

KURUL KARARLARI**Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:****KURUL KARARI****Karar No : 8714****Karar Tarihi : 11/07/2019**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 01/03/2007 tarihli ve DAG/1114-1/143 numaralı lisans sahibi **Aksa Gümüşhane Bayburt Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 12/10/2017 tarihli ve 7352 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7352 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/8/2019 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,401171
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,238349
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,141611
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,084136
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,049988

MADDE 2- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7352 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/8/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA GÜMÜŞHANE BAYBURT DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ			
1-Baz Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2015	2016
Cari Fiyatlar	Şebeke Yatırım Harcaması	2.408.982	5.723.998
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.267.601	5.576.883
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	1.718.356	3.707.240
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0
2017 Baş Fiyatları	Şebeke Yatırım Harcaması	2.715.593	5.994.696
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.556.218	5.840.623
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	1.937.066	3.377.829
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	619.152	2.462.794
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	619.152	2.462.794
	İtfa	604.482	660.140
	2017 Baş Baz Varlık Tabanı	13.877.619	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	13.877.619	24.073.661	30.537.082	34.131.029	37.669.416
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	11.402.627	8.035.245	5.411.759	5.611.256	5.575.267
İtfa Tutarı	1.206.585	1.571.823	1.817.812	2.072.869	2.326.291
Dönem Sonu Varlık Tabanı	24.073.661	30.537.082	34.131.029	37.669.416	40.918.392
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	18.975.640	27.305.371	32.334.056	35.900.223	39.293.904
Makul Getiri Tutarı	2.291.119	3.296.851	4.337.614	4.816.015	5.271.277
Yatırım Bileşeni	3.497.704	4.868.674	6.155.426	6.888.884	7.597.568
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	18,16%	18,16%	18,16%	18,16%	18,16%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	11,31%	11,31%	11,31%	11,31%	11,31%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	3.415.201	3.848.374	4.117.492	4.378.006	4.608.855
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	5.178.189	6.191.767	6.825.593	7.317.371	7.733.239
Diğer Gelirler	375.333	433.250	474.848	517.202	557.748
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	4.802.857	5.758.517	6.350.744	6.800.170	7.175.492
İşletme Sermayesi Gideri	51.431	61.664	76.103	81.489	85.986
İşletme Gideri Bileşeni	4.854.287	5.820.181	6.426.847	6.881.658	7.261.478
Yıllık Gelir Gereksinimi	8.351.991	10.688.855	12.582.273	13.770.543	14.859.046
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	8.351.991	10.688.855	12.582.273	13.770.543	14.859.046
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	7.015.676	19.618.072	20.308.837

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	43,4%	77,6%	107,7%	138,0%	168,1%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	18,3%	45,4%	72,1%	99,6%	124,5%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sıyacı Kalibrasyon Giderine Esas Sıyacı Sayısı (Adet)	0	218	405	1.821	2.554
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	39.151.200	45.554.345	52.952.489	60.355.633	67.508.777

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			16.008.504	45.239.703	46.906.558
100.001-1.000.000 Sm ³			2.490.164	6.164.133	6.256.732
1.000.001-10.000.000 Sm ³			0	0	0
10.000.001-100.000.000 Sm ³			0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			18.498.668	51.403.836	53.163.290

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8715

Karar Tarihi : 11/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 15/03/2007 tarihli ve DAG/1129-1/144 numaralı lisans sahibi **Aksa Karadeniz Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 02/11/2017 tarihli ve 7416 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 02/11/2017 tarihli ve 7416 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/8/2019 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,361523
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,238136
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,088011
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,030710
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,010716

MADDE 2- (1) 02/11/2017 tarihli ve 7416 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/8/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

AKSA KARADENİZ DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ			
1-Baz Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2015	2016
Cari Fiyatlar	Şebeke Yatırım Harcaması	25.782.176	
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.567.153	13.212.385
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	8.316.634	12.510.574
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0
		0	0
2017 Baş Fiyatları	Şebeke Yatırım Harcaması	6.205.990	7.418.679
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri		
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	30.446.947	0
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	10.784.845	13.837.222
	İtfa	9.375.161	13.102.221
2017 Baş Baz Varlık Tabanı		35.896.458	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	35.896.458	57.607.024	89.137.513	116.822.389	136.335.362
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	24.609.592	36.069.015	33.757.850	26.804.325	28.394.215
İtfa Tutarı	2.899.025	4.538.526	6.072.974	7.291.352	8.581.998
Dönem Sonu Varlık Tabanı	57.607.024	89.137.513	116.822.389	136.335.362	156.147.579
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	46.751.741	73.372.269	102.979.951	126.578.876	146.241.470
Makul Getiri Tutarı	5.644.805	8.858.968	13.814.760	16.980.556	19.618.293
Yatırım Bileşeni	8.543.831	13.397.494	19.887.734	24.271.908	28.200.292
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	16,90%	16,90%	16,90%	16,90%	16,90%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	10,12%	10,12%	10,12%	10,12%	10,12%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	7.387.224	9.148.700	10.365.818	11.039.051	11.649.731
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	11.136.024	15.239.350	17.762.417	19.312.632	20.376.287
Diğer Gelirler	1.127.527	1.438.681	1.679.456	1.842.707	2.003.550
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	10.008.498	13.800.669	16.082.962	17.469.924	18.372.737
İşletme Sermayesi Gideri	107.174	147.782	192.727	209.348	220.167
İşletme Gideri Bileşeni	10.115.672	13.948.451	16.275.689	17.679.272	18.592.904
Yıllık Gelir Gerekisini	18.659.502	27.345.945	36.163.423	41.951.181	46.793.195
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-126.950	-126.950	-126.950	-126.950	-126.950
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	18.532.553	27.218.995	36.036.474	41.824.231	46.666.245
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	16.262.494	57.357.391	62.575.109

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	24,2%	72,0%	123,4%	168,3%	214,4%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	19,5%	44,3%	70,2%	96,0%	118,4%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	5	2	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	2	1	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	1.282	4.316	6.769	8.226
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	143.970.361	156.021.212	179.823.116	198.423.348	215.682.424

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			38.691.240	142.637.998	156.741.968
100.001-1.000.000 Sm ³			5.261.773	14.024.832	14.394.924
1.000.001-10.000.000 Sm ³			5.178.936	13.208.715	13.557.271
10.000.001-100.000.000 Sm ³			18.427.229	41.945.431	41.945.431
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM	0	0	67.559.177	211.816.976	226.639.594

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8717

Karar Tarihi : 11/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım  irketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 24/02/2006 tarihli ve DAG/665-1/119 numaralı lisans sahibi **Gazda  Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım Anonim  irketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 05/10/2017 tarihli ve 7338 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7338 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/08/2019 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,231158
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,152755
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,065006
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,025282
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,009833

MADDE 2- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7338 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde deği tirilmi tir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 01/08/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

GAZDAŞ GAZİANTEP DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	141.680.672		
	Şebeke Yatırım Harcaması	19.188.735	8.503.178	24.071.159
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	16.828.562	8.093.675	23.486.274
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	2.850.779	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.479.446	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	14.298.360	14.965.835	16.484.616
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	180.984.515	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	23.189.460	9.585.449	25.209.526
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	20.337.206	9.123.825	24.596.981
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	3.445.148	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.996.394	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	17.279.474	16.870.662	17.264.202
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	3.057.732	-7.746.837	7.332.778
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	61.338	-7.746.837	7.332.778
	İtfa	9.188.331	8.226.569	8.559.877
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		157.653.412		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	157.653.412	181.498.165	208.133.285	221.182.635	247.666.352
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	34.093.315	38.640.046	26.247.337	41.571.309	19.901.116
İtfa Tutarı	10.248.561	12.004.927	13.197.987	15.087.592	15.992.189
Dönem Sonu Varlık Tabanı	181.498.165	208.133.285	221.182.635	247.666.352	251.575.280
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	169.575.789	194.815.725	214.657.960	234.424.493	249.620.816
Makul Getiri Tutarı	20.474.581	23.522.051	28.796.365	31.448.046	33.486.632
Yatırım Bileşeni	30.723.142	35.526.977	41.994.353	46.535.638	49.478.821
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	9,02%	9,02%	9,02%	9,02%	9,02%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,12%	8,12%	8,12%	8,12%	8,12%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	19.212.387	20.018.716	20.565.385	20.953.710	21.006.992
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	26.152.660	27.724.482	28.698.906	29.556.522	30.212.046
Diğer Gelirler	3.954.043	4.266.768	4.539.441	4.789.930	4.973.188
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	22.198.617	23.457.714	24.159.465	24.766.592	25.238.858
İşletme Sermayesi Gideri	237.710	251.193	289.511	296.786	302.446
İşletme Gideri Bileşeni	22.436.327	23.708.907	24.448.976	25.063.378	25.541.304
Yıllık Gelir Gereksinimi	53.159.469	59.235.884	66.443.329	71.599.017	75.020.125
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	53.159.469	59.235.884	66.443.329	71.599.017	75.020.125
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/08/2019 itibarıyla)			25.793.254	90.901.397	98.764.950

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	10,5%	22,7%	31,3%	45,9%	53,6%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	18,5%	36,4%	53,8%	71,2%	88,6%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	2	1	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	3.609	2.204	78	3.124	17.815
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	324.081.443	362.204.865	404.108.597	446.168.161	488.335.785

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			97.358.157	358.880.934	390.906.150
100.001-1.000.000 Sm ³			8.777.495	24.873.029	27.092.607
1.000.001-10.000.000 Sm ³			12.153.981	20.965.192	22.836.049
10.000.001-100.000.000 Sm ³			0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			117.690.375	282.808.376	282.808.376
TOPLAM			235.980.008	687.527.531	723.643.182

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8718

Karar Tarihi : 11/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım  irketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 09/02/2006 tarihli ve DAG/656-1/116 numaralı lisans sahibi **Kargaz Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim  irketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 09/11/2017 tarihli ve 7435 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 09/11/2017 tarihli ve 7435 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/8/2019 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,233133
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,180093
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,052405
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,018014
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,006192

MADDE 2- (1) 09/11/2017 tarihli ve 7435 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" eteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/8/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

KARGAZ DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	46.943.569		
	Şebeke Yatırım Harcaması	17.388.493	10.096.685	9.740.398
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	17.014.639	9.780.887	9.451.643
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	876.514	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	854.945	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	9.647.101	6.791.268	8.396.509
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	59.966.253	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	21.013.879	11.381.774	10.201.038
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	20.562.079	11.025.781	9.898.628
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	1.059.261	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	1.033.195	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	10.142.859	6.660.415	7.650.427
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	10.419.220	4.365.366	2.248.200
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	9.386.025	4.365.366	2.248.200
	İtfa	4.334.395	3.122.590	2.827.930
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	66.714.125		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	66.714.125	87.513.894	108.620.467	109.358.958	109.588.384
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	25.456.855	26.990.500	6.937.771	6.734.835	6.530.900
İtfa Tutarı	4.657.086	5.883.927	6.199.280	6.505.409	6.802.268
Dönem Sonu Varlık Tabanı	87.513.894	108.620.467	109.358.958	109.588.384	109.317.016
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	77.114.010	98.067.181	108.989.713	109.473.671	109.452.700
Makul Getiri Tutarı	9.310.746	11.840.631	14.620.970	14.685.893	14.683.080
Yatırım Bileşeni	13.967.832	17.724.558	20.820.250	21.191.302	21.485.348
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	9,32%	9,32%	9,32%	9,32%	9,32%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	5,43%	5,43%	5,43%	5,43%	5,43%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	10.206.213	11.918.292	12.383.148	12.809.584	13.208.112
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	14.556.604	17.942.045	19.249.035	20.245.429	21.514.806
Diğer Gelirler	1.871.700	2.185.675	2.270.924	2.349.128	2.422.213
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	12.684.904	15.756.370	16.978.111	17.896.302	19.092.593
İşletme Sermayesi Gideri	135.834	168.724	203.454	214.457	228.793
İşletme Gideri Bileşeni	12.820.738	15.925.094	17.181.566	18.110.759	19.321.386
Yıllık Gelir Gereksinimi	26.788.570	33.649.653	38.001.816	39.302.061	40.806.734
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	53.210	53.210	53.210	53.210	53.210
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	26.841.780	33.702.863	38.055.026	39.355.271	40.859.944
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	17.498.677	54.968.383	58.657.620

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	15,3%	35,1%	47,0%	58,6%	69,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,5%	25,8%	37,4%	46,9%	55,4%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	4	3	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	3	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	740	2.747	11.074	25.558
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	275.190.529	293.767.057	311.499.437	325.885.809	337.670.187

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			56.119.630	187.030.213	199.761.988
100.001-1.000.000 Sm ³			13.872.984	34.120.344	36.443.030
1.000.001-10.000.000 Sm ³			30.715.664	84.863.543	90.640.490
10.000.001-100.000.000 Sm ³			17.056.593	42.931.000	42.931.000
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM	0	0	117.764.870	348.945.100	369.776.509

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8719

Karar Tarihi : 11/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım  irketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 04/06/2004 tarihli ve DAG/325-30/053 numaralı lisans sahibi **Kırgaz Kırıkkale Kırşehir Doğal Gaz Dağıtım Pazarlama Ticaret Anonim  irketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 05/10/2017 tarihli ve 7325 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7325 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki şekilde deği tirilmi tir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	15.451.423	10.506.588	9.225.668	13.945.192	11.259.198

MADDE 2- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7325 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/08/2019 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,245690
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,079800
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,076535
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,014812
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,009914

MADDE 3- (1) 05/10/2017 tarihli ve 7325 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde deği tirilmi tir.

MADDE 4- (1) Bu Karar, 01/08/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

KIRGAZ KIRIKKALE KİRŞEHİR DOĞAL GAZ DAĞITIM PAZ. TİC. A.Ş.					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	34.200.407			
	Şebeke Yatırım Harcaması	5.659.466	3.818.841	4.866.610	4.650.923
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	5.871.826	3.824.901	4.681.096	3.940.981
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.657.620	3.559.639	3.751.081	3.456.177
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	46.921.104	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	7.466.156	4.615.044	5.486.024	4.870.873
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	7.746.309	4.622.367	5.276.898	4.127.357
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	4.197.971	3.742.566	4.228.512	3.149.075
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	3.548.338	879.801	1.048.386	978.283
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	3.548.338	879.801	1.048.386	978.283
	İtfa	2.777.930	2.252.750	2.228.085	2.177.245
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		43.939.902		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	43.939.902	56.262.810	63.163.310	68.363.542	77.649.425
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	15.451.423	10.506.588	9.225.668	13.945.192	11.259.198
İtfa Tutarı	3.128.515	3.606.087	4.025.436	4.659.308	5.171.090
Dönem Sonu Varlık Tabanı	56.262.810	63.163.310	68.363.542	77.649.425	83.737.533
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	50.101.356	59.713.060	65.763.426	73.006.484	80.693.479
Makul Getiri Tutarı	6.049.238	7.209.755	8.822.164	9.793.820	10.825.030
Yatırım Bileşeni	9.177.753	10.815.842	12.847.600	14.453.128	15.996.120
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%	5,18%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,05%	9,05%	9,05%	9,05%	9,05%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	9.028.767	9.094.962	9.744.427	9.797.210	9.834.457
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	12.711.918	13.140.179	14.189.962	14.822.483	15.230.306
Diğer Gelirler	1.205.732	1.246.226	1.370.017	1.413.337	1.455.684
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	11.506.186	11.893.952	12.819.945	13.409.146	13.774.622
İşletme Sermayesi Gideri	123.212	127.364	153.626	160.686	165.066
İşletme Gideri Bileşeni	11.629.398	12.021.317	12.973.571	13.569.832	13.939.687
Yıllık Gelir Gerekisini	20.807.151	22.837.159	25.821.170	28.022.960	29.935.808
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-559.739	-559.739	-559.739	-559.739	-559.739
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	20.247.412	22.277.420	25.261.431	27.463.221	29.376.068
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibariyle)	0	0	12.917.742	42.343.216	44.625.401

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,1%	17,7%	25,8%	36,0%	46,2%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	5,8%	11,6%	18,5%	24,9%	30,6%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	2	0	2	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	0	2	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	11.706	9.343	5.859	8.143	13.343
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	163.576.000	172.647.201	185.182.464	196.848.654	208.058.165

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			35.338.642	131.094.358	139.557.752
100.001-1.000.000 Sm ³			6.446.354	18.678.834	19.826.742
1.000.001-10.000.000 Sm ³			4.756.598	23.644.451	25.097.520
10.000.001-100.000.000 Sm ³			21.243.488	28.771.242	28.771.242
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			306.865.722	646.387.422	646.387.422
TOPLAM			374.650.804	848.576.307	859.640.677

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8720

Karar Tarihi : 11/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 11/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım  irketleri  in Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 22/11/2007 tarihli ve DAG/1383-6/167 numaralı lisans sahibi **Selçuk Doğal Gaz Dağıtım Anonim  irketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 19/10/2017 tarihli ve 7375 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7375 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/8/2019 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,360199
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,232179
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,026783
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,018590
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,012903

MADDE 2- (1) 19/10/2017 tarihli ve 7375 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 1/8/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

SELÇUK DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ			
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	10.402.593	
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.246.100	2.271.852
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.201.065	2.276.745
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	1.831.924	1.539.268
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	12.284.735	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.786.537	2.379.292
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.735.770	2.384.417
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	1.796.627	1.402.495
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	2.939.143	981.922
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	2.939.143	981.922
	İtfa	825.592	603.030
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		14.777.178	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	14.777.178	15.185.051	15.328.893	17.506.354	17.462.192
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	1.199.000	979.491	3.156.593	979.491	979.491
İtfa Tutarı	791.127	835.650	979.131	1.023.653	1.068.176
Dönem Sonu Varlık Tabanı	15.185.051	15.328.893	17.506.354	17.462.192	17.373.508
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	14.981.114	15.256.972	16.417.623	17.484.273	17.417.850
Makul Getiri Tutarı	1.808.820	1.842.127	2.202.424	2.345.515	2.336.605
Yatırım Bileşeni	2.599.947	2.677.776	3.181.555	3.369.169	3.404.780
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	6,09%	6,09%	6,09%	6,09%	6,09%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,89%	8,89%	8,89%	8,89%	8,89%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	2.405.295	2.482.771	2.610.800	2.676.802	2.706.150
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	3.199.993	3.338.367	3.482.041	3.598.815	3.690.860
Diğer Gelirler	304.037	318.448	339.796	353.512	362.646
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	2.895.956	3.019.919	3.142.245	3.245.303	3.328.213
İşletme Sermayesi Gideri	31.011	32.338	37.655	38.890	39.883
İşletme Gideri Bileşeni	2.926.967	3.052.257	3.179.900	3.284.192	3.368.096
Yıllık Gelir Gereksinimi	5.526.914	5.730.034	6.361.455	6.653.361	6.772.877
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	773.933	773.933	773.933	773.933	773.933
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	6.300.847	6.503.967	7.135.389	7.427.294	7.546.810
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	2.866.315	11.038.387	11.875.931

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,6%	16,1%	32,4%	39,7%	45,6%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	17,0%	33,1%	48,7%	63,8%	72,2%
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)	0	1.090	10	585	1.841
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	35.752.400	37.849.904	40.403.238	42.956.571	45.509.905

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			6.562.995	27.150.272	29.290.760
100.001-1.000.000 Sm ³			464.708	1.257.895	1.357.065
1.000.001-10.000.000 Sm ³			5.351.898	11.805.219	12.735.925
10.000.001-100.000.000 Sm ³			13.507.000	35.000.000	36.000.000
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM	0	0	25.886.601	75.213.386	79.383.750