

KURUL KARARLARI**Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:****KURUL KARARI****Karar No : 11391****Karar Tarihi : 17/11/2022**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/11/2022 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin (Yönetmelik) 12 nci maddesinin ondüncü fıkrası ve 24 üncü maddesinin yirmibirinci fıkrası ile Geçici 37 nci maddesi kapsamında yapılacak önlisans başvurularının değerlendirilmesi aşamasında;

- 1) Başvuruların değerlendirmeye alınmasına ilişkin yapılan incelemeler kapsamında; aynı gün yapılan başvurular için yapılacak incelemeler sonrasında tespit edilen eksikliklere ilişkin bildirim yazılarının, söz konusu başvuruların tamamı için yapılan incelemelerin tamamlandığı gün içerisinde başvuru sahiplerine gönderilmesine,
- 2) Değerlendirmeye alınan başvuruların değerlendirmeye alınma sırasına göre tespit edilmesine, Yönetmeliğin Geçici 37 nci maddesi kapsamındaki başvurulara ilişkin sürenin sona ermesini müteakip, o tarihe kadar değerlendirmeye alınan başvuruların toplu olarak, bağlantı görüşlerinin oluşturulması için TEİAŞ'a gönderilmesine, TEİAŞ tarafından söz konusu başvurulara ilişkin bağlantı görüşlerinin, Kurum tarafından gönderilen sıraya uygun olarak oluşturulmasına,
- 3) Yönetmeliğin Geçici 37 nci maddesi kapsamındaki başvurulara ilişkin olarak, "**mücbir sebep**" hallerinin bulunması ve aynı bağlantı bölgesinde kalmak kaydıyla uygun bulunan santral sahasının dışında tamamen farklı bir sahaya taşınabilmesine,
- 4) Yönetmeliğin Geçici 37 nci maddesi kapsamındaki başvurulara ilişkin olarak, uygun bulunan tesis kurulu gücünün bölünmesi halinde, bu kapsamda Kurul tarafından daha önce uygun bulunan santral sahası değiştirilmeden veya bu sahayı içerecek şekilde yeni saha oluşturularak önlisans başvurusu yapılması durumunda; bağlantı bölgesinin değiştirilmemesi kaydıyla, uygun bulunan kapasitenin korunmasına, ancak gerekmesi halinde bağlantı görüşünün yeniden değerlendirilmesi için TEİAŞ ve/veya ilgili elektrik dağıtım şirketine gönderilmesine,
- 5) Yönetmeliğin Geçici 37 nci maddesi kapsamındaki başvuruların birbirleri ile veya Yönetmeliğinin 12 nci maddesi kapsamında yapılacak yeni başvurular ile santral sahalarında **kesişme veya çakışma olması durumunda**, bu kapsamdaki başvurular arasında yapılacak önceliklendirme sıralamasında;
 - a) Söz konusu başvurular için tedarik lisansı kapsamında, uygun bulunan santral sahası değiştirilmeden veya bu sahayı içerecek şekilde yeni saha oluşturularak önlisans başvurusu yapılması halinde, müstakil depolama tesisi için yapılan başvurunun değerlendirmeye alındığı tarihin esas alınmasına,
 - b) 3 üncü madde kapsamında uygun bulunan santral sahasının değiştirilerek önlisans başvurusu yapılması halinde, yeni sahaya yapılan başvuru için, söz konusu yeni başvurunun değerlendirmeye alındığı tarihin esas alınmasına,
- 6) Önlisans başvurusu kapsamında üretim tesisine ilişkin seçilen kaynağın daha sonra değiştirilmemesine,
- 7) Söz konusu Kararın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

KURUL KARARI

Karar No: 11394

Karar Tarihi: 17/11/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/11/2022 tarihli toplantısında; aşağıdaki Doğal Gaz Dağıtım Şebekesinin SıvılaŐtırılmıŐ Doğal Gaz (LNG) veya SıkıŐtırılmıŐ Doğal Gaz (CNG) ile Beslenmesine İlişkin Usul ve Esaslarda DeđiŐiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar'ın kabul edilerek Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

DOĞAL GAZ DAĞITIM ŞEBEKESİNİN SIVILAŐTIRILMIŐ DOĞAL GAZ (LNG) VEYA SIKIŐTIRILMIŐ DOĞAL GAZ (CNG) İLE BESLENMESİNE İLİŞKİN USUL VE ESASLARDA DEĐİŐİKLİK YAPILMASINA DAİR USUL VE ESASLAR

MADDE 1 – 13/6/2017 tarihli ve 30095 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Doğal Gaz Dağıtım Şebekesinin SıvılaŐtırılmıŐ Doğal Gaz (LNG) veya SıkıŐtırılmıŐ Doğal Gaz (CNG) ile Beslenmesine İlişkin Usul ve Esaslar'ın 4 üncü maddesinin birinci fıkrasına aşağıdaki (15) numaralı bent eklenmiştir.

“(15) Acil durum veya mücbir haller: İvedilikle müdahale edilmesi gereken beklenmeyen bir olay veya durum nedeniyle doğal gaz arzının kesilmesi ya da kesilme ihtimalinin kuvvetli bir Şekilde ortaya çıktığı durumları,”

MADDE 2 – Aynı Usul ve Esaslar'ın 5 inci maddesinin dördüncü, beşinci ve yedinci fıkraları aşağıdaki Şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki onuncu fıkra eklenmiştir.

“(4) Doğal gaz arzının acil durumlar veya mücbir haller nedeniyle aksaması veya aksayacak olması halinde, arz sürekliliğinin devamına yönelik olarak ve acil durum veya mücbir halin devam ettiği süreyle sınırlı olmak kaydıyla, dağıtım Őebekesi CNG ve/veya LNG ile beslenebilir. Bununla birlikte, gaz arzının aksaması muhtemel durumlar öncesinde tedbiren yedek CNG ve/veya LNG tedariki yapılabilir. Bu durumlarda, CNG ve/veya LNG Kurum tarafından bu faaliyetler için yetkilendirilmiŐ lisans sahiplerinden tedarik edilir. Bu lisans sahipleri, acil durum veya mücbir hallerde dağıtım Şirketlerinin taleplerini kapasiteleri  l s nde karŐılamakla yükümlüdür. Dağıtım bölgesinin CNG ve/veya LNG ile beslenmesine baŐlandıđında ve acil durum veya mücbir hal ortadan kalktığında en geç yirmi dört saat içinde Kurum tarafından dağıtım Őirketlerine bildirilen elektronik posta adresine, bir hafta içerisinde ise yazılı olarak Kuruma detaylı bilgilendirme yapılır.”

“(5) Bu maddenin  c nc  fıkrası kapsamındaki faaliyetlerden, CNG ve/veya LNG'nin dağıtım Őebekesine ulaŐtırılmasına kadarki kısmının tamamı veya bir kısmı hizmet alımı yoluyla gerçekleştirilebilir.”

“(7) Dağıtım Şirketleri, CNG ve/veya LNG yöntemiyle beslenen lokal dağıtım Őebekesinden doğal gaz alan kullanıcıların taleplerini yerine getirebilmek ve sistemin güvenilirliğini sağlamak amacıyla doğal gaz tedarik programlaması, sistem dengelemesi

yapar, kendisinden doğal gaz satın alanların doğal gaz arz güvenliğini sağlar. Mücbir sebepler haricinde CNG ve/veya LNG'nin dağıtım şirketi tarafından işletilen tesislere teslim edilmesine kadarki süreçteki sorumluluk CNG ve/veya LNG firmasında, teslimden sonraki sorumluluk ise ilgili dağıtım şirketindedir. Teslim noktası ve teslim noktasındaki tesislere ilişkin tarafların hak ve sorumlulukları şartnamelerde ve sözleşmelerde belirtilir.”

“(10) Dağıtım şirketi, tedarik ettiği aylık CNG/LNG miktarını gösteren dağıtım şirketinin yetkililerince onaylı belgeyi, CNG ve/veya LNG firmasının tedarikçisi olan lisans sahibine iletilmek üzere, CNG ve/veya LNG lisansı sahibi tüzel kişiye aylık periyotlarda vermekle yükümlüdür.”

MADDE 3 – Aynı Usul ve Esaslar’ın 6 ncı maddesinin ikinci, dördüncü, beşinci, altıncı, yedinci ve on ikinci fıkraları aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı maddeye aşağıdaki on yedinci, on sekizinci, on dokuzuncu, yirincinci, yirmi birinci ve yirmi ikinci fıkralar eklenmiştir.

“(2) Dağıtım şirketlerince 5 inci madde kapsamında yapılacak CNG ve/veya LNG alımları ile hizmet alımları açık ihale yöntemiyle yapılır. İhale ilanında azami 5 (beş) yıl olmak üzere tedarik süresi, aylık ve toplam alım miktarları ile CNG ve/veya LNG teslim noktaları belirtilir. İhale en az 3 ay önceden asgari olarak dağıtım şirketi internet sitesinin ana sayfasında ve Basın İlan Kurumu aracılığı ile ilan edilir. Ancak dağıtım şirketince gerekçe belirtilerek Kuruma başvurulması ve gerekçelerin Kurum tarafından uygun bulunması halinde bu süre 15 güne kadar indirilebilir. Basın İlan Kurumu aracılığıyla yapılacak ilanın yurt çapında duyurulması sağlanır. İhaleye katılım engellenemez. Teklifler kapalı zarf usulü ile alınır. İhaleler dağıtım bölgesi bazında veya aynı dağıtım bölgesinde bulunan şehirler için ayrı ayrı yapılabilir.”

“(4) İhale sürecindeki ihale ilanları ve basın ilan kurumu numaraları ile ilan suretleri, teknik şartname ve varsa idari şartname, ihale değerlendirme evrakı, ihale kararları, sözleşme taslağı ve sözleşme ile benzeri tüm bilgi ve belgeler ihale dosyasında muhafaza edilir.”

“(5) CNG ve/veya LNG alımı ile dağıtım şebekesinin CNG ve/veya LNG ile beslenmesine yönelik hizmet alımlarına ilişkin teknik koşullar, ulusal veya uluslararası standartlara uygun olarak hazırlanan ve dağıtım şirketinin kontrol firması tarafından onaylanan teknik şartnamelerde belirlenir. Teknik şartname ile varsa idari şartnamenin istekliler tarafından hangi şekilde temin edileceğine ilişkin usul ihale ilanında belirtilir. Şartnameler isteklilere bedelsiz olarak verilir ve elektronik ortamdan ulaştırılması sağlanır. Ayrıca, ihale ilanı Basın İlan Kurumu aracılığıyla yayımlandığı tarihte, teknik ve idari şartnameler dağıtım şirketinin internet sitesinin ana sayfasında yayımlanır.”

“(6) Dağıtım şirketlerinin yapacağı ihalelere, ilgili faaliyete yönelik yürürlükte olan herhangi bir lisansı bulunmayan firmalar, ilana çıkan dağıtım bölgesinde faaliyet gösteren dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi ile doğrudan ve/veya dolaylı ortaklık ya da kontrol ilişkisi bulunan firmalar ile diğer kamu kurum ve kuruluşları tarafından yasaklı olarak belirlenen firmalar katılamaz. Dağıtım şirketleri tarafından birinci fıkrada belirtilen ilkeler gözetilerek katılımcı firmalara ilişkin ilave kriterler getirilebilir. Bu kriterler şartnamelerde belirtilir. Ancak, bu kriterler rekabeti engelleyici nitelikte olamaz ve ihaleye katılımcı firmaların tesislerinin hangi şehirde bulunması gerektiğine veya lisansın türüne ilişkin kısıtlama konulamaz. Ayrıca, dağıtım şirketi tarafından 5 inci maddenin yedinci fıkrasındaki amaçlar doğrultusunda şartnamede de belirtilmek koşuluyla arz güvenliğinin teminine yönelik cezai şart ve/veya tazminat hükümleri getirilebilir.”

“(7) Teklifler ihale ilanında belirtilen zamanda ve yerde katılımcıların önünde açılır ve teklifler tutanak altına alınır. Teklifler ihale ilanında belirtilen zamana kadar açılmaz. Tekliflerin açılması ve açık eksiltme süreçleri, talep edilmesi halinde Kuruma sunulmak üzere kamera kaydına alınır.”

“(12) Herhangi bir şehre doğal gaz ulaştırmak amacıyla imalatına başlanmış olan ancak boru hattı yapımı sırasında öngörülmeleyen gecikmelerin yaşanması halinde, azami altı ay süreyle sınırlı olmak üzere doğrudan temin yoluyla Kurumdan izin almak koşuluyla CNG ve/veya LNG alımı yapılabilir. Söz konusu altı aylık doğrudan alım süresi içerisindeyken altı aydan daha uzun süreceği anlaşılan gecikme durumlarında ise, dağıtım şirketi Kurumdan ilave altı aya kadar ek süre talep edebilir. Bu talep, Kurul tarafından karara bağlanır. Her halükârda, doğrudan temin süresi bir yıldan uzun süremez. Bir yıldan uzun süreceği anlaşılan gecikmelerde açık ihale yöntemi uygulanır.”

“(17) Alım ihalesinde belirtilmiş toplam CNG ve/veya LNG miktarının alım ihalesinde belirtilen tedarik süreci içerisinde tüketilememesi durumunda; alım ihalesinde belirtilmiş toplam CNG ve/veya LNG miktarının, sözleşmede bu hususta hüküm bulunması ve ihalede belirlenen fiyatın aşılması şartıyla, tarafların mutabakatı halinde azami 1 yıl süreyle teminine devam edilebilir.”

“(18) Alım ihalesinde belirtilmiş toplam CNG ve/veya LNG miktarının, alım ihalesinde belirtilen toplam süreden önce tüketilmesi durumunda; dağıtım şirketi tarafından yeni bir ihale düzenlenebileceği gibi, alım ihalesinde belirtilmiş olan tedarik süresi tamamlanıncaya kadar, sözleşmede bu hususta hüküm bulunması ve ihalede belirlenen fiyatı da geçmemek üzere, tarafların mutabakatı halinde aynı firmadan CNG ve/veya LNG alımına devam edilebilir. Bu süre 6 ayı aşamaz.”

“(19) Mevcut alım ihalesinin süresi ve miktarının her ikisinin birlikte sona ermesi ve yeni alım ihalesi için hazırlık aşamalarının yetiştirmeyeceğinin anlaşılması durumlarında, 6 ayı geçmemek üzere ve tarafların mutabakatı halinde mevcut alım ihalesi koşullarında aynı tedarikçiden alım yapılmaya devam edilebilir. Bu durumda, mevcut ihale süresinin bitiminden itibaren en geç 3 ay içerisinde yeni alım ihalesi ilan edilir.”

“(20) CNG ve/veya LNG alım ihalesinin elektronik ortamdan yapılmak istenmesi durumunda, dağıtım şirketi tarafından;

a)İhale ilanında asgari olarak; CNG ve/veya LNG alım ihalesinin elektronik ortamda video konferans yöntemiyle yapılacağı, ihalenin ne şekilde yürütüleceğine ilişkin detayların ve tekliflerin hangi tarih ve saate kadar ıslak imzalı olarak dağıtım şirketine ulaştırılacağı belirtilmesi,

b)İhalenin, belirlenen tarih ve saatte video konferans yöntemiyle düzenlenmesine ilişkin altyapının dağıtım şirketi tarafından tesis edilmesi,

c) İhaleye katılarak teklif verecek olan şirket personelinin, ilgili şirketi temsil ve ilzam etme yetkisi olup olmadığının teyit edilmesi,

ç) İhale öncesinde ve sırasında Kayıtlı Elektronik Posta (KEP), e-imza, mobil imza gibi yöntemler kullanılacaksa ilgili ve diğer mevzuattan kaynaklanan yükümlülükler dikkate alınarak katılımcılara gerekli bilgilendirmelerin yapılması,

d) Dağıtım şirketi ihale komisyonunun, tam kadro olarak elektronik ortamda yapılan ihalede hazır bulunması,

e) İhalenin başlangıcından sonuna kadar görüntülü ve sesli olarak tüm aşamaların kayıt altına alınması,

f) İhale komisyonu tarafından ihale sonucunda hazırlanacak tutanaklara ıslak imza atılarak, ihalede alınan video konferans kayıtlarının Kuruma sunulmak üzere ihale dosyasının içerisinde muhafaza edilmesi,

bununla birlikte, bu Usul ve Esaslar'ın diğer hükümlerine de uyulması kaydıyla, CNG ve/veya LNG alım ihalesi elektronik ortamda gerçekleştirilebilir.”

“(21) Bu maddenin onuncu ve on birinci fıkraları kapsamı dışında, CNG ve/veya LNG alım ihalesinin sözleşme imzalanmadan önce dağıtım şirketi tarafından iptal edilmesi durumunda, söz konusu iptalin gerekçelerine yönelik ihale ilanındaki usule uygun olarak gerekli duyurular yapılır ve Kuruma detaylı bilgi ve belgeler sunulur.”

“(22) İhale sonrası imzalanacak sözleşmelerde ihale koşullarını değiştirecek veya rekabeti ihlal edecek hükümlere yer verilemez. İhaleye ilişkin fiyat güncellemesi, miktar ve süre konuları ihale ilanında veya şartnamede açıkça belirtilir.”

Yürürlük

MADDE 4 - Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 5 - Bu Usul ve Esaslar hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

KURUL KARARI

Karar No: 11400

Karar Tarihi: 17/11/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/11/2022 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük A.Ő.**'nin; DEP/476-159/10879 sayılı depolama lisansı kapsamında Körfez Terminali, Funda Sok. No: 76, T t n çiftlik, Körfez/ ZM T adresinde faaliyette bulunan Körfez Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük A.Ő. Körfez Tesisi Depolama Tarifesi (4 Sayfa).

EPDK ONAYLI DEPOLAMA TARİFESİ

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. KÖRFEZ TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 21/04/2005, DEP / 476 – 159 /10879
Tesisin Adresi : Körfez Terminali, Funda Sok. No: 76,
Tütünciftlik, Körfez/İZMİR

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	
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 herhangi bir indirim uygulanmayacaktır.

HADLER

MADDE 5- Petrol Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuat hükümleri saklı kalmak üzere lisans sahibi, Depolanacak akaryakıt miktarı beyaz ürünlerde 3.500 m³/yıl ve siyah ürünlerde ise en az 3.000 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.

FİRE

MADDE 7- Depolamadan kaynaklanacak fireler depocu tarafından her yıl sonunda hizmet alanların kullanım oranlarına göre hesaplanacaktır. Bu miktar Gümrük Mevzuatı'nda belirtilen limitleri geçmeyecektir.

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, ikmali 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 imkânlarını kısmen veya tamamen ortadan kaldıracak, tesisin mülkiyetini etkileyecek veya değiştirecek kararlar, ürün ikmali yapacak tarafların kontrolleri dışında cereyan eden, önceden görmelerine ve tedbir almalarına imkân 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 karşılanır.

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 sayılacaktır.

EKİ- FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ**I- HİZMET BEDELLERİ****A- Günlük “depolama” hizmet bedeli**

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	0,51 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	0,51 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³ /GÜN	1,41 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	28,90 TL
Motorin Türleri	M ³	28,90 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	73,00 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

KURUL KARARI

Karar No: 11401

Karar Tarihi: 17/11/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/11/2022 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 Tesisi Depolama Tarifesi (4 Sayfa).

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

KAPSAM

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

Tesiste aşağıdaki petroller 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 yatracaktır.

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, iklimi 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 iklimi 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 karşılanır.

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 sayılacaktır.

EKİ- FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ

I- HİZMET BEDELLERİ

A- Günlük “depolama” hizmet bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	0,51 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	0,51 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³ /GÜN	0,43 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	27,22 TL
Motorin Türleri	M ³	40,14 TL
Havacılık Yakıtı Türleri	M ³	12,85 TL

C – Uzun süreli kiralama yapılması halinde depolama hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Havacılık Yakıtı Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	2,13 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

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

**** Uzun süreli Kiralamada, asgari kiralanacak 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	M ³	7,00 TL
Motorin Türleri	M ³	7,00 TL

KURUL KARARI

Karar No: 11402

Karar Tarihi: 17/11/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/11/2022 tarihli toplantısında; **Opet Petrolcülük A.Ő.**'nin; DEP/767-17/17138 sayılı depolama lisansı kapsamında Sultanköy Beldesi Tilkiçatağı Mevkii Marmara Ereğlisi-TEKİRDAĞ adresinde faaliyette bulunan Marmara Ereğlisi Akaryakıt Depolama ve Dolum Tesisine ilişkin depolama tarifesinin ekteki Şekilde **tadil** edilerek onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK- Opet Petrolcülük A.Ő. Marmara Ereğlisi Akaryakıt Depolama ve Dolum Tesisi Depolama Tarifesi (5 Sayfa).

EPDK ONAYLI DEPOLAMA TARİFESİ

OPET PETROLCÜLÜK A.Ş. MARMARA EREĞLİSİ TESİSİ

Lisansın Tarih ve Sayısı : 26.05.2006 DEP/767-17/17138
Tesisin Adresi : Marmara Ereğlisi Sultanköy Beldesi,
Tilki çatağı mevki
Marmara Ereğlisi / TEKİRDAĞ

KAPSAM

MADDE 1- Bu tarife kapsamında aşağıda yer alan petrolle 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	
Biodizel Türleri	
ÖZEL KULLANIM AMAÇLI AKARYAKITLAR	
Havacılık Yakıtı Türleri	
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 beyaz ürünlerde 5.000 m³/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.

FİRE

MADDE 7- 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 imkansızlaştıracak harp hali, isyan, sivil karışıklıklar, düşmanca hareketler ve bu neviden hadiseler, yangın, infilak gibi olaylar, deniz hadiseleri, boru hattı arızaları, iklimi 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 iklimi 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 karşılanır.

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 sayılacaktır.

EKİ- FİYAT LİSTESİ

FİYAT LİSTESİ - TEKİRDAĞ

I- HİZMET BEDELLERİ

A- Günlük “depolama” hizmet bedeli

Depolanacak Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmeti Fiyatı
Benzin Türleri	M ³ /GÜN	0,54 TL
Motorin Türleri	M ³ /GÜN	0,54 TL

B- Hizmet başına alınacak “Teslim Alma” hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Alma Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M ³	39,12 TL
Motorin Türleri	M ³	39,12 TL

C – Uzun süreli kapasite kiralınması halinde günlük depolama hizmet bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Hizmet Fiyatı
Motorin Türleri	Kapasite M ³ /GÜN	0,50 TL

* Fiyatlara KDV dahil değildir.

** İndirim uygulanmayacaktır.

*** Uzun süreli kapasite kiralınması en az üç ay süreli olmalıdır.

**** Uzun süreli kapasite kiralınmasında asgari kiralınacak kapasite 1.500 M³'ün altında olmayacaktır.

*****Motorin ürünleri için fiyatlandırma; Hizmet Alan ile uzun süreli transit ürün kapasite kiralınması kapsamında depolama sözleşmesi imzalanması ve/veya depolanacak ürünün İletim Hattı ile transfer edilmesi durumunda geçerli olacaktır.

D – Uzun süreli Depolama ve Teslim Etme hizmeti alınması halinde uygulanacak hizmet bedelleri

1-Günlük Depolama Hizmet Bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Depolama Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,54 TL
Motorin Türleri	Kapasite M3/GÜN	0,54 TL

2-Teslim Etme Hizmet Bedeli

Hizmet Verilecek Petrol	Ölçü Birimi	Teslim Etme Hizmet Fiyatı
Benzin Türleri	M3	2,00 TL
Motorin Türleri	M3	2,00 TL

3- Münferiden fiyatlandırılan hizmetler için alınacak “Yan Hizmet” Fiyatı.

Madde-2 de belirtilen Teslim Etme hizmetlerinden Kara yolu ile teslim hizmetleri mesai saatleri dışında yapılırsa, ilave olarak;	0,55 TL/M ³
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------

* Fiyatlara KDV dâhil değildir.

** Uzun süreli depolama ve teslim etme hizmeti için yapılacak kontrat en az beş yıl süreli olmalıdır.

*** Uzun süreli depolama ve teslim etme hizmeti için garanti edilecek asgari geçiş miktarı yıllık 350.000 M³'ün altında olmayacaktır.

**** Yıllık 350.000 M³'e kadar olan çekişlerde “Teslim Etme” hizmet bedelinde %36,00 indirim uygulanacak olup, “Teslim Etme Hizmeti” bedeli 1,28TL uygulanacaktır.

**** Yıllık 750.000 M³'e kadar 350.000 M³'ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmet” bedeli 1,11 TL/M³ olacaktır.

***** Yıllık 750.000 M³'ü aşan çekişler için alınacak “Teslim Etme Hizmet” bedeli 5,01 TL/M³ olacaktır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 11406

Karar Tarihi: 17/11/2022

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/11/2022 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları (Metodoloji) ve ilgili mevzuat uyarınca 28/08/2003 tarihli ve DAG/183-34/029 numaralı lisans sahibi **Bahçeşehir Gaz Dağıtım Anonim Şirketi**'nin (**Şirket**)  cnc tarife uygulama dönemi perakende satıŐ tarifelerine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmî Gazetede yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine karar verilmiştir.

MADDE 1- (1) Şirket'in tarife hesaplamalarına esas 2022 yılı başı Düzenlenmiş Varlık Tabanı **14.269.966 TL** olarak belirlenmiŐtir.

MADDE 2- (1) Şirket'in tarife uygulama dönemi  ng rlen Őebeke yatırım tutarı olarak aşağıdaki değerler dikkate alınır.

	2022	2023	2024	2025	2026
Yatırım Tavanı (TL)	469.000	503.250	956.750	3.388.500	3.295.500

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

(2) Şirket'in uygulayacağı sistem kullanım bedelleri, aşağıdaki tabloda müşteri grubu bazında 2022 yılı Aralık ayı için üst sınıır fiyat olarak belirlenen birim bedelleri geçemez.

	Yıllık Tüketim Miktarı	Sistem Kullanım Bedeli (TL/Sm ³)
KADEME 1	0-100.000 Sm³	0,563148
KADEME 2	100.001-1.000.000 Sm³	0,324324
KADEME 3	1.000.001-10.000.000 Sm³	0,186782
KADEME 4	10.000.001-100.000.000 Sm³	0,107570
KADEME 5	100.000.001 Sm³ ve �zeri	0,061951

(3) İkinci fıkrada 2022 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 sınıırını geçemez.

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

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

MADDE 5- (1) Bu Karar, 01/12/2022 tarihinden geçerli olmak üzere yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

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

EK- Parametreler Tablosu (Bahçeşehir Gaz Dağıtım Anonim Şirketi (3 sayfa).

Tarife Uygulama Dönemi Hesaplamalarına İlişkin Detaylar (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Dönem Başı Varlık Tabanı	14.269.966	13.827.885	13.397.180	13.376.486	15.633.520
Tarifeye Esas Öngörülen Net Yatırım Tutarı (TNY ₀)	469.000	503.250	956.750	3.388.500	3.295.500
İtfa	911.080	933.955	977.444	1.131.467	1.281.262
Dönem Sonu Varlık Tabanı	13.827.885	13.397.180	13.376.486	15.633.520	17.647.758
Ortalama Düzenlenmiş Varlık Tabanı (ODVT)	14.048.925	13.612.533	13.386.833	14.505.003	16.640.639
Makul Getiri Tutarı	1.745.860	1.691.629	1.663.582	1.802.537	2.067.932
Yatırım Bileşeni	2.656.940	2.625.585	2.641.026	2.934.003	3.349.194
Uyumlaştırılmış Teknoloji Gideri	703.993	670.059	638.117	609.344	581.798
Uyumlaştırılmış Kira Gideri	966.769	920.168	876.304	836.791	798.962
Verimlilik Parametresi Uygulanmış İşletme Giderleri	5.217.316	4.965.826	4.729.110	4.515.872	4.311.721
ARGE Bütçesi	52.173	49.658	47.291	45.159	43.117
Düzenlenmiş İşletme Giderleri	8.144.004	7.824.869	7.348.595	7.623.671	7.039.928
Diğer Gelirler	75.319	75.374	75.472	75.774	76.068
Tarifeye Esas İşletme Giderleri	8.068.685	7.749.495	7.273.124	7.547.897	6.963.860
İşletme Sermayesi Gideri	89.092	85.567	80.307	83.341	76.893
İşletme Gideri Bileşeni	8.157.777	7.835.062	7.353.431	7.631.239	7.040.753
CNG/LNG Farkı Öngörüsü	0	0	0	0	0
Yatırım Düzeltme Bileşeni	-584.068	-584.068	-584.068	-584.068	-584.068
İşletme Giderine Yönelik Düzeltmeler	-1.135.906	-1.135.906	-1.135.906	-1.135.906	-1.135.906
CNG/LNG Farkına Yönelik Düzeltme	0	0	0	0	0
Yıllık Gelir Gereksinimi	9.094.743	8.740.673	8.274.482	8.845.268	8.669.972

Gelir Farkı Sonrası Gelir Gereksinimi (01.12.2022 itibarıyla - TL)	2.396.435	14.156.082	14.169.921	14.190.756	14.198.182
---------------------------------------------------------------------------	------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

Düzeltemeye Tabi İşletme Gideri Öngörülere (2022 başı - TL)	2022	2023	2024	2025	2026
Isıtma Gazı	280.741	263.432	263.689	264.077	264.215
Gaz Alım Damga Vergisi	647.308	607.396	607.990	608.884	609.203
Kokulandırma Gideri	15.318	14.374	14.388	14.409	14.417

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Fiziksel Değişken Öngörülere	2022	2023	2024	2025	2026
Hat Uzunluğu Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	0,7%	1,1%	1,8%	4,1%	6,3%
Müşteri Sayısı Değişimi (%) (Uygulama Dönemi Başına Göre)	2,7%	2,8%	2,8%	2,8%	2,9%
İlave İlçe Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
İlave İstasyon Sayısı (Adet)	0	0	0	0	0
Periyodik Muayene ve Savaş Kalibrasyon Giderine Esas Savaş Sayısı (Adet)	801	1.311	219	3.961	1.788

Tarife Uygulama Dönemine İlişkin Kalan Tüketim Öngörüsü	2022	2023	2024	2025	2026
0-100.000 Sm ³	3.665.475	18.607.856	18.626.047	18.653.434	18.663.195
100.001-1.000.000 Sm ³	1.024.378	11.337.753	11.348.837	11.365.523	11.371.471
1.000.001-10.000.000 Sm ³	0	0	0	0	0
10.000.001-100.000.000 Sm ³	0	0	0	0	0
100.000.001 Sm ³ ve üzeri	0	0	0	0	0
TOPLAM	4.689.852	29.945.609	29.974.884	30.018.957	30.034.666