

**KURUL KARARI**

**Karar No:** 7461

**Karar Tarihi:** 23/11/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 23/11/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri için Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 16/03/2004 tarihli ve DAG/306-39/045 numaralı lisans sahibi **Çorum Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin (Őirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satıŐ tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

**MADDE 1-** (1) Őirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **14.891.157 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Yatırım Tavanı (TL)</b>	18.136.912	8.520.042	6.960.345	7.290.356	7.309.611

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

(2) Őirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda mŐŐteri grubu bazında 2017 yılı Aralık ayı için üst sınırlı fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	<b>Yıllık Tüketim Miktarı</b>	<b>Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>)</b>
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,143914
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,098734
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,051406
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,028749
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,016078

(3) İkinci fıkrada 2017 yılı Aralık ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst sınırlarının aylık güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

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

(5) Őirket'in doğal gaz satıŐı yaptđđı mŐŐterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mŐŐteri 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, 1/12/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

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

**EK: PARAMETRELER TABLOSU**

<b>ÇORUM DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ</b>					
<b>1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
<b>Cari Fiyatlar</b>	BVT Tutarı	<b>11.526.015</b>			
	Şebeke Yatırım Harcaması	2.951.459	3.099.301	3.592.305	3.312.500
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.826.059	3.080.730	3.445.218	3.275.647
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.272.044	2.678.029	2.517.177	4.150.888
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
<b>2017 Başı Fiyatları</b>	BVT Tutarı	15.813.068	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.893.663	3.745.485	4.049.527	3.469.154
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.728.231	3.723.041	3.883.720	3.430.558
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	2.997.356	3.236.381	2.468.676	3.782.056
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	730.875	486.661	1.415.044	-351.498
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	730.875	486.661	1.415.044	-351.498
	İtfa	851.662	785.139	847.416	718.776
<b>2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>		<b>14.891.157</b>			

<b>2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Dönem Başı Varlık Tabanı	14.891.157	31.365.225	37.835.149	42.428.996	47.021.475
Tarife Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>0</sub> )	18.136.912	8.520.042	6.960.345	7.290.356	7.309.611
İtfa Tutarı	1.662.844	2.050.118	2.366.498	2.697.877	3.030.132
Dönem Sonu Varlık Tabanı	31.365.225	37.835.149	42.428.996	47.021.475	51.300.954
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	23.128.191	34.600.187	40.132.073	44.725.236	49.161.214
Makul Getiri Tutarı	2.792.498	4.177.627	4.845.546	5.400.125	5.935.725
Yatırım Bileşeni	4.455.341	6.227.745	7.212.044	8.098.002	8.965.857
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	14,15%	14,15%	14,15%	14,15%	14,15%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,19%	9,19%	9,19%	9,19%	9,19%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	6.254.953	6.677.518	7.030.204	7.379.420	7.720.805
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	9.807.639	10.844.066	11.378.300	11.913.437	12.447.433
Diğer Gelirler	949.870	1.015.869	1.071.452	1.126.703	1.180.952
Tarife Esas İşletme Giderleri	8.857.769	9.828.197	10.306.847	10.786.733	11.266.481
İşletme Sermayesi Gideri	94.852	105.244	110.369	115.508	120.645
İşletme Gideri Bileşeni	8.952.621	9.933.441	10.417.217	10.902.241	11.387.126
<b>Yıllık Gelir Gerekisini</b>	<b>13.407.962</b>	<b>16.161.186</b>	<b>17.629.261</b>	<b>19.000.243</b>	<b>20.352.983</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-97.507	-97.507	-97.507	-97.507	-97.507
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	13.310.455	16.063.679	17.531.754	18.902.736	20.255.476
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini</b>	<b>2.552.111</b>	<b>19.026.273</b>	<b>19.913.235</b>	<b>20.734.155</b>	<b>21.587.963</b>

<b>3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,2%	35,6%	55,7%	75,9%	96,0%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,3%	23,4%	30,5%	37,1%	43,2%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	3	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	155	91	76	61	117
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	139.673.389	144.502.188	149.816.579	155.092.339	160.377.293

<b>4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
0-100.000 Sm <sup>3</sup>	15.158.807	114.760.521	120.993.226	126.032.182	131.684.849
100.001-1.000.000 Sm <sup>3</sup>	1.572.222	9.524.773	9.257.241	9.977.220	10.180.731
1.000.001-10.000.000 Sm <sup>3</sup>	733.105	10.188.402	10.507.489	10.987.136	11.380.411
10.000.001-100.000.000 Sm <sup>3</sup>	6.178.599	36.400.000	36.400.000	36.400.000	36.400.000
100.000.001 Sm <sup>3</sup> ve üzeri	0	0	0	0	0
<b>TOPLAM</b>	<b>23.642.733</b>	<b>170.873.695</b>	<b>177.157.957</b>	<b>183.396.538</b>	<b>189.645.991</b>

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No:** 7463

**Karar Tarihi:** 23/11/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 23/11/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 07/08/2003 tarihli ve DAG/178-14/026 numaralı lisans sahibi **Agdaş Adapazarı Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin (Őirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satıŐ tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

**MADDE 1-** (1) Őirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **196.185.604 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Yatırım Tavanı (TL)</b>	17.915.942	25.929.321	22.286.690	13.490.996	11.746.040

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

(2) Őirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda mŐŐteri grubu bazında 2017 yılı Aralık ayı için üst sınırlar fiyat olarak hesaplanan birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm <sup>3</sup> )
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,184719
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,088520
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,052802
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,017349
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,004702

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Aralık ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst sınırlarının aylık güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

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

(5) Őirket'in doğal gaz satıŐı yaptığı mŐŐterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili mŐŐteri 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, 1/12/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

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

**Ek:** Parametreler Tablosu

**EK: PARAMETRELER TABLOSU**

<b>AGDAŞ ADAPAZARI GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ</b>							
<b>1- Tarife Uygulama Dönemi Baş Varrık Tabanı Hesabına Esas Veriler</b>		<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
<b>Cari Fiyatlar</b>	BVT Tutarı	87.579.971					
	Şebeke Yatırım Harcaması	2.875.068	16.480.734	62.372.458	18.572.381	14.714.321	18.850.956
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.875.068	16.525.230	62.753.315	15.113.344	12.725.016	16.849.871
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	311.453	4.972.693	5.753.575	9.136.996	10.002.460	11.462.985
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0	0	0
<b>2017 Baş Fiyatları</b>	BVT Tutarı	128.295.667	0	0	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.211.679	23.545.976	82.283.828	22.444.600	16.587.135	19.742.451
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.211.679	23.609.546	82.786.267	18.264.376	14.344.635	17.646.731
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	396.935	6.180.890	6.603.568	9.606.540	9.809.734	10.444.428
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	3.814.745	17.428.656	76.182.700	8.657.836	4.534.901	7.202.303
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	3.814.745	17.428.656	76.182.700	8.657.836	4.534.901	7.202.303
	İtfa	1.040.385	9.792.679	19.683.021	7.012.235	6.243.885	6.158.999
<b>2017 Baş Düzenlenmiş Varrık Tabanı</b>		<b>196.185.604</b>					

<b>2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Dönem Başı Varlık Tabanı	196.185.604	202.100.057	214.849.284	222.942.849	221.627.493
Tarife Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>0</sub> )	17.915.942	25.929.321	22.286.690	13.490.996	11.746.040
İtfâ Tutarı	12.001.489	13.180.094	14.193.126	14.806.353	15.340.264
Dönem Sonu Varlık Tabanı	202.100.057	214.849.284	222.942.849	221.627.493	218.033.269
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	199.142.830	208.474.671	218.896.067	222.285.171	219.830.381
Makul Getiri Tutarı	24.044.505	25.171.232	26.429.511	26.838.712	26.542.320
Yatırım Bileşeni	36.045.994	38.351.326	40.622.637	41.645.064	41.882.584
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%	4,82%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,78%	8,78%	8,78%	8,78%	8,78%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	19.652.106	20.815.165	21.016.877	21.059.179	21.058.605
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	25.879.460	27.637.596	28.312.937	28.394.948	28.797.275
Diğer Gelirler	2.397.058	2.616.097	2.721.740	2.810.116	2.895.456
Tarife Esas İşletme Giderleri	23.482.402	25.021.499	25.591.197	25.584.831	25.901.819
İşletme Sermayesi Gideri	251.457	267.939	274.039	273.971	277.365
İşletme Gideri Bileşeni	23.733.859	25.289.438	25.865.236	25.858.802	26.179.184
<b>Yıllık Gelir Gerekisini</b>	<b>59.779.853</b>	<b>63.640.763</b>	<b>66.487.873</b>	<b>67.503.866</b>	<b>68.061.768</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-1.051.161	-1.051.161	-1.051.161	-1.051.161	-1.051.161
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	58.728.692	62.589.603	65.436.712	66.452.705	67.010.607
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini</b>	<b>8.427.556</b>	<b>65.034.706</b>	<b>68.417.103</b>	<b>71.812.182</b>	<b>75.072.359</b>

<b>3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	7,4%	16,8%	25,3%	31,5%	37,2%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,7%	23,8%	36,1%	47,8%	59,5%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	2	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	5.643	8.441	11.566	10.970	17.929
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	209.530.225	210.372.599	211.903.869	213.442.047	214.931.618

<b>4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
0-100.000 Sm <sup>3</sup>	37.210.081	242.404.419	258.790.043	275.228.660	290.923.523
100.001-1.000.000 Sm <sup>3</sup>	2.643.410	22.967.835	24.388.725	25.821.175	27.263.549
1.000.001-10.000.000 Sm <sup>3</sup>	8.399.785	70.374.717	74.728.403	79.117.509	83.537.023
10.000.001-100.000.000 Sm <sup>3</sup>	14.267.758	140.157.254	140.157.254	140.157.254	140.157.254
100.000.001 Sm <sup>3</sup> ve üzeri	133.793.097	2.568.561.750	2.568.561.750	2.568.561.750	2.568.561.750
<b>TOPLAM</b>	<b>196.314.130</b>	<b>3.044.465.975</b>	<b>3.066.626.175</b>	<b>3.088.886.347</b>	<b>3.110.443.099</b>

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## **KURUL KARARI**

**Karar No:** 7464

**Karar Tarihi:** 23/11/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 23/11/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 09/11/2004 tarihli ve DAG/382-26/070 numaralı lisans sahibi **Armagaz Arsan Marmara Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin (Őirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satıŐ tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

**MADDE 1-** (1) Őirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **78.395.848 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
<b>Yatırım Tavanı (TL)</b>	16.000.539	12.332.457	9.435.526	8.016.687	7.969.037

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

(2) Őirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda m Őteri grubu bazında 2017 yılı Aralık ayı için üst sınıır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	<b>Yıllık Tüketim Miktarı</b>	<b>Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>)</b>
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,212480
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,133544
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,062699
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,026364
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,011086

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Aralık ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst sınırlarının aylık güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

(4) Őirket'in bir tedarikçiden doğal gaz alan serbest tüketiciler için uygulayacağı sistem kullanım bedeli, ilgili m Őteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınıırını geçemez.

(5) Őirket'in doğal gaz satıŐı yaptđđı m Őterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili m Őteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınıırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

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

**MADDE 5-** (1) Bu Karar, 1/12/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

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

**Ek:** Parametreler Tablosu

EK-PARAMETRELER TABLOSU

<b>ARMAGAZ ARSAN MARMARA DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ</b>					
<b>I- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
<b>Cari Fiyatlar</b>	BVT Tutarı	42.367.448			
	Şebeke Yatırım Harcaması	9.997.496	17.512.944	13.109.194	15.011.572
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.340.258	16.758.834	12.029.116	13.798.830
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.954.380	3.611.475	3.704.703	4.233.021
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	605.151	4.315.273	2.310.315	835.583
<b>2017 Başı Fiyatları</b>	BVT Tutarı	58.125.842	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	13.189.030	21.164.277	14.777.710	15.721.495
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	12.321.980	20.252.940	13.560.162	14.451.401
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	4.695.852	9.012.045	6.780.600	5.308.307
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	7.626.129	11.240.895	6.779.562	9.143.093
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	7.626.129	11.240.895	6.779.562	9.143.093
	İtfa	4.028.653	4.174.933	3.258.408	3.057.679
<b>2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>		<b>78.395.848</b>			



<b>2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Dönem Başı Varlık Tabanı	78.395.848	89.445.658	96.266.818	99.762.161	101.474.269
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>0</sub> )	16.000.539	12.332.457	9.435.526	8.016.687	7.969.037
İttifa Tutarı	4.950.730	5.511.296	5.940.184	6.304.579	6.666.808
Dönem Sonu Varlık Tabanı	89.445.658	96.266.818	99.762.161	101.474.269	102.776.499
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	83.920.753	92.856.238	98.014.489	100.618.215	102.125.384
Makul Getiri Tutarı	10.132.592	11.211.462	11.834.269	12.148.643	12.330.619
Yatırım Bileşeni	15.083.322	16.722.758	17.774.453	18.453.222	18.997.426
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	11,18%	11,18%	11,18%	11,18%	11,18%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,48%	9,48%	9,48%	9,48%	9,48%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	9.424.899	9.617.899	9.739.209	9.829.063	9.907.178
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	13.880.919	14.318.419	14.486.153	14.751.776	15.043.942
Diğer Gelirler	1.347.969	1.408.099	1.459.576	1.507.874	1.555.796
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	12.532.950	12.910.319	13.026.577	13.243.902	13.488.145
İşletme Sermayesi Gideri	134.207	138.248	139.493	141.820	144.436
İşletme Gideri Bileşeni	12.667.157	13.048.568	13.166.070	13.385.722	13.632.581
<b>Yıllık Gelir Gereksinimi</b>	<b>27.750.479</b>	<b>29.771.326</b>	<b>30.940.523</b>	<b>31.838.944</b>	<b>32.630.007</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	27.750.479	29.771.326	30.940.523	31.838.944	32.630.007
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi</b>	<b>3.738.378</b>	<b>32.364.987</b>	<b>34.072.670</b>	<b>35.378.546</b>	<b>36.892.587</b>

<b>3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülürü</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,9%	22,3%	30,7%	38,0%	45,3%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	10,0%	20,7%	30,8%	41,1%	51,3%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	12.071	7.581	6.700	8.710	11.546
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	160.864.199	225.425.732	233.534.798	241.643.864	249.752.930

<b>4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
0-100.000 Sm <sup>3</sup>	15.579.037	121.496.477	129.647.628	134.651.268	141.292.985
100.001-1.000.000 Sm <sup>3</sup>	616.694	6.671.063	6.341.879	6.986.963	7.121.537
1.000.001-10.000.000 Sm <sup>3</sup>	2.563.321	36.158.775	36.472.768	38.969.713	40.322.804
10.000.001-100.000.000 Sm <sup>3</sup>	7.019.819	128.638.141	128.638.141	128.638.141	128.638.141
100.000.001 Sm <sup>3</sup> ve üzeri	0	0	0	0	0
<b>TOPLAM</b>	<b>25.778.870</b>	<b>292.964.455</b>	<b>301.100.415</b>	<b>309.246.085</b>	<b>317.375.466</b>

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## **KURUL KARARI**

**Karar No:** 7465

**Karar Tarihi:** 23/11/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 23/11/2017 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Őirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 21/09/2004 tarihli ve DAG/366-28/066 numaralı lisans sahibi **Aksa Gemlik Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin (Őirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satıŐ tarifelerine yönelik aŐađıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŐtir.

**MADDE 1-** (1) Őirket'in tarife hesaplamalarına esas 2017 yılı baş Düzenlenmiş Varlık Tabanı **8.858.398 TL** olarak belirlenmiŐtir.

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

	2017	2018	2019	2020	2021
<b>Yatırım Tavanı (TL)</b>	4.989.237	6.624.144	1.419.405	5.921.607	5.436.247

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

(2) Őirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aŐađıdaki tabloda m Őteri grubu bazında 2017 yılı Aralık ayı için üst sınıır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	<b>Yıllık Tüketim Miktarı</b>	<b>Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm<sup>3</sup>)</b>
<b>KADEME 1</b>	<b>0-100.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,210833
<b>KADEME 2</b>	<b>100.001-1.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,117419
<b>KADEME 3</b>	<b>1.000.001-10.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,045915
<b>KADEME 4</b>	<b>10.000.001-100.000.000 Sm<sup>3</sup></b>	0,042119
<b>KADEME 5</b>	<b>100.000.001 Sm<sup>3</sup> ve üzeri</b>	0,000686

(3) İkinici fıkrada 2017 yılı Aralık ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst sınırlarının aylık güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

(4) Őirket'in bir tedarikçiden doğal gaz alan serbest tüketiciler için uygulayacağı sistem kullanım bedeli, ilgili m Őteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınıırını geçemez.

(5) Őirket'in doğal gaz satıŐı yaptığı m Őterilerine uygulayacağı perakende satıŐ fiyatı; her ay,  zel Tüketim Vergisi dahil doğal gaz alım fiyatına ilgili m Őteri grubu için ilgili ayda geçerli olan sistem kullanım bedeli üst sınıırının ilavesiyle bulunan fiyatı geçemez.

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

**MADDE 5-** (1) Bu Karar, 1/12/2017 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

**EK: PARAMETRELER TABLOSU**

<b>AKSA GEMLİK DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ</b>					
<b>1- Tarife Uygulama Dönemi Baş Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler</b>		<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
<b>Cari Fiyatlar</b>	BVT Tutarı	6.291.748			
	Şebeke Yatırım Harcaması	733.321	832.248	951.308	2.545.530
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	736.468	822.663	948.009	2.484.007
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	797.076	1.020.369	821.597	1.028.061
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
<b>2017 Baş Fiyatları</b>	BVT Tutarı	8.631.937	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	967.422	1.005.767	1.072.388	2.665.912
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	971.573	994.183	1.068.670	2.601.480
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	914.830	1.072.805	805.767	936.711
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (TNY <sub>G</sub> )	56.743	-78.622	262.903	1.664.769
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	56.743	-78.622	262.903	1.664.769
	İtfa	402.678	392.361	416.261	468.032
<b>2017 Baş Düzenlenmiş Varlık Tabanı</b>		<b>8.858.398</b>			

<b>2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Dönem Başı Varlık Tabanı	8.858.398	13.138.290	18.751.991	19.096.435	23.673.917
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY <sub>0</sub> )	4.989.237	6.624.144	1.419.405	5.921.607	5.436.247
İtfâ Tutarı	709.345	1.010.442	1.074.961	1.344.125	1.591.227
Dönem Sonu Varlık Tabanı	13.138.290	18.751.991	19.096.435	23.673.917	27.518.937
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	10.998.344	15.945.140	18.924.213	21.385.176	25.596.427
Makul Getiri Tutarı	1.327.940	1.925.216	2.284.909	2.582.046	3.090.513
Yatırım Bileşeni	2.037.285	2.935.659	3.359.870	3.926.171	4.681.739
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	20,07%	20,07%	20,07%	20,07%	20,07%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,93%	9,93%	9,93%	9,93%	9,93%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	2.988.402	3.175.721	3.186.038	3.340.406	3.471.238
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	4.436.987	4.862.938	4.905.177	5.144.191	5.390.278
Diğer Gelirler	311.891	342.469	355.013	384.598	412.958
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	4.125.096	4.520.469	4.550.164	4.759.593	4.977.320
İşletme Sermayesi Gideri	44.173	48.407	48.725	50.967	53.299
İşletme Gideri Bileşeni	4.169.269	4.568.876	4.598.889	4.810.561	5.030.618
<b>Yıllık Gelir Gerekisini</b>	<b>6.206.553</b>	<b>7.504.535</b>	<b>7.958.759</b>	<b>8.736.731</b>	<b>9.712.358</b>
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	6.206.553	7.504.535	7.958.759	8.736.731	9.712.358
<b>Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini</b>	<b>1.038.834</b>	<b>8.880.839</b>	<b>9.519.793</b>	<b>9.823.139</b>	<b>10.198.582</b>

<b>3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	23,4%	54,4%	62,3%	90,4%	116,5%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,0%	19,7%	31,6%	44,7%	58,7%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Savaş Kalibrasyon Giderine Esas Savaş Sayısı (Adet)	2.715	1.561	1.513	1.741	2.756
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm <sup>3</sup> )	33.984.594	91.834.700	94.357.947	95.980.792	97.989.344

<b>4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>
0-100.000 Sm <sup>3</sup>	3.898.553	27.978.937	30.030.844	31.350.544	32.983.901
100.001-1.000.000 Sm <sup>3</sup>	299.050	3.318.140	3.561.484	3.717.993	3.911.700
1.000.001-10.000.000 Sm <sup>3</sup>	979.622	11.211.462	11.439.458	11.586.095	11.767.583
10.000.001-100.000.000 Sm <sup>3</sup>	3.247.869	49.326.160	49.326.160	49.326.160	49.326.160
100.000.001 Sm <sup>3</sup> ve üzeri	0	0	243.881.010	243.881.010	243.881.010
<b>TOPLAM</b>	<b>8.425.094</b>	<b>91.834.700</b>	<b>338.238.957</b>	<b>339.861.802</b>	<b>341.870.354</b>