



BOTAŞ

BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş.

**DİLUCU/SADARAK ENTERKONNEKSİYON NOKTASINA İLİŞKİN İHRACAT
KAPASİTESİ DUYURUSU**

İşbu duyuru; 8 Ağustos 2023 tarihli ve 32157 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “*Doğal Gaz İhracat Çıkış Noktalarının Kullanımına İlişkin Usul ve Esaslar*” ile 12 Ağustos 2023 tarihli ve 32277 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “*Doğal Gaz İhracatında Uygulanacak İletim Kapasite Bedeline İlişkin Usul ve Esaslar*” kapsamında Dilucu & Sadarak İhracat Çıkış Noktası için yapılacak kapasite rezervasyonlarına ilişkin olarak yapılmaktadır.

1- Kapasite Miktarı ve Gaz Kullanım Eşiği

Dilucu/Sadarak İhracat Çıkış Noktası için Maksimum Ayrılabilir Kapasite (MAK) değeri, Usul Esaslar kapsamında aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

	2025-2035 Dönemi
Maksimum Ayrılabilir Kapasite Miktarı (Sm³/gün)	2.000.000
Maksimum Ayrılabilir Kapasite Miktarı (kWh/gün)	21.280.000

- Dilucu/Sadarak İhracat Çıkış Noktasındaki Gaz Kullanım Eşiği (GKE) 26.943 Sm³/gün olup, anılan miktarın altındaki kapasite talepleri değerlendirilmeyecektir.
- Rezerve edilmemiş olan kapasiteler ŞİD Bölüm 2 Atıl Kapasite Başvuruları prosedürü kapsamında değerlendirilecektir.
- İletim sistemi gereklilikleri kapsamında herhangi bir kapasite kısıtına ihtiyaç duyulması halinde uygulanacak kesintili kapasite miktarı en geç G-2 gaz gününde Elektronik Bülten Tablosunda (EBT) duyurulacaktır.
- Kapasite rezervasyonu işlemlerinde; yurt dışı operatörü ile uzun dönemli anlaşması olan Taşıtan ve/veya arz güvenliğinden sorumlu Taşıtanın kapasite başvuru talepleri öncelikli olarak değerlendirilir. Kalan miktar ise başvuran Taşıtanların talep miktarı ve/veya yurtdışı operatörlerle yapılan günlük sözleşme miktarı (hangisi düşük ise) oranında rezerve edilir. Atıl kapasite rezervasyon işlemleri, başvuru sıralamasına göre öncelikli olarak değerlendirilir.

2- Kapasite Başvurusunda Bulunacak İstekliler Tarafından Sağlanacak Bilgi ve Belgeler

- a) SOCAR Midstream İletim Operatöründen doğal gaz teslimatına ilişkin sözleşme ve ilgili ülkedeki Taşıtan/Taşıtanlar ile yapılan sözleşme,
- b) İhracat kapasite rezervasyonuna başvurulacak dönem/dönemler için Taşıyıcı ile Standart Taşıma Sözleşmesinin (STS) bulunması,
- c) Taşıyıcı tarafından sunulan ihracat çıkış noktasına göre düzenlenmiş ve Taşıtan tarafından imzalanacak olan Taşıma Sözleşmesi ve/veya STS Ek Protokolü
- d) İhracata konu doğal gaz miktarının iletim şebekesine teslim edileceği giriş noktalarındaki operatörlerden (depo, üretim, ithalat) alınacak teyit, taahhüt yazıları ve/veya kesin teminat mektubu veya nakdi karşılığı tutar
- e) Uzun dönemli kapasite başvurularında operatörlerden (depo, üretim, ithalat) alınacak teyit, taahhüt yazıları ve/veya kesin teminat mektupları her gaz yılı başlangıcında yenilenerek Taşıyıcıya sunulacaktır.
- f) Uzun dönemli kapasite rezervasyon hakkına sahip olan ve Taşıma Sözleşmesi ve/veya STS Ek Protokolü imzalayan Taşıtanlar, her halükarda her gaz yılı öncesi STS imzalamakla yükümlüdür. Aksi takdirde Taşıtanın rezerv kapasite hakları iptal edilerek daha önce rezerve edilmiş kapasiteden doğacak borçları muaccel hale gelir ve kapasitenin iptal edildiği yılın tarifi üzerinden defaten tahsil edilir.

3- Taşıma Miktar Bildirimi (TMB-TMDB)

İhracat çıkış noktasına taşıtılacak doğal gazın miktar bildirimleri ŞİD kuralları çerçevesinde EBT üzerinden bildirilecektir.

Rezerve edilen kapasitenin üzerinde ve Gaz Kullanım Eşik değerinin altında TMB ve TMDB yapılmaması esastır. Her halükarda, ihracata konu miktara ait TMB, iletim şebekesine teslim edilecek giriş noktalarına ait (depo, üretim ve ithalat giriş) TMB ve/veya TMDB miktarlarından fazla olamaz.

4- Tahsisat

Dilucu/Sadarak İhracat Çıkış Noktasında iletim operatörleri arasında teslimatı yapılan doğal gazın Taşıtanlar arasındaki tahsisatı; SOCAR Midstream ile Kuruluşumuz arasında akdedilecek olan İşletme Anlaşmasında belirtilen usuller çerçevesinde yapılacaktır.

Bu kapsamda,

- Taşıtanların TMB/TMDB'leri öncelikle iletim operatörleri arasında akdedilen herhangi bir Dengeleme Miktarı Anlaşmasının (OBA) olduğu durumlarda, Günlük Tahsisat OBA limitleri dâhilinde ise TMB=Tahsisat kuralı doğrultusunda,
- Günlük teslim edilen fiziksel doğal gaz miktarının OBA limitleri dışında kaldığı durumlarda; gerçekleşen teslimat miktarları üzerinden tahsisat yapılacak olup bu tahsisat işleminde, yurt dışı operatörü ile uzun dönemli anlaşması olan Taşıtan ve/veya arz güvenliğinden sorumlu Taşıtanın tahsisatı önceliklidir. Kalan miktar ise diğer Taşıtanların kapasite rezervasyon miktarı ve/veya onaylı program miktarı (hangisi düşük ise) oranında,
- İletim Operatörleri arasında herhangi bir OBA bulunmadığı ve Tahsisat Protokolünün olduğu durumlarda, bu protokolde belirtilen usule göre,
- Tahsisat Protokolü olmadığı durumlarda ise, Taşıtanların onaylı programları oranında, tahsisat işlemleri ifa edilir.