

KURUL KARARLARI

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 9566-1

Karar Tarihi: 24/09/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2020 tarihli toplantısında; 04/10/2017 tarihli ve 7319 sayılı Kurul Kararı ile alınan ekteki Zorunlu Petrol Stoku Kupon Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı'nın kabul edilerek Resmî Gazetede yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

EK

**ZORUNLU PETROL STOKU KUPON SİSTEMİNE İLİŞKİN USUL VE ESASLAR
HAKKINDA KARARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR KURUL KARARI**

MADDE 1 – 10/10/2017 tarihli ve 30206 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 04/10/2017 tarihli ve 7319 sayılı Kurul Kararı ile alınan “Zorunlu Petrol Stoku Kupon Sistemine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Karar”ın 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (b), (c) ve (f) bentleri aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“b) Hizmet alan: Kupon sistemi kapsamında Kurumdan izin almış lisans sahiplerinden, zorunlu petrol stoku yükümlülüğünü karşılamak üzere hizmet alan lisans sahibini,

c) Hizmet veren: Kupon sistemi kapsamında bir başka lisansı sahibinin zorunlu petrol stoku yükümlülüğünü karşılamak üzere Kurumdan izin alan rafinerici, dağıtıcı veya ihrakiye teslimi lisansı sahibini,

f) Kupon sistemi: Rafinerici, dağıtıcı veya ihrakiye teslimi lisansı sahibinin bir başka lisans sahibi adına zorunlu petrol stoku tutmasına ilişkin sistemi.”

MADDE 2 – Aynı Kararın 6 ncı maddesinin üçüncü fıkrasından sonra gelmek üzere aşağıdaki fıkra eklenmiştir.

“(4) Kupon sistemi kapsamında, ihrakiye teslimi lisansı sahibi yalnızca kendisine ait lisanslı depolama tesislerinde bulunan jet yakıtı ile bu hizmeti verebilir.”

MADDE 3 - Aynı Kararın 8 inci maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) Kupon sistemi kapsamında hizmet vermek isteyen rafinerici, dağıtıcı veya ihrakiye teslimi lisansı sahibi izin için Kuruma başvurur. İzne ilişkin işlemler Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığınca sonuçlandırılır.”

MADDE 4 – Aynı Kararın 8 inci maddesinin ikinci fıkrasının (b) bendinden sonra gelmek üzere aşağıdaki bent eklenmiştir.

“c) İhrakiye teslimi lisansı sahiplerinin asgari 75.000 metreküp depolama kapasiteli, depolama lisansına sahibi olması.”

MADDE 5 – Aynı Kararın 9 uncu maddesinin birinci fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“(1) İzin alan,

a) Lisans sahibinin, lisansının herhangi bir nedenden dolayı sona ermesi, iptal edilmesi veya faaliyetinin geçici olarak durdurulması,

b) Dağıtıcı lisansı sahibinin, bir takvim yılında asgari 60.000 ton benzin ve/veya motorin türlerini dağıtıcılar arası ticaret hariç teslim etme yükümlüğünü yerine getirmemesi,

c) Dağıtıcı veya rafinerici lisansı sahibinin, zorunlu petrol stoku yükümlüğünü bir takvim yılı içerisinde 10 günden fazla yerine getirmemesi,

ç) Lisans sahibinin kupon sistemi kapsamında yükümlülüğünü yerine getirmemesi,

d) İhrakiye teslimi lisansı sahibinin, asgari 75.000 metreküp depolama kapasitesine sahip depolama lisansı sahipliğinin ortadan kalkması,

hallerinde izni kendiliğinden sona erer.”

MADDE 6 – Aynı Kararın ekinde yer alan “EK-3 “KUPON SİSTEMİ İZİN BAŞVURU FORMU” aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

“EK-3

“KUPON SİSTEMİ İZİN BAŞVURU FORMU”

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU BAŞKANLIĞINA

(Petrol Piyasası Dairesi)

Aşağıda yer alan bilgilerin doğru ve güncel olduğunu beyan ediyorum. Kupon sistemi kapsamında hizmet vermek üzere izin verilmesini arz ederim.

<i>LİSANS BİLGİLERİ</i>	
<i>LİSANS NO</i>	
<i>LİSANS SAHİBİNİN UNVANI</i>	

TEMSİLE YETKİLİ KİŞİ VEYA KİŞİLERİN

ADI-SOYADI

İMZA

KAŞE

TARİH

EK: *İzin bedeline ilişkin dekont*

AÇIKLAMALAR:

Başvuru sahibinin:

Dağıtıcı lisansı olması durumunda,

- (1) Zorunlu petrol stoku yükümlülüğünü, başvuru tarihinden bir önceki takvim yılının tamamında yerine getirmiş,*
- (2) Başvuru tarihinden önceki takvim yılında asgari 60.000 ton benzin ve/veya motorin türlerini bayilerine ve/veya serbest kullanıcılara teslim etmiş,*

Rafinerici lisansı olması durumunda,

- (1) Zorunlu petrol stoku yükümlülüğünü, başvuru tarihinden bir önceki takvim yılının tamamında yerine getirmiş,*

İhrakiye teslimi lisansı sahibi olması durumunda ise

- (1) Kendisine ait asgari 75.000 metreküp depolama kapasiteli depolama lisansı sahibi, olduğunu kabul ve beyan eder."*

MADDE 7 – Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 8 – Bu Karar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 9566-2

Karar Tarihi: 24/09/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2020 tarihli toplantısında; 04/10/2017 tarihli ve 7319 sayılı Kurul Kararı ile alınan ekteki Zorunlu Petrol Stoku ve Gelir Payı Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Kararda Değişiklik Yapılmasına Dair Kurul Kararı'nın kabul edilerek Resmî Gazetede yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

**ZORUNLU PETROL STOKU VE GELİR PAYI YÜKÜMLÜLÜKLERİNE İLİŞKİN USUL
VE ESASLAR HAKKINDA KARARDA DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR**

KURUL KARARI

MADDE 1 – 10/10/2017 tarihli ve 30206 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan 04/10/2017 tarihli ve 7319 sayılı Kurul Kararı ile alınan “Zorunlu Petrol Stoku ve Gelir Payı Yükümlülüklerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Karar”ın 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (e) bendi aşağıdaki Şekilde değiştirilmiştir.

“e) Kupon sistemi: Rafinerici, dağıtıcı veya ihrakiye teslim lisansı sahibinin bir başka lisans sahibi adına zorunlu petrol stoku tutmasına ilişkin sistemi.”

MADDE 2 – Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 3 – Bu Karar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No : 9568

Karar Tarihi : 24/09/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulumun 24/09/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 29/12/2005 tarihli ve DAG/605-18/109 numaralı lisans **Armaday Arsan Maraş Doğal Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin (Şirket) ikinci tarife uygulama dönemi perakende satış tarifelerine yönelik alınmış olan 25/6/2020 tarihli ve 9411 sayılı Kurul Kararı ve 23/5/2019 tarihli ve 8620 sayılı Kurul Kararı ile değişik 2/11/2017 tarihli ve 7420 sayılı Kurul Kararı'nın aşağıdaki şekilde revize edilmesine ve söz konusu Kararın Resmî Gazete'de yayımlanmasına karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) 2/11/2017 tarihli ve 7420 sayılı Kurul Kararı'nın 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan tablo aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

	2017	2018	2019	2020	2021
Yatırım Tavanı (TL)	28.249.780	25.012.963	18.777.970	23.957.259	24.270.188

MADDE 2- (1) 2/11/2017 tarihli ve 7420 sayılı Kurul Kararı'nın 3 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamındaki sistem kullanım bedeli üst sınırları, 1/10/2020 tarihinden itibaren aşağıdaki tabloda yer alan bedeller olarak uygulanır. Bu bedellerin güncellemesi, Metodoloji'nin 26 ncı maddesi uyarınca yapılır.

	Yıllık T�tetime Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm ³	0,260632
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm ³	0,174261
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm ³	0,089055
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm ³	0,043774
KADEME 5	100.000.001 Sm ³ ve �zeri	0,021517

MADDE 3- (1) 2/11/2017 tarihli ve 7420 sayılı Kurul Kararı'nın ekinde yer alan "Parametreler Tablosu" ekteki şekilde değiştirilmiştir.

MADDE 4- (1) Bu Karar, 1/10/2020 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 5- (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı y r rtt r.

EK- Parametreler Tablosu.

EK: PARAMETRELER TABLOSU

ARMADAŞ ARSAN MARAŞ DOĞAL GAZ DAĞITIM ANONİM ŞİRKETİ				
1- Tarife Uygulama Dönemi Başı Varlık Tabanı Hesabına Esas Veriler		2014	2015	2016
Cari Fiyatlar	BVT Tutarı	45.900.101		
	Şebeke Yatırım Harcaması	9.966.694	15.414.125	23.876.211
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	9.299.432	14.347.845	22.856.565
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Aktifleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.876.937	4.095.303	5.955.035
	Giderleştirilen Bağlantıya İlişkin Gelirler	3.250.946	3.944.260	2.702.431
2017 Başı Fiyatları	BVT Tutarı	58.633.315	0	0
	Şebeke Yatırım Harcaması	12.044.685	17.376.009	25.005.358
	Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	11.238.302	16.174.015	23.937.491
	Yükümlülük Kapsamındaki Yatırım Harcaması	0	0	0
	Yükümlülük Kapsamındaki Düzenlenmiş Şebeke Yatırım Harcaması	0	0	0
	Vergi Ödeme Durumuna Göre Bağlantı Gelirleri	8.614.600	9.062.825	8.256.127
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (TNY _G)	2.624.302	7.111.190	15.681.364
	Tarife Esas Net Yatırım Harcaması (Yükümlülük Harıç)	2.624.302	7.111.190	15.681.364
	İtfa	3.023.010	3.311.622	3.377.940
2017 Başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı			74.337.599	

2- Tarife Uygulama Dönemi Gelir Gereklerini Hesabına Esas Veriler	2017	2018	2019	2020	2021
Dönem Başı Varlık Tabanı	74.337.599	97.482.836	116.254.303	127.937.232	143.710.485
Tarife Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	28.249.780	25.012.963	18.777.970	23.957.259	24.270.158
İfla Tutarı	5.104.545	6.241.496	7.095.040	8.184.007	9.287.197
Dönem Sonu Varlık Tabanı	97.482.836	116.254.303	127.937.232	143.710.485	158.693.476
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	85.910.218	106.868.570	122.095.768	135.823.859	151.201.981
Makul Getiri Tutarı	10.372.800	12.905.311	16.379.147	18.220.771	20.283.746
Yatırım Bileşeni	15.477.343	19.144.807	23.474.187	26.404.777	29.570.943
Uyumluların Teknoloji Giderine Esas Oran	9,15%	9,15%	9,15%	9,15%	9,15%
Uyumluların Kira Giderine Esas Oran	7,76%	7,76%	7,76%	7,76%	7,76%
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	6.813.628	7.389.628	7.870.380	8.334.984	8.514.813
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	10.827.660	11.625.921	13.033.603	14.151.139	14.975.306
Diğer Gelirler	1.174.058	1.312.173	1.443.710	1.577.523	1.662.771
Tarife Esas İşletme Giderleri	9.653.602	10.313.748	11.589.893	12.573.616	13.312.534
İşletme Sermayesi Gideri	103.374	10.445	138.886	150.674	159.529
İşletme Gideri Bileşeni	9.756.976	10.424.191	11.728.779	12.724.290	13.472.063
Yıllık Gelir Gerekşinimi	25.234.319	29.568.998	35.202.966	39.129.067	43.043.005
2012-2016 Dönemine İlişkin Düzeltmeler	-229.999	-229.999	-229.999	-229.999	-229.999
Düzeltmeler Sonrası Yıllık Gelir Gerekşinimi	25.004.319	29.338.999	34.972.967	38.899.068	42.813.006
Gelir Farkı Sonrası Gelir Gerekşinimi (01/10/2020 itibarıyla)	0	0	0	12.962.636	63.663.024

3- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörütleri	2017	2018	2019	2020	2021
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	19,6%	39,4%	56,6%	78,7%	99,6%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	14,6%	36,6%	59,1%	75,2%	88,7%
İlave İçe Sayısı (Adet)	2	1	1	1	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	1	1	1	1	0
Periyodik Muayene ve Sıvı Kalibrasyon Giderine Esas Sıvı Sayısı (Adet)	10.612	397	6.451	7.720	13.879
Gaz Alım Damga Vergisi Giderine Esas Doğal Gaz Miktarı (Sm ³)	272.679.748	269.399.801	293.744.710	316.073.806	336.193.629

4- Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2017	2018	2019	2020	2021
0-100.000 Sm ³	0	0	0	36.375.979	182.442.749
100.001-1.000.000 Sm ³	0	0	0	3.936.101	27.027.952
1.000.001-10.000.000 Sm ³	0	0	0	21.166.778	97.865.768
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	0	20.810.581	61.389.218
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	0	0	0	82.289.739	368.725.687

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 9575

Karar Tarihi: 24/09/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 24/09/2020 tarihli toplantısında; 2021 yılında uygulanacak iletim ek ücretine ilişkin olarak aŐaŐıdaki Karar alınmıŐtır.

Madde 1- a) 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun TeŐkilat ve Görevleri Hakkında Kanunu'nun 5 inci maddesinin 7 inci fıkrasının (h) bendi ve 10 uncu maddesinin (A) fıkrasının (e) bendi uyarınca 2021 yılında uygulanacak iletim ek  creti, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'nin iletim tarifesinin %0,5 (binde beŐ) i olarak belirlenmiŐtir.

b) İletim ek  cretleri, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından aylık olarak hesaplanır ve takip eden ayın 25'ine kadar Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu hesabına yatırılır.

Madde 2- Bu Karar 01.01.2021 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde y r rl ge girer.

Madde 3- Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı y r ttir.