

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9729

Karar Tarihi : 26/11/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/11/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 12/04/2011 tarihli ve DAG/3160-1/240 numaralı lisans sahibi **Akmercan Delta Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2020 yılı başı Baz Varlık Tabanı **55.139.213 TL** olarak belirlenmiştir.

MADDE 2- (1) Şirket'in tarife uygulama dönemi öngörülen şebeke yatırım tutarı olarak aşağıdaki değerler dikkate alınır.

	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	13.198.616	9.141.196

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşağıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2020 yılı Aralık ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçmez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,471260
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,278460
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,099209
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,040940
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,016894

(3) İkinci fıkrada 2020 yılı Aralık ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst sınırlarının aylık güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

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

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

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/12/2020 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK - Parametreler Tablosu.

EK- PARAMETRELER TABLOSU

Akmercan Delta Doğalgaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi										
1-Baz Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler										
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	
Cari Fiyatlar										
	Şebeke Yatırım Harcaması	1.490.330	8.466.333	10.415.329	7.118.550	11.801.057	6.527.136	4.906.243	7.339.735	7.875.116
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	1.434.939	8.543.256	10.457.582	7.170.416	11.976.070	6.711.939	4.959.199	7.379.280	7.955.383
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	556.688	3.421.665	3.768.542	8.907.528	4.108.522	4.143.321	3.715.702	4.857.981
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2020 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	3.568.898	19.047.560	22.267.510	13.867.568	21.539.609	11.520.356	7.538.668	9.116.047	7.822.060
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	3.649.575	19.173.573	22.908.031	14.683.604	23.058.404	12.224.769	8.215.816	10.587.662	8.541.117
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	0	1.089.621	6.364.370	6.387.065	14.144.688	6.308.819	5.538.771	4.015.007	4.197.969
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _C)	3.649.575	18.083.952	16.543.661	8.296.539	8.913.716	5.915.950	2.677.046	6.572.655	4.343.148
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	3.649.575	18.083.952	16.543.661	8.296.539	8.913.716	5.915.950	2.677.046	6.572.655	4.343.148
	İtfa	1.493.008	6.575.983	5.263.892	2.262.692	2.025.845	1.075.627	365.052	597.514	197.416
	2020 Başı Baz Varlık Tabanı				55.139.213					

2 - Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	55.139.213	65.231.564
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY₀)	13.198.616	9.141.196
İtfa Tutarı	3.106.265	3.521.774
Dönem Sonu Varlık Tabanı	65.231.564	70.850.986
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	60.185.388	68.041.275
Makul Getiri Tutarı	8.073.870	9.127.737
Yatırım Bileşeni	11.180.135	12.649.511
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	3,34%	3,34%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,44%	8,44%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	8.372.155	8.751.734
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	10.499.661	11.000.264
Diğer Gelirler	678.287	717.360
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	9.821.375	10.282.904
İşletme Sermayesi Gideri	117.693	123.223
İşletme Gideri Bileşeni	9.939.068	10.406.127
Yıllık Gelir Gereksinimi	21.119.202	23.055.638
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	21.119.202	23.055.638
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Aralık 2020 itibariyle)	2.979.075	29.618.844

3 - Fiziksel Değişken Öngörülleri	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,7%	26,1%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,8%	31,1%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	0
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	81.243.992	85.188.763

4 - Kalan Tüketim Öngörüsü	2020	2021
0-100.000 Sm ³	5.538.889	57.796.182
100.000-1.000.000 Sm ³	523.704	2.753.604
1.000.000-10.000.000 Sm ³	1.637.427	10.405.646
10.000.000-100.000.000 Sm ³	1.478.753	14.233.331
100.000.000 Sm ³ üzeri	0	0
TOPLAM	9.178.773	85.188.763

Enerji Piyasası Dzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9730

Karar Tarihi : 26/11/2020

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 26/11/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esaslarını (Metodoloji) belirleyen 22/06/2017 tarihli ve 7139 sayılı Kurul Kararı uyarınca, **Gazdaş Gaziantep Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi'nin** 2017-2021 yılları arası perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 11/07/2019 tarihli ve 8717 sayılı Kurul Kararı ile değişik 05/10/2017 tarihli ve 7338 sayılı Kurul Kararının revize edilmesine yönelik aşığıdaki Kararın alınmasına ve Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

MADDE 1- 11/07/2019 tarihli ve 8717 sayılı Kurul Kararı ile değişik 05/10/2017 tarihli ve 7338 sayılı Kurul Kararının 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/12/2020 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/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,286612
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,189399
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,080600
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,031348
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,012192

MADDE 2- Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Dzenleme 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- Tarifeye Uygulama Dönemi Gelir Gerekisini 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
CNG Fiyat Farkı Öngörüsü	0	0	289.145	1.535.767	2.265.565
İşletme Gideri Bileşeni	22.436.327	23.708.907	24.738.121	26.599.145	27.806.869
Yıllık Gelir Gerekisini	53.159.469	59.235.884	66.732.474	73.134.783	77.285.690
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekisini	53.159.469	59.235.884	66.732.474	73.134.783	77.285.690
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekisini (01/12/2020 itibarıyla)				14.638.445	122.458.292

3- Tarifeye Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörütleri	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- Tarifeye Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³				48.554.333	390.906.150
100.000-1.000.000 Sm ³				2.991.248	27.092.607
1.000.000-10.000.000 Sm ³				0	22.836.049
10.000.000-100.000.000 Sm ³				0	0
100.000.000 Sm ³ üzeri				12.766.656	282.808.376
TOPLAM	0	0	0	64.312.237	723.643.182

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9731

Karar Tarihi : 26/11/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/11/2020 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/640-12/111 doğal gaz dağıtım lisansına sahip **Trakya Bölgesi Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 29/08/2019 tarihli ve 8805 sayılı Kurul Kararı ile değişik 29/03/2018 tarihli ve 7766 Kurul Kararı'nın aşağıdaki Şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 29/03/2018 tarihli ve 7766 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki Şekilde değiştirilmiştir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	45.786.033	42.903.770	7.321.206	64.738.154	140.175.183

MADDE 2- (1) 29/03/2018 tarihli ve 7766 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 01/12/2020 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	0,296439
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,144250
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,064020
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,033208
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,017226

MADDE 3- (1) 29/03/2018 tarihli ve 7766 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki Şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 4- (1) Bu Karar, 01/12/2020 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

TRAKYA BÖLGESİ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ					
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2013	2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	148.808.859			148.808.859
	Şebeke Yatırım Harcaması	13.855.776	11.178.266	25.817.811	13.855.776
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	13.270.723	10.533.611	24.923.587	13.270.723
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	847.445	22.272	0	847.445
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	812.605	21.123	0	812.605
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	12.516.097	12.412.648	11.206.470	12.516.097
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	0	0	0	0
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	190.090.143	0	0	190.090.143
	Şebeke Yatırım Harcaması	16.744.614	12.601.017	27.038.780	16.744.614
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	16.037.581	11.874.312	26.102.267	16.037.581
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	1.024.131	25.107	0	1.024.131
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	982.028	23.812	0	982.028
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	15.125.620	13.992.509	11.736.443	15.125.620
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	911.961	-2.118.197	14.365.824	911.961
	Tarifeye Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Hariç)	-70.068	-2.142.009	14.365.824	-70.068
	İtfa	8.952.925	8.648.038	9.293.453	8.952.925
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı		176.355.315			

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereksinimi Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	176.355.315	210.720.992	240.254.234	233.872.130	281.964.330
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	45.786.033	42.903.770	7.321.206	64.738.154	140.175.183
İtfa Tutarı	11.420.356	13.370.528	13.703.310	16.645.953	23.017.552
Dönem Sonu Varlık Tabanı	210.720.992	240.254.234	233.872.130	281.964.330	399.121.961
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	193.538.154	225.487.613	237.063.182	257.918.230	340.543.146
Makul Getiri Tutarı	23.367.797	27.225.374	31.802.026	34.599.731	45.683.863
Yatırım Bileşeni	34.788.153	40.595.902	45.505.336	51.245.684	68.701.415
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	8,46%	8,46%	8,46%	8,46%	8,46%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	8,54%	8,54%	8,54%	8,54%	8,54%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	31.820.796	36.158.124	40.549.226	42.865.595	45.158.156
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	43.102.280	49.023.156	56.527.920	61.380.656	65.487.866
Diğer Gelirler	5.572.358	6.438.781	7.342.605	7.893.075	8.455.579
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	37.529.922	42.584.375	49.185.315	53.487.581	57.032.286
İşletme Sermayesi Gideri	401.883	456.008	589.404	640.960	683.437
CNG/LNG Alım Farkı Öngörüsü			225.642	4.756.549	13.003.777
İşletme Gideri Bileşeni	37.931.805	43.040.382	50.000.361	58.885.090	70.719.500
Yıllık Gelir Gereksinimi	72.719.958	83.636.285	95.505.696	110.130.774	139.420.915
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0	0	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	72.719.958	83.636.285	95.505.696	110.130.774	139.420.915
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01/12/2020 itibarıyla)	0	0	0	22.387.436	153.752.166

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	10,0%	28,0%	48,0%	66,0%	81,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	9,8%	19,8%	31,0%	44,0%	57,8%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	3	4	4	1	2
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	2	1	1	1	0
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	10.363	55	15.809	35.291	48.386
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	796.628.234	739.809.275	737.256.954	766.492.538	795.001.548

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³				48.474.383	356.661.939
100.001-1.000.000 Sm ³				6.607.941	69.238.107
1.000.001-10.000.000 Sm ³				48.118.846	360.782.583
10.000.001-100.000.000 Sm ³				105.208.258	340.805.127
100.000.001 Sm ³ ve üzeri				28.458.060	210.223.077
TOPLAM				236.867.488	1.337.710.833

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9732

Karar Tarihi : 26/11/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/11/2020 tarihli toplantısında; Perakende Satış Tarifesinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ uyarınca 2021-2025 yıllarında geçerli olacak Net Kar Marjı Oranının (NKMO) %2,38 olarak onaylanmasına,

karar verilmiştir.



Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9733

Karar Tarihi : 26/11/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/11/2020 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük A.Ő.**'nin; DEP/476-161/10881 sayılı Depolama Lisansı kapsamında Karaduvar Mah. Ataş Rafinerisi Girişi 1031 Sk. No: 113 MERSİN adresinde faaliyette bulunan Mersin Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ekteki şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK Opet Petrolcülük A.Ő. - Mersin Tesis Depolama Tarifesi.

EPDK ONAYLI DEPOLAMA TARİFESİ

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. MERSİN TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 21.04.2005 DEP/476-161/10881
Tesisin Adresi : Karaduvar Mah. Ataş Rafinerisi Girişi 1031 Sk.
No: 113 MERSİN

Tarife Bilgileri;

"Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun, .../.../2020 tarih ve Sayılı Kararı ile, .../.../2020 tarihinden itibaren uygulanmak üzere onaylanmıştır.

KAPSAM

MADDE 1: Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolere depolama hizmeti verilmesine ilişkin fiyatlandırma ile uygulamaya ilişkin diğer usul ve esasları kapsar;

Tesiste aşağıdaki petroler depolanacaktır.

HAM PETROL	
GENEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Yakıt Nafta	
Benzin Türleri	X
Gazyağı	
Motorin Türleri	X
Fuel Oil Türleri	X
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	X
Deniz Motorini Türleri	
Denizcilik Yakıtı Türleri	

Tarifeye konu hizmet, depolama hizmeti alan kişiye ait petrolün teslim alınması, tesiste depolanması ve hizmet alana veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişilere ait deniz ve kara araçlarına teslim edilmesini kapsar.

Teslim alma bedeli akaryakıt türleri için ekli fiyat listesine göre uygulanacaktır.

TARİFE METODOLOJİSİ

MADDE 2: Tarifedeki hizmet bedelleri Arz - Talep esaslı baz alınarak oluşturulmuştur.

HİZMET BEDELLERİ

MADDE 3: Hizmetlerin ifasında, ekli fiyat listesinde yer alan hizmet bedelleri uygulanır. Bedeller artırılmaz ve indirimlerde yer alan unsur haricinde indirim yapılamaz.

Fiyatlara KDV ayrıca eklenecektir.

İNDİRİMLER

MADDE 4: Hizmetlerin ifasında her hangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5: Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, Depolanacak akaryakıt miktarı en az 5.000 Ton/yıldan düşük ise talebi ret eder.

TEKNİK VE İDARİ ÖNLEMLER

MADDE 6: Kara araçları ile yapılan teslim alma ve teslim etme işlemleri, işgünleri ve mesai saatleri içerisinde gerçekleştirilir. Acil durumlarda, yazılı olarak talep edilmesi ve depocu tarafından kabul edilmesi halinde mesai saatleri dışında da hizmet verilebilir

Hizmet alan veya hizmet alan tarafından yetkilendirilen kişiler, tesisin işletme, teknik emniyet ve güvenlik kurallarına uymak zorundadırlar. Aksine hareket sonucu oluşacak zarar ve ziyan hizmet alan tarafından tazmin edilecektir.

MADDE 7: FİRE

Depolamadan kaynaklanacak fireler depocu tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçemeyecektir.

ÖDEME KOŞULLARI

MADDE 8: Depocu, tesisinde verdiği hizmetlerin bedelini, hizmetin alındığı ayın son işgünü tarihi ile fatura edecektir. Hizmet alan, ödemeyi hizmet dönemini takip eden ayın 5. (beşinci) işgününe kadar depocunun bildireceği banka hesaplarına yatıracaktır.

Ödemelerin zamanında yapılmaması halinde T.C. Merkez Bankası tarafından açıklanan cari reeskont oranında gecikme faizi alınacaktır.

Hizmet bedeli faturasının ait olduğu ödeme gününü takip eden 5 (beş) işgünü içinde ödenmemesi durumunda, hizmetlere son verilecektir.

MÜCBİR SEBEPLER

MADDE 9: Akaryakıt teslimini ve depolanmasını imkânsızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, ikmalî etkileyecek derecede ve önceden görülemeyecek şekilde ortaya çıkan tesisdeki onarım çalışmaları, sel, kasırga, heyelan ve zelzele vesair tabii afetler dolayısıyla depolama tesisinin, nakil araçlarının ve rafinerilerin çalışamayacak derecede hasar görmesi, grev, lokavt veya hükümetçe, resmi makamlarca veya mahkemelerce alınacak çalışma, işletme, alım-satım imkanlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün ikmalî yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkan bulunmayan hadiselerin vukuu halinde taraflar, taahhüt ettiği hizmeti yerine getirmemiş ve/veya geciktirmiş olmaktan sorumlu tutulmayacaklardır.

DİĞER HÜKÜMLER

MADDE 10: Talepler kapasite kısıtları dâhilinde ilk gelen ilk hizmet görür esasına göre karşılır.

Hizmet alan, sadece kendi ihtiyacına yönelik hizmet alabilecek olup, üçüncü şahıslar adına hizmet alamayacaktır.

Bu tarife ekli fiyat listesi ile bir bütün olup, yapılabilecek zeyilnameler de bu tarifenin ayrılmaz parçası sayılacak, zeyilnamedeki değişiklikler başkaca bir karar aranmaksızın tarifeyi değiştirecektir.

EKİ: FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ - MERSİN

I- HİZMET BEDELLERİ

A- Günlük “depolama” hizmet bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M3/GÜN	0,27 TL
Motorin Türleri	M3/GÜN	0,27 TL
Fuel Oil Türleri	MTON/GÜN	0,28 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M3/GÜN	0,27 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M3	13,00 TL
Motorin Türleri	M3	20,50 TL
Fuel Oil Türleri	Ton	9,00 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M3	8,00 TL

C – Uzun süreli kiralama yapılması halinde depolama hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Havacılık Yakıtı Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,53 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

*** Uzun süreli Kiralama en az 5 (Beş) yıl süreli olmalıdır.

**** Uzun süreli Kiralamada, asgari kiralananak kapasite 6.500 M3'ün altında olmayacaktır.

D – Vagon ile taşıma hizmeti alınması halinde teslim alma / teslim etme hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma / Etme Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M3	6,00 TL
Motorin Türleri	M3	6,00 TL

Enerji Piyasası Dzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9739

Karar Tarihi : 26/11/2020

Enerji Piyasası Dzenleme Kurulunun 26/11/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 03/03/2011 tarihli ve DAG/3104-3/237 numaralı lisans sahibi **Akmercan Gega Doğal Gaz Dağıtım Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'nin (Şirket)** ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik aşığıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2020 yılı başı Baz Varlık Tabanı **20.205.669 TL** olarak belirlenmiştir.

MADDE 2- (1) Şirket'in tarife uygulama dönemi öngörülen şebeke yatırım tutarı olarak 2020 yılı başı fiyatlarla aşığıdaki değerler dikkate alınır.

	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	8.462.118	9.770.050

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşığıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2020 yılı Aralık ayı için üst sınır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,453953
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,214618
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,109203
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,034169
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve üzeri	0,010691

(3) İkinci fıkrada 2020 yılı Aralık ayı için belirlenen sistem kullanım bedeli üst sınırlarının aylık güncellemesi Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

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

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

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/12/2020 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu.

2-Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	20.205.669	27.364.706
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY₀)	8.462.118	9.770.050
İtfa Tutarı	1.303.081	1.747.174
Dönem Sonu Varlık Tabanı	27.364.706	35.387.581
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	23.785.187	31.376.143
Makul Getiri Tutarı	3.190.783	4.209.110
Yatırım Bileşeni	4.493.864	5.956.284
Uyumlaştırılmış Teknoloji Giderine Esas Oran	7,13%	7,13%
Uyumlaştırılmış Kira Giderine Esas Oran	14,93%	14,93%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	4.061.516	4.633.915
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	5.727.160	7.061.557
Diğer Gelirler	264.380	302.608
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	5.462.780	6.758.949
İşletme Sermayesi Gideri	65.462	80.995
CNG Fiyat Farkı Öngörüsü	0	2.659.291
İşletme Gideri Bileşeni	5.528.243	9.499.235
Yıllık Gelir Gereksinimi	10.022.107	15.455.519
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	0	0
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gereksinimi	10.022.107	15.455.519
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (1 Aralık 2020 itibarıyla)	2.776.957	12.824.543

3- Fiziksel Değişken Öngörülleri	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	18,6%	43,7%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	15,2%	40,8%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	1
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	1
Periyodik Muayene ve Sayaç Kalibrasyon Giderine Esas Sayaç Sayısı (Adet)	0	0
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	64.122.051	66.333.926

4- Kalan Tüketim Öngörüsü	2020	2021
0-100.000 Sm ³	5.117.824	20.844.173
100.000-1.000.000 Sm ³	742.417	3.437.636
1.000.000-10.000.000 Sm ³	1.010.928	3.126.901
10.000.000-100.000.000 Sm ³	5.384.217	66.815.616
100.000.000 Sm ³ üzeri	0	0
TOPLAM	12.255.385	94.224.326