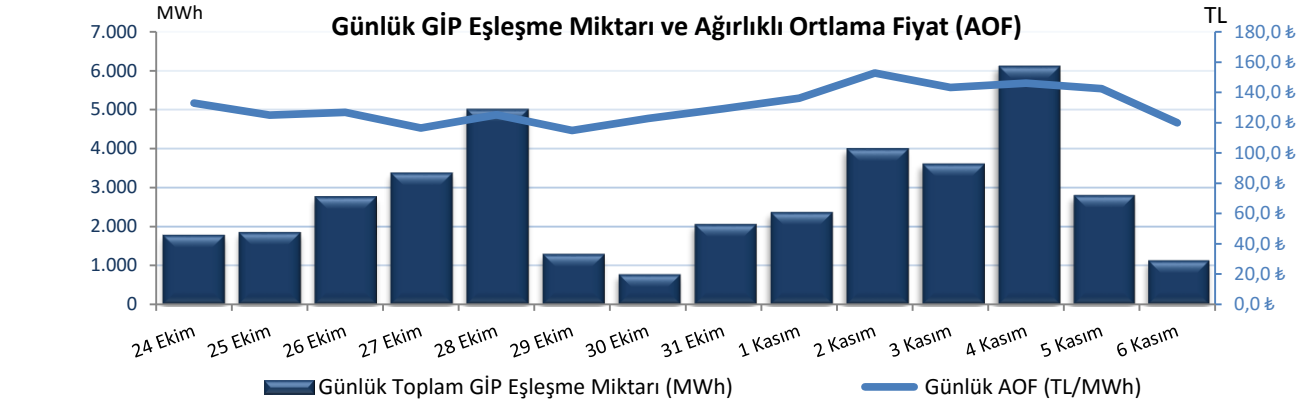
Bu hafta GÖP'te satış yönünde eşleşen tekliflerin %60'ı saatlik, %40'ı blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise eşleşen saatlik alış+satış toplamı %79, eşleşen blok alış+satış toplamı ise %21 olarak gerçekleşmiştir.





"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Kasım 2016 Çarşamba günü 18.00'da 204,22 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 22.078 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 2 Kasım 2016 Çarşamba günü 18.00'da 204,22 TL/MWh, maksimum eşleşme miktarı ise 4 Kasım 2016 Cuma günü, 18.00'da 696 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 4 Kasım 2016 Cuma günü, minimum ticaret 6 Kasım 2016 Pazar günü olmuştur.

6 Kasım Pazar günü itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 687 iken, 145 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
24.10.2016	132,97	1.780	255.773	185,32	48,50
25.10.2016	125,01	1.855	261.906	166,03	30,00
26.10.2016	126,90	2.768	407.099	180,30	40,00
27.10.2016	116,56	3.377	460.603	173,90	70,00
28.10.2016	125,20	5.008	690.245	185,00	28,01
29.10.2016	114,85	1.292	155.473	182,19	24,10
30.10.2016	122,71	769	102.658	185,31	26,00
31.10.2016	129,36	2.060	284.269	200,00	26,00
1.11.2016	136,25	2.364	342.309	199,99	30,00
2.11.2016	152,80	4.001	705.634	210,44	70,00
3.11.2016	143,32	3.609	554.618	199,00	67,08
4.11.2016	146,16	6.113	1.006.980	207,99	75,00
5.11.2016	142,55	2.798	429.762	192,01	72,10
6.11.2016	119,95	1.132	133.746	170,50	63,00

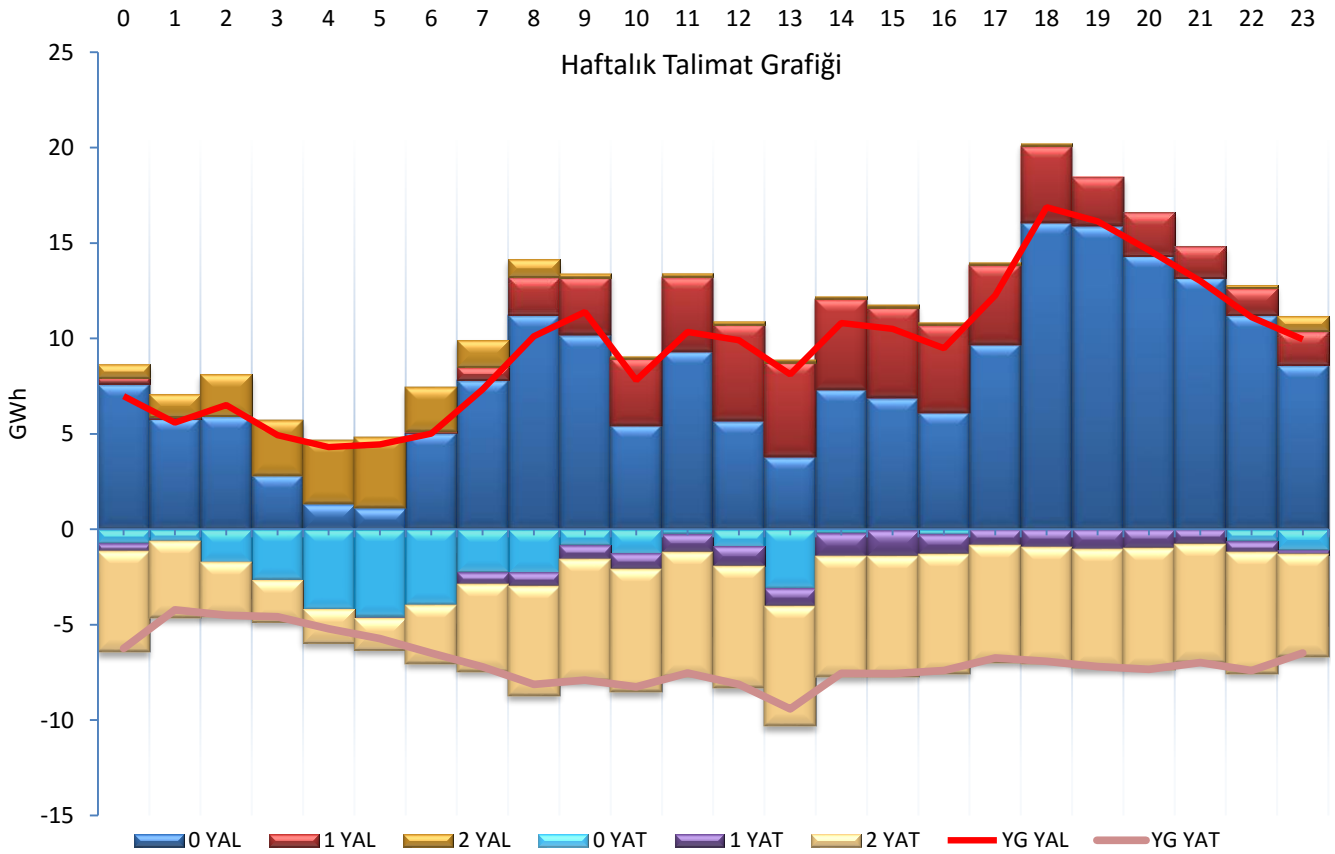
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların % 51'i '0 kodlu', %16'sı '1 kodlu', %33'ü '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 27.885 MWh artarak 392.749 MWh seviyesine çıkmıştır. Verilen talimatların % 51'i '0 kodlu', %16'sı '1 kodlu', %33'ü '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 44. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 30.861 MWh azalarak 165.198 MWh seviyelerine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 58.746 MWh artarak 227.551 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 6 Kasım Pazar günü 29.156 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 2 Kasım Çarşamba günü 16.890 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 2 Kasım Çarşamba günü 43.495 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 6 Kasım Pazar günü 18.723 MWh olarak gerçekleşmiştir.



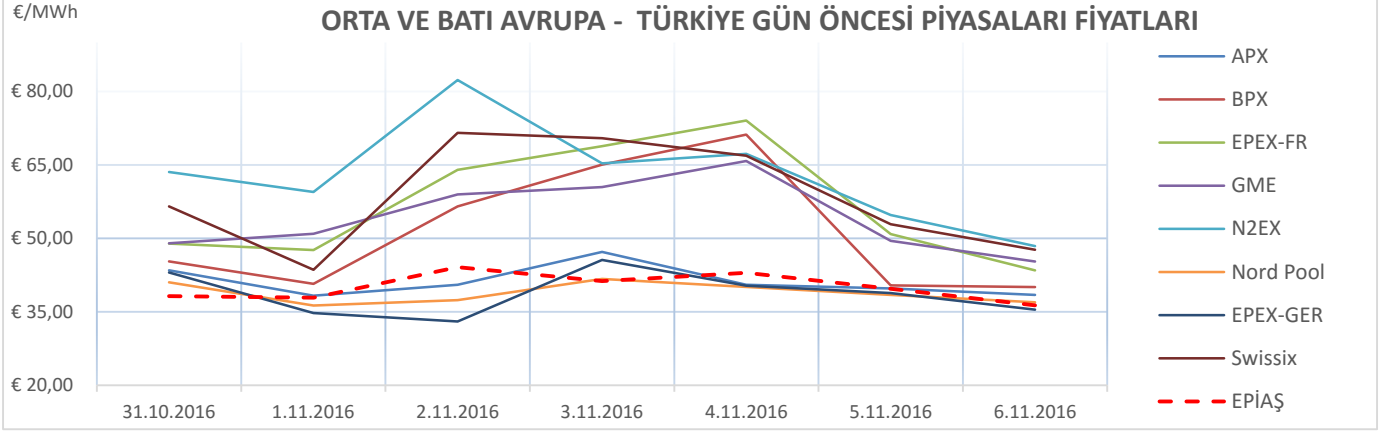
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
31.10.2016	10.227	15.615	4.353	30.195	13.101	1.239	16.211	30.551
01.11.2016	32.719	5.804	4.367	42.889	7.864	423	16.787	25.074
02.11.2016	40.357	8.116	2.944	51.417	989	347	16.090	17.426
03.11.2016	32.150	12.342	1.615	46.108	2.188	192	19.261	21.641
04.11.2016	24.830	10.334	1.620	36.785	3.054	2.675	20.040	25.770
05.11.2016	36.268	3.089	974	40.331	1.094	150	20.399	21.643
06.11.2016	15.901	53	5.469	21.424	3.287	10.382	15.897	29.566

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

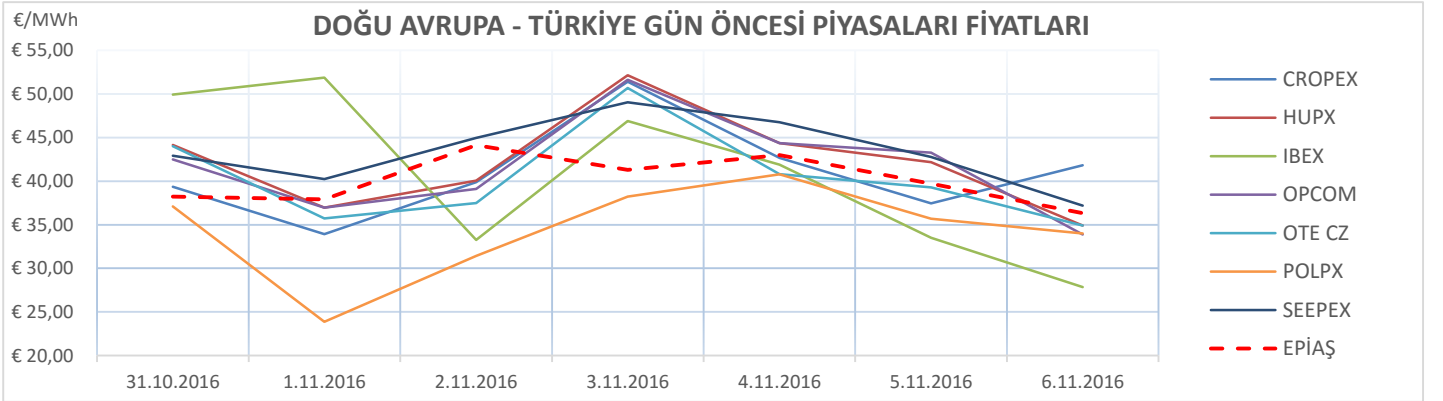


"43. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 50,34 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 40,53 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 40,08 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 2 Kasım Çarşamba günü 82,35 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından N2EX 'de, en düşük gün ortalaması ise 1 Kasım Salı günü 23,87 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından POLPX 'de oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.