



T.C.  
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI  
Strateji Geliştirme Başkanlığı

7/75626 GK 64

12-04-2023

GÜNLÜDÜR

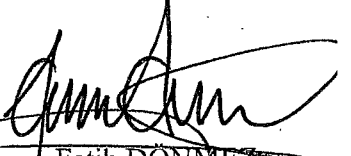
Sayı : 64272063-610-183321  
Konu : Yazılı Soru Önergesi (7/75626)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi : 13/12/2022 tarihli ve E-43452547-120.07-1132459 sayılı yazınız.

Kocaeli Milletvekili Sayın Ömer Faruk GERGERLİOĞLU'nun tarafıma tevcih ettiği 7/75626 esas numaralı yazılı soru önergesi, Türkiye Büyük Millet Meclisi İçtüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği ekte cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinizi arz ederim.

  
Fatih DÖNMEZ  
Bakan

Ek: 7/75626 Esas Numaralı Önerge Cevabı (2 Sayfa)



**KOCAELİ MİLLETVEKİLİ SAYIN ÖMER FARUK  
GERGERLİOĞLU'NUN YAZILI SORU ÖNERGESİNE  
İLİŞKİN CEVAPLAR**

**DÖNEM**  
27/6

**ESAS NO**  
7/75626

4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nun perakende satış tarifelerine ilişkin 11'inci maddesinde; *"Dağıtım şirketinin birim gaz alım fiyatı, birim hizmet bedeli, amortisman bedelleri ve diğer faktörlerden meydana gelecek olan perakende satış fiyatları ve tarife esasları Kurumca (EPDK) belirlenir."* hükmü yer almakta olup mezkur hükme göre şehir içi dağıtım şirketlerinin abonelerine yaptıkları satışlarda uygulanmakta olan perakende satış fiyatları, birim gaz alım bedeli ve sistem kullanım bedelinden oluşmaktadır. Bu bileşenlerden "sistem kullanım bedeli" Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından aylık TÜFE oranları dikkate alınarak belirlenirken, perakende satış fiyatının diğer faktörü olan "birim gaz alım bedeli" ise toptan satış şirketlerinin dağıtım şirketlerine uyguladıkları toptan satış fiyatına göre belirlenmektedir.

Bu çerçevede halihazırda piyasada hâkim durumda olan Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ) tarafından toptan satış fiyatı belirlenirken tamamına yakını ithal edilen doğal gazın piyasa koşulları, piyasa fiyat istikrarı, EPDK'nın tarife ile ilgili kararları ile alım, satım ve işletme giderleri dikkate alınmaktadır. Yanı sıra doğal gaz alım maliyetlerini doğrudan etkileyen uluslararası hub fiyatları, petrol ve petrol türevleri fiyatlarındaki değişim ile döviz kurundaki değişimler de doğal gaz satış fiyatlarının belirlenmesinde etken olmaktadır. Tüm bu bileşenlerin denkleme dahil edilmesi suretiyle yapılan değerlendirmeler çerçevesinde fiyatlar mümkün olan en makul seviyede belirlenmektedir.

Bunların dışında "Doğal Gazın Faturalandırmaya Esas Satış Miktarının Tespiti ve Faturalandırılmasına İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ" (Tebliğ) ile faturalandırmaya esas doğal gaz satış miktarlarının hesaplanmasına ilişkin usul ve esaslar düzenlenmiş olup faturalarda belirtilen rakamlar ile tüketiciler tarafından yapılan hesaplamalar arasındaki farklılığının, uygulanan düzeltme katsayısı ve ortalama fiili üst ısıl değerden kaynaklandığı değerlendirilmektedir.

Düzeltilme katsayısı, kullanılan gerçek doğal gaz miktarının tespiti içindir ve sayaçlardan okunan doğal gaz miktarı, gazın basıncı, sıcaklığı ve sıkıştırılabilirlik katsayısı dikkate alınmadığı için gazın gerçek hacmini yansıtmamaktadır. Yine bireysel abonelerde 21 mbar'lık servis regülatörleri kullanılırken merkezi sistem aboneliklerinde 300 mbar'lık servis regülatörleri kullanılmakta, bu basınç farkları da K katsayısı değerlerinin farklı oluşmasını beraberinde getirmektedir. Aynı şekilde soğuk havalarda sayaçlar gaz miktarını normalden daha eksik, sıcak havalarda ise gaz genleştiği için sayaç normalden daha fazla ölçmekte olup bu nedenle 300 mbar ve altında otomatik hacim düzelticisi bulunmaması halinde sayaçtan ölçülen hacim değeri, mezkûr tebliğin 7'nci maddesinde belirtilen eşitliklere göre hesaplanan düzeltme katsayısı (K) ile çarpılarak bulunmaktadır. Dağıtım Şirketleri, bu Tebliğe göre hazırladıkları düzeltme katsayısı değerleri ile meteorolojiden aldıkları resmi kayıtları her yıl EPDK'ya sunmakta ve bu değerler EPDK tarafından kayıt altına alınmaktadır. Ayrıca Tebliğ'in 8'inci maddesi hükmü gereğince tüm doğal gaz dağıtım şirketleri uyguladıkları düzeltme katsayısı değerleri ile üst ısıl değerlerini kendi internet sitelerinde yayınlamak zorundadır.

Üst ısıl değer hesaplanması, doğal gazın içeriğinde bulunan hidrokarbonların (metan, etan, propan, bütan, pentan ve yüksek hidrokarbonlar) ve varsa diğer bileşenlerin (azot, karbondioksit, oksijen) kimyasal birleşim yüzdeleri dikkate alınarak ISO 6976 standardına göre yapılmaktadır. Bu bileşenler dağıtım şebekesine girişte gaz kromatograf vasıtasıyla ölçülmekte, ithal edilen gazların ısıl değerlerinin farklı olması ve oransal olarak değişimlerinin yanı sıra sisteme daha yüksek ısıl değere sahip LNG dâhil edilmesi gibi durumlar neticesinde ısıl değerler yıl içinde değişkenlik göstermektedir. Tebliğe göre "ölçülen gazın ısıl değeri ne olursa olsun faturalandırmaya esas doğal gaz miktarı, (15°C) sıcaklıkta ve bir virgül sıfır bin üç yüz yirmi beş (1,01325) bar mutlak basınçta bir (1) metreküplük hacim dolduran su buharı içermeyen ve üst ısıl değeri 9.155 kcal olan doğal gaz miktarına çevrilerek" bulunmakta olup bu değer BOTAŞ tarafından belirlenmekte ve dağıtım şirketleri tarafından faturalandırmada bu değerler kullanılmaktadır. Bununla birlikte her tahakkuk dönemi için fiili üst ısıl değer düzeltmesi yapılması zorunluluğu bulunmaktadır.



**KOCAELİ MİLLETVEKİLİ SAYIN ÖMER FARUK  
GERGERLİOĞLU'NUN YAZILI SORU ÖNERGESİNE  
İLİŞKİN CEVAPLAR**

**DÖNEM**  
27/6

**ESAS NO**  
7/75626

Sonuç olarak faturalardaki bedele konu olan tüketim miktarı; sayaçtan ölçülen gazın m3 hacminin k düzeltme katsayısı ve ortalama üst ısı değerle çarpılmasıyla bulunan Sm3 hacim değeri olmakta; yukarıda verilen açıklamalardan anlaşılacağı üzere doğal gazın ısı değerindeki değişiklikler, mevsimsel ve atmosferik basınca bağlı olarak değişen düzeltme katsayısı değerleri ile ay bazında meydana gelen TÜFE farklılıkları doğal gaz faturalarında farklılıklar oluşturabilmektedir.

Son 5 yılda Türkiye genelinde doğalgaz sektörüne ilişkin EPDK'ya toplam 18.602 adet şikâyet başvuru ulaşmış olup bu başvurular titizlikle gündeme alınarak gerekli değerlendirmeler yapılmıştır.