

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8744

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 29/03/2007 tarihli ve DAG/1143-1/147 numaralı lisans sahibi **Aksa Elazığ Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış 26/10/2017 tarihli ve 7398 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 26/10/2017 tarihli ve 7398 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	0,256194
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,178045
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,049337
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,013671
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,003788

MADDE 2- (1) 26/10/2017 tarihli ve 7398 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

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

AKSA ELAZIĞ DOĞALGAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ			
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	34.696.167	
	Şebeke Yatırım Harcaması	6.831.248	10.768.944
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	6.898.329	10.938.327
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	5.205.991	3.976.335
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	34.696.167	
	Şebeke Yatırım Harcaması	6.831.248	10.768.944
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	6.898.329	10.938.327
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	5.205.991	3.976.335
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _C)	0	0
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	34.696.167	
	İtfa	6.831.248	10.768.944
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		46.459.746	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	46.459.746	53.573.107	70.916.085	75.888.383	75.079.664
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	9.867.050	21.053.650	9.096.445	3.473.306	3.558.788
İtfa Tutarı	2.753.688	3.710.672	4.124.147	4.282.025	4.443.788
Dönem Sonu Varlık Tabanı	53.573.107	70.916.085	75.888.383	75.079.664	74.194.665
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	50.016.426	62.244.596	73.402.234	75.484.024	74.637.164
Makul Getiri Tutarı	6.038.983	7.515.413	9.846.910	10.126.182	10.012.576
Yatırım Bileşeni	8.792.671	11.226.085	13.971.057	14.408.206	14.456.363
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	19,77%	19,77%	19,77%	19,77%	19,77%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	6,98%	6,98%	6,98%	6,98%	6,98%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	5.724.179	6.249.779	6.576.216	6.772.063	6.953.928
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	9.073.780	10.421.405	11.058.265	11.867.524	12.423.083
Diğer Gelirler	998.769	1.090.477	1.147.434	1.181.606	1.213.338
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	8.075.011	9.330.928	9.910.831	10.685.918	11.209.745
İşletme Sermayesi Gideri	86.470	99.919	118.765	128.053	134.330
CNG Fiyat Farkı Öngörtüsü	6.959	856.232	6.690.803	4.602.903	0
İşletme Gideri Bileşeni	8.168.440	10.287.079	16.720.399	15.416.875	11.344.075
Yıllık Gelir Gereksinimi	16.961.111	21.513.164	30.691.456	29.825.081	25.800.438
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-362.806	-362.806	-362.806	-362.806	-362.806
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	16.598.305	21.150.357	30.328.649	29.462.274	25.437.632
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/08/2019 itibariyle)	0	0	13.392.603	40.300.565	42.170.856

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörütleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,7%	41,7%	58,0%	65,5%	72,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,1%	21,1%	32,3%	42,4%	51,5%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	4	8	1.540	10.593	15.347
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	154.925.298	166.036.309	179.797.405	191.342.012	200.664.964

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			47.478.748	145.240.918	152.097.347
100.001-1.000.000 Sm ³			3.961.669	9.316.407	9.659.182
1.000.001-10.000.000 Sm ³			10.610.231	29.024.329	30.092.211
10.000.001-100.000.000 Sm ³			0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			62.050.649	183.581.654	191.848.739

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8745

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 06/04/2004 tarihli ve DAG/311-15/049 numaralı lisans sahibi **Aksa Sivas Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 12/10/2017 tarihli ve 7349 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 7349 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/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,259428
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,147656
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,081467
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,039524
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,019175

MADDE 2- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7349 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 SİVAS DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1- Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	23.473.848			
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.046.541	4.334.079	4.043.582	5.457.589
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.183.809	4.349.364	4.107.590	5.506.615
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.911.871	3.977.898	4.241.645	4.453.774
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	32.204.847	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	5.338.331	5.237.705	4.558.243	5.715.688
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	5.519.421	5.256.178	4.630.397	5.767.033
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	5.160.671	4.182.319	4.159.918	4.058.028
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _C)	358.750	1.073.859	470.480	1.709.005
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	358.750	1.073.859	470.480	1.709.005
	İtfa	1.529.084	1.610.292	1.506.628	1.541.539
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		29.629.398			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	29.629.398	55.266.210	68.659.391	71.610.170	75.868.231
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (İNYÖ)	28.563.182	17.096.671	6.971.140	8.672.632	4.193.281
İtfa Tutarı	2.926.369	3.703.491	4.020.361	4.414.571	4.605.175
Dönem Sonu Varlık Tabanı	55.266.210	68.659.391	71.610.170	75.868.231	75.456.336
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	42.447.804	61.962.800	70.134.780	73.739.200	75.662.284
Makul Getiri Tutarı	5.125.148	7.481.389	9.408.581	9.892.114	10.150.095
Yatırım Bileşeni	8.051.517	11.184.879	13.428.941	14.306.685	14.755.270
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	18,85%	18,85%	18,85%	18,85%	18,85%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,18%	9,18%	9,18%	9,18%	9,18%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	7.535.112	8.121.153	8.356.877	8.600.978	8.718.868
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	13.060.780	14.538.887	14.704.413	15.287.591	15.651.287
Diğer Gelirler	1.246.539	1.361.045	1.418.854	1.479.382	1.519.258
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	11.814.241	13.177.842	13.285.559	13.808.209	14.132.029
İşletme Sermayesi Gideri	126.511	141.113	159.205	165.468	169.349
CNG Fiyat Farkı Öngörüsü	0	0	0	530.542	4.784.081
İşletme Gideri Bileşeni	11.940.752	13.318.954	13.444.764	14.504.219	19.085.459
Yıllık Gelir Gerekisini	19.992.269	24.503.833	26.873.706	28.810.904	33.840.729
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	19.992.269	24.503.833	26.873.706	28.810.904	33.840.729
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	14.279.134	43.779.948	46.457.460

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	23,0%	55,6%	70,2%	87,5%	97,2%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	7,4%	21,6%	31,8%	39,2%	46,7%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	5	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	5	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	18.872	10.475	5.063	8.187	10.659
Gaz Ahım Danga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	168.945.495	175.922.830	188.414.889	200.301.653	211.501.184

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			48.181.582	149.598.927	159.326.696
100.001-1.000.000 Sm ³			6.684.105	18.782.651	19.395.428
1.000.001-10.000.000 Sm ³			6.269.386	17.596.941	18.374.889
10.000.001-100.000.000 Sm ³			7.129.501	19.301.086	19.301.086
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			68.264.573	205.279.604	216.398.098

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8746

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 11/04/2005 tarihli ve DAG/475-10/079 numaralı lisans sahibi **Kargaz Kars Ardahan Doğal Gaz Dağ. Paz. Taah. San. ve Tic. Ltd. Şti.**’nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 09/11/2017 tarihli ve 7436 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 7436 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 T�k�tim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,227130
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,121797
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,101156
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,084013
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,069775

MADDE 2- (1) 09/11/2017 tarihli ve 7436 sayılı Kurul Kararı’nın ekinde yer alan “Parametreler Tablosu” ekteki şekilde değiştirilmiştir.

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 y r rt r.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

KARGAZ KARS ARDAHAN DOĞAL GAZ DAĞ. PAZ. TAAH. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	16.186.880		
	Şebeke Yatırım Harcaması	2.833.486	4.883.639	3.876.421
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.688.058	4.799.679	3.779.181
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.159.465	4.720.919	2.715.155
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	20.677.306	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.424.249	5.505.221	4.059.744
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.248.500	5.410.575	3.957.905
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	3.321.827	4.629.957	2.473.897
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (TNYG)	-73.327	780.618	1.484.008
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-73.327	780.618	1.484.008
	İtfa	939.878	1.010.843	1.007.332
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	19.910.552		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	19.910.552	23.601.882	27.950.956	32.270.213	36.034.273
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	4.959.580	5.884.817	6.133.808	5.844.260	5.120.408
İtfa Tutarı	1.268.251	1.535.742	1.814.552	2.080.200	2.312.946
Dönem Sonu Varlık Tabanı	23.601.882	27.950.956	32.270.213	36.034.273	38.841.735
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	21.756.217	25.776.419	30.110.585	34.152.243	37.438.004
Makul Geliri Tutarı	2.626.846	3.112.245	4.039.335	4.581.523	5.022.308
Yatırım Bileşeni	3.895.096	4.647.987	5.853.887	6.661.723	7.335.254
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%	3,50%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	11,39%	11,39%	11,39%	11,39%	11,39%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	3.533.934	3.923.479	4.058.624	4.174.977	4.263.401
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	4.867.315	6.060.420	6.265.434	6.462.257	6.651.252
Diğer Gelirler	400.846	457.333	486.164	513.926	539.318
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	4.466.470	5.603.087	5.779.271	5.948.331	6.111.934
İşletme Sermayesi Gideri	47.828	60.000	69.255	71.281	73.241
İşletme Gideri Bileşeni	4.514.298	5.663.087	5.848.525	6.019.612	6.185.176
Yıllık Gelir Gerekisini	8.409.394	10.311.074	11.702.412	12.681.335	13.520.430
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-386.451	-386.451	-386.451	-386.451	-386.451
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	8.022.944	9.924.623	11.315.961	12.294.885	13.133.979
Gelir Farkı Sourası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)			3.616.026	14.422.853	15.762.710

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	12,7%	26,8%	43,4%	59,7%	73,8%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,2%	31,5%	48,0%	63,5%	78,8%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	2	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	2	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	79	172	321	927	2.227
Gaz Alım Danga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	68.044.213	71.116.295	74.457.707	78.504.791	83.525.838

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			13.471.826	53.903.412	59.077.824
100.001-1.000.000 Sm ³			3.895.787	15.117.824	16.220.866
1.000.001-10.000.000 Sm ³			807.415	3.345.977	3.644.972
10.000.001-100.000.000 Sm ³			0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			18.175.028	72.367.214	78.943.661

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8747

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 14/04/2005 tarihli ve DAG/475-10/079 numaralı lisans sahibi Udaş Uşak Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 16/11/2017 tarihli ve 7444 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 16/11/2017 tarihli ve 7444 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/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,225190
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,070212
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,037685
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,022939
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,013963

MADDE 2- (1) 16/11/2017 tarihli ve 7444 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 01/08/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y rt rl ğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

UDAŞ UŞAK DOĞALGAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	28.227.028		
	Şebeke Yatırım Harcaması	5.679.445	5.414.864	6.568.158
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.781.648	4.097.936	4.751.058
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.237.229	3.038.383	3.370.859
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	36.057.529	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	6.863.572	6.104.058	6.878.777
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	5.778.590	4.619.515	4.975.744
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	3.912.170	3.425.104	3.071.338
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	1.866.420	1.194.411	1.904.406
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	1.866.420	1.194.411	1.904.406
	İtfa	1.893.490	1.747.561	1.725.543
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		35.656.172		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	35.656.172	37.762.061	42.705.964	43.657.641	43.752.708
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (İNY ₀)	4.159.634	7.330.870	3.497.627	2.766.780	2.087.610
İtfa Tutarı	2.053.745	2.386.967	2.545.950	2.671.713	2.766.604
Dönem Sonu Varlık Tabanı	37.762.061	42.705.964	43.657.641	43.752.708	43.073.714
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	36.709.116	40.234.012	43.181.803	43.705.175	43.413.211
Makul Getiri Tutarı	4.432.259	4.857.855	5.792.839	5.863.049	5.823.882
Yatırım Bileşeni	6.486.004	7.244.821	8.338.789	8.534.762	8.590.486
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%	12,00%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%	10,63%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	5.217.843	5.272.025	5.263.198	5.225.168	5.166.157
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	7.524.506	7.812.816	7.797.886	7.842.591	7.992.045
Diğer Gelirler	902.485	952.131	992.521	1.028.870	1.062.181
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	6.622.022	6.860.685	6.805.365	6.813.721	6.929.864
İşletme Sermayesi Gideri	70.911	73.466	81.551	81.651	83.043
İşletme Gideri Bileşeni	6.692.933	6.934.151	6.886.916	6.895.372	7.012.907
Yıllık Gelir Gerekisini	13.178.937	14.178.973	15.225.705	15.430.134	15.603.393
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-173.931	-173.931	-173.931	-173.931	-173.931
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	13.005.006	14.005.042	15.051.774	15.256.203	15.429.463
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)	00	0	6.745.720	20.541.745	22.306.497

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	7,0%	19,8%	28,4%	35,7%	41,8%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	12,3%	24,8%	37,9%	50,3%	62,7%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	2.881	3.918	2.697	4.283	9.942
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	82.257.537	85.900.026	88.926.687	91.763.163	94.875.931

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			23.445.564	74.781.771	82.448.214
100.001-1.000.000 Sm ³			1.800.694	4.610.537	4.963.583
1.000.001-10.000.000 Sm ³			6.304.126	18.251.145	18.610.887
10.000.001-100.000.000 Sm ³			48.040.973	117.273.161	117.273.161
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM	0	0	79.591.358	214.916.614	223.295.844

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8750

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Elektrik piyasasında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ve görevli tedarik şirketlerinin gelir/tarife düzenlemelerine esas parametrelerin geçerli olacağı dördüncü uygulama döneminin 1/1/2021 (d hil)- 31/12/2025 (d hil) olarak belirlenmesine,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8751

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım  irketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 28/11/2005 tarihli ve DAG/584-17/106 numaralı lisans sahibi **Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım Anonim  irketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 12/10/2017 tarihli ve 7353 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 7353 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 T�k�tim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,232782
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,117141
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,061262
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,016127
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,004245

MADDE 2- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7353 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

AKSA BİLECİK BOLU DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Carl Fiyatları	BVT Tutarı	41.256.281		
	Şebeke Yatırım Harcaması	10.792.693	12.884.841	21.738.138
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	11.011.909	12.790.296	21.282.984
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	6.729.520	9.211.348	8.729.743
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	52.701.246	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	13.042.898	14.524.802	22.766.173
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	13.307.820	14.418.223	22.289.494
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	8.132.580	9.033.865	7.954.051
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	5.175.240	5.384.358	14.335.443
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	5.175.240	5.384.358	14.335.443
	İtfa	3.101.226	2.884.998	3.047.122
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		68.562.940		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	68.562.940	88.208.167	95.773.006	98.345.619	96.935.227
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	24.275.775	12.776.120	8.154.556	4.370.196	5.105.836
İtfa Tutarı	4.630.548	5.211.281	5.581.943	5.780.588	6.012.671
Dönem Sonu Varlık Tabanı	88.208.167	95.773.006	98.345.619	96.935.227	96.028.392
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	78.385.554	91.990.586	97.059.312	97.640.423	96.481.809
Makul Getiri Tutarı	9.464.272	11.106.943	13.020.507	13.098.463	12.943.035
Yatırım Bileşeni	14.094.820	16.318.224	18.602.449	18.879.051	18.955.706
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	16,69%	16,69%	16,69%	16,69%	16,69%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	9,27%	9,27%	9,27%	9,27%	9,27%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	10.618.713	11.616.957	12.143.615	12.242.576	12.352.266
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	16.581.667	18.459.576	19.471.963	19.861.859	20.366.629
Diğer Gecirler	1.293.243	1.421.356	1.492.660	1.511.778	1.532.372
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	15.288.424	17.038.219	17.979.303	18.350.081	18.834.256
İşletme Sermayesi Gideri	163.714	182.451	215.452	219.895	225.697
İşletme Gideri Bileşeni	15.452.138	17.220.670	18.194.755	18.569.976	19.059.953
Yıllık Gelir Gerekisini	29.546.958	33.538.895	36.797.204	37.449.026	38.015.659
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-155.757	-155.757	-155.757	-155.757	-155.757
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	29.391.201	33.383.138	36.641.447	37.293.270	37.859.903
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	16.704.109	51.486.673	52.907.832

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	10,7%	25,3%	32,3%	35,9%	39,9%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,4%	30,0%	39,5%	43,0%	46,3%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	1	1	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	5.718	4.232	4.620	8.772	14.864
Gaz Alım Danga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	534.616.498	545.109.928	556.520.823	567.988.569	579.006.128

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			41.967.227	147.611.337	153.417.349
100.001-1.000.000 Sm ³			8.848.363	25.765.180	25.987.194
1.000.001-10.000.000 Sm ³			36.474.439	95.325.593	96.037.581
10.000.001-100.000.000 Sm ³			227.189.837	512.644.317	512.644.317
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM	0	0	314.479.865	781.346.427	788.086.441

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8752

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 28/02/2008 tarihli ve DAG/1509-2/171 numaralı lisans sahibi **Aksa Çukurova Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 26/10/2017 tarihli ve 7401 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 26/10/2017 tarihli ve 7401 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 T�k�tim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,491521
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,353077
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,120196
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,052210
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,016212

MADDE 2- (1) 26/10/2017 tarihli ve 7401 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.

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	255.054.786	311.777.992	371.132.580	427.453.371	480.007.444
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (İNY ₀)	71.569.777	77.734.547	78.257.930	78.038.412	78.736.802
İtfâ Tutarı	14.846.571	18.379.960	21.937.138	25.484.339	29.063.284
Dönem Sonu Varlık Tabanı	311.777.992	371.132.580	427.453.371	480.007.444	529.680.962
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	283.416.389	341.455.286	399.292.975	453.730.408	504.844.203
Makul Getiri Tutarı	34.219.695	41.227.311	53.565.153	60.867.934	67.724.850
Yatırım Bileşeni	49.066.266	59.607.271	75.502.291	86.352.273	96.788.134
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	10,75%	10,75%	10,75%	10,75%	10,75%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,78%	8,78%	8,78%	8,78%	8,78%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	30.333.280	35.496.739	38.097.493	40.695.551	43.012.399
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	42.200.934	50.701.830	54.967.940	58.590.191	62.303.849
Diğer Gelirler	3.409.786	4.053.037	4.418.479	4.794.105	5.146.815
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	38.791.148	46.648.793	50.549.461	53.796.085	57.157.033
İşletme Sermayesi Gideri	415.389	499.531	605.751	644.656	684.932
İşletme Gideri Bileşeni	39.206.536	47.148.324	51.155.213	54.440.742	57.841.965
Yıllık Gelir Gerekisini	88.272.802	106.755.595	126.657.503	140.793.015	154.630.099
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	88.272.802	106.755.595	126.657.503	140.793.015	154.630.099
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)			65.474.885	239.719.598	256.661.484

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	17,0%	41,8%	72,6%	106,2%	134,8%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	25,7%	54,9%	85,3%	113,4%	144,3%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	6	4	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	5	2	0	0	0
Periyodik Muayene ve Savaş Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	13	4	244	1.681	11.864
Gaz Alım Danga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	499.489.128	598.569.522	612.625.977	626.436.230	640.246.876

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			69.053.608	328.462.642	360.315.165
100.001-1.000.000 Sm ³			11.886.312	42.247.092	44.365.059
1.000.001-10.000.000 Sm ³			54.340.204	141.796.666	146.271.828
10.000.001-100.000.000 Sm ³			233.540.392	532.772.777	532.772.777
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			531.222.824	1.140.968.206	1.140.968.206
TOPLAM			900.043.338	2.186.247.383	2.224.693.036

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8753

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin 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 ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 23/11/2017 tarihli ve 7461 sayılı Kurul Kararı'nın aşığıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resm  Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 23/11/2017 tarihli ve 7461 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşığıdaki şekilde değiştirilmiştir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	18.136.912	8.520.042	18.187.637	9.353.894	9.797.339

MADDE 2- (1) 23/11/2017 tarihli ve 7461 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/08/2019 tarihinden itibaren aşığıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,240939
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,146593
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,115306
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,046254
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,018554

MADDE 3- (1) 23/11/2017 tarihli ve 7461 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

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.

EK: Parametreler Tablosu

ÇORUM DOĞAL GAZ DAĞITIM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Carl Fiyatlar	BVT Tutarı	11.526.015			
	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
2017 Başı Fiyatları	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 _G)	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
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		14.891.157		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	14.891.157	31.365.225	37.835.149	53.145.957	59.197.845
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	18.136.912	8.520.042	18.187.637	9.353.894	9.797.339
İtfai Tutarı	1.662.844	2.050.118	2.876.829	3.302.006	3.747.340
Dönem Sonu Varlık Tabanı	31.365.225	37.835.149	53.145.957	59.197.845	65.247.844
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	23.128.191	34.600.187	45.490.553	56.171.901	62.222.845
Makul Getiri Tutarı	2.792.498	4.177.627	6.102.558	7.535.460	8.347.195
Yatırım Bileşeni	4.455.341	6.227.745	8.979.387	10.837.467	12.094.534
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	7.722.380	8.120.713	8.560.843
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	9.807.639	10.844.066	12.844.221	14.020.472	14.696.302
Diğer Gelirler	949.870	1.015.869	1.176.945	1.239.885	1.309.442
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	8.857.769	9.828.197	11.667.277	12.780.587	13.386.860
İşletme Sermayesi Gideri	94.852	105.244	139.813	153.154	160.419
İşletme Gideri Bileşeni	8.952.621	9.933.441	11.807.089	12.933.741	13.547.279
Yıllık Gelir Gerekisini	13.407.962	16.161.186	20.786.476	23.771.207	25.641.814
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	20.688.969	23.673.700	25.544.307
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	10.543.417	33.662.950	35.456.818

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,2%	35,6%	60,0%	83,2%	110,0%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	11,3%	23,4%	30,7%	37,9%	44,1%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	0	3	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	3	0	3	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 ³)	139.673.389	144.502.188	149.892.689	155.475.934	160.815.687

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			33.812.874	121.564.482	128.971.862
100.001-1.000.000 Sm ³			3.857.779	10.762.938	11.284.180
1.000.001-10.000.000 Sm ³			4.810.241	8.951.029	8.367.637
10.000.001-100.000.000 Sm ³			27.595.534	38.125.268	38.125.268
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM	0	0	70.076.429	179.403.717	186.748.947

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8754

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 25/05/2004 tarihli ve DAG/321-17/051 numaralı lisans sahibi **Enerya Aksaray Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 12/10/2017 tarihli ve 7355 sayılı Kurul Kararı'nın aŗađıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7355 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/08/2019 tarihinden itibaren aŗađıdaki 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	0,281950
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,175938
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,089877
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,036422
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,014760

MADDE 2- (1) 12/10/2017 tarihli ve 7355 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 3- (1) Bu Karar, 01/08/2019 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

MADDE 4- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Baŗkanı y r ttir.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: Parametreler Tablosu

ENERYA AKSARAY GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016	2017
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	14.089.486			
	Şebeke Yatırım Harcaması	2.511.586	2.574.257	3.277.583	4.397.698
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	2.429.509	2.478.345	3.222.160	4.284.343
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	76.992	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	73.743	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.077.964	3.259.254	2.315.045	3.249.170
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	19.330.011	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.313.368	3.110.972	3.694.748	4.605.672
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.205.089	2.995.063	3.632.271	4.486.957
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	93.044	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	89.117	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	2.741.319	3.426.744	2.270.439	2.960.461
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	463.770	-431.681	1.361.832	1.526.495
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	463.770	-520.799	1.361.832	1.526.495
	İtfa	962.959	915.094	1.002.440	948.023
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		18.421.912			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	18.421.912	25.474.843	34.363.599	43.323.815	47.769.393
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	8.473.129	10.799.857	11.388.998	7.201.711	4.395.288
İtfa Tutarı	1.420.198	1.911.101	2.428.782	2.756.133	2.955.919
Dönem Sonu Varlık Tabanı	25.474.843	34.363.599	43.323.815	47.769.393	49.208.763
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	21.948.377	29.919.221	38.843.707	45.546.604	48.489.078
Makul Geliri Tutarı	2.650.047	3.612.447	5.210.883	6.110.077	6.504.810
Yatırım Bileşeni	4.070.245	5.523.547	7.639.666	8.866.210	9.460.728
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%
Uyumlaştırılmış Kıra Giderine Esas Oran	5,23%	5,23%	5,23%	5,23%	5,23%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	6.061.901	6.207.015	6.290.831	6.231.848	6.083.772
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	7.916.832	8.296.818	8.637.809	8.742.807	8.577.669
Diğer Gelirler	589.500	644.334	697.091	737.142	768.175
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	7.327.332	7.652.484	7.940.718	8.005.665	7.809.494
İşletme Sermayesi Gideri	78.464	81.945	95.156	95.935	93.584
İşletme Gideri Bileşeni	7.405.796	7.734.429	8.035.875	8.101.599	7.903.077
Yıllık Gelir Gerekisini	11.476.041	13.257.977	15.675.540	16.967.809	17.363.806
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-1.008	-1.008	-1.008	-1.008	-1.008
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	11.475.032	13.256.968	15.674.532	16.966.801	17.362.798
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibarıyla)	0	0	7.104.865	23.881.916	25.268.556

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülür	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	13,2%	35,3%	63,7%	83,2%	96,5%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	8,1%	17,0%	27,0%	37,8%	48,9%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	5.409	3.486	4.598	7.171	6.512
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	72.702.095	73.736.153	78.102.279	80.983.827	84.632.067

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörülür	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			18.593.322	71.929.005	76.540.396
100.001-1.000.000 Sm ³			2.087.735	6.449.067	6.662.385
1.000.001-10.000.000 Sm ³			3.500.584	6.301.563	6.845.946
10.000.001-100.000.000 Sm ³			32.412.940	52.180.874	52.180.874
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			56.594.581	136.860.509	142.229.601

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8755

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 21/08/2008 tarihli ve DAG/1725-1/175 numaralı lisans sahibi **Enerya Aydın Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 09/11/2017 tarihli ve 7437 sayılı Kurul Kararı'nın aŗaęıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiŗtir.

MADDE 1- (1) 09/11/2017 tarihli ve 7437 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanımı bedeli üst sınırları, 01/08/2019 tarihinden itibaren aŗaęıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık T�k�tim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,618007
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,345913
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,130678
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,076813
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,045151

MADDE 2- (1) 09/11/2017 tarihli ve 7437 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde deęiŗtirilmiŗtir.

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 Baŗkanı y r rt r.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: Parametreler Tablosu

ENERYA AYDIN GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ										
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	Şebeke Yatırım Harcaması	17.426	30.600	1.024.202	6.453.084	6.321.965	13.649.819	11.165.640	10.741.421	18.574.610
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	12.305	6.116	943.103	5.922.000	6.272.135	13.571.359	11.202.092	10.632.903	18.255.904
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0	492.828	4.606.059	2.624.640	4.320.059	6.489.615
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	90.299	0	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	Şebeke Yatırım Harcaması	29.321	52.464	1.631.383	9.327.810	8.585.328	17.615.151	13.129.650	11.834.215	19.788.995
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	20.704	10.487	1.502.206	8.560.138	8.517.658	17.513.899	13.172.515	11.714.658	19.449.453
	Bağlantı Gelirleri	0	0	0	130.525	582.263	5.171.401	2.685.088	4.140.823	6.015.091
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	20.704	10.487	1.502.206	8.429.613	7.935.395	12.342.498	10.487.427	7.573.835	13.434.362
	İtfa	8.470	3.813	477.975	2.298.985	1.803.499	2.244.091	1.430.104	688.530	610.653
	2017 Başı Baz Varlık Tabanı	52.170.407								

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	52.170.407	68.229.215	79.824.517	90.374.617	97.271.685
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	19.307.818	15.551.185	15.196.743	12.093.412	9.441.462
İtfa Tutarı	3.249.010	3.955.882	4.646.643	5.196.344	5.625.501
Dönem Sonu Varlık Tabanı	68.229.215	79.824.517	90.374.617	97.271.685	101.087.646
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	60.199.811	74.026.866	85.099.567	93.823.151	99.179.665
Makul Getiri Tutarı	7.268.525	8.938.004	11.416.107	12.586.376	13.304.952
Yatırım Bileşeni	10.517.535	12.893.886	16.062.750	17.782.720	18.930.453
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	4,61%	4,61%	4,61%	4,61%	4,61%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	8.082.246	8.627.721	8.863.022	8.958.807	8.940.230
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	9.789.310	10.858.916	11.361.478	11.564.314	11.650.417
Diğer Gelirler	718.604	837.265	938.768	1.035.706	1.128.093
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	9.070.706	10.021.651	10.422.710	10.528.608	10.522.325
İşletme Sermayesi Gideri	97.132	107.315	124.899	126.168	126.093
İşletme Gideri Bileşeni	9.167.838	10.128.966	10.547.609	10.654.776	10.648.417
Yıllık Gelir Gerekisini	19.685.374	23.022.852	26.610.359	28.437.495	29.578.870
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	19.685.374	23.022.852	26.610.359	28.437.495	29.578.870
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 Hıbarıyla)	0	0	12.903.551	49.453.468	54.428.727

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	30,1%	56,9%	86,3%	112,4%	135,4%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	43,5%	90,1%	138,7%	188,1%	238,1%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	1	0	0	0
Periyodik Muayene ve Savaş Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	0	1	431	1.128
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	26.130.829	33.559.431	40.642.987	47.476.452	54.261.037

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			14.836.884	65.212.500	72.533.754
100.001-1.000.000 Sm ³			3.063.735	7.265.216	8.131.191
1.000.001-10.000.000 Sm ³			7.149.497	16.157.333	17.313.772
10.000.001-100.000.000 Sm ³			22.654.831	58.937.235	58.937.235
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM			47.704.947	147.572.284	156.915.952

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 8756

Karar Tarihi : 25/07/2019

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 25/07/2019 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 25/01/2006 tarihli ve DAG/640-13/112 numaralı lisans sahibi **Sürmeli Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 26/10/2017 tarihli ve 7403 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resm  Gazete'de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 26/10/2017 tarihli ve 7403 sayılı Kurul Kararı'nın 2 ncı maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	12.214.982	16.422.485	11.883.488	12.768.955	12.870.319

MADDE 2- (1) 26/10/2017 tarihli ve 7403 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/Sm³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,399180
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,243672
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,198264
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,037507
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,007095

MADDE 3- (1) 26/10/2017 tarihli ve 7403 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

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 y r rt r.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: Parametreler Tablosu

SÜRMELİ 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	26.817.820		
	Şebeke Yatırım Harcaması	4.892.727	5.183.651	3.783.367
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	4.842.892	4.840.608	3.693.355
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	2.729.342	2.628.383	6.001.864
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	34.257.391	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	5.912.829	5.843.417	3.962.289
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	5.852.603	5.456.713	3.868.020
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	2.869.600	2.577.739	5.468.561
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	2.983.002	2.878.973	-1.600.541
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	2.983.002	2.878.973	-1.600.541
	İtfa	1.963.927	1.818.879	1.557.154
	2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı	33.178.865		

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	33.178.865	43.015.013	56.312.187	64.530.206	73.053.284
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	12.214.982	16.422.485	11.883.488	12.768.955	12.870.319
İlfa Tutarı	2.378.834	3.125.311	3.665.469	4.245.876	4.830.891
Dönem Sonu Varlık Tabanı	43.015.013	56.312.187	64.530.206	73.053.284	81.092.713
Ortaklara Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	38.096.939	49.663.600	60.421.196	68.791.745	77.072.999
Makul Getiri Tutarı	4.599.824	5.996.383	8.105.503	9.228.413	10.339.343
Yatırım Bileşeni	6.978.658	9.121.694	11.770.973	13.474.289	15.170.233
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%	13,65%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	4,66%	4,66%	4,66%	4,66%	4,66%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	4.882.443	5.618.598	6.020.032	6.500.923	6.884.828
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	7.290.333	9.124.262	9.838.821	10.861.898	11.619.928
Diğer Gelirler	769.294	885.285	948.536	1.024.307	1.084.796
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	6.521.039	8.238.977	8.890.285	9.837.591	10.535.132
İşletme Sermayesi Gideri	69.829	88.226	106.535	117.887	126.246
İşletme Gideri Bileşeni	6.590.868	8.327.203	8.996.820	9.955.478	10.661.378
Yıllık Gelir Gerekisini	13.569.527	17.448.896	20.767.793	23.429.767	25.831.611
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	72.108	72.108	72.108	72.108	72.108
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	13.641.635	17.521.004	20.839.901	23.501.875	25.903.719
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/08/2019 itibariyle)	0	0	10.962.585	33.168.257	35.282.188

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	10,4%	35,0%	59,3%	84,7%	110,3%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,1%	21,1%	34,6%	43,5%	52,7%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	2	2	0	1	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	2	0	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	3.741	5.800	224	4.651	5.922
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	109.493.778	114.300.297	121.983.929	126.930.346	132.715.441

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³			19.539.712	70.373.170	75.385.577
100.001-1.000.000 Sm ³			3.700.656	8.044.061	8.480.724
1.000.001-10.000.000 Sm ³			5.425.191	8.088.199	8.121.867
10.000.001-100.000.000 Sm ³			31.603.609	40.338.722	40.338.722
100.000.001 Sm ³ ve üzeri			0	0	0
TOPLAM	0	0	60.269.168	126.844.152	132.326.891