



50. haftada (12 Aralık - 18 Aralık),

- * Haftalık PTF ortalamasının 33,68 TL/MWh artması,
- * Haftalık fiyattan bağımsız alış miktarının %10 (186.144 MWh, saatlik ortalama 1.108 MWh) artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 454.949 MWh (saatlik ortalama 2.708 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 517.315 MWh (saatlik ortalama 3.079 MWh) artması,
- * Yerine getirilen DGP hacminin 153.782 MWh (saatlik ortalama 915 MWh) artması,
- * Haftalık satış yönünde eşleşen blok miktarının %29 (306.601 MWh, saatlik ortalama 1.825 MWh) azalması,

	12.12.2016 - 18.12.2016	% Değişim	05.12.2016 - 11.12.2016
Ortalama Takas Fiyatı	214,46	↑ 19%	180,78
Maksimum Takas Fiyatı	394,00	↑ 73%	228,36
Minimum Takas Fiyatı	39,99	↓ -43%	70,03
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	229,14	↑ 16%	197,28
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	234,23	↑ 11%	210,13
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	181,93	↑ 30%	139,74
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	12.716	↑ 10%	11.608
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	6.268	↑ 10%	5.692
Maksimum Takas Miktarı	20.145	↑ 6%	18.956
Minimum Takas Miktarı	10.455	↑ 0%	10.426
Saatlik Ort. Takas Miktarı	15.901	↑ 8%	14.776
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.607	↑ 8%	18.138
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.948	↑ 1%	34.447
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	23.463	↓ -1%	23.691
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	32.469	↑ 68%	19.367
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	33.488	↑ 1,7%	32.931

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

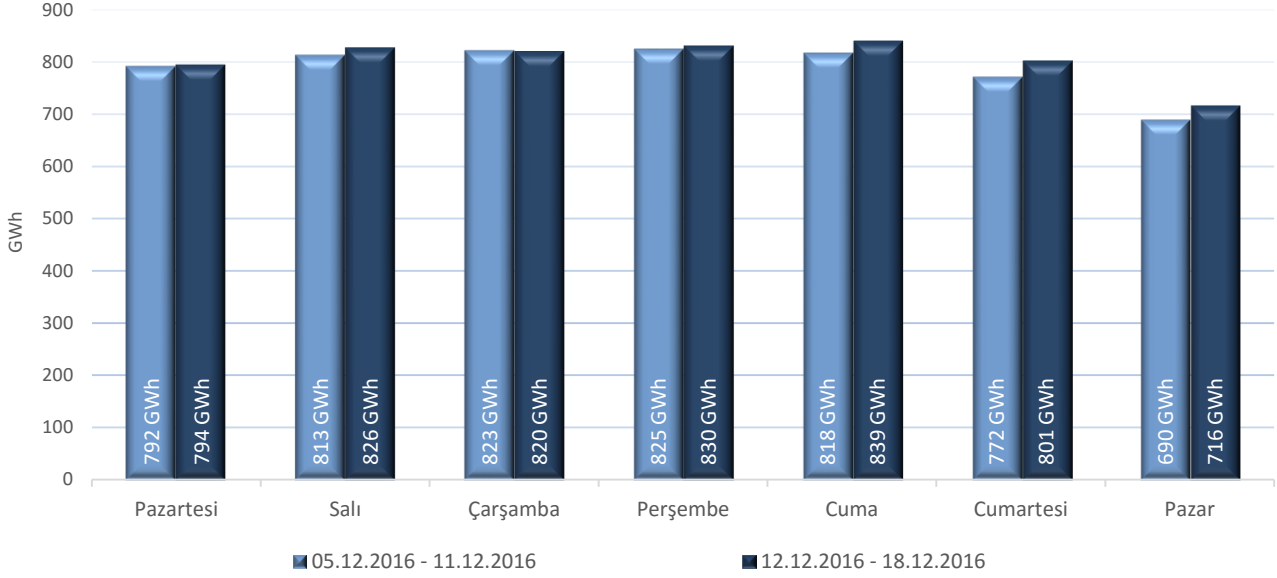
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

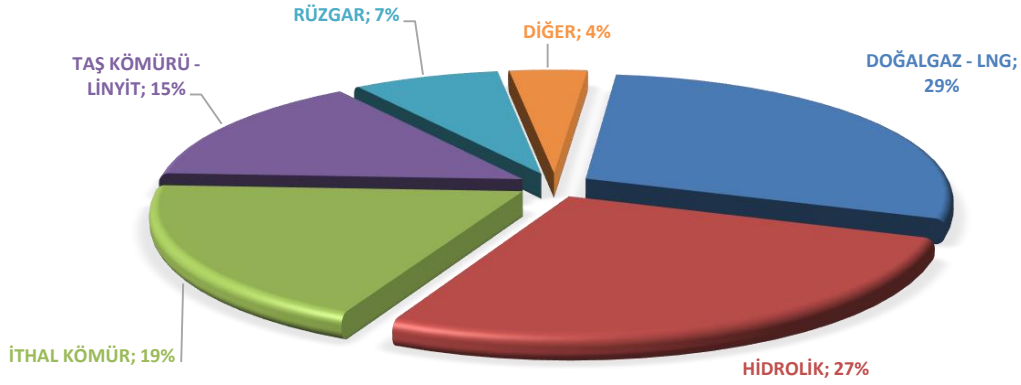


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 93.586 MWh artarak (%1,7) haftalık toplamda 5.626.011 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri

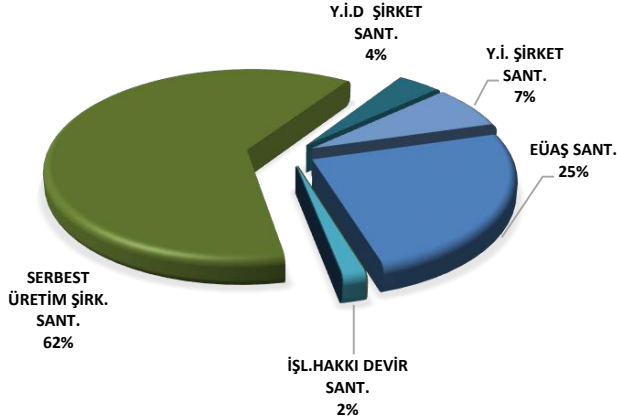


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.614.310 MWh (%29) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.500.682 MWh (%27) ile Hidrolik, 1.056.088 MWh (%19) ile İthal Kömür, 821.989 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 412.843 MWh (%7) ile Rüzgar ve 220.038 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 96.235 MWh ile Jeotermal, 50.046 MWh ile Asfaltit Kömür, 43.820 MWh ile Biyogaz ve 29.678 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

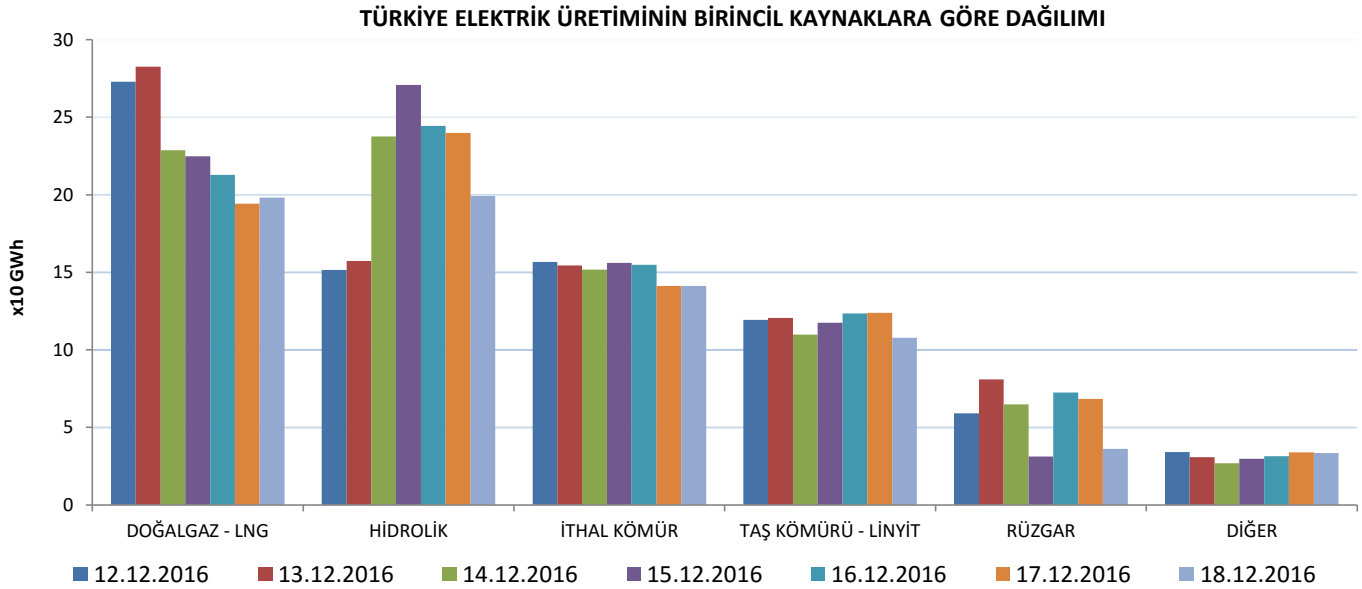
Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 3.447 MWh artarak 126.996 MWh, ihracatı 8.198 MWh azalarak 26.478 MWh bandında gerçekleşmiştir.



Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 93.586 MWh artarak (%1,7) haftalık toplamda 5.626.011 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.505.276 MWh (%62) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 226.461 MWh (%4) ve Y.İ Şirket santralleri 412.277 MWh (%7) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin üretime katkısı ise 1.390.938 MWh (%25) bandında olmuştur.

	12.12.2016	13.12.2016	14.12.2016	15.12.2016	16.12.2016	17.12.2016	18.12.2016
DOĞALGAZ - LNG	272.839	282.662	228.826	224.866	212.727	194.254	198.135
HİDROLİK	151.618	157.279	237.571	270.816	244.500	239.771	199.127
İTHAL KÖMÜR	156.674	154.427	151.711	156.113	154.885	141.131	141.146
RÜZGAR	59.137	80.837	64.756	31.223	72.406	68.258	36.226
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	119.314	120.476	109.828	117.358	123.461	123.898	107.654
DİĞER	34.002	30.705	26.834	29.772	31.394	33.925	33.406

* Değerler MWh cinsindendir.

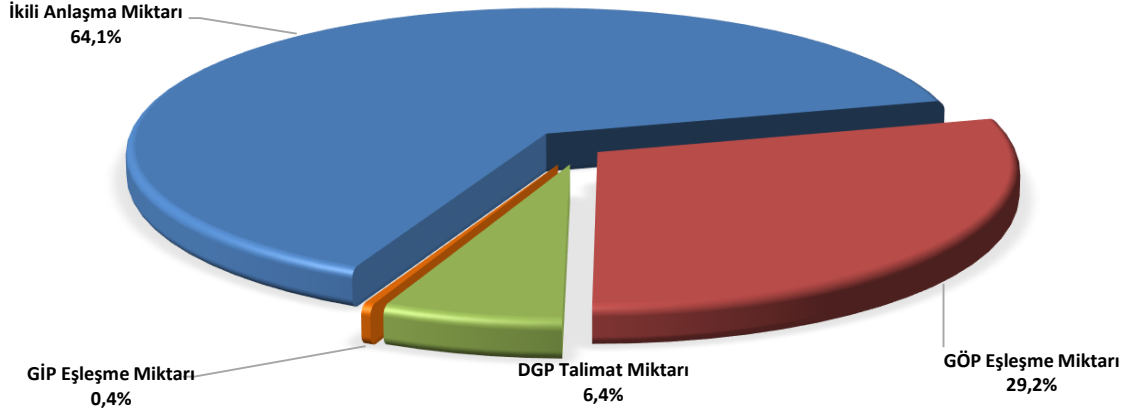


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 454.949 MWh azalarak 1.614.310 MWh, İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 90.542 MWh azalarak 1.056.088 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 20.220 MWh azalarak 821.989 MWh seviyesine düşmüştür. Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 517.315 MWh artarak 1.500.682 MWh ve Rüzgar santrallerinin üretimi 153.989 MWh artarak 412.843 MWh seviyelerine yükselmiştir.



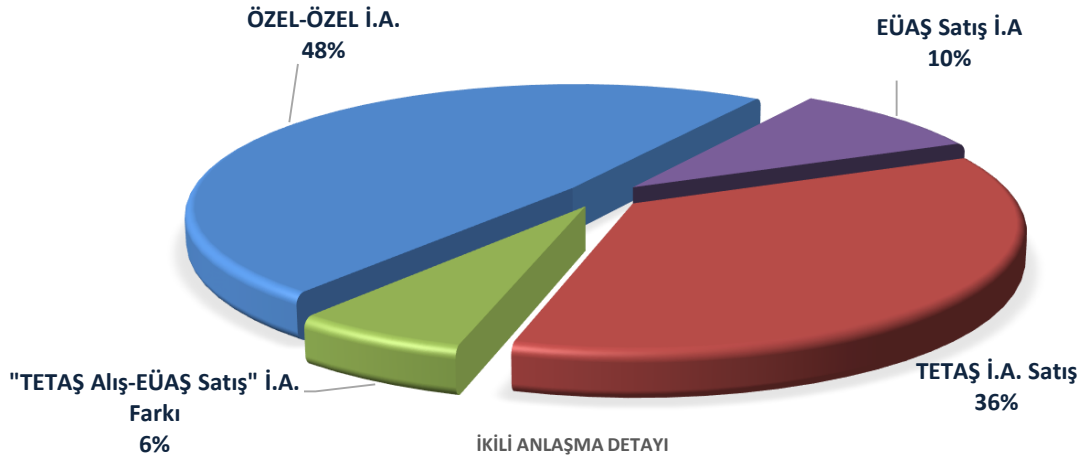
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.871.264 MWh (%64,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.671.410 MWh (%29,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 32.469 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 581.906 MWh (%6,4) olmuştur."

12 ARALIK - 18 ARALIK 2016 ELEKTRİK PİYASASI HACİM DAĞILIM GRAFİĞİ



* İ.A. Miktar: Alış veya satış yönünde yapılan ikili anlaşma miktarlarının 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 5.871.264 MWh (%64,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.671.410 MWh (%29,2), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 32.469 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 581.906 MWh (%6,4) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 84.230 MWh, GÖP eşleşme miktarı 189.100 MWh, DGP talimat miktarı 153.782 MWh artmıştır.

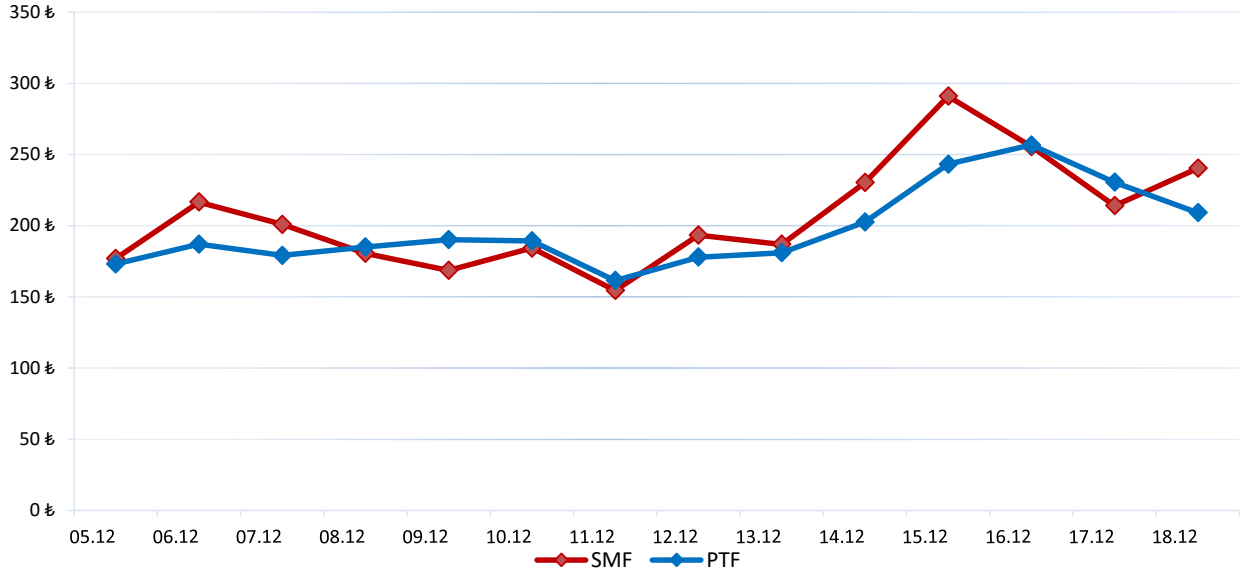


	12.12.2016	13.12.2016	14.12.2016	15.12.2016	16.12.2016	17.12.2016	18.12.2016
İKİLİ ANLAŞMA	854.013	860.747	859.760	862.920	843.119	816.006	774.699
GÖP	350.567	382.772	396.402	390.084	398.189	398.346	355.050
GİP	3.216	3.138	4.936	5.937	6.169	4.443	4.630
DGP	61.793	79.194	101.185	110.064	80.393	72.327	76.949
TOPLAM	1.269.589	1.325.851	1.362.283	1.369.005	1.327.871	1.291.121	1.211.328

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

05 Aralık - 18 Aralık 2016 PTF - SMF Değişim Grafiği



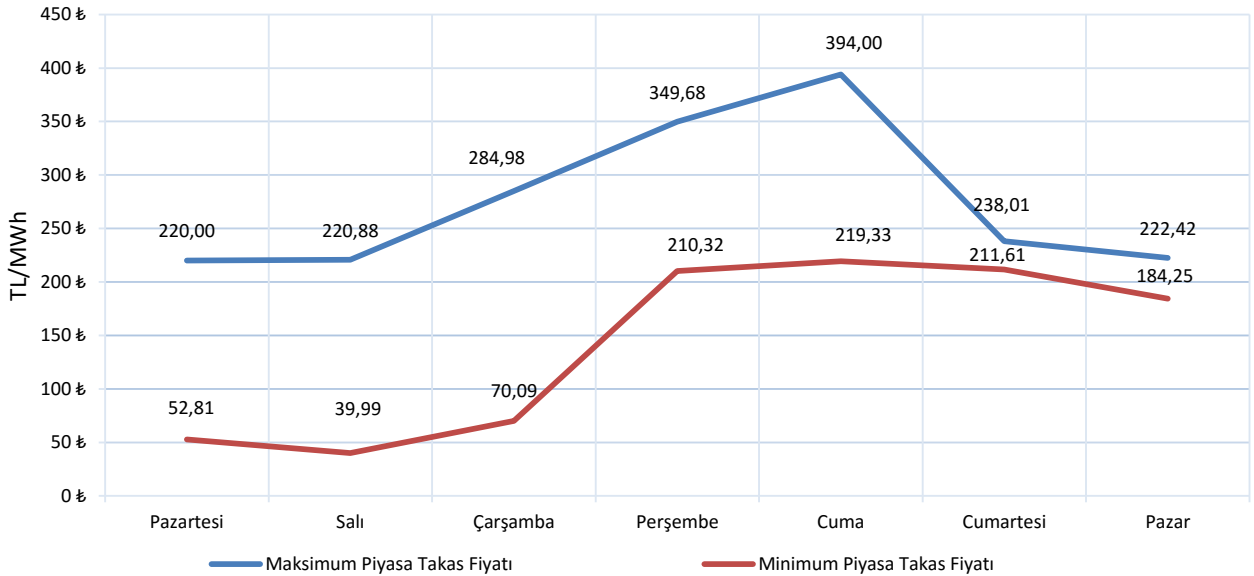
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 177,94 TL/MWh ile 12 Aralık Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 256,68 TL/MWh ile 16 Aralık Cuma gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 290,94 TL/MWh ile 15 Aralık Perşembe gününe, en düşük SMF ortalaması 186,93 TL/MWh ile 13 Aralık Salı gününe aittir.

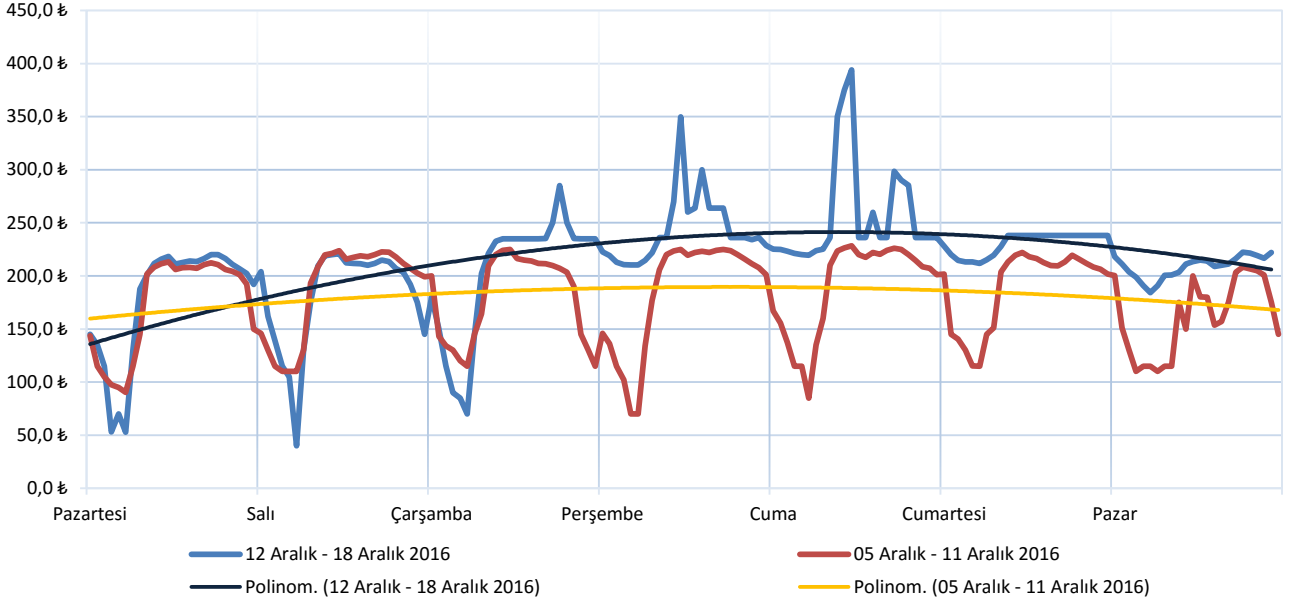
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 394 TL/MWh ile 16 Aralık Cuma günü 11.00'da gerçekleşmiştir.

Hafta genelinde SMF ortalaması, PTF ortalamasından yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama SMF - PTF farkının en yüksek olduğu gün 47,73 TL/MWh ile 15 Aralık Perşembe günü SMF lehine olmuştur.

12 Aralık - 18 Aralık 2016 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



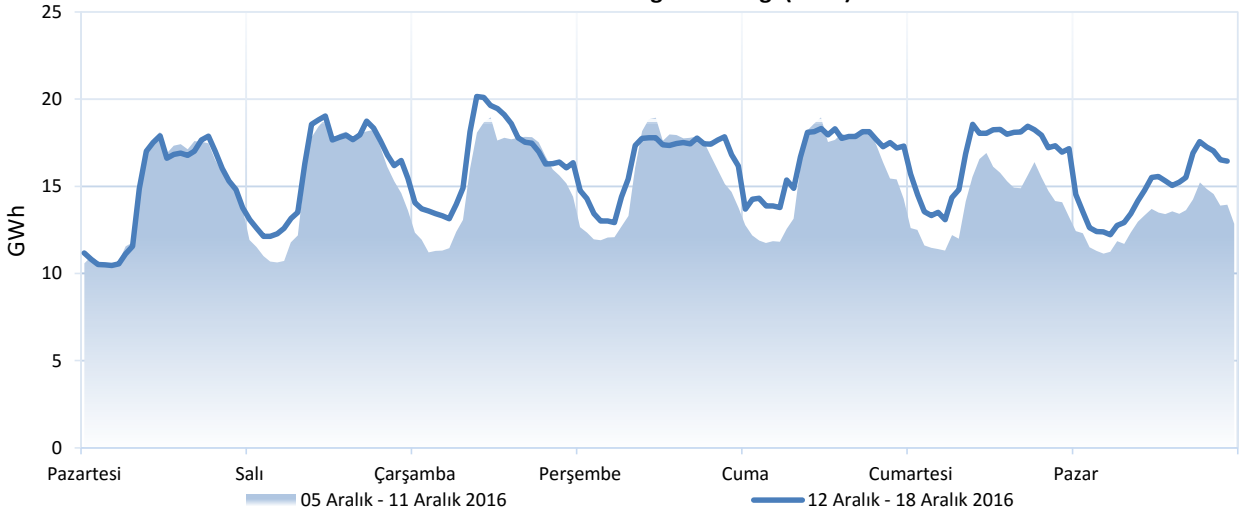
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 49. haftaya göre PTF ortalaması 33,68 TL/MWh artarak 214,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

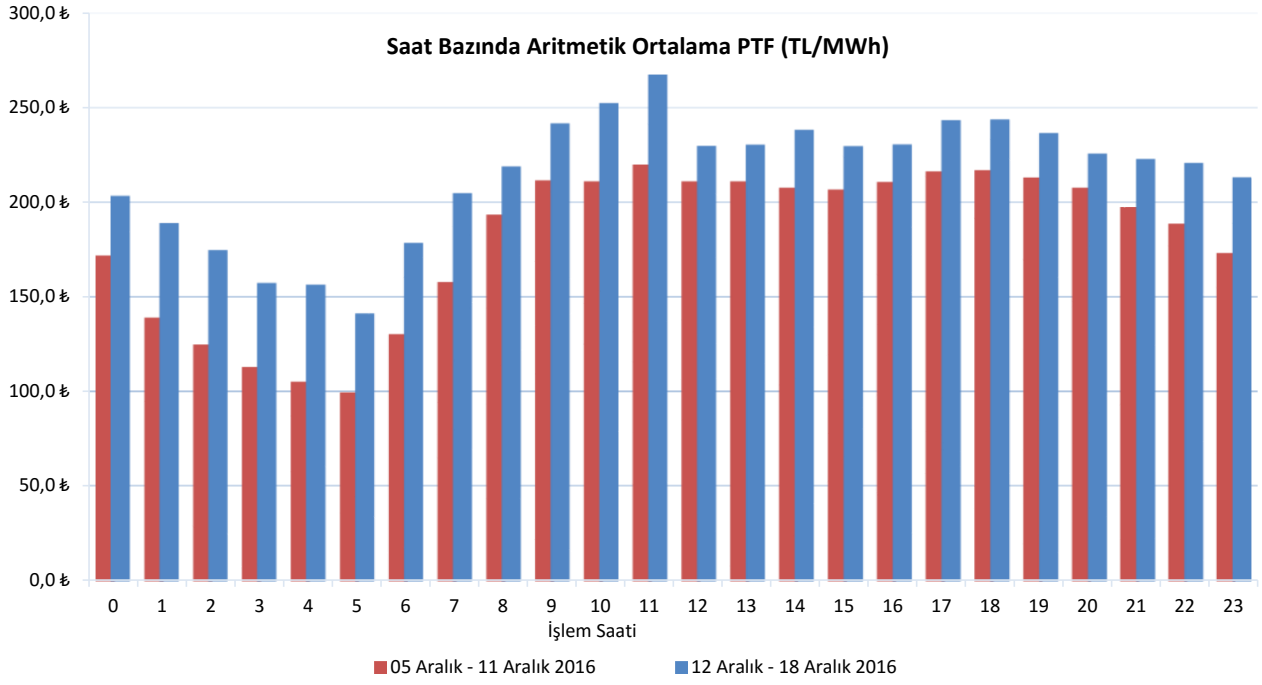
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 229,14 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 234,23 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 181,93 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

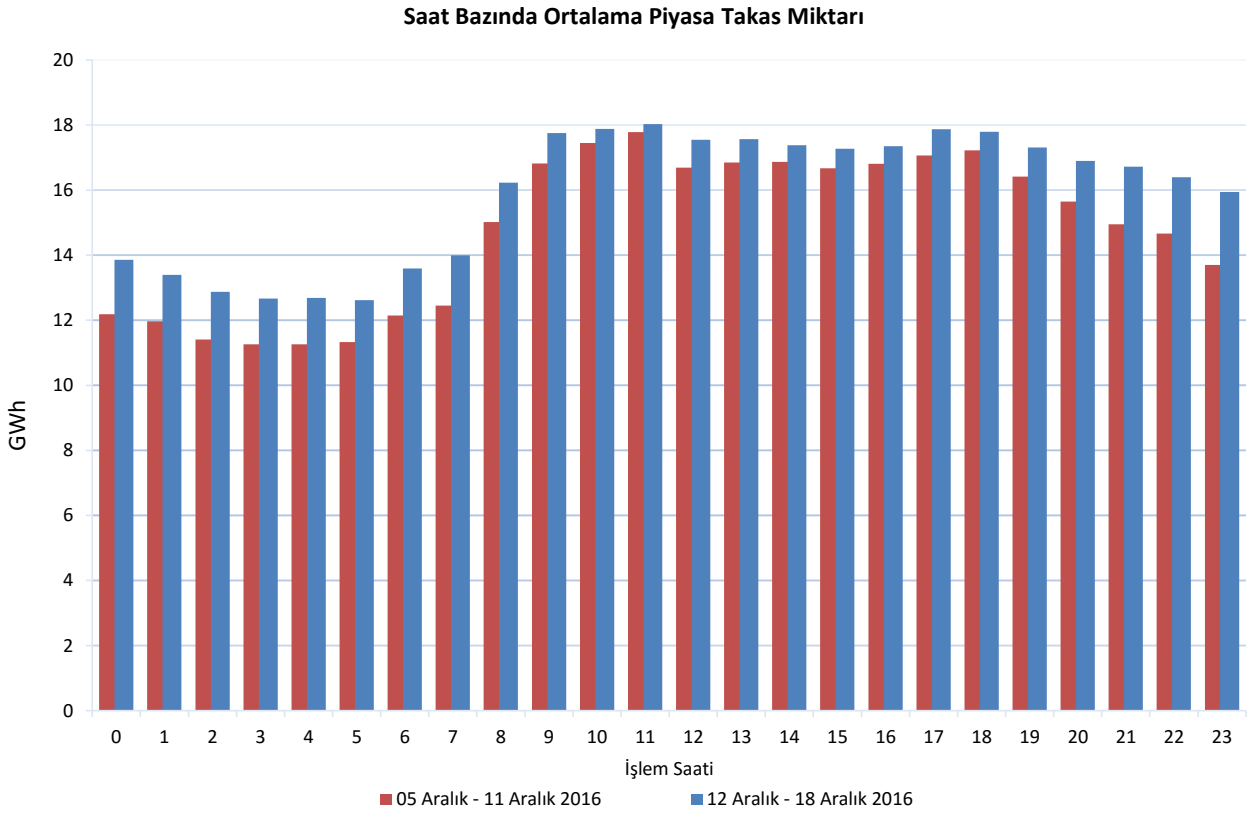


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, hafta genelinde saatlik ortalama 1.126 MWh, haftalık toplamda ise 189.100 MWh artmıştır. 17-18 Aralık günlerinde piyasa takas miktarı, bir önceki haftanın aynı günlerine göre ortalama 2.113 MWh artmıştır. İlgili günlerde talebin artmasına karşılık arzında artması piyasa takas miktarının artmasına sebep olmuştur.

50. Hafta piyasa takas miktarı saatlik bazda incelendiğinde, maksimum eşleşme miktarı 14 Aralık Çarşamba günü 09.00'da 20.145 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme miktarı 12 Aralık Pazartesi günü 04.00'da 10.455 MWh olarak gerçekleşmiştir.

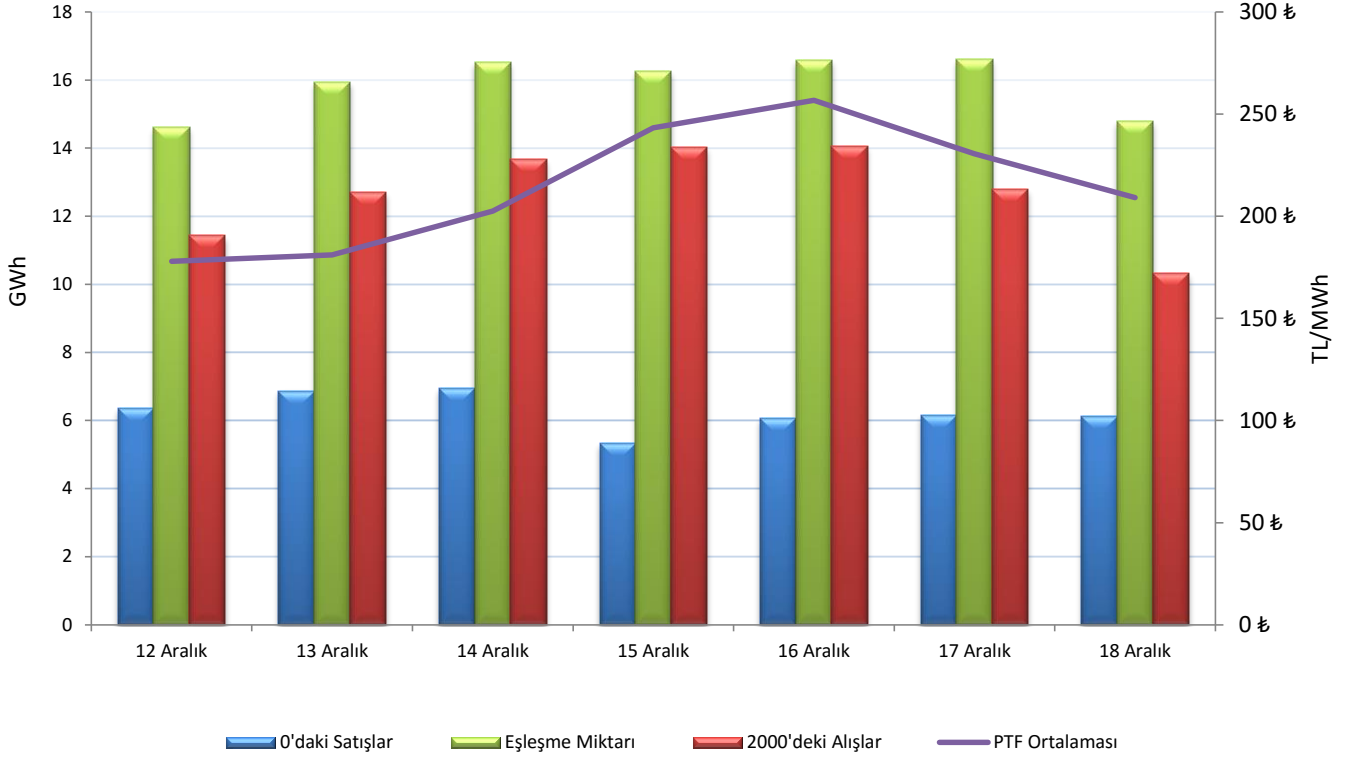


PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, her saat için artış mevcuttur. Bu artışın en yüksek olduğu saat 04.00 olmuştur ve ilgili saatte PTF ortalaması 50,59 TL/MWh artarak 156,33 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



Piyasa takas miktarı ortalamaları saat bazında incelendiğinde geçtiğimiz haftaya göre, her saat için artış mevcuttur. Piyasa takas miktarında en fazla artış 2.245 MWh ile 23.00'da olmuştur.

Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi



50. Haftada saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 6,3 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 12,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 15,9 GWh seviyesindedir. 49. Hafta ile kıyaslandığında, eşleşme miktarı ortalama 1.126 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı ortalama 1.108 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı da ortalama 575 MWh artmıştır.

Haftalık PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 33,68 TL/MWh artarak 214,46 TL/MWh olmuştur. Yaşanan doğalgaz kısıntısı sonucunda, özel sektör ve kamuya ait doğalgaz santrallerinde doğalgaz kaynaklı üretimin toplam 454.949 MWh (saatlik ortalama 2.708 MWh) azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 1.108 MWh artması, PTF ortalamasının artmasında etkili olmuştur.

15 Aralık Perşembe gününe ait PTF ortalaması, bir önceki güne göre 40,64 TL/MWh artarak 243,21 TL/MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarının bir önceki güne göre 375 MWh artması ve fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.621 MWh azalması, PTF'nin yükselmesinde etkili olmuştur. 17 Aralık Cumartesi gününe ait PTF ortalaması ise bir önceki güne göre 26,14 TL/MWh azalarak 230,54 TL/MWh olmuştur. Fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 1.273 MWh azalması, PTF'nin düşmesinde etkili olmuştur.

Haftalık toplam değerlere bakıldığında, 50. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %8 artarak 3.294.056 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %10 artarak 2.136.284 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı %10 artarak 1.052.969 MWh, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %8 artarak 2.671.410 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %29 azalarak 750.463 MWh olmuştur.

18.12.2016 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 828'dir. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 674 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

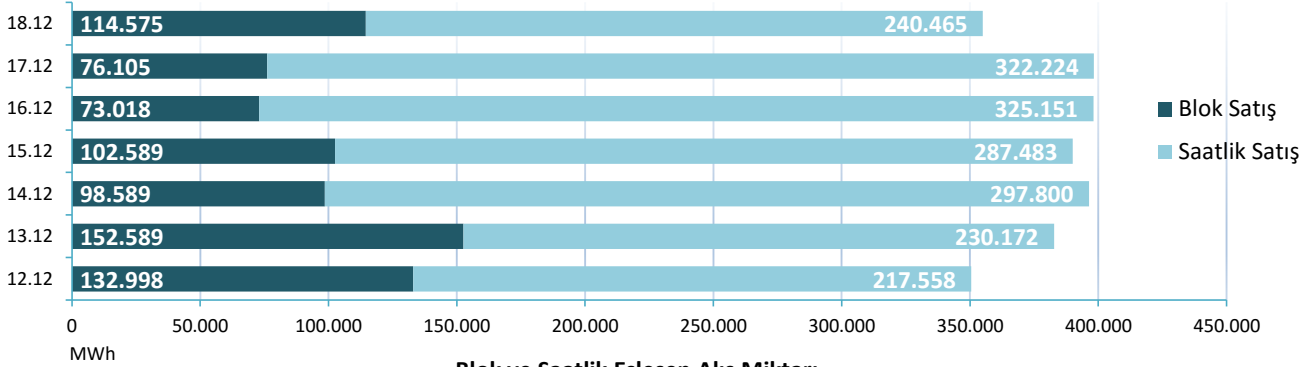
- Saatlik satış miktarı 274.408 MWh,
- Blok satış miktarı 107.209 MWh,
- Saatlik alış miktarı 380.701 MWh,
- Blok alış miktarı 929 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu -31.428 TL olarak gerçekleşmiştir.

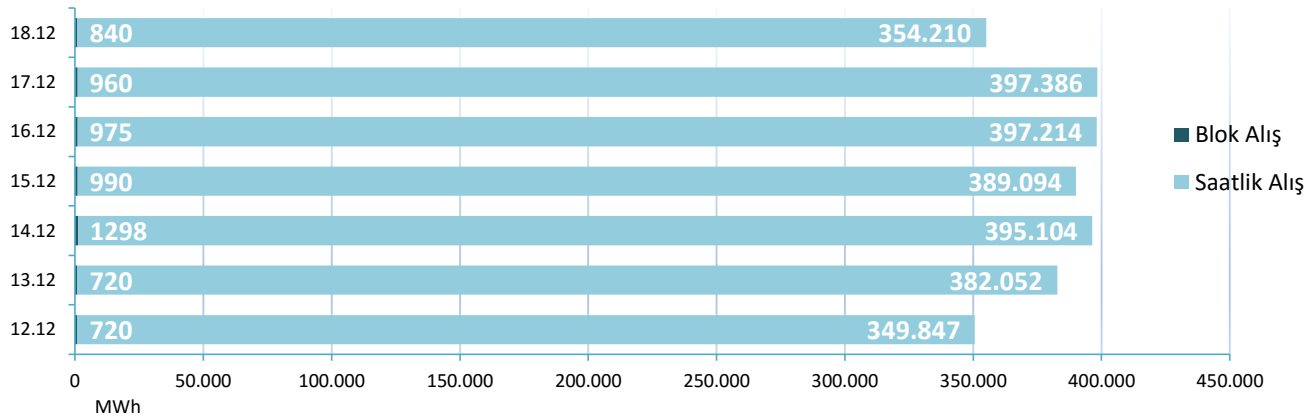
		12.12.16	13.12.16	14.12.16	15.12.16	16.12.16	17.12.16	18.12.16
ALİŞ	SAATLİK	349.847	382.052	395.104	389.094	397.214	397.386	354.210
	BLOK	720	720	1.298	990	975	960	840
SATIŞ	SAATLİK	217.558	230.172	297.800	287.483	325.151	322.224	240.465
	BLOK	132.998	152.589	98.589	102.589	73.018	76.105	114.575

* Değerleri MWh cinsindendir.

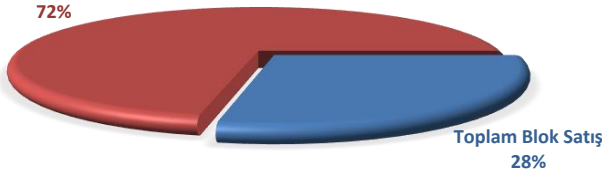
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
72%

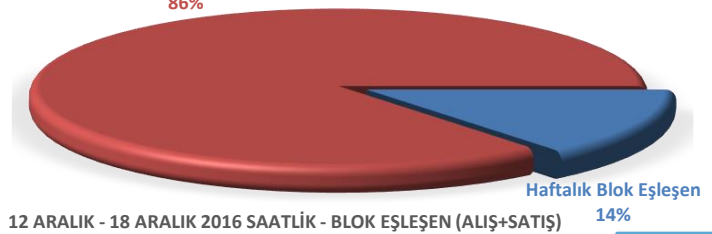


12 ARALIK - 18 ARALIK 2016 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

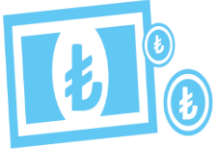
Bu hafta GÖP'te satış yönünde eşleşen tekliflerin %72'si saatlik, %28'i blok tekliftir.

Genel toplama bakıldığında ise eşleşen saatlik alış+satış toplamı %86, eşleşen blok alış+satış toplamı ise %14 olarak gerçekleşmiştir.

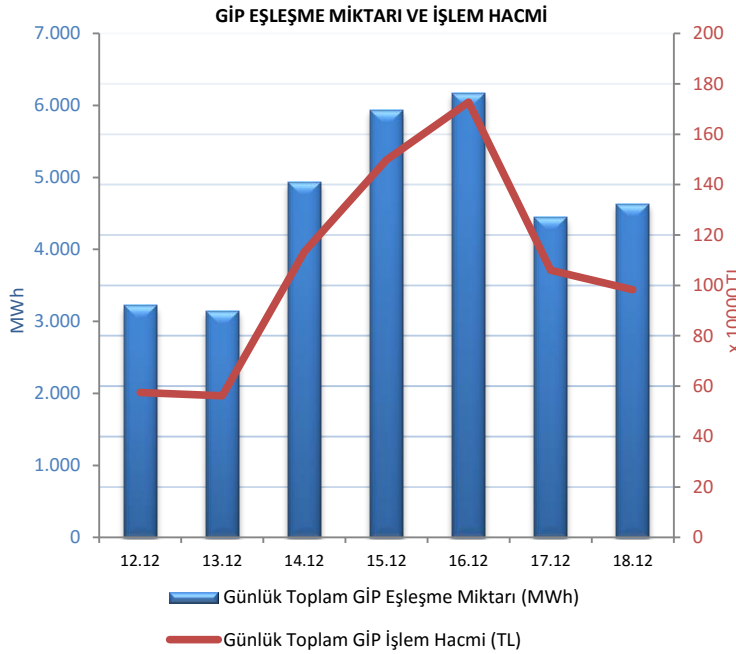
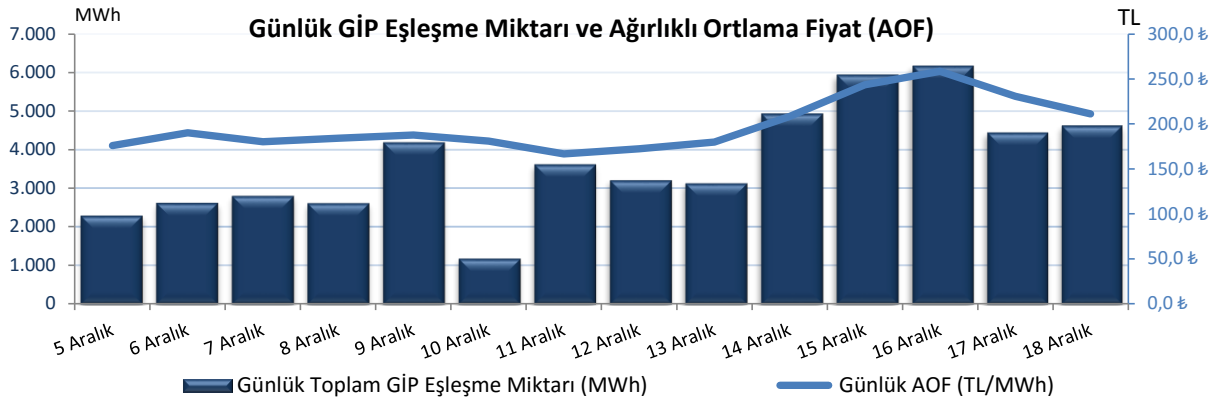
Haftalık Saatlik Eşleşen
86%



12 ARALIK - 18 ARALIK 2016 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 16 Aralık 2016 Cuma günü 11.00'da 400,40 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 32.469 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında, maksimum eşleşme miktarı da 16 Aralık 2016 Cuma günü, 11.00'da 949 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 16 Aralık 2016 Cuma günü, minimum ticaret 13 Aralık 2016 Salı günü olmuştur.

18 Aralık Pazar günü itibariyle Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 696 iken, 167 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
5.12.2016	175,91	2.303	398.612	224,00	90,00
6.12.2016	190,23	2.627	558.943	235,00	100,00
7.12.2016	180,12	2.813	484.377	227,00	111,58
8.12.2016	183,95	2.621	518.115	229,00	68,00
9.12.2016	187,81	4.193	833.651	238,99	30,00
10.12.2016	180,98	1.183	188.191	222,07	90,00
11.12.2016	166,52	3.628	475.971	208,29	80,00
12.12.2016	172,21	3.216	575.030	227,00	30,00
13.12.2016	179,92	3.138	561.766	225,00	30,00
14.12.2016	208,39	4.936	1.133.287	300,00	70,00
15.12.2016	243,58	5.937	1.497.532	360,00	180,00
16.12.2016	258,61	6.169	1.727.328	405,82	200,00
17.12.2016	230,57	4.443	1.060.319	250,00	209,00
18.12.2016	211,06	4.630	983.163	230,00	183,00

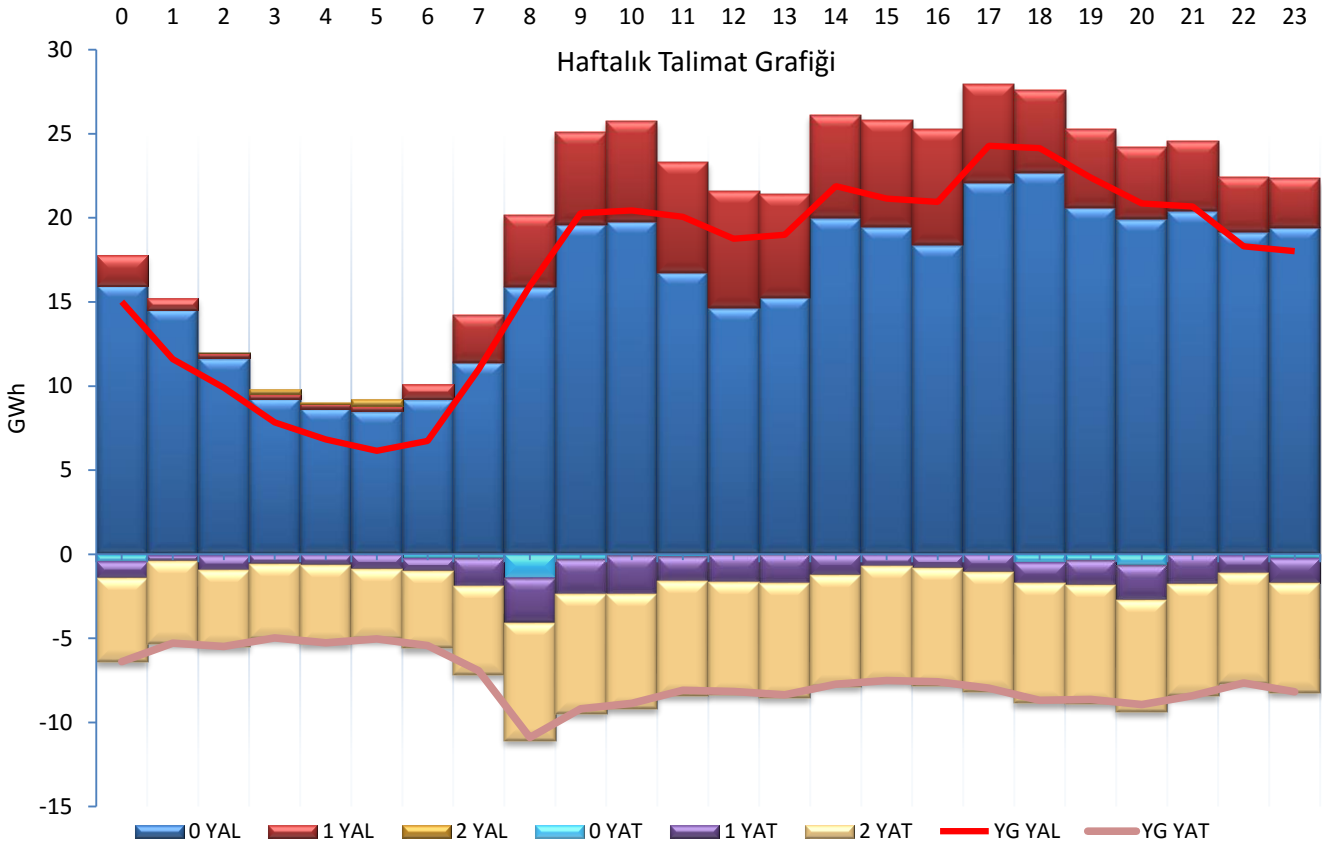
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %59'u '0 kodlu', %18'i '1 kodlu', %22'si '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 153.783 MWh artarak 581.906 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %59'u '0 kodlu', %18'i '1 kodlu', %22'si '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 50. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 12.004 MWh artarak 179.659 MWh seviyesine, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 141.779 MWh artarak 402.247 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 13 Aralık Salı günü 31.617 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 16 Aralık Cuma günü 21.293 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 15 Aralık Perşembe günü 80.836 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 12 Aralık Pazartesi günü 39.215 MWh olarak gerçekleşmiştir.



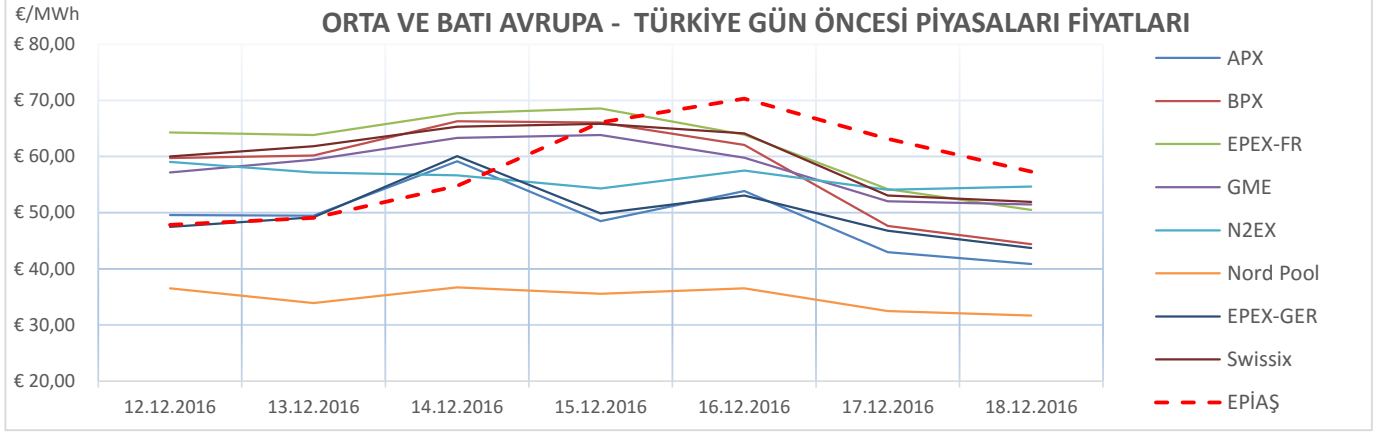
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
12.12.2016	28.297	13.022	532	41.851	771	1.667	20.421	22.858
13.12.2016	38.694	13.620	0	52.314	849	9.925	21.001	31.774
14.12.2016	76.548	11.946	0	88.494	788	8.239	22.137	31.164
15.12.2016	84.793	19.924	0	104.717	75	11.153	18.471	29.699
16.12.2016	53.637	16.262	160	70.059	1.033	682	20.866	22.581
17.12.2016	38.116	13.392	97	51.605	1.109	0	22.270	23.379
18.12.2016	73.409	3.649	80	77.138	146	65	21.805	22.016

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

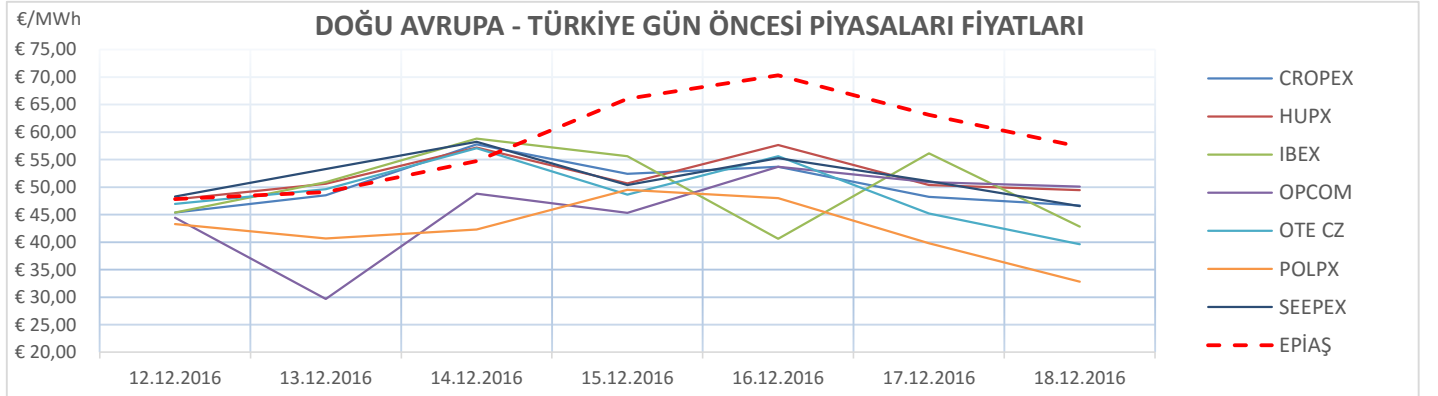


"50. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 53,57 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 48,81 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 58,36 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 15 Aralık Perşembe günü 68,59 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından EPEX-GR'de, en düşük gün ortalaması ise 13 Aralık Salı 29,69 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından OPCOM'da oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.