

EPIAŞ



**ELEKTRİK PİYASALARI HAFTALIK
RAPORU** **2021**
(48. Hafta)

48. Haftada (29 Kasım - 5 Aralık),

- * PTF ortalamasının geçtiğimiz haftaya göre 63,04 TL/MWh artması,
- * Elektrik üretiminin geçtiğimiz haftaya göre 42.910 MWh (saatlik ortalama 255 MWh) azalması,
- * GÖP eşleşme miktarının 75.392 MWh (saatlik ortalama 449 MWh) artması,
- * DGP yerine getirilen talimat miktarının 19.729 MWh (saatlik ortalama 117 MWh) artması,
- * Doğalgaz - LNG kaynaklı üretim miktarının 241.701 MWh (saatlik ortalama 1.438 MWh) azalması,
- * Rüzgar kaynaklı üretim miktarının 139.204 MWh (saatlik ortalama 828 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız alış miktarının 102.392 MWh (saatlik ortalama 610 MWh) artması,
- * Fiyattan bağımsız satış miktarının 124.898 MWh (saatlik ortalama 743 MWh) artması,

Göze çarpan önemli hususlardır.

	48. Hafta	% Değişim	47. Hafta
Ortalama PTF	886,29	↑ 7,66%	823,25
Maksimum PTF	1.217,00	↑ 7,60%	1.131,00
Minimum PTF	500,01	↓ -9,09%	550,00
Gündüz (06.00-17.00) PTF Ortalaması	882,49	↑ 4,46%	844,84
Puant (17.00-22.00) PTF Ortalaması	1.103,34	↑ 16,53%	946,87
Gece (22.00-06.00) PTF Ortalaması	755,86	↑ 5,52%	716,30
Fiyattan Bağ. Alış Ort. Miktarı	23.414	↑ 2,67%	22.804
Fiyattan Bağ. Satış Ort. Miktarı	13.652	↑ 5,76%	12.909
Maksimum Takas Miktarı	27.923	↑ 1,02%	27.642
Minimum Takas Miktarı	20.329	↑ 1,32%	20.065
Saatlik Ort. Takas Miktarı	23.575	↑ 1,94%	23.126
Saatlik Ort. Teklif Edilen Alış Miktarı	28.149	↑ 2,49%	27.465
Saatlik Ort. İ.A. Miktarı	34.978	↓ -1,89%	35.652
Saatlik Ort. Teklif Edilen Satış Miktarı	28.630	↑ 3,15%	27.756
GİP Haftalık Eşleşme Miktarı	297.733	↓ -2,90%	306.626
Saatlik Ort. Üretim Miktarı	37.455	↓ -0,68%	37.710

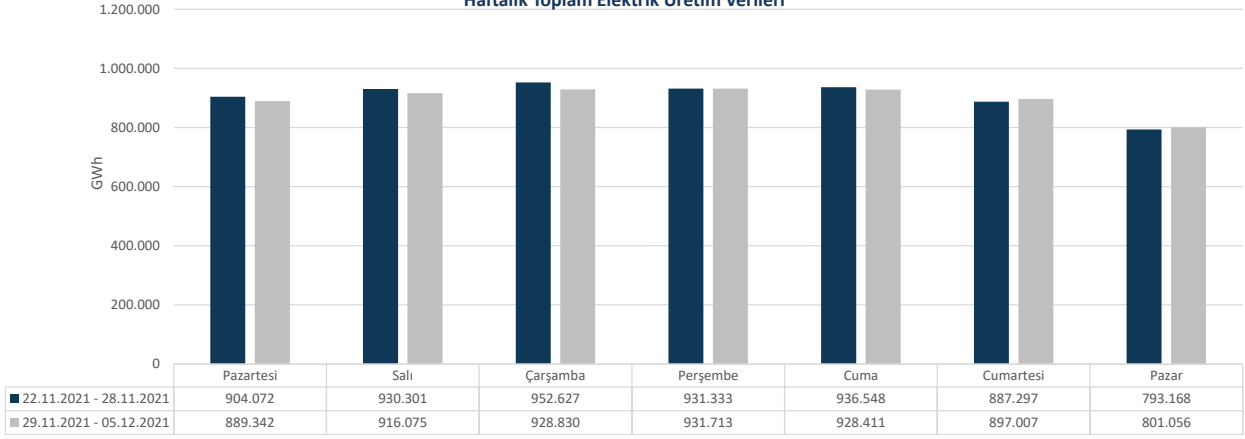
* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

* Eşleşme Miktarı Tek Yönlüdür.

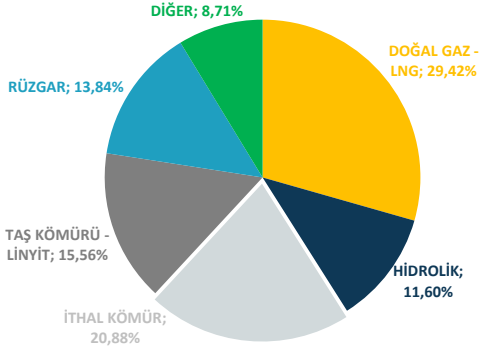


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 42.910 MWh azalarak 6.292.436 MWh olarak gerçekleşmiştir.

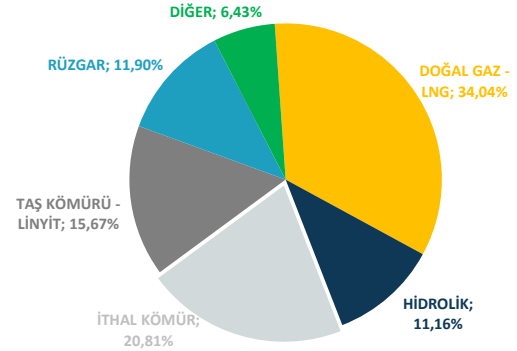
Haftalık Toplam Elektrik Üretim Verileri



ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (48. HAFTA)



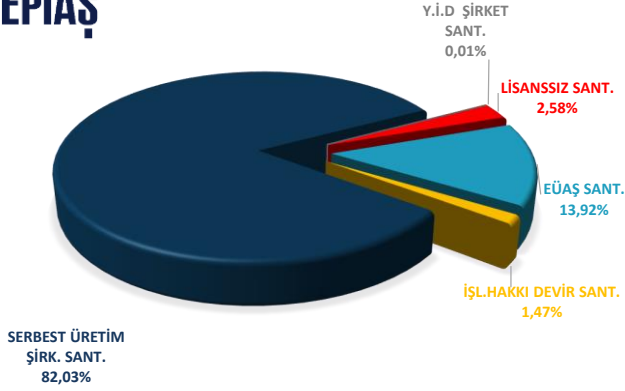
ELEKTRİK ÜRETİMİNDE KAYNAK DAĞILIM GRAFİĞİ (47. HAFTA)



Elektrik üretim miktarı kaynak bazında incelendiğinde ilk sırada 1.851.017 MWh (%29,42) ile Doğalgaz-LNG yer almaktadır. Ardından sırasıyla 1.313.698 MWh (%20,88) ile İthal Kömür, 979.201 MWh (%15,56) ile Taş Kömürü-Linyit, 870.721 MWh (%13,84) ile Rüzgar, 729.862 MWh (%11,60) ile Hidrolik, 547.937 MWh (%8,71) ile Diğer gelmektedir. Üretime %8,71 katkıda bulunan Diğer Kaynaklara bakıldığında, 207.728 MWh ile Jeotermal, 186.973 MWh ile Güneş, 123.782 MWh ile Biogaz, 17.263 MWh ile Atık Isı, 6.105 MWh ile Asfaltit ve 6.086 MWh ile Fuel Oil Santralleri yer almaktadır.

Haftalık bazda toplam elektrik ithalatı 17.800 MWh artarak 87.458 MWh, ihracatı 8.934 MWh azalarak 78.367 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



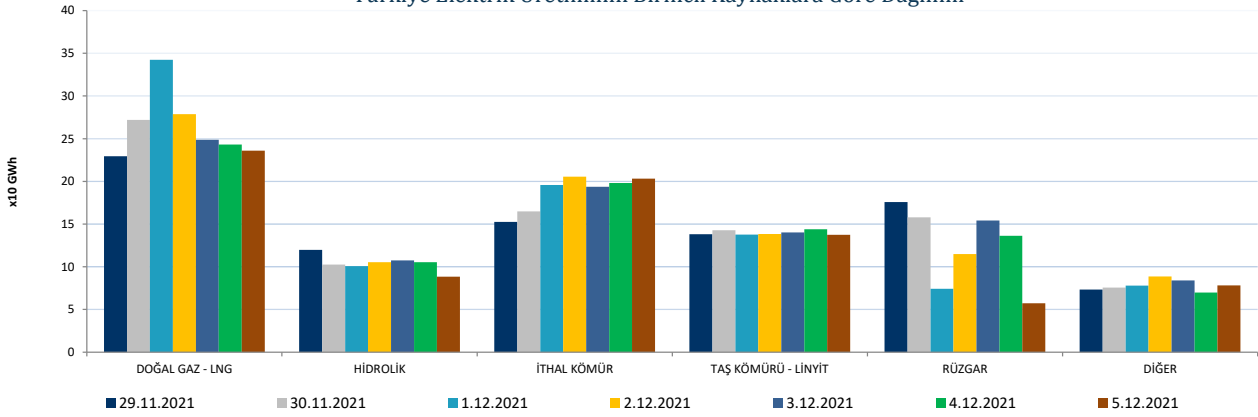


Elektrik üretimi geçtiğimiz haftaya göre 42.910 MWh azalarak 6.292.436 MWh olarak gerçekleşmiştir. Üretime en fazla katkı, kuruluş bazında incelendiğinde 5.161.424 MWh (%82,03) üretimle Serbest Üretim Şirketleri tarafından yapılmıştır. Lisanssız üretim santralleri 162.244 MWh (%2,58), Y.İ.D Şirket santralleri 335 MWh (%0,01), İ.H.D Şirket santralleri 92.508 MWh (%1,47) üretime katkıda bulunmuştur. EÜAŞ santrallerinin bu haftaki üretime katkısı ise 875.925 MWh (%13,92) bandında olmuştur.

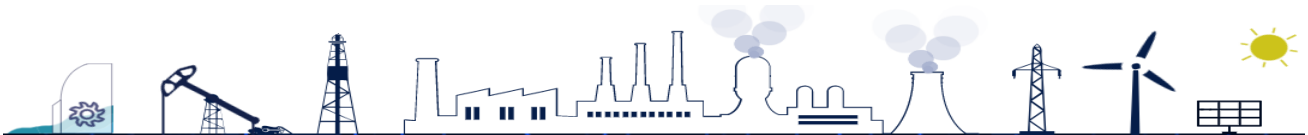
	29.11.2021	30.11.2021	1.12.2021	2.12.2021	3.12.2021	4.12.2021	5.12.2021
DOĞAL GAZ - LNG	229.569	272.097	342.489	278.831	248.742	243.253	236.036
HİDROLİK	119.816	102.571	100.644	105.461	107.488	105.422	88.461
İTHAL KÖMÜR	152.533	164.898	195.792	205.431	193.724	198.020	203.300
RÜZGAR	175.780	157.938	74.152	114.937	154.209	136.341	57.365
TAŞ KÖMÜRÜ - LİNYİT	138.264	142.859	137.793	138.478	140.197	144.042	137.568
DİĞER	73.379	75.713	77.961	88.576	84.052	69.929	78.327

* Değerler MWh cinsindedir.

Türkiye Elektrik Üretiminin Birincil Kaynaklara Göre Dağılımı

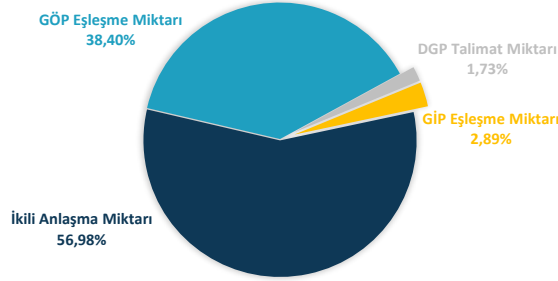


Bir önceki haftaya göre, Doğal Gaz-LNG kaynaklı santrallerin üretimi 241.701 MWh azalarak 1.851.017 MWh seviyesine gerilemiştir. İthal Kömür kaynaklı santrallerin üretimi 34.674 MWh artarak 1.313.698 MWh seviyesine yükselmiş, Diğer Kaynaklı santrallerin üretimi 152.943 MWh artarak 547.937 MWh seviyesine yükselmiş, Hidrolik kaynaklı santrallerin üretimi 43.884 MWh artarak 729.862 MWh seviyesine yükselmiş, Taş Kömürü-Linyit kaynaklı santrallerin üretimi 15.924 MWh artarak 979.201 MWh seviyesine yükselmiş olup, Rüzgar kaynaklı santrallerin üretimi 139.204 MWh artarak 870.721 MWh seviyesine yükselmiştir.



Haftalık piyasa hacmi incelendiğinde, ilk sırayı 5.876.347 MWh (%56,98) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.960.523 MWh (%38,40), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 297.733 MWh (%2,89) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 178.357 MWh (%1,73) olmuştur.

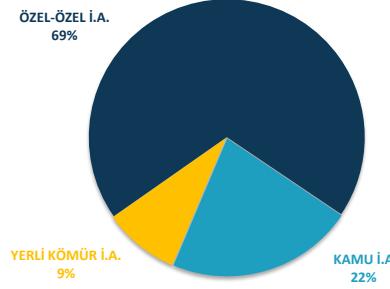
Elektrik Piyasası Hacim Dağılımı Grafiği



* 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 5.876.347 MWh (%56,98) ile İkili Anlaşmalar almaktadır. GÖP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 3.960.523 MWh (%38,40), GİP'te gerçekleşen eşleşme miktarının payı 297.733 MWh (%2,89) ve DGP'de yerine getirilen talimat miktarının payı ise 178.357 MWh (%1,73) olmuştur. Geçtiğimiz haftaya göre, İkili Anlaşma miktarı 113.216 MWh azalmıştır. GÖP eşleşme miktarı 75.392 MWh artmıştır. GİP eşleşme miktarı 8.893 MWh azalırken, DGP'de yerine getirilen talimat miktarı 19.729 MWh artmıştır.

İkili Anlaşma Detayı



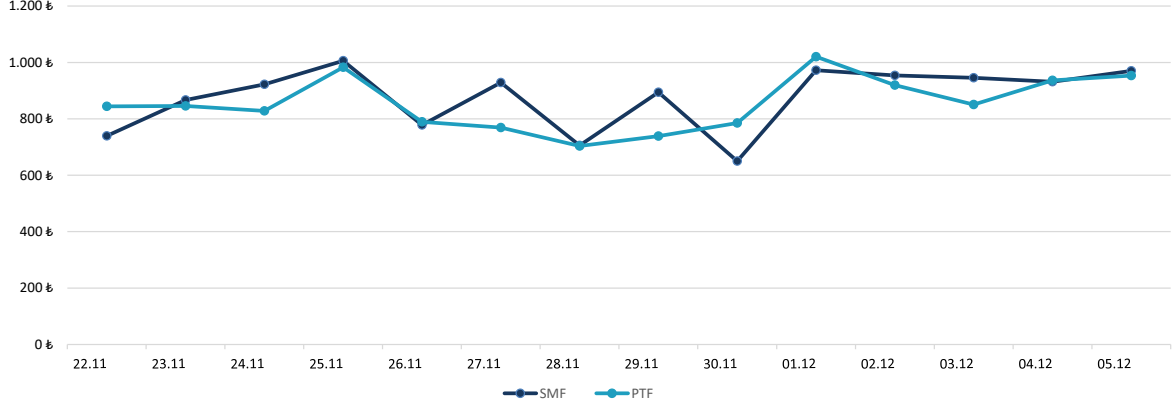
	29.11.2021	30.11.2021	1.12.2021	2.12.2021	3.12.2021	4.12.2021	5.12.2021
İKİLİ ANLAŞMA	904.632	886.844	798.951	822.168	847.769	820.654	795.327
GÖP	563.359	574.660	560.171	570.234	594.010	567.711	530.379
GİP	37.080	43.306	60.645	39.313	38.323	44.311	34.754
DGP	46.700	18.725	17.336	20.437	35.565	24.820	14.773
TOPLAM	1.551.771	1.523.536	1.437.103	1.452.152	1.515.668	1.457.497	1.375.232

* Değerler MWh cinsindedir.

* DGP: Yerine getirilen talimatların günlük toplamıdır.



22 Kasım - 05 Aralık 2021 PTF - SMF Değişim Grafiği



	22.11	23.11	24.11	25.11	26.11	27.11	28.11	29.11	30.11	01.12	02.12	03.12	04.12	05.12
PTF	844,30	845,66	828,07	982,74	789,43	768,71	703,83	738,97	785,01	1.020,46	919,72	850,33	936,10	953,42
SMF	739,40	866,99	922,38	1.005,78	778,47	928,39	705,95	894,18	650,17	972,59	954,27	945,43	931,18	970,09

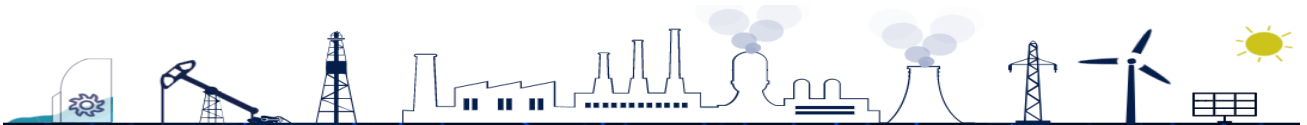
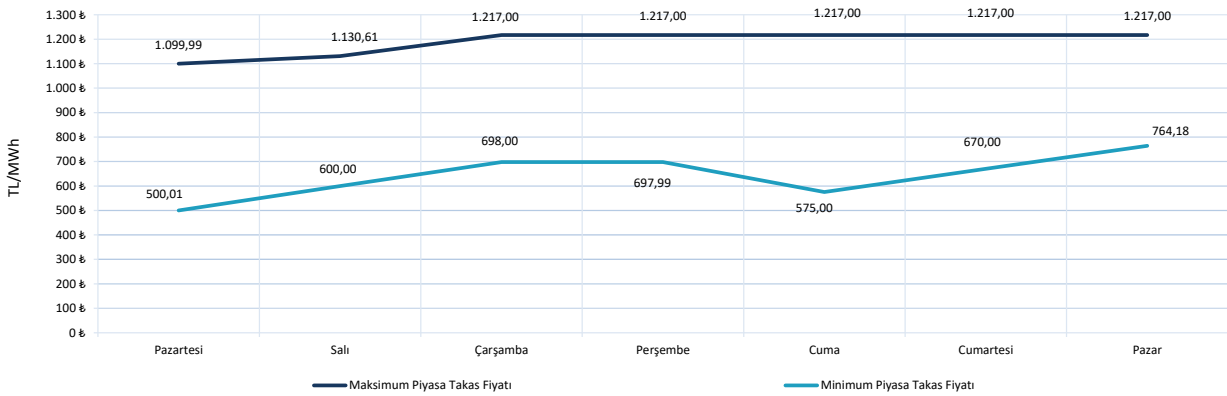
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.

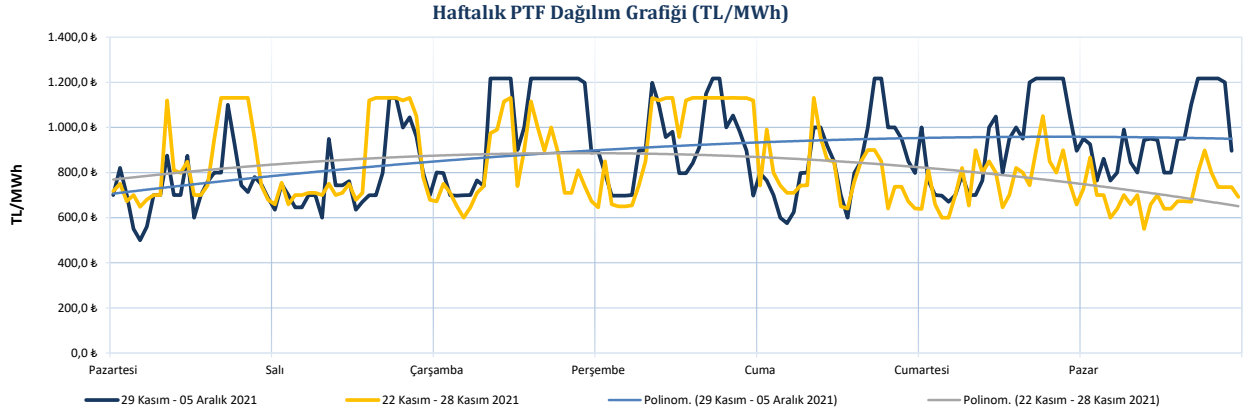
PTF ve SMF'nin aritmetik ortalamaları günlük olarak incelendiğinde, geçtiğimiz hafta en düşük PTF ortalaması 738,97 TL/MWh ile 29 Kasım Pazartesi gününe, en yüksek PTF ortalaması da 1020,46 TL/MWh ile 1 Aralık Çarşamba gününe aittir. En düşük SMF ortalaması 650,17 TL/MWh ile 30 Kasım Salı gününe, en yüksek SMF ortalaması 972,59 TL/MWh ile 1 Aralık Çarşamba gününe aittir.

Hafta içerisinde ortaya çıkan en yüksek PTF 1217,00 TL/MWh ile 1 Aralık Çarşamba günü saat 8.00'de gerçekleşmiştir.

PTF - SMF farkının en yüksek olduğu saat SMF lehine olmak üzere 479,61 TL/MWh ile 30 Kasım Salı günü saat 18.00'de gerçekleşmiştir.

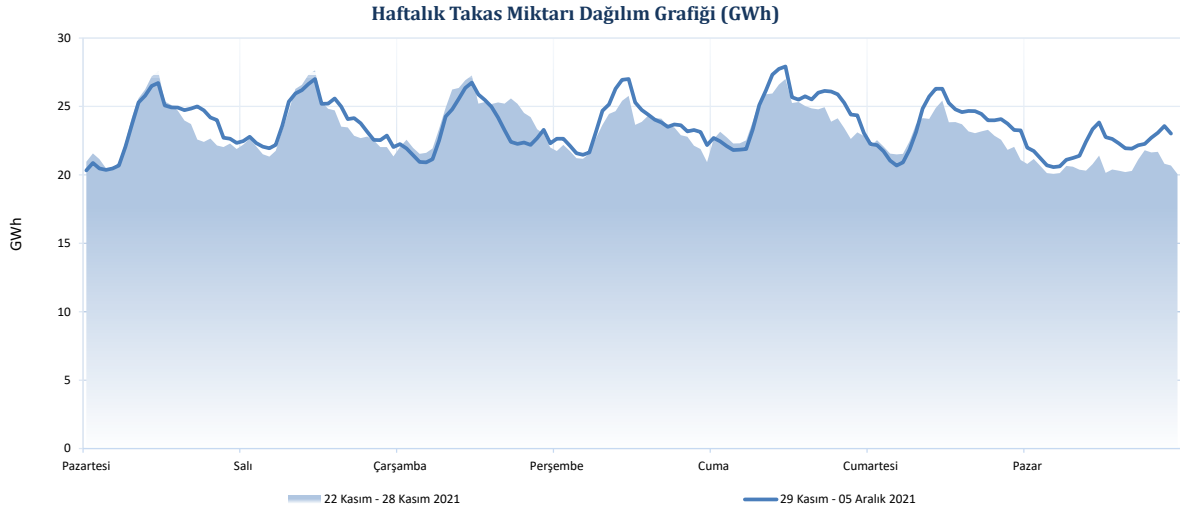
29 Kasım - 05 Aralık 2021 Maksimum ve Minimum Piyasa Takas Fiyatları



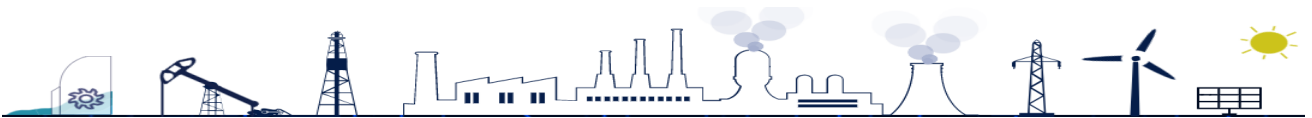


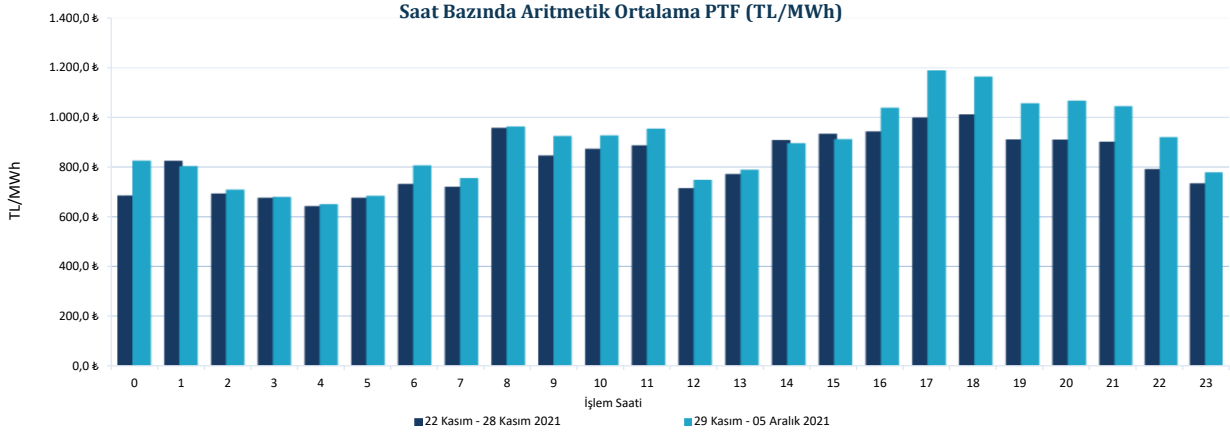
Haftalık PTF dağılım grafiği incelendiğinde, PTF ortalaması 63,04 TL/MWh artarak 886,29 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Geçen haftanın aynı günleri ile karşılaştırıldığında PTF ortalamasında en fazla değişim 249,60 TL/MWh artış ile 5 Aralık 2021 Pazar günü gerçekleşmiştir.

Gündüz saatlerinin (06.00-17.00) PTF ortalaması 882,49 TL/MWh, puant saatlerin (17.00-22.00) PTF ortalaması 1103,34 TL/MWh, gece saatlerinin (22.00-06.00) PTF ortalaması 755,86 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir.

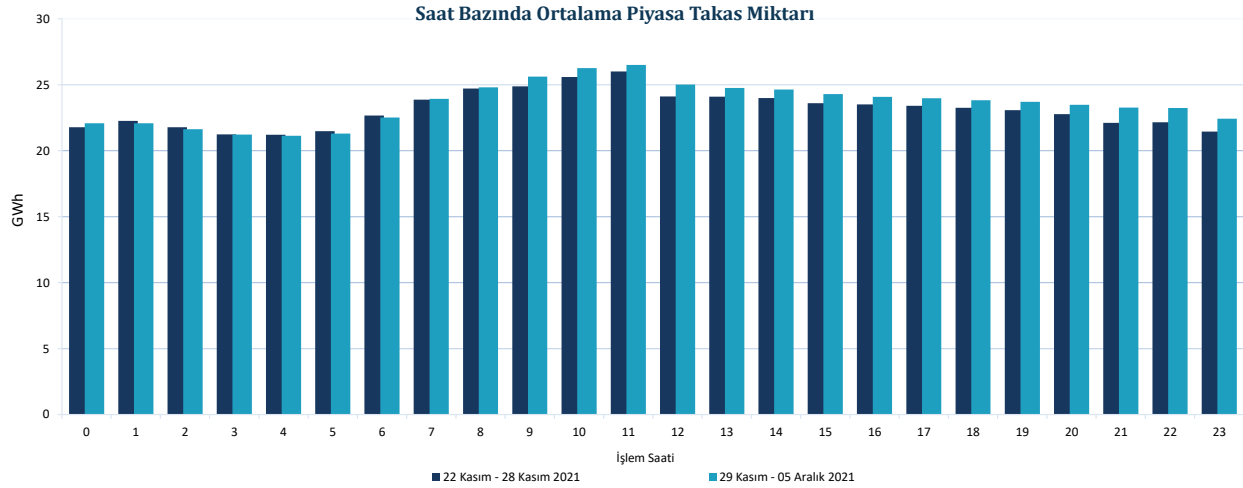


48. hafta genelinde maksimum eşleşme 3 Aralık Cuma günü saat 11.00'de 27.923 MWh olarak gerçekleşirken, minimum eşleşme 29 Kasım Pazartesi günü saat 0.00'da 20.329 MWh olarak gerçekleşmiştir.

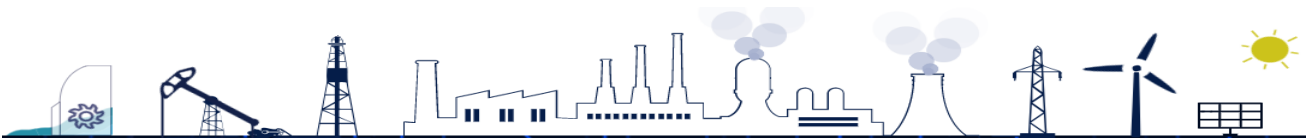




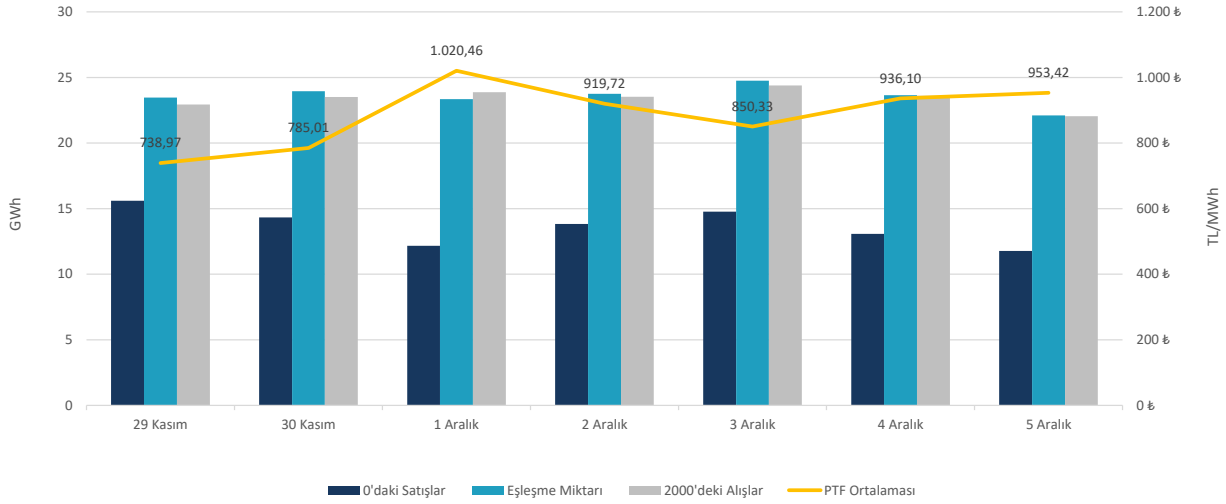
Her bir saate ait PTF ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında 3 saatte azalış, 21 saatte artış gözlemlenmiştir. En yüksek artış saat 17.00'de gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 189,08 TL/MWh artarak 1187,94 TL/MWh olarak hesaplanmıştır. En yüksek azalış ise saat 15.00'te gerçekleşmiş ve PTF ortalaması 22,47 TL/MWh azalarak 911,11 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.



Her bir saate ait piyasa takas miktarı ortalaması geçtiğimiz hafta ile kıyaslandığında, en fazla değişim saat 21.00'de olmuş ve ilgili saatte piyasa takas miktarı 1.163 MWh artarak 23.277 MWh seviyesinde gerçekleşmiştir.



Fiyattan Bağımsız Alış-Satış Tekliflerinin Gün Öncesi Piyasasına Etkisi

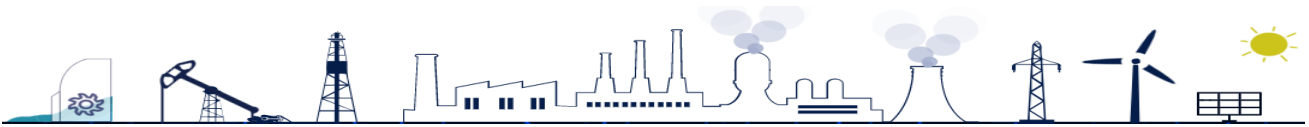


48. haftada, saatlik fiyattan bağımsız satış ortalaması 13,65 GWh, fiyattan bağımsız alış ortalaması 23,41 GWh, eşleşme miktarının ortalaması ise 23,58 GWh seviyesindedir. Bu değerler 47. hafta ile kıyaslandığında, fiyattan bağımsız satış miktarının ortalama 743 MWh arttığı, eşleşme miktarının ortalama 449 MWh arttığı ve fiyattan bağımsız alış miktarının ortalama 610 MWh arttığı gözlemlenmiştir.

1 Aralık 2021 Çarşamba günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 235,45 TL/MWh artarak 1020,46 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 2.161 MWh azalması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 354 MWh artması etkili olmuştur. 2 Aralık 2021 Perşembe günü PTF ortalaması bir önceki güne göre 100,74 TL/MWh azalarak 919,72 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir. Bu durum üzerinde fiyattan bağımsız satış miktarının saatlik ortalama 1.661 MWh artması ve fiyattan bağımsız alış miktarının saatlik ortalama 339 MWh azalması etkili olmuştur.

48. Haftada, haftalık toplam değerlere bakıldığında, teklif edilen alış miktarı %2,5 (114.817 MWh) artarak 4.729.020 MWh, eşleşen saatlik satış miktarı %5,3 (127.722 MWh) artarak 2.547.116 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız satış miktarı %5,8 (124.899 MWh) artarak 2.293.566 MWh, eşleşen fiyattan bağımsız alış miktarı %2,7 (102.392 MWh) artarak 3.933.546 MWh, teklif edilen satış miktarı %3,1 (146.792 MWh) artarak 4.809.814 MWh olmuştur.

Blok tekliflerin haftalık toplam değerleri incelendiğinde, satış yönünde eşleşen blok miktarı %3,6 (52.933 MWh) azalarak 1.412.304 MWh seviyesine gerilerken, alış yönünde eşleşen blok miktarı %1,9 (6.722 MWh) artarak 359.086 MWh seviyesine yükselmiştir.



06.12.2021 tarihi itibarıyla GÖP katılım anlaşması imzalamış katılımcı sayısı 1199'dur. Bu hafta günlük ortalama 909 adet piyasa katılımcısı teklif vermiştir.

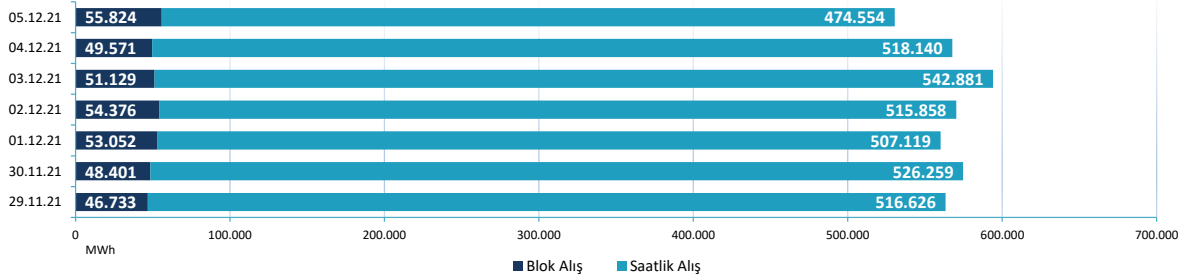
Günlük ortalama;

- Saatlik satış miktarı 363.874 MWh,
- Blok satış miktarı 201.758 MWh,
- Saatlik alış miktarı 514.491 MWh,
- Blok alış miktarı 51.298 MWh olmuştur.
- Haftalık toplam fark fonu -3.310.885 TL olarak gerçekleşmiştir.

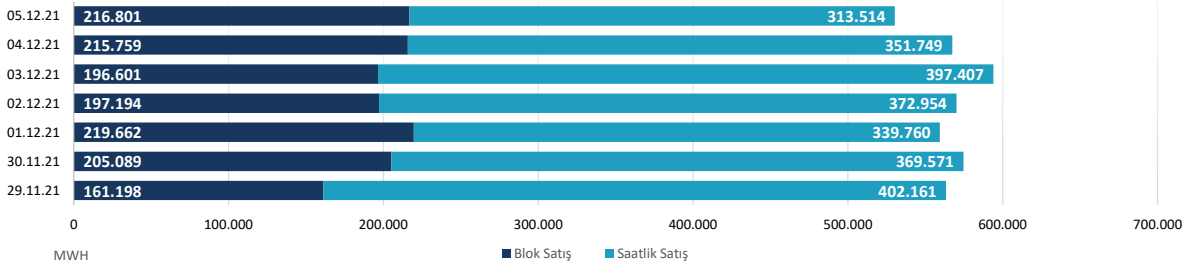
	29.11.21	30.11.2021	1.12.2021	2.12.2021	3.12.2021	4.12.2021	5.12.2021
ALİŞ	SAATLİK	516.626	526.259	507.119	515.858	542.881	518.140
	BLOK	46.733	48.401	53.052	54.376	51.129	49.571
SATIŞ	SAATLİK	402.161	369.571	339.760	372.954	397.407	351.749
	BLOK	161.198	205.089	219.662	197.194	196.601	215.759

* Değerleri MWh cinsindedir.

Blok Ve Saatlik Eşleşen Alış Miktarı



Blok Ve Saatlik Eşleşen Satış Miktarı

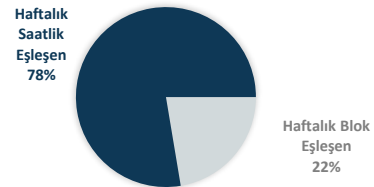


29 Kasım - 05 Aralık 2021 Saatlik - Blok Satış Teklifi Eşleşme Oranları

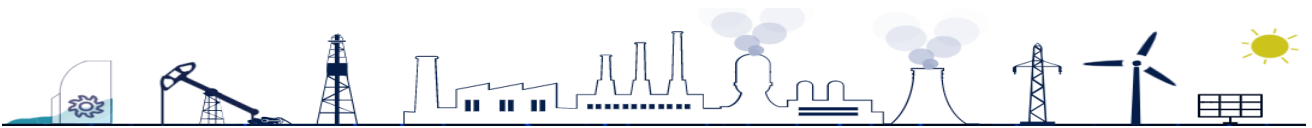


Bu hafta GÖP'te eşleşen satış tekliflerinin %64'ü saatlik, %36'sı blok tekliftir.

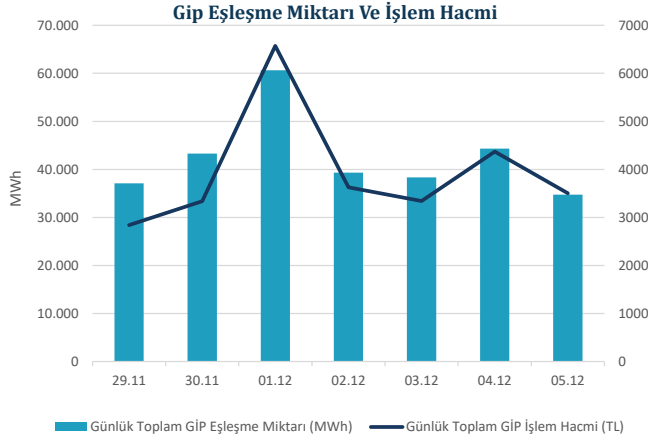
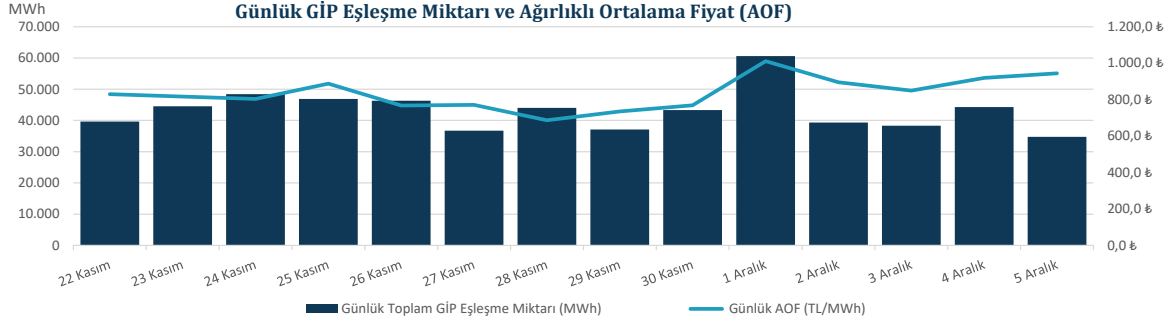
29 Kasım - 05 Aralık 2021 Saatlik - Blok Eşleşen (Alış+Satış)



Genel toplama bakıldığında ise saatlik alış ve satış toplamı %78, blok alış ve satış toplamı ise %22 olarak gerçekleşmiştir.



"Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Aralık 2021 Pazar günü saat 18.00'de 1236,43 TL/MWh olarak gerçekleşmiştir."



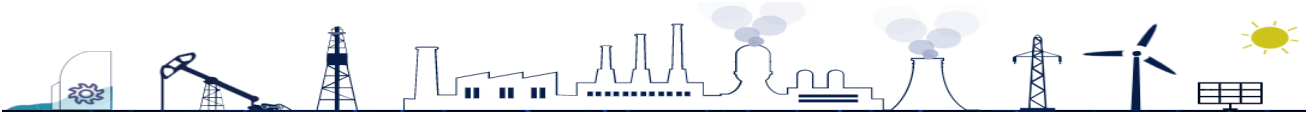
Hafta toplamında gerçekleşen eşleşme miktarı 297.733 MWh olmuştur. Gün İçi Piyasasında maksimum ağırlıklı ortalama fiyat, 5 Aralık 2021 Pazar günü saat 18.00'de 1236,43 TL/MWh olarak, hafta genelindeki maksimum eşleşme miktarı ise 1 Aralık 2021 Çarşamba saat 18.00'de 5.557 MWh olarak gerçekleşmiştir. Maksimum ticaret 1 Aralık 2021 Çarşamba günü, minimum ticaret 5 Aralık 2021 Pazar günü olmuştur.

06.12.2021 tarihi itibarıyla, Gün İçi Piyasası katılım anlaşmasını imzalayan katılımcı sayısı 1221 iken, geçtiğimiz hafta boyunca 681 farklı katılımcı alış veya satış yönünde işlem gerçekleştirmiştir.

Tarih	AOF	Toplam GİP Eşleşme Miktarı	Toplam İşlem Hacmi	Max Eşl. Fiyatı	Min Eşl. Fiyatı
22.11.2021	864,92	39.678	34.318.058	1.164,93	304,24
23.11.2021	862,94	44.523	38.420.949	1.167,03	373,34
24.11.2021	838,02	48.419	40.576.208	1.144,54	329,88
25.11.2021	1.011,70	46.904	47.452.543	1.185,37	355,20
26.11.2021	763,63	46.332	35.380.075	1.134,05	351,87
27.11.2021	809,13	36.754	29.738.747	1.170,30	329,89
28.11.2021	704,67	44.016	31.016.496	1.035,91	465,00
29.11.2021	765,98	37.080	28.402.686	1.176,99	346,08
30.11.2021	770,80	43.306	33.380.699	1.134,30	349,30
1.12.2021	1.083,56	60.645	65.712.606	1.277,67	383,78
2.12.2021	922,02	39.313	36.247.422	1.256,76	383,78
3.12.2021	871,53	38.323	33.399.987	1.287,37	329,88
4.12.2021	986,69	44.311	43.721.597	1.274,85	384,86
5.12.2021	1.007,96	34.754	35.030.279	1.281,27	439,86

* Miktar Değerleri MWh cinsindedir.

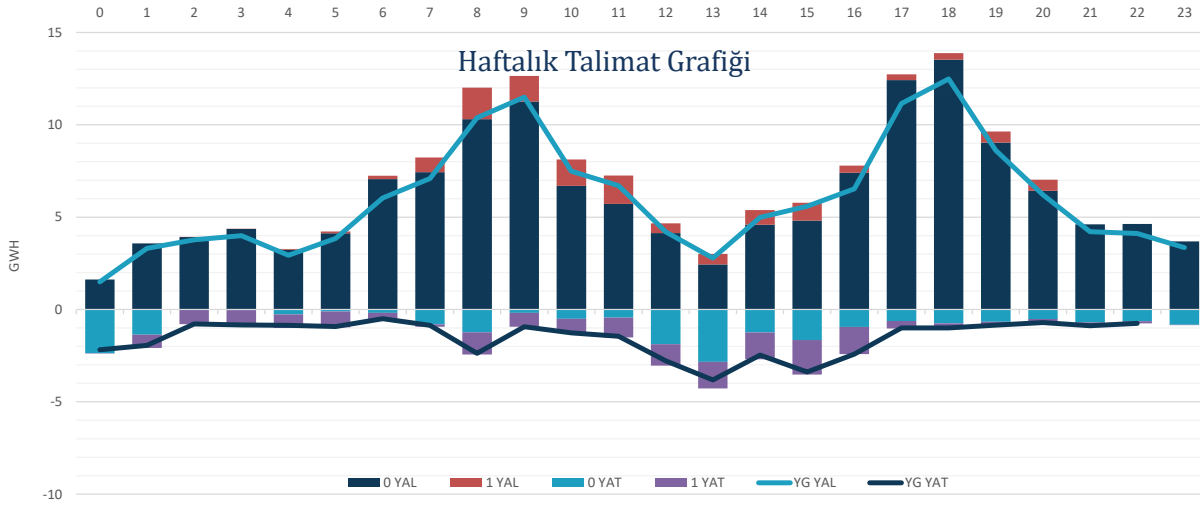
* Fiyat Değerleri TL/MWh cinsindedir.



* Elektrik Üretim Verileri TEİAŞ Kaynaklıdır.

"Verilen talimatların %85'i 0 kodlu, % 15'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır."

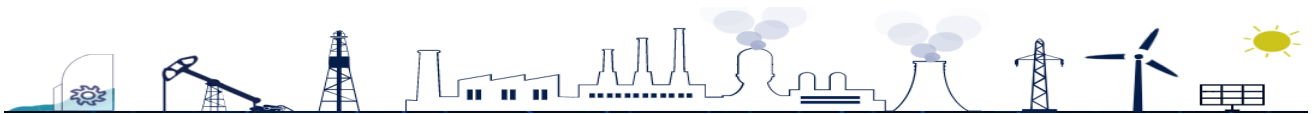
Hafta toplamında yerine getirilen DGP hacmi bir önceki haftaya göre 19.729 MWh artarak 178.357 MWh seviyesine yükselmiştir. Verilen talimatların %85'i 0 kodlu, %15'i 1 kodlu talimatlardan oluşmaktadır. 48. haftada yerine getirilen toplam YAT talimat miktarı 9.495 MWh artarak 35.572 MWh seviyesine yükselirken, yerine getirilen toplam YAL talimat miktarı 10.234 MWh artarak 142.785 MWh seviyesine yükselmiştir. Maksimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 29 Kasım 2021 Pazartesi günü 40.361 MWh, minimum yerine getirilen YAL talimat miktarı 30 Kasım 2021 Salı günü 7.422 MWh olarak gerçekleşirken, maksimum yerine getirilen YAT talimat miktarı 30 Kasım 2021 Salı günü 11.302 MWh, minimum yerine getirilen YAT talimat miktarı ise 5 Aralık 2021 Pazar günü 1.133 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Tarih	YAL 0	YAL 1	TOPLAM YAL	YAT 0	YAT 1	TOPLAM YAT
29.11.2021	42.980	890	43.870	654	5.746	6.400
30.11.2021	6.950	1.768	8.718	7.580	4.303	11.883
01.12.2021	9.280	6.841	16.121	4.779	0	4.779
02.12.2021	19.073	480	19.553	2.903	218	3.121
03.12.2021	31.582	1.804	33.386	3.026	1.944	4.970
04.12.2021	21.386	488	21.874	418	4.868	5.285
05.12.2021	15.809	0	15.809	1.385	0	1.385

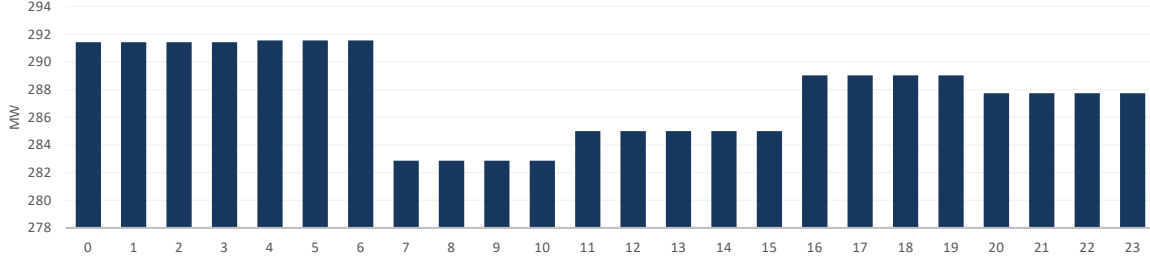
*Değerler MWh cinsindedir.

*Değerler talimat miktarının günlük toplamıdır.



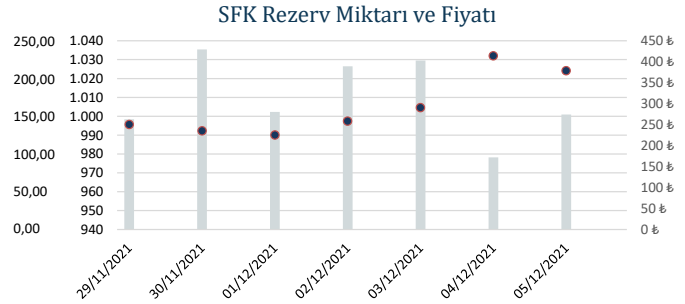
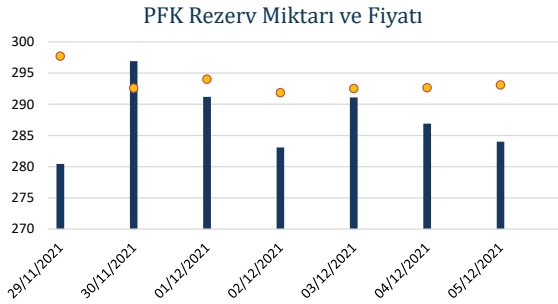
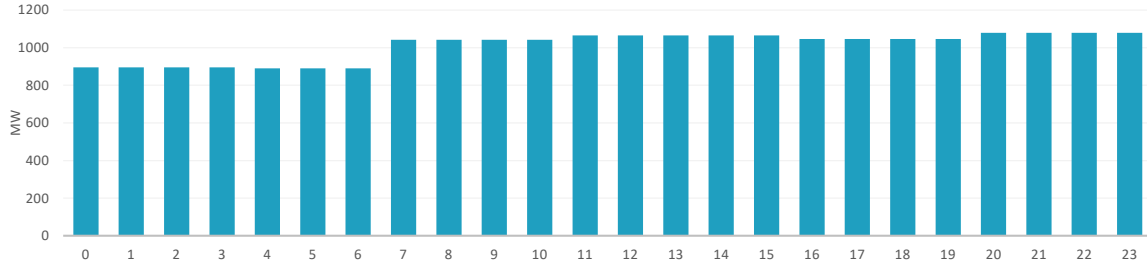
48. Haftada tedarik edilen toplam primer frekans kontrol rezervi 48.327 MW olurken, ağırlıklı ortalama primer frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 55,75 TL/MW azalarak 195,67 TL/MW olmuştur.

Saatlik Ortalama PFK Rezerv Miktarı

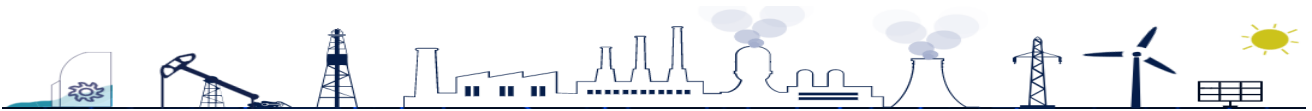


48. Haftada tedarik edilen toplam sekonder frekans kontrol rezervi 169.713 MW olurken, ağırlıklı ortalama sekonder frekans kontrol rezervi birim fiyatı bir önceki haftaya göre 5,03 TL/MW azalarak 292,64 TL/MW olmuştur.

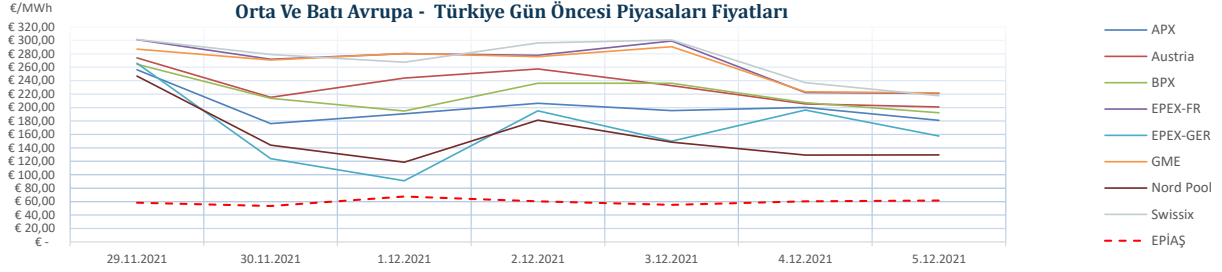
Saatlik Ortalama SFK Rezerv Miktarı



	29/11/2021	30/11/2021	01/12/2021	02/12/2021	03/12/2021	04/12/2021	05/12/2021
ORTALAMA PFK REZERV MİKTARI(MW)	280,43	296,92	291,20	283,08	291,10	286,89	283,99
AĞIRLIKLI ORTALAMA PFK REZERV FİYATI(TL/MW)	231,02	188,27	200,15	182,04	187,67	188,87	192,56
ORTALAMA SFK REZERV MİKTARI(MW)	998,46	1.035,42	1.002,29	1.026,50	1.029,50	978,25	1.000,96
AĞIRLIKLI ORTALAMA SFK REZERV FİYATI(TL/MW)	250,64	235,35	225,62	258,71	290,72	414,24	378,84



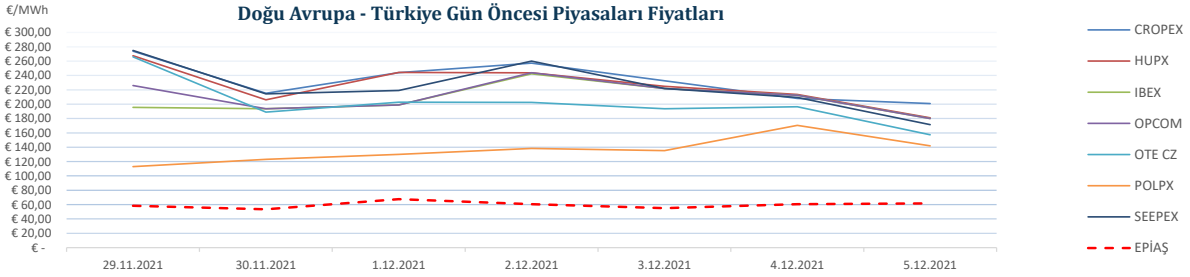
"48. haftada Avrupa piyasalarında oluşan gün öncesi referans fiyatları incelendiğinde, Batı Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 222,86 €/MWh, Doğu Avrupa spot piyasalarında oluşan gün öncesi fiyat ortalaması 205,40 €/MWh iken, Türkiye PTF ortalaması 59,62 €/MWh seviyesindedir. Avrupa piyasalarında haftanın en yüksek gün ortalaması, 29 Kasım 2021 Pazartesi günü 301,29 €/MWh ile Batı Avrupa piyasalarından Swissix'de, en düşük gün ortalaması ise 1 Aralık 2021 Çarşamba Günü 91 €/MWh ile Batı Avrupa Piyasalarından EPEX-GER'de oluşmuştur."



Tarih	APX	Austria	BPX	EPEX-FR	EPEX-GER	GME	Nord Pool	Swissix	EPIAŞ
29.11.2021	256,27 €	273,92 €	264,44 €	301,12 €	265,96 €	287,01 €	246,86 €	301,29 €	58,37 €
30.11.2021	176,13 €	215,09 €	213,70 €	271,99 €	123,84 €	270,64 €	144,06 €	278,96 €	53,48 €
1.12.2021	190,58 €	243,94 €	194,98 €	280,10 €	91,00 €	280,46 €	118,65 €	267,55 €	67,58 €
2.12.2021	206,43 €	257,32 €	236,16 €	277,77 €	195,04 €	275,75 €	181,40 €	296,28 €	60,59 €
3.12.2021	195,30 €	232,54 €	236,07 €	299,22 €	149,97 €	290,60 €	148,38 €	300,48 €	55,04 €
4.12.2021	200,16 €	205,36 €	207,35 €	222,17 €	196,26 €	223,44 €	129,27 €	237,15 €	60,59 €
5.12.2021	180,83 €	200,88 €	192,25 €	221,00 €	157,71 €	221,87 €	129,61 €	217,55 €	61,71 €

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.



Tarih	CROPEX	HUPX	IBEX	OPCOM	OTE CZ	POLPX	SEEPEX	EPIAŞ
29.11.2021	273,92 €	267,56 €	195,60 €	226,05 €	265,96 €	112,93 €	274,88 €	58,37 €
30.11.2021	215,09 €	206,19 €	193,56 €	193,56 €	188,88 €	123,17 €	214,30 €	53,48 €
1.12.2021	243,94 €	244,34 €	198,94 €	198,94 €	202,78 €	130,00 €	219,06 €	67,58 €
2.12.2021	257,18 €	243,79 €	242,29 €	243,79 €	202,42 €	138,19 €	260,02 €	60,59 €
3.12.2021	232,54 €	224,81 €	221,96 €	221,96 €	193,57 €	135,28 €	221,82 €	55,04 €
4.12.2021	207,98 €	213,51 €	212,52 €	212,52 €	196,26 €	170,45 €	209,25 €	60,59 €
5.12.2021	200,88 €	180,97 €	180,01 €	180,01 €	157,34 €	141,92 €	171,47 €	61,71 €

* Döviz kur verisi TC Merkez Bankası kaynaklıdır.

*Kaynak:Montel-Foreks

* Fiyat Değerleri €/MWh cinsindedir.

EPIAŞ 48.Hafta Raporu | 13