



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

GÜNLÜDÜR

Sayı : 64272063-610- 114867

Konu : Yazılı Soru Önergesi (7-57810)

06 -04- 2022

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi : 31.01.2022 tarihli ve E-43452547-120.07-0955485 sayılı yazınız.

İzmir Milletvekili Sayın Murat BAKAN'ın tarafıma tevcih ettiği 7/57810 esas numaralı yazılı soru önergesi, Türkiye Büyük Millet Meclisi İçtüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği ekte cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinizi arz ederim.

Fatih DÖNMEZ
Bakan

Ek: Önerge Cevabı (1 Sayfa)



İZMİR MİLLETVEKİLİ SAYIN MURAT BAKAN'IN
YAZILI SORU ÖNERGELERİNE İLİŞKİN CEVAPLAR

DÖNEM
27/5

ESAS NO
7/57810

BOTAŞ ile İran Ulusal Gaz Şirketi (NIGC) arasında 1996 yılında bağtlanan 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 yükümlülüklere uyulmaması halinde uygulanacak yaptırımlar hüküm altına alınmıştır.

Ülkemizin bütün bölgelerinde yaşanan çetin kış şartlarına bağli olarak ısınma amaçlı kullanılan doğal gaz tüketiminde normal kış şartlarındaki tüketime göre yaklaşık %60 oranında bir artış yaşanmış, aynı günlerde Ülkemize Gürbulak-Ağrı giriş noktasından temin edilen doğal gazın, İran tarafındaki iletim hattında meydana gelen bir arıza nedeniyle de 20.01.2022 tarihinden itibaren 10 günlük süre ile sağlanamayacağı İran Ulusal Gaz Şirketi (NIGC) tarafından Bakanlığımıza bildirilmiştir.

İran tarafından kaynaklanan bu sorun ile birlikte sert kış şartlarının oluşturduğu yoğun doğal gaz talebinin ülkemiz elektrik ve doğal gaz sistem dengesini bozmaması için 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 itibariyle 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.

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 depodan 155 milyon m³'lük günlük geri üretim kapasitesine ulaşılacaktır. Yer üstü LNG depolama kapasitemizi de dahil ettiğimiz de toplam doğal gaz kapasitemiz 11 milyar m³ olacaktır.

Diğer taraftan, BOTAŞ ile NIGC arasındaki doğal gazın alım satım anlaşması yürürlükte olup, anlaşma kapsamında doğal gaz ithalatı devam etmektedir.