



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

GÜNLÜDÜR

05 Nisan 2022

Sayı : 64272063-610-114839

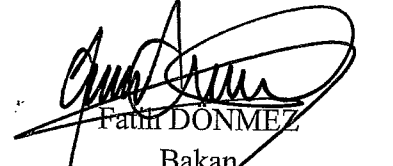
Konu : Yazılı Soru Önergesi (7-58078)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi : 03/02/2022 tarihli ve E-43452547-120.07-959223 sayılı yazınız.

Antalya Milletvekili Sayın Çetin Osman BUDAK'ın tarafıma tevcih ettiği 7-58078 esas numaralı yazılı soru önergesi, Türkiye Büyük Millet Meclisi İçtüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği ekte cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinizi arz ederim.


Fatih DÖNMEZ
Bakan

Ek: 7-58078 Esas Numaralı Önerge Cevabı (1 Sayfa)



ANTALYA MİLLETVEKİLİ SAYIN ÇETİN OSMAN
BUDAK'IN YAZILI SORU ÖNERGESİNE İLİŞKİN
CEVAPLAR

DÖNEM
27-5

ESAS NO
7-58078

BOTAŞ ile İran Ulusal Gaz Şirketi (NIGC) arasında 1996 yılında bağtılan ve 2026 yılında sona erecek olan doğal gaz alım satım anlaşmasının yıllık kapasitesi 9,6 milyar Sm³ olup, söz konusu anlaşmada tarafların yükümlülükleri ile bu yükümlülükler uyulmaması halinde uygulanacak yaptırımlar hüküm altına alınmıştır.

Ancak 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu'nda *"Ticari gizliliği olan bilgiler Kurum hariç üçüncü taraflara açıklanamaz"* ve *"doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren taraflar ticari yönden hassas bilgi ve belgeleri gizli tutmakla yükümlüdür"* şeklinde emredici hükümlerin bulunması ve bahse konu doğal gaz alım satım anlaşmasının da gizlilik içeren ticari akit olması sebebiyle bu anlaşma hükümlerine ilişkin bilgilerin paylaşılması mümkün değildir.

Söz konusu anlaşma uyarınca Gürbulak-Ağrı giriş noktasından sağlanmakta olan doğal gazın, İran tarafındaki doğal gaz iletim hattında meydana gelen bir arıza nedeniyle 20.01.2022 tarihinden itibaren 10 gün süre ile sağlanamayacağı NIGC tarafından bildirilmiştir.

İran tarafından kaynaklanan sorun ile birlikte mevsimsel şartların oluşturduğu yoğun doğal gaz talebinin ülkemiz elektrik ve doğal gaz sistem dengesini bozmaması için gerekli tedbirler alınmış olup, bu çerçevede yüksek tüketimi olan ilaç ve gıda gibi kritik sektörler dışındaki sanayi tesisleriyle sınırlı olacak şekilde 21.01.2022 tarihi saat 08:00 itibarıyla tesislerin çekiş miktarının %60'ı oranında doğal gaz arzı sağlanacağı hususu BOTAŞ tarafından ilgililerine ivedilikle bildirilmiştir. Takip eden süreçte İran'dan ülkemize kısmi olarak doğal gaz akışının başlamasıyla birlikte uygulanan bu sınırlı arz sağlama oranı 30.01.2022 tarihi itibarıyla sanayi tesislerinin çekiş miktarının %80'ine çıkarılmış, 08.02.2022 tarihi itibarıyla da normal düzene dönmüştür. Bu süreçte yaşanması muhtemel problemleri bertaraf etmek adına ilgililere sağlanan doğal gaz akışı hiçbir zaman sıfırlanmamıştır.

İran'dan tedarik edilen doğal gazın toplam gaz arzı içerisindeki payına Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun <https://www.epdk.gov.tr/Detay/Icerik/3-0-94-1007/dogal-gazyillik-sektor-raporu> internet adresinden ulaşılabilir.

Ayrıca, doğal gaz depolama tesislerinde her yıl oluşturulan planlamalar çerçevesinde depolama faaliyeti gerçekleştirilmekte olup, 2021-2022 kış dönemi öncesinde de doğal gaz depolama tesislerine planlanan miktarda enjeksiyon yapılmıştır.

Ülkemiz, doğal gaz arz güvenliğini sağlamak adına son yıllarda önemli yatırımlar gerçekleştirmiştir. 2015 yılında günlük giriş kapasitesi 196 milyon m³ iken yapılan yatırımlar ile birlikte bu değer 360 milyon m³ seviyesinin üzerine çıkmıştır. Bu kapsamda TürkAkım ve TANAP projeleri tamamlanmış, mevcut LNG tesislerinin kapasiteleri artırılmış ve iki adet FSRU tesisi ülkemize kazandırılmıştır. Ayrıca doğal gaz depolaması konusunda önemli adımlar atılmış ve bu çerçevede Kuzey Marmara ve Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisleri devreye alınmıştır. Bu iki depolama tesisinin kapasite artırma çalışmaları devam etmekte olup, 2023 yılında genişletme çalışmalarının tamamlanmasıyla birlikte 10 milyar metreküplük yer altı doğal gaz depolama kapasitesine ve bu iki tesisten 155 milyon m³'lük günlük geri üretim kapasitesine ulaşılmıştır. Yer üstü LNG depolama kapasitemiz de dahil edildiğinde toplam doğal gaz kapasitemiz 11 milyar m³ olacaktır.