

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 7706

Karar Tarihi: 22/02/2018

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 22/02/2018 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmelięi, Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 28/08/2003 tarihli ve DAG/183-33/028 numaralı lisans sahibi **İzgaz İzmit Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin (Şirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aŐaęıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiŐtir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **158.951.693 TL** olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 2- (1) Şirket'in tarife uygulama dönemi  ng r len Şebeke yatırım tutarı olarak aŐaęıdaki değerler dikkate alınır.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	17.459.564	32.162.793	27.413.152	8.503.047	9.119.461

MADDE 3- (1) Şirket'in perakende satış tarifelerine yönelik hesaplamalar, Ek'te yer alan veriler kullanılarak yapılmıŐtır.

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐaęıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2018 yılı Mart ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,115198
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,056233
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,029143
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,009653
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,004991

(3) İkinici fıkrada 2018 yılı Mart ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst sınırlarının aylık güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

(4) Şirket'in bir tedarikçiden doğal gaz alan serbest tüketiciler için uygulayacağı sistem kullanım bedeli, ilgili müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırını geçemez.

(5) Şirket'in doğal gaz satışı yaptığı müşterilerine uygulayacağı perakende satış fiyatı; her ay, Özel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili müşteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

MADDE 4- (1) Bu Karara göre belirlenecek fiyatlara Katma Değer Vergisi dahil değildir.

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/03/2018 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 6- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EKLER:

EK-1 Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

İZGAZ İZMİT GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ										
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	135.678.279								
	Şebeke Yatırım Harcaması	34.816.891	10.202.882	4.680.194	7.174.722	10.562.860	10.205.340	8.119.110	9.914.916	11.463.182
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	34.158.815	9.484.338	4.448.861	6.764.263	9.758.989	9.842.688	7.928.088	9.470.171	10.069.351
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.387.015	4.187.666	5.449.609	7.333.887	8.257.883	6.934.769	7.608.783	9.033.757	8.310.626
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	197.616.748	0	0	0	0	0	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	50.711.144	14.860.598	6.816.748	10.450.053	15.091.126	13.463.225	9.811.891	11.176.870	12.005.296
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	49.752.651	13.814.032	6.479.810	9.852.215	13.942.638	12.984.803	9.581.042	10.675.518	10.545.548
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	4.933.221	6.099.377	7.937.409	9.293.235	10.264.271	9.148.579	7.999.792	8.859.696	7.572.175
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	44.819.430	7.714.655	-1.457.599	558.980	3.678.367	3.836.223	1.581.249	1.815.822	2.973.373
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	44.819.430	7.714.655	-1.457.599	558.980	3.678.367	3.836.223	1.581.249	1.815.822	2.973.373
	İtfa	27.317.801	11.787.909	8.982.579	9.135.029	9.818.572	9.680.075	9.198.204	9.147.654	9.117.733
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		158.951.693								

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	158.951.693	163.590.603	181.470.796	193.355.295	185.943.188
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	17.459.564	32.162.793	27.413.152	8.503.047	9.119.461
İtfa Tutarı	12.820.655	14.282.600	15.528.653	15.915.155	16.329.676
Dönem Sonu Varlık Tabanı	163.590.603	181.470.796	193.355.295	185.943.188	178.732.973
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	161.271.148	172.530.699	187.413.046	189.649.242	182.338.080
Makul Getiri Tutarı	19.471.878	20.831.357	22.628.251	22.898.249	22.015.500
Yatırım Bileşeni	32.292.533	35.113.957	38.156.904	38.813.404	38.345.176
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	6,07%	6,07%	6,07%	6,07%	6,07%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	35.332.976	33.966.684	32.580.823	30.991.209	29.467.277
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	44.416.323	43.937.779	41.378.286	39.991.382	38.666.188
Diğer Gelirler	4.467.121	4.575.793	4.676.715	4.740.052	4.802.312
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	39.949.203	39.361.986	36.701.571	35.251.329	33.863.876
İşletme Sermayesi Gideri	427.789	421.501	393.013	377.483	362.626
İşletme Gideri Bileşeni	40.376.992	39.783.487	37.094.584	35.628.812	34.226.502
Yıllık Gelir Gerekisini	72.669.526	74.897.444	75.251.487	74.442.217	72.571.677
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	72.669.526	74.897.444	75.251.487	74.442.217	72.571.677
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini	0	42.211.648	60.676.113	62.355.160	64.584.569

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	5,2%	10,8%	15,7%	17,6%	19,5%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	4,9%	10,0%	15,2%	20,3%	25,2%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	14.900	37.069	17.062	25.836	33.549
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	478.132.027	458.882.334	447.510.562	451.810.835	456.110.679

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	0	226.504.085	360.853.291	371.790.803	389.071.427
100.001-1.000.000 Sm ³	0	31.986.221	43.677.584	45.406.187	47.303.656
1.000.001-10.000.000 Sm ³	0	152.147.299	174.277.799	185.322.063	189.851.992
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	373.381.941	460.167.145	460.167.145	460.167.145
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	1.258.638.392	1.428.459.738	1.428.459.738	1.428.459.738
TOPLAM	0	2.042.657.936	2.467.435.556	2.491.145.936	2.514.853.957