



4. haftada (23 Ocak - 29 Ocak),

- * Haftalık PTF ortalamasının 36,79 TL/MWh artması,
- * Doğalgaz kaynaklı üretim miktarının 364.083 MWh (saatlik ortalama 2.167 MWh) azalması,
- * Hidrolik kaynaklı üretim miktarının 340.048 MWh (saatlik ortalama 2.024 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 114.014 MWh (saatlik ortalama 679 MWh) artması,
- * Haftalık satış yönünde eşleşen blok miktarının %13 (119.174 MWh, saatlik ortalama 709 MWh) azalması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	23.01.2017 - 29.01.2017	% Değişim	16.01.2017 - 22.01.2017
Ortalama PTF	203,98	↑ 22%	167,19
Maksimum PTF	235,01	↑ 7%	220,01
Minimum PTF	80,74	↑ 169%	29,99
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	218,17	↑ 12%	194,36
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	213,71	↑ 20%	177,44
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	178,37	↑ 45%	123,42
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	11.716	↑ 6%	11.038
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	5.680	↓ -3%	5.871
Maksimum Takas Miktarı	19.553	↑ 13%	17.374
Minimum Takas Miktarı	9.938	↑ 2%	9.712
Saatlik Ort. Takas Miktarı	14.702	↑ 11%	13.299
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	19.857	↑ 8%	18.339
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	37.315	↑ 2%	36.732
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	21.493	↓ -8%	23.424
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	37.688	↑ 42%	26.521
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	34.461	↑ 2,2%	33.718

* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

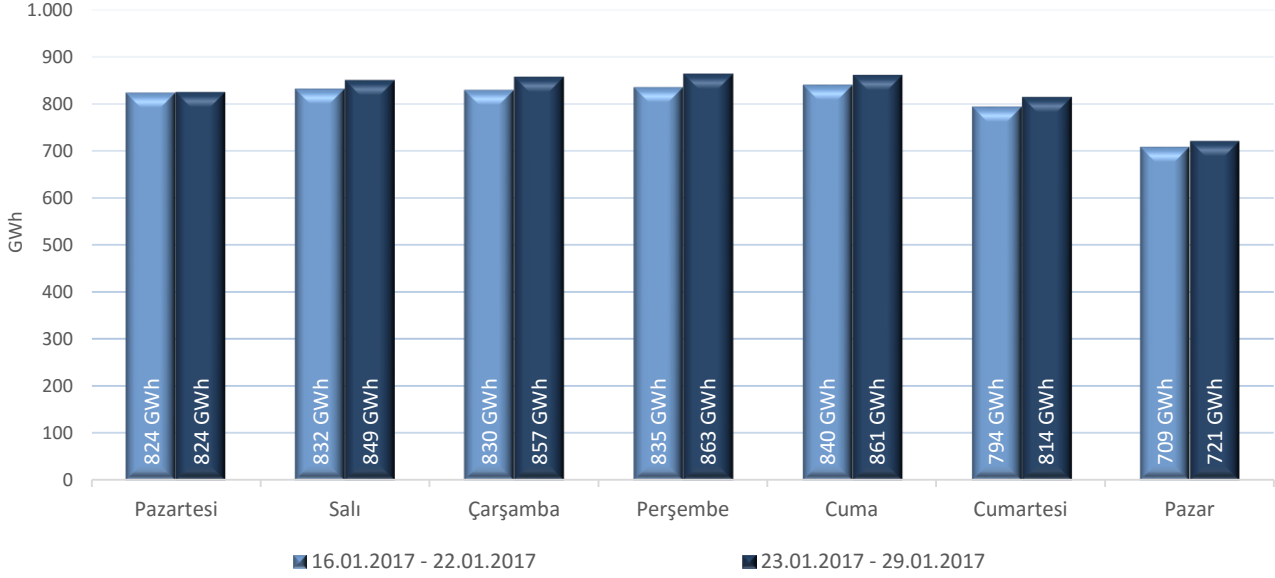
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

* Eşleşme Miktarları Tek Yönlüdür.

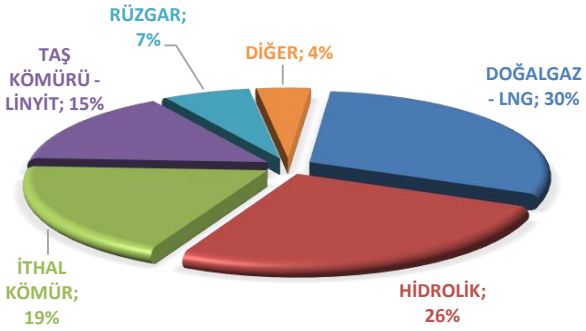


" Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 124.767 MWh artarak (%2,2) haftalık toplamda 5.789.415 MWh olarak gerçekleşmiştir. "

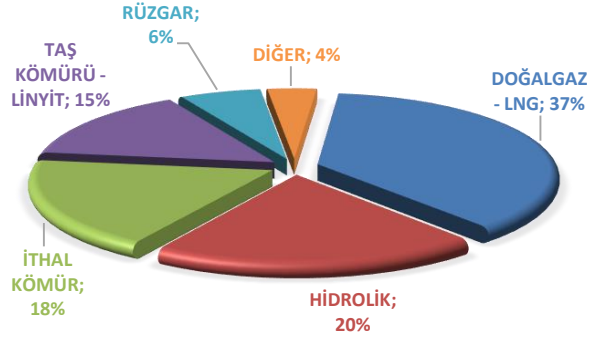
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(4. HAFTA)

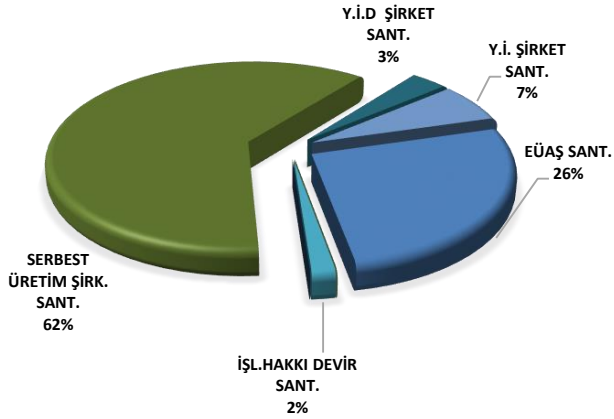


ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ(3. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde, ilk sırada 1.725.595 MWh (%30) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından 1.487.946 MWh (%26) ile Hidrolik, 1.079.903 MWh (%19) ile İthal Kömür, 886.032 MWh (%15) ile Taş Kömürü-Linyit, 377.075 MWh (%7) ile Rüzgar ve 232.653 MWh (%4) ile Diğer kaynaklar gelmektedir. Üretime %4 katkıda bulunan diğer kaynaklara bakıldığında, 104.648 MWh ile Jeotermal, 48.351 MWh ile Asfaltit Kömür, 47.021 MWh ile Biyogaz ve 31.752 MWh ile Fuel Oil yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 31.461 MWh azalarak 20.971 MWh, ihracatı 7.930 MWh artarak 45.978 MWh bandında gerçekleşmiştir.

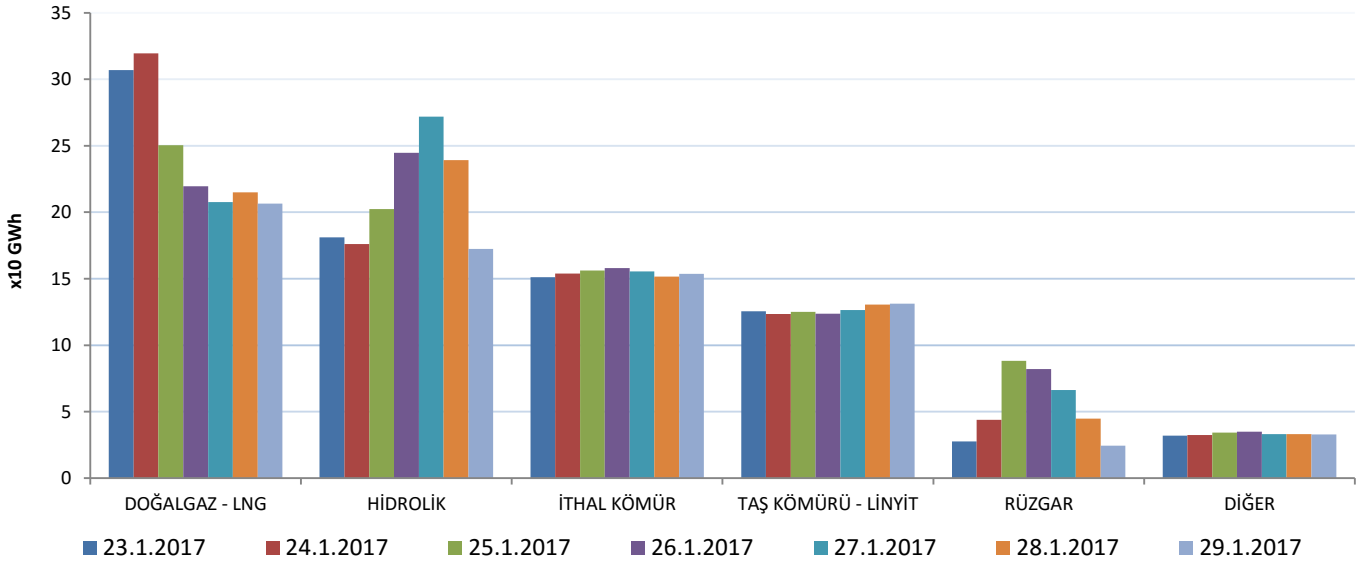


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 124.767 MWh artarak (%2,2) haftalık toplamda 5.789.415 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 3.570.927 MWh (%62) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Y.İ.D Şirket santralleri 199.028 MWh (%3) ve Y.İ. Şirket santralleri 383.128 MWh (%7) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin üretime katkısı ise 1.540.591 MWh (%26) bandında olmuştur.

	23.1.2017	24.1.2017	25.1.2017	26.1.2017	27.1.2017	28.1.2017	29.1.2017
DOĞALGAZ - LNG	306.931	319.563	250.456	219.559	207.596	215.025	206.465
HİDROLİK	181.210	176.105	202.372	244.772	271.899	239.193	172.395
İTHAL KÖMÜR	151.153	153.834	156.294	158.105	155.457	151.497	153.563
RÜZGAR	27.492	43.910	88.138	82.162	66.196	44.856	24.321
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	125.585	123.385	125.173	123.771	126.483	130.491	131.144
DİĞER	31.946	32.516	34.131	35.005	33.097	33.057	32.901

* Değerler MWh cinsindendir.

TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN BİRİNCİL KAYNAKLARA GÖRE DAĞILIMI

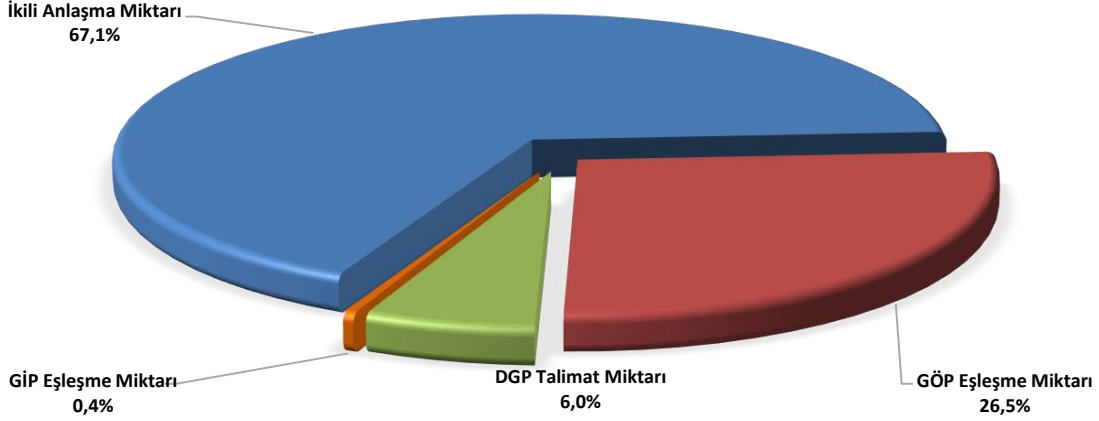


Bir önceki haftaya göre, Doğalgaz santrallerinin üretimi 457.104 MWh azalarak 1.157.206 MWh seviyesine düşmüştür. İthal kömür kaynaklı santrallerin üretimi 73.058 MWh artarak 1.129.146 MWh, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 37.933 MWh artarak 859.822 MWh, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 362.668 MWh artarak 1.863.350 MWh ve Rüzgar santrallerinin üretimi 30.056 MWh artarak 442.899 MWh seviyelerine yükselmiştir.



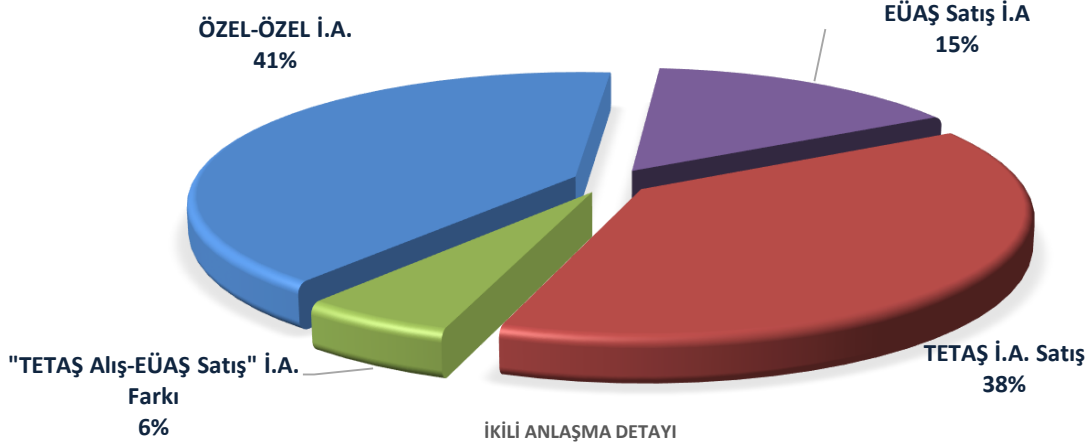
"Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 6.268.928 MWh (%67,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.469.966 MWh (%26,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 37.688 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 561.379 MWh (%6,0) olmuştur."

23 OCAK - 29 OCAK 2017 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 6.268.928 MWh (%67,1) ile ikili anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 2.469.966 MWh (%26,5), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 37.688 MWh (%0,4) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 561.379 MWh (%6,0) olmuştur. İkili anlaşma hacmi geçtiğimiz haftaya göre toplamda 97.888 MWh, GÖP eşleşme miktarı 235.717 MWh artarken, DGP talimat miktarı 56.480 MWh azalmıştır.

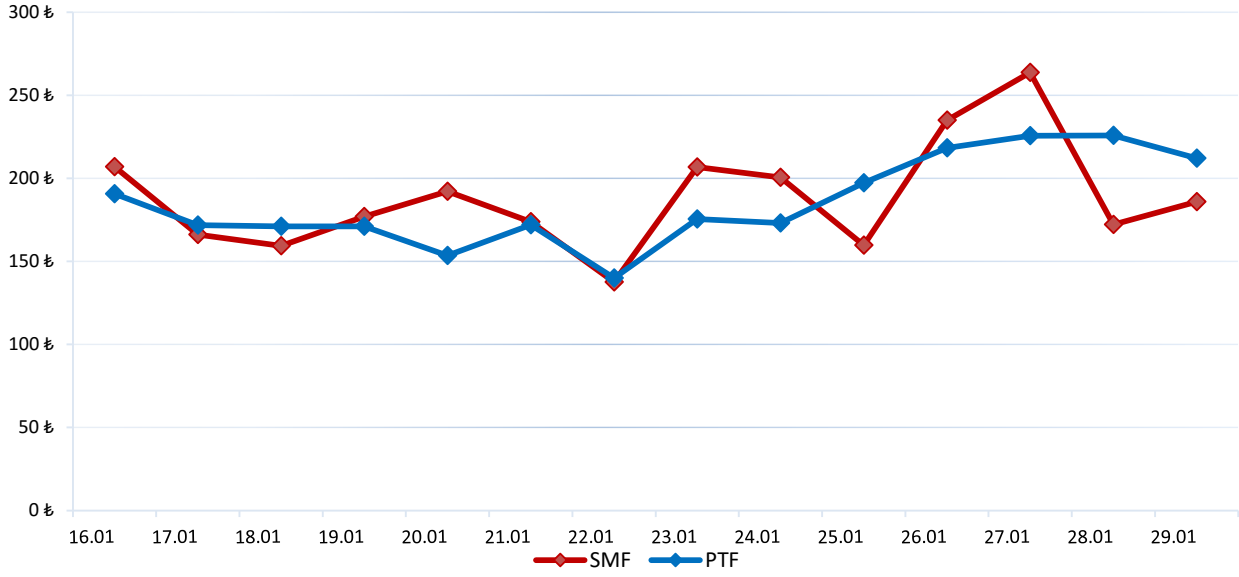


	23.1.2017	24.1.2017	25.1.2017	26.1.2017	27.1.2017	28.1.2017	29.1.2017
İKİLİ ANLAŞMA	913.572	936.936	920.807	913.138	898.073	874.039	812.362
GÖP	322.147	326.809	370.834	378.883	390.892	368.380	312.021
GİP	2.769	9.245	6.263	4.320	5.398	6.601	3.093
DGP	86.837	99.501	73.485	92.794	99.636	57.367	51.759
TOPLAM	1.325.325	1.372.491	1.371.389	1.389.135	1.394.000	1.306.387	1.179.235

* Değerler MWh cinsindendir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.

16 Ocak - 29 Ocak 2017 PTF - SMF Değişim Grafiği



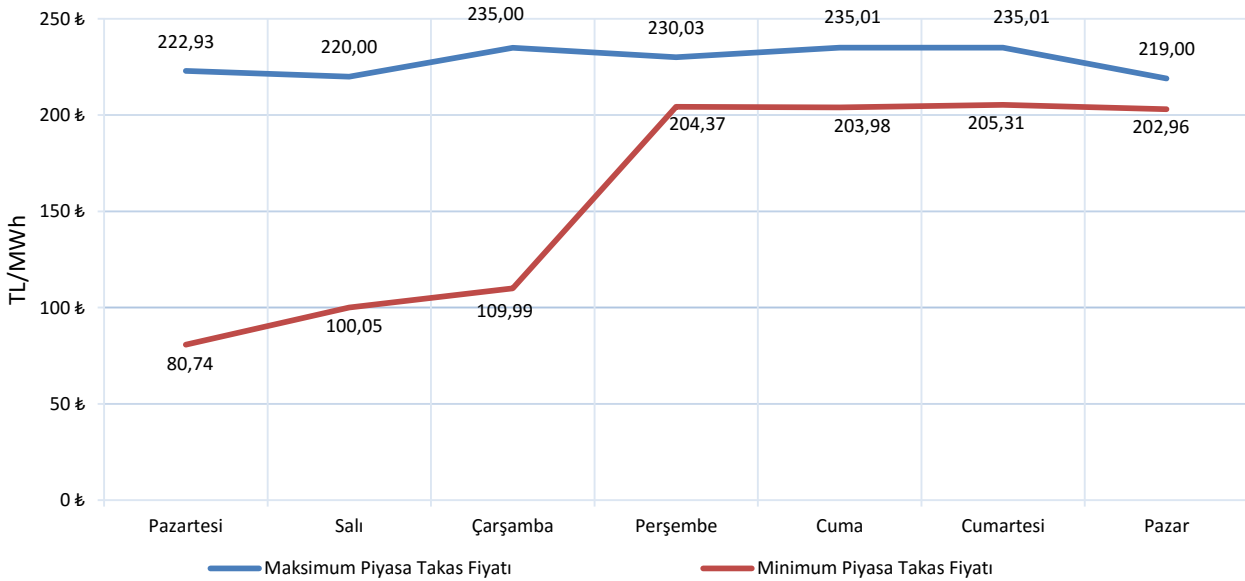
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.

PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 173,03 TL/MWh ile 24 Ocak Salı gününe, en yüksek PTF ortalaması ise 225,81 TL/MWh ile 28 Ocak Cumartesi gününe aittir. En yüksek SMF ortalaması 263,71 TL/MWh ile 27 Ocak Cuma gününe, en düşük SMF ortalaması 159,69 TL/MWh ile 25 Ocak Çarşamba gününe aittir.

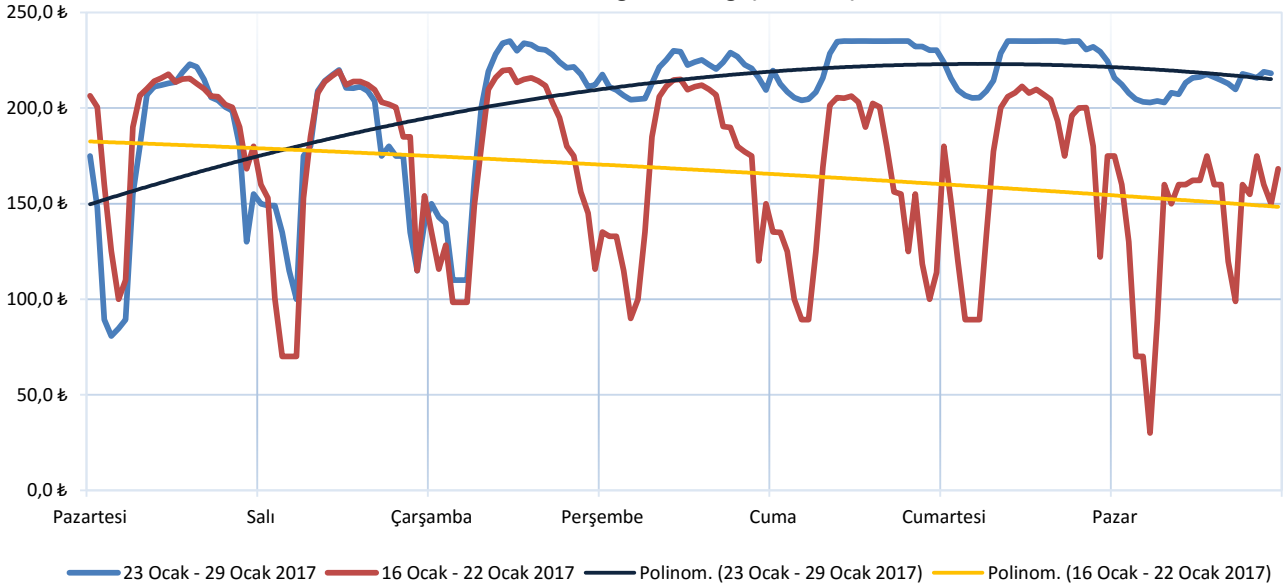
Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 235,01 TL/MWh ile 27 Ocak günü 4 farklı saatte (11:00,14:00,15:00 ve 16:00), 28 Ocak günü 3 farklı saatte (11:00,12:00 ve 13:00) gerçekleşmiştir.

Geçtiğimiz hafta SMF ortalaması 4 günde, PTF ortalaması ise 3 günde daha yüksek çıkmıştır. Günlük ortalama SMF - PTF farkının en fazla olduğu gün 37,99 TL/MWh ile 27 Ocak Cuma günü, PTF-SMF farkının en fazla olduğu gün ise 53,61 TL/MWh ile 28 Ocak Cumartesi günüdür.

23 Ocak - 29 Ocak 2017 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



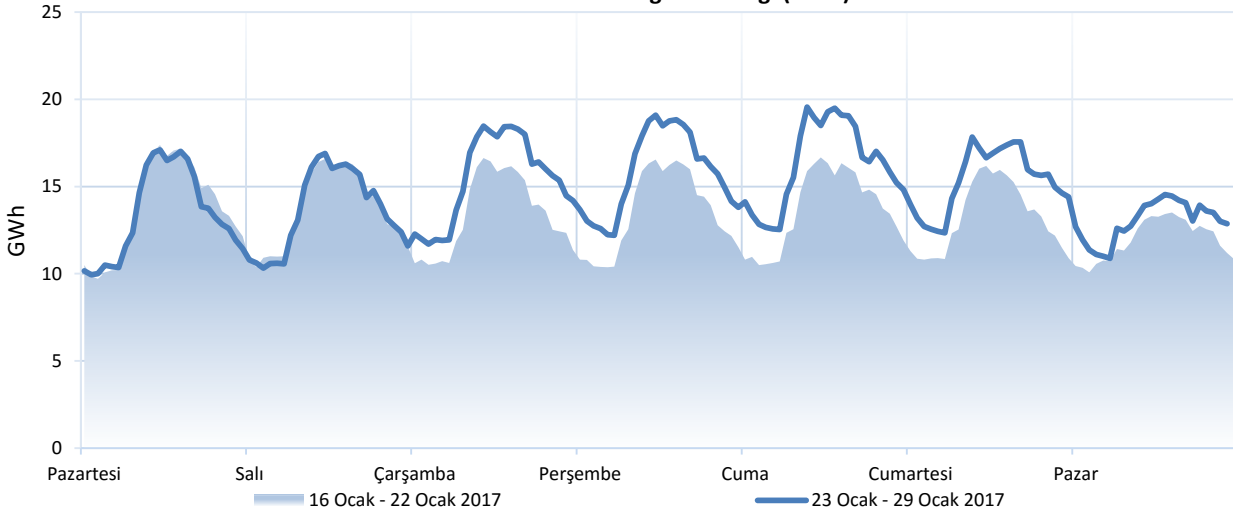
Haftalık PTF Dağılım Grafiği (TL/MWh)



Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, 3. haftaya göre PTF ortalaması 36,79 TL/MWh artarak 203,98 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

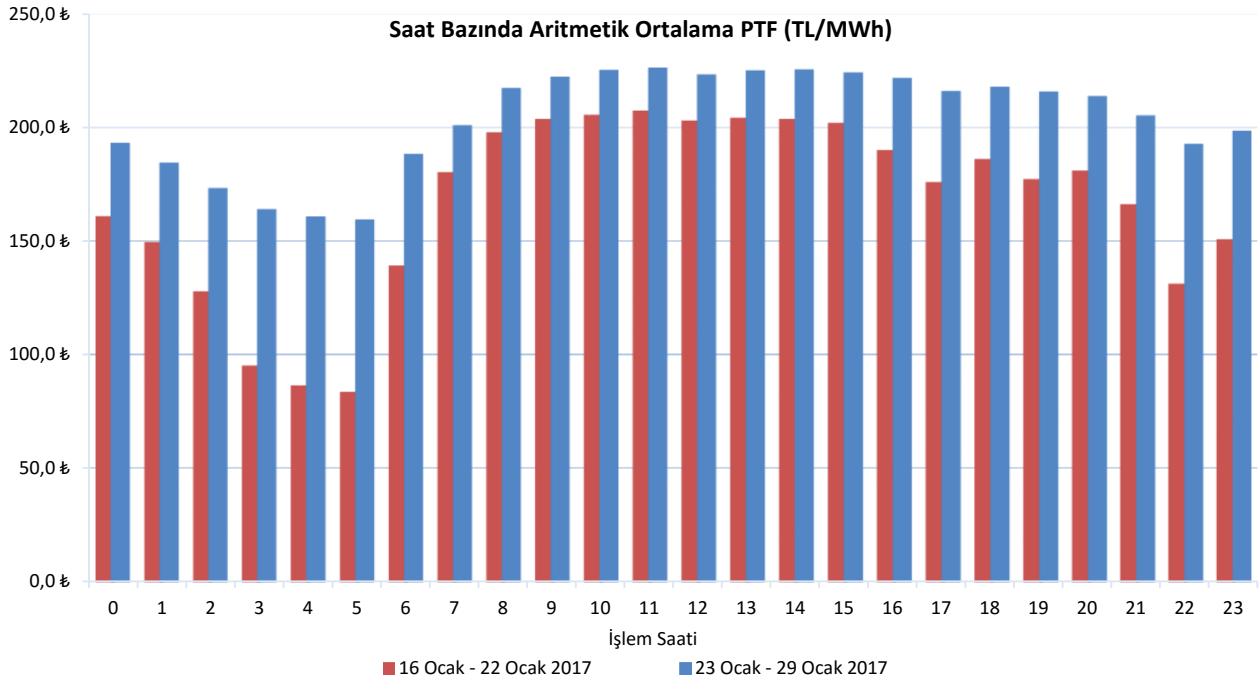
Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 218,17 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 213,71 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 178,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

Haftalık Takas Miktarı Dağılım Grafiği (GWh)

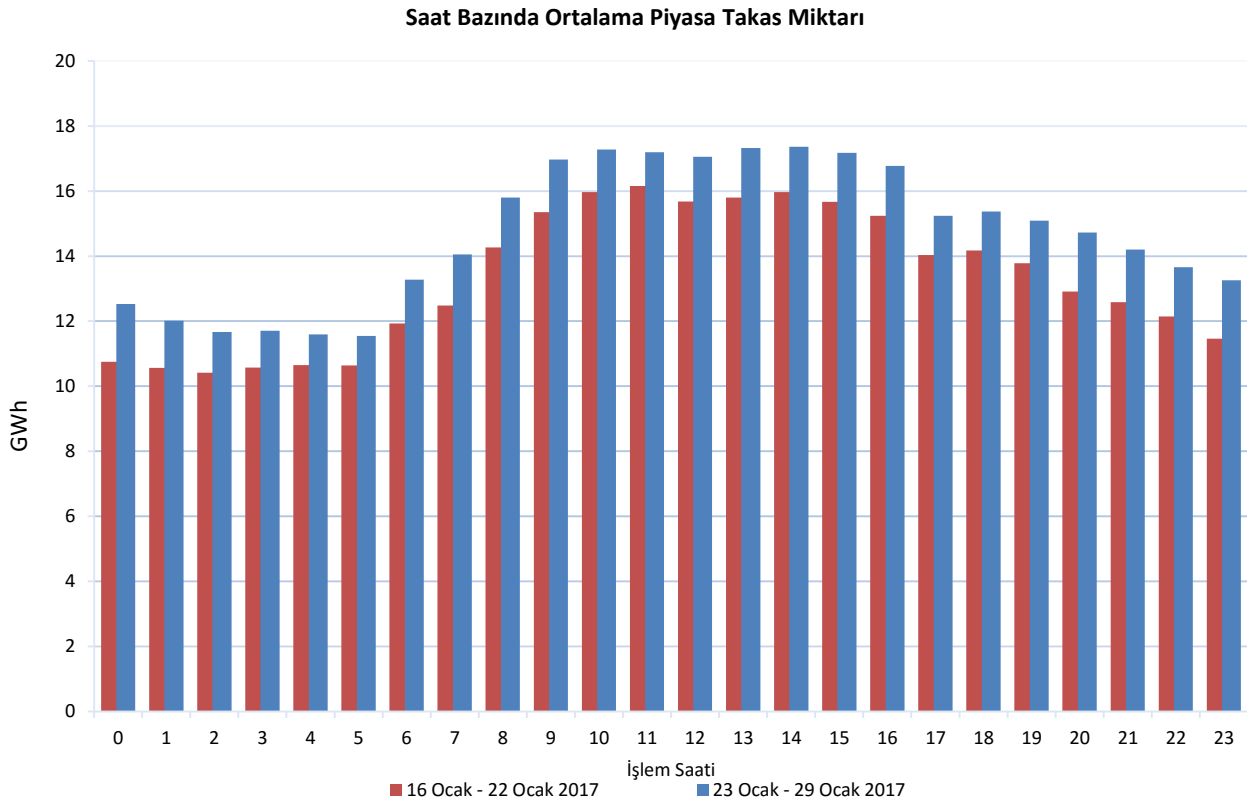


Piyasa takas miktarı bir önceki hafta ile kıyaslandığında, hafta genelinde saatlik ortalama 1.403 MWh, haftalık toplamda ise 235.717 MWh artmıştır. 25-29 Ocak tarihleri arasında piyasa takas miktarı, bir önceki haftanın aynı günlerine göre saatlik ortalama 2.031 MWh artmıştır. İlgili günlerde fiyattan bağımsız alış miktarının artması piyasa takas miktarının artmasına sebep olmuştur.

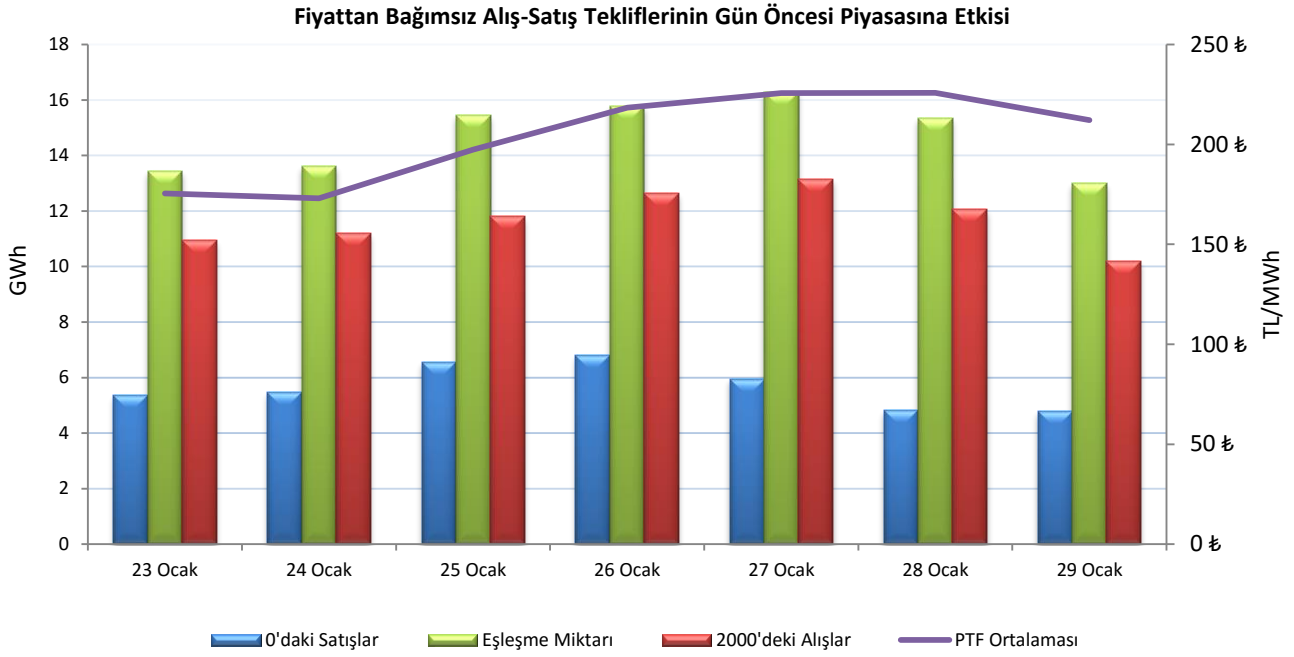
4. Hafta piyasa takas miktarı saatlik bazda incelendiğinde, maksimum eşleşme miktarı 27 Ocak Cuma günü 09.00'da 19.553 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme miktarı 23 Ocak Pazartesi günü 01.00'da 9.938 MWh olarak gerçekleşmiştir.



PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, her saat için artış mevcuttur. Bu artışın en yüksek olduğu saatler gece saatleri olmuştur ve ilgili saatlerin PTF ortalaması 54,95 TL/MWh artarak 178,37 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.



Saat bazında piyasa takas miktarı ortalamaları incelendiğinde, her saat için artış mevcuttur. Piyasa takas miktarında en fazla artış 1.814 MWh ile 20.00'da olmuştur.



4. Haftada saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 5,7 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 11,7 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 14,7 GWh seviyesindedir. 3. Hafta ile kıyaslandığında, eşleşme miktarı ortalama 1.403 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı ortalama 679 MWh artarken fiyattan bağımsız satış miktarı ortalama 190 MWh azalmıştır.

Haftalık PTF ortalaması bir önceki haftaya göre 36,79 TL/MWh artarak 203,98 TL/MWh olmuştur. Yaşanan doğalgaz kısıntısı sonucunda, özel sektör ve kamuya ait doğalgaz santrallerinde doğalgaz kaynaklı üretimin toplam 364.083 MWh (saatlik ortalama 2.167 MWh) azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 679 MWh artması, PTF ortalamasının artmasında etkili olmuştur.

25 Ocak günü BOTAŞ doğalgaz kaynaklı santrallere sağladığı doğalgaz miktarını %50 oranında azaltmıştır. İlgili günlerdeki doğalgaz santrallerinin üretimi haftanın ilk iki gününe göre saatlik ortalama 2.318 MWh azalmıştır. Arz tarafında yaşanan bu azalış haftanın geriye kalan günlerinde PTF ortalamasının 200 TL/MWh üzerinde seyretmesine sebep olmuştur.

Haftalık toplam değerlere bakıldığında, 4. haftada teklif edilen alış miktarı bir önceki haftaya göre %8 artarak 3.335.962 MWh, fiyattan bağımsız alış miktarı %6 artarak 1.968.326 MWh, eşleşen saatlik alış teklif miktarı %11 artarak 2.457.658 MWh, fiyattan bağımsız satış miktarı %3 azalarak 954.293 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir. Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde ise satış yönünde eşleşen blok miktarı %13 azalarak 791.174 MWh olmuştur.

29.01.2017 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 836'dır. Bu hafta itibarıyla günlük ortalama 651 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

Günlük ortalama;

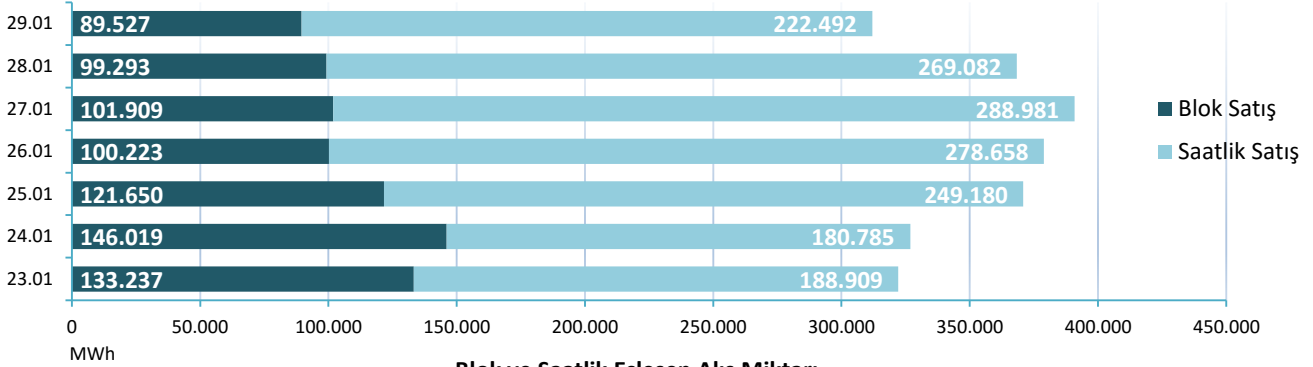
- Saatlik satış miktarı 239.727 MWh,
- Blok satış miktarı 113.123 MWh,
- Saatlik alış miktarı 351.094 MWh,
- Blok alış miktarı 1.758 MWh olmuştur.

Haftalık toplam fark fonu 8.764 TL olarak gerçekleşmiştir.

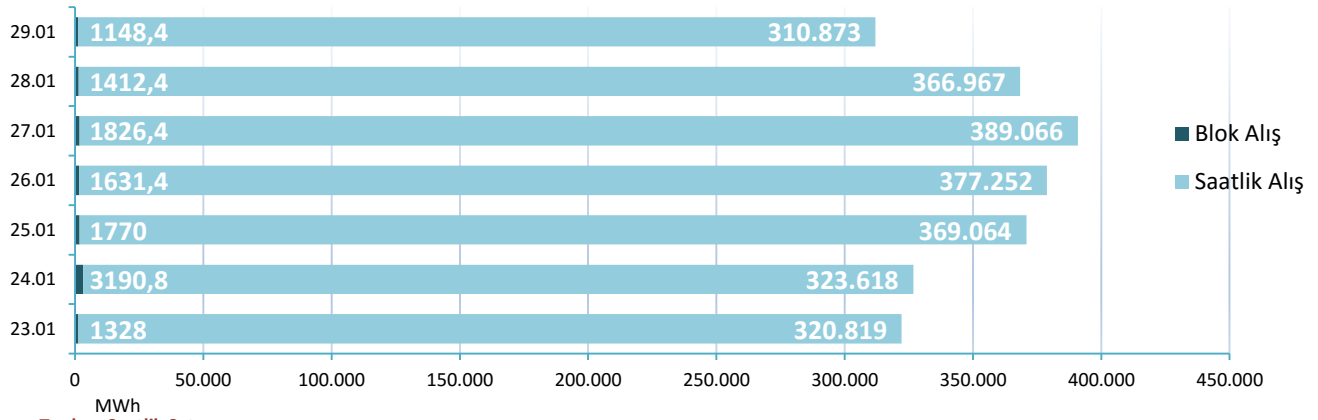
		23.1.17	24.1.17	25.1.17	26.1.17	27.1.17	28.1.17	29.1.17
ALİŞ	SAATLİK	320.819	323.618	369.064	377.252	389.066	366.967	310.873
	BLOK	1.328	3.191	1.770	1.631	1.826	1.412	1.148
SATIŞ	SAATLİK	188.909	180.785	249.180	278.658	288.981	269.082	222.492
	BLOK	133.237	146.019	121.650	100.223	101.909	99.293	89.527

* Değerleri MWh cinsindendir.

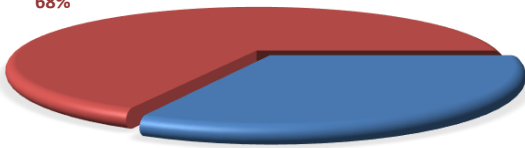
Blok ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı



Blok ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Toplam Saatlik Satış
68%

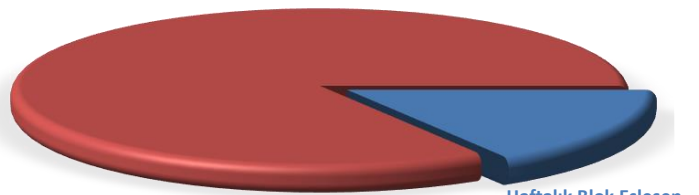


Toplam Blok Satış
32%

23 OCAK - 29 OCAK 2017 SAATLİK - BLOK SATIŞ TEKLİFİ EŞLEŞME ORANLARI

Bu hafta GÖP'te satış yönünde eşleşen tekliflerin %68'ü saatlik, %32'si blok tekliftir.

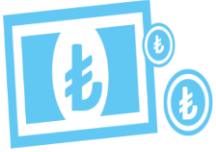
Haftalık Saatlik Eşleşen
84%



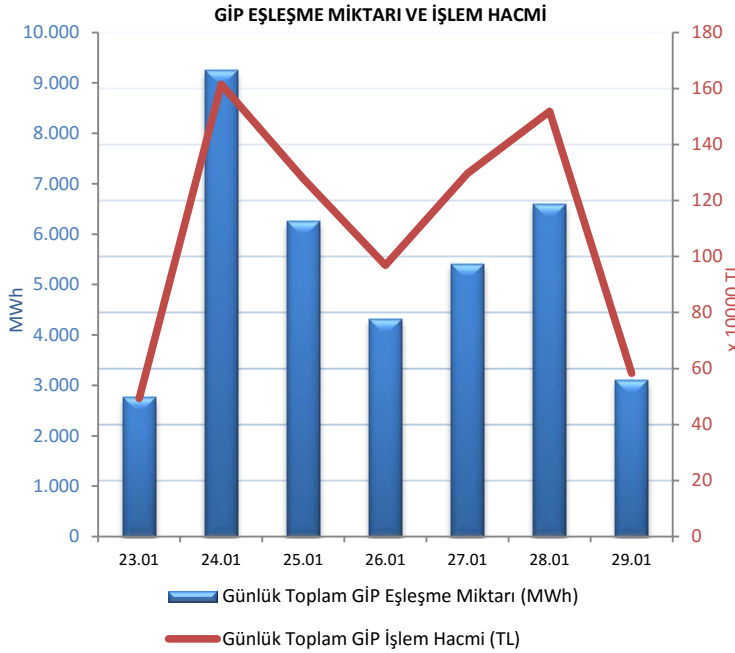
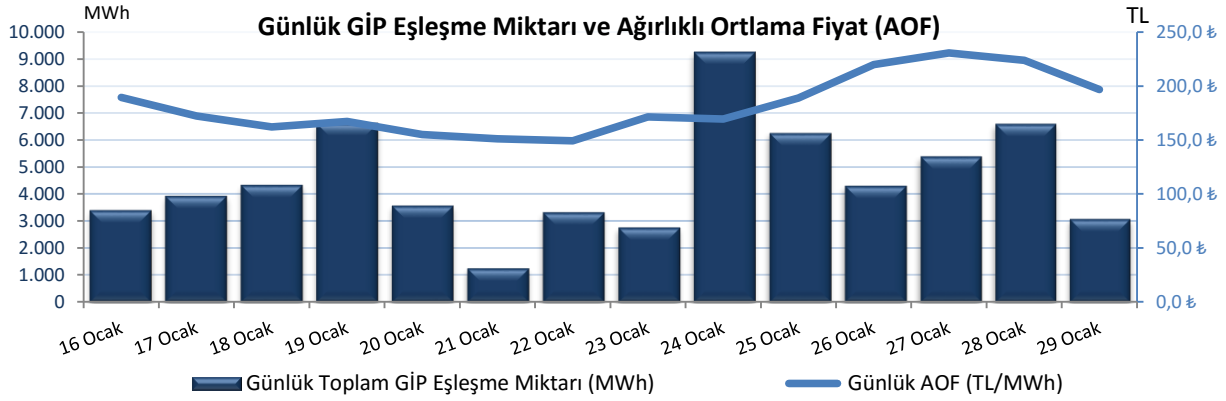
Haftalık Blok Eşleşen
16%

23 OCAK - 29 OCAK 2017 SAATLİK - BLOK EŞLEŞEN (ALİŞ+SATIŞ)

Genel toplama bakıldığında ise eşleşen saatlik alış+satış toplamı %84, eşleşen blok alış+satış toplamı ise %16 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Ocak 2016 Cuma günü 22.00'da 246,81 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 37.688 MWh olmuştur. Gün içi piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 27 Ocak 2016 Cuma günü 22.00'da 246,81 TL/MWh olarak gerçekleşirken, maksimum eşleşme miktarı da 28 Ocak 2016 Cumartesi günü, 12.00'da 1.017 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 24 Ocak 2016 Salı günü, minimum ticaret 23 Ocak 2016 Pazartesi günü olmuştur.

29 Ocak Pazar günü itibarıyla Gün İçi Piyasası katılım anlaşması imzalayan katılımcı sayısı 696 iken, 164 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
16.1.2017	189,32	3.411	664.247	222,00	96,90
17.1.2017	172,27	3.947	700.998	223,66	69,00
18.1.2017	162,01	4.357	681.993	221,20	70,00
19.1.2017	167,14	6.625	1.144.087	218,27	70,00
20.1.2017	155,04	3.581	540.310	210,01	80,01
21.1.2017	151,23	1.259	191.993	215,00	80,01
22.1.2017	149,24	3.341	448.998	179,50	29,00
23.1.2017	171,42	2.769	493.045	222,90	65,00
24.1.2017	169,28	9.245	1.615.133	220,00	97,04
25.1.2017	188,80	6.263	1.278.805	240,00	109,99
26.1.2017	219,86	4.320	969.136	242,00	186,00
27.1.2017	230,70	5.398	1.296.739	271,00	200,00
28.1.2017	223,88	6.601	1.518.174	245,00	70,00
29.1.2017	196,80	3.093	583.463	222,06	170,00

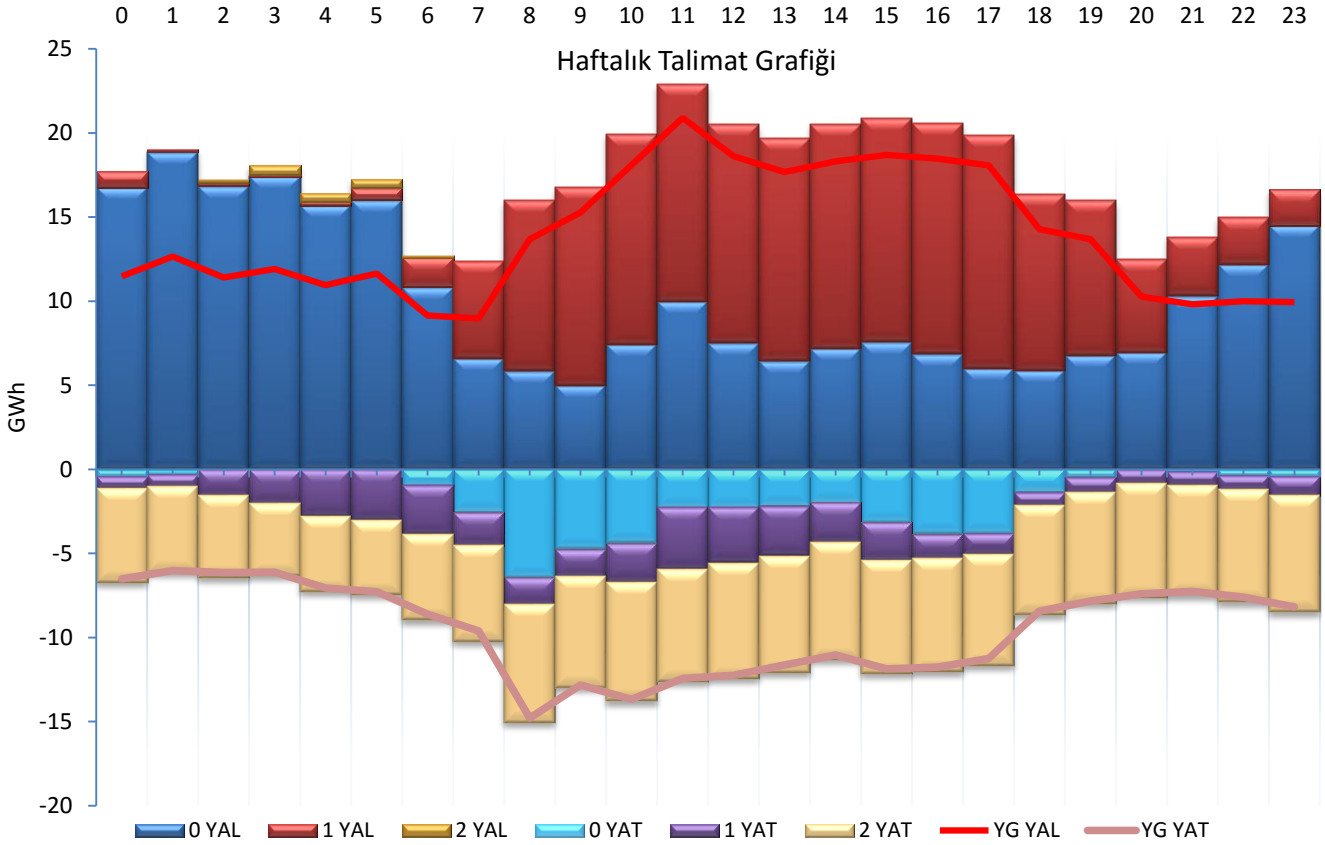
* Miktar Değerleri MWh cinsindendir.

* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindendir.



"Verilen talimatların %44'ü '0 kodlu', %33'ü '1 kodlu', %23'ü '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır."

Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 56.480 MWh azalarak 561.379 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %44'ü '0 kodlu', %33'ü '1 kodlu', %23'ü '2 kodlu' talimatlardan oluşmaktadır. 4. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 56.721 MWh azalarak 227.457 MWh seviyesine düşerken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 241 MWh artarak 333.922 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 24 Ocak Salı günü 40.826 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 29 Ocak Pazar günü 22.177 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 27 Ocak Cuma günü 71.227 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 28 Ocak Cumartesi günü 29.515 MWh olarak gerçekleşmiştir.



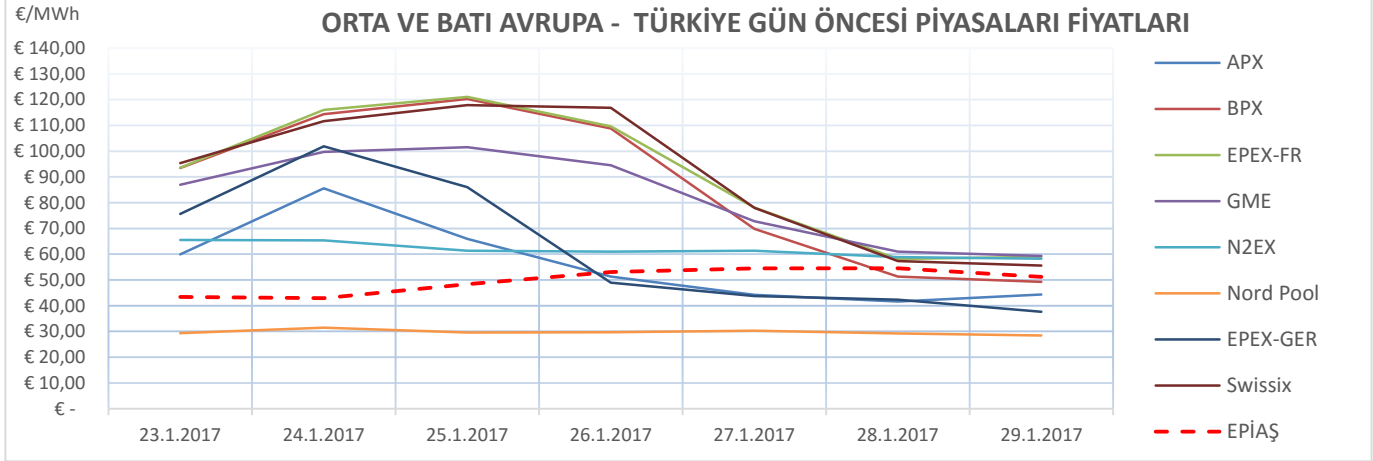
Tarih	0 YAL	1 YAL	2 YAL	TOPLAM YAL	0 YAT	1 YAT	2 YAT	TOPLAM YAT
23.01.2017	21.226	33.046	1.355	55.627	14.537	2.800	18.382	35.719
24.01.2017	27.194	38.242	0	65.436	4.586	15.204	21.521	41.310
25.01.2017	8.916	28.778	0	37.694	14.568	4.520	21.557	40.646
26.01.2017	49.952	27.421	506	77.879	456	12.740	21.224	34.420
27.01.2017	67.743	29.078	0	96.821	770	6.770	21.658	29.199
28.01.2017	24.473	14.458	0	38.931	6.442	1.045	22.568	30.055
29.01.2017	45.813	378	0	46.191	594	868	20.952	22.413

*Değerler MWh cinsindendir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.

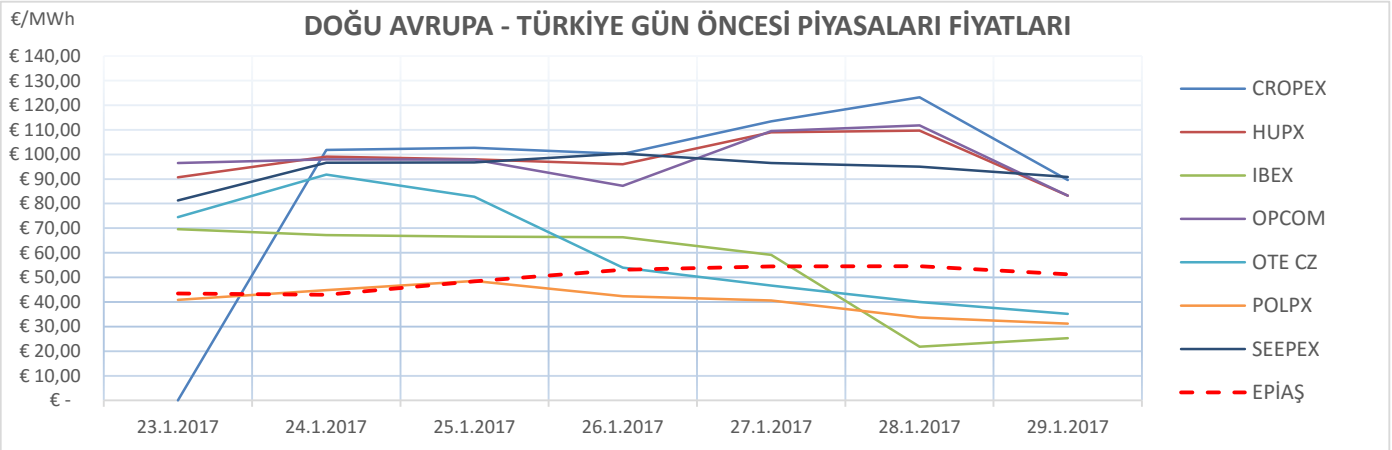


"4. Hafta Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 70,02 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 76,34 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 49,74 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 28 Ocak Cumartesi günü 123,22 €/MWh ile Doğu Avrupa piyasalarından CROPEX'de, en düşük gün ortalaması ise 23 Ocak Pazartesi günü 0 €/MWh ile yine Doğu Avrupa piyasalarından CROPEXde oluşmuştur."



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.



*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindendir.