

**ETKİ LİMAN İŞLETMELERİ
DOĞALGAZ İTHALAT VE
TİCARET A.Ş.**

**YÜZEN LNG TERMİNALİ (FSRU)
TEMEL KULLANIM USUL
VE
ESASLARI**

İÇİNDEKİLER

1. TEMEL UYGULAMALAR	3
2. TANIMLAR VE YORUMLAMA	7
3. KAPASİTE.....	15
4. PROGRAMLAR, REVİZE PROGRAMLAR	22
5. TAHSİSLER	25
6. İŞLETİM KOŞULLARI.....	26
7. GAZ KAYIPLARI VE DENGELEME.....	31
8. OPERASYONEL AKIŞ TALİMATLARI (OAT).....	35
9. KALİTE	37
10. ÖLÇÜM	37
11. ELEKTRONİK BÜLTEN TABLOSU VE İNTERNET SİTESİ.....	38
12. ÜCRETLENDİRME VE ÖDEMELER	38
13. SORUMLULUKLAR, YÜKÜMLÜLÜKLER	42
14. ACİL DURUM.....	45
15. MÜCBİR SEBEP	47
16. AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA.....	48
17. PLANLI BAKIMLAR	49
18. UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ	50
19. GİZLİLİK.....	51
20. KUE'DE DEĞİŞİKLİK YAPILMASI.....	52
21. DİĞER.....	52
22. GEÇİCİ HÜKÜMLER.....	52
EKLER.....	53

ETKİ YÜZEN SIVILAŞTIRILMIŞ DOĞAL GAZ (LNG) TERMİNALİ TEMEL KULLANIM USUL VE ESASLARI

1. TEMEL UYGULAMALAR

1.1. GİRİŞ

1.1.1. Yüzen Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) Depolama Tesisi ("FSRU") Temel Kullanım Usul ve Esasları, kısaca KUE, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile ilgili mevzuat çerçevesinde, ETKİ Liman İşletmeleri Doğalgaz İthalat ve Ticaret A.Ş. ("ETKİ")'nin İzmir ili, Aliağa ilçesi, Çakmaklı Köyü, Kızılburun Mevkii'nde iskeleye bağlı bulunan Yüzen LNG Terminalinde Standart ve/veya Ek Hizmet sunulmasına ilişkin olarak tarafların her birinin hak ve sorumluluklarının kayıt altına alınması, Yüzen LNG Terminali ile ilgili teknik ve işletme konularının düzenlenmesi amacıyla hazırlanmış bir belgedir.

1.1.2. Her Hizmet Alan, ETKİ ile bir "Terminal Hizmeti Sözleşmesi" (kısaca "THS") imzalar ve işbu KUE hükümleri THS'nin ayrılmaz bir parçasıdır. THS'de ETKİ ile Hizmet Alan arasındaki LNG Terminali kullanımına ilişkin, taraflar arasındaki karşılıklı hak ve yükümlülükler ile eşit taraflar arasında ayrımcılık yapılmaması ilkesine hâlel getirmeksizin ve ilgili mevzuata aykırı olmayacak özel şartlar düzenlenir.

1.1.3. KUE'de, ETKİ ile Hizmet Alanların arasındaki, LNG Terminali kapasite tahsisi, işletim koşulları, ölçüm ve kalite özellikleri ile günlük işletme ve bakım gereksinimleri ve diğer konulara ilişkin karşılıklı hak ve yükümlülükleri düzenleyen genel ilkelere yer verilmektedir.

1.1.4. KUE'de ilgili mevzuata uygun olarak LNG Terminalini kullanmak isteyenler için açık, adil, şeffaf ve ayrımcılık gözetmeyen bir uygulama oluşturulması amaçlanmaktadır. Bu bağlamda ETKİ, Standart Hizmet ve Ek Hizmetleri diğer faaliyetlerinden ve özellikle LNG ithalatı ve toptan satışı faaliyetlerinden, bağımsız olarak yürütür ve kendisinin de Terminalden hizmet alması durumunda herhangi bir Hizmet Alan olduğunu kabul eder. ETKİ, Terminal Hizmeti Sözleşmesinin hükümlerine de Hizmet Alan olarak uyacağını taahhüt eder.

1.1.5. KUE'nin yürürlüğe girmesi ve değiştirilmesi EPDK'nın onayına tabidir.

1.1.6. İşbu KUE, ETKİ ile Her Hizmet Alan arasında imzalanacak THS'nin, ayrılmaz bir parçası olacaktır.

1.1.7. İşbu KUE'de yer alan hiçbir hüküm, Hizmet Alanın müşterisi açısından ETKİ'ye veya ETKİ açısından Hizmet Alanın müşterisine karşı ileri sürebileceği herhangi bir hak veya talep vermez ve bu şekilde yorumlanamaz.

1.1.8. ETKİ, İletim Şirketinin benzer faaliyetler gösteren Depolama Şirketleri ile akdetmiş olduğu Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi hükümlerine de Depolama Şirketi olarak uyacağını taahhüt eder.

1.1.9. Sisteme girişin reddi. İlgili Mevzuat ve işbu KUE hükümlerine tabidir.

1.2. TEMEL İLKELER

Kullanım Usul ve Esasları,

1.2.1. Terminalin Gazlaştırma Kapasitesini, Sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare etmek ve Sistem elverişli olduğu takdirde tarafsız ve eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ilkesi doğrultusunda hizmet sunmak,

1.2.2. Ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması,

1.2.3. Ek Hizmetlerin, Standart Hizmeti aksatmayacak ve Terminalin verimli kullanımına engel teşkil etmeyecek şekilde verilmesi,

1.2.4. ETKİ'nin, tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet vermesi ve doğal gaz sisteminin emniyetli ve verimli işlemlerini teminen, Hizmet Alanlara ve İletim Şirketine yeterli ve doğru bilgi vermesi,

1.2.5. Hizmet Alanların Terminale teslim ettiği LNG'nin diğer Hizmet Alanların LNG'si ile karışacağı ve Terminalde bulunan LNG'nin işletme şartlarına göre tasarruf yetkisinin işbu KUE'de belirlenen hususlar ve İlgili Mevzuat hükümleri çerçevesinde ETKİ'de olduğu ilkeleri temel alınarak hazırlanmıştır.

1.3. ETKİ TERMİNALİNE İLİŞKİN BİLGİLER

İşbu KUE'de atıfta bulunulan ETKİ Terminali, İzmir'in Çakmaklı/Aliağa limanında bağlı bulunan FSRU ünitesidir. Karada kurulması planlanan LNG Terminal ünitelerinin kullanım usul ve esasları işbu KUE kapsamında yer almamaktadır. ETKİ FSRU Terminalinin iki temel fonksiyonu vardır:

1. LNG'nin FSRU'ya yanaştırılan Gemilerden boşaltımı ve depolanması,
2. Depolanan LNG'nin gazlaştırılması ve İletim Şebekesine gönderilmesi,

İletim Şebekesinin ve Terminal işletme koşullarının uygun olması halinde, Terminal Maksimum Yıllık Gazlaştırma Kapasitesi 5 milyar 14 milyon 750 bin $\text{Sm}^3/\text{yıl}$ 'dır.

Terminale yanaşacak gemi özellikleri ve yanaşma prosedürleri Terminal tarafından İnternet Sitesinde yayımlanan dökümanlarda tanımlanmaktadır.

Yüzen LNG Terminali'nin kullanım kapasitesi, ("**Depolama Kapasitesi**") 142.862 m^3 sıvı LNG'dir.

LNG, 3 adet Doğal Gaz Yanmalı Gazlaştırıcı vasıtasıyla gazlaştırılır. Ölçümü yapılan Gaz, İletim Şebekesi'ne gönderilir. Teslimat Noktası basıncı, maksimum 75 bar(g) ve minimum 35 bar(g)' dır.

ETKİ Terminaline emniyetli bir şekilde yanaştıktan sonra tank basınçları uygun seviyede olan her LNG Gemisinden saatte ortalama 6.000 m³ LNG (pompaların devreye alınması ve devreden çıkarılması süreçleri haricinde) boşaltılarak tanklara alınabilir.

Zero Send-out moduna geçilmeden Kaynama Gazının yönetilebilmesi için gerekli “**Asgari Gazlaştırma Miktarı**” (veya “**Minimum Gönderim Miktarı**”), boşaltım yapılmadığı durumda **40.000 Sm³/saat**, aynı zamanda boşaltım devam ederken ise Hizmet Alan Gemisine ve boşaltımı yapılacak ve mevcutta envanter olarak tutulan toplam kargo miktarlarına bağlı olarak değişiklik göstermektedir. Hizmet Alanlar, asgari bu miktarlarda gazlaştırma talep etmek zorundadır. Belirtilen Asgari Gazlaştırma Miktarı altında gazlaştırma talep edilmesi durumunda Boşaltım olmadığı hallerde Zero Send-out moduna geçilir, ancak Boşaltım sürecinde Asgari Gazlaştırma Miktarı sağlanmadığı durumda oluşacak Kaynama Gazı yakılarak sistemden uzaklaştırılır ve kayıp olarak değerlendirilir.

Zero Send-out modunda LNG yoğunluğunun 0,47 kg/m³ ve tanklardaki LNG buhar basıncının 170 mbar olduğu durumda saatlik Kaynama Gazı miktarı, yaklaşık 5600 Sm³’tür. Kaynama Gazı yönetimi için terminalde yer alan kompresör ile bu Kaynama Gazının kayıp olmadan yönetilebilmesi söz konusudur. Ancak, Kaynama Gazının kompresör vasıtasıyla yönetilemediği hallerde söz konusu miktar, kayıp olarak değerlendirilebilir.

1.4. ETKİ’DEN HİZMET ALMAK İSTEYENLER İÇİN BAŞVURU ŞARTLARI

1.4.1. Başvurular

1.4.1.1. Başvuru Evrakları

ETKİ Terminali’nden hizmet alabilmek için resmi başvuruda bulunulması zorunludur. Başvuruda bulunacakların, İthalat veya Toptan Satış sahibi olmaları gerekmektedir.

Başvurularda, Başvuru Sahipleri

- Şirketi temsil ve ilzama yetkili kişi ya da kişilerce imzalanmış Kapasite Talep Başvuru Formu ile ilgili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretlerini,
- Lisanslarının onaylı bir kopyasını,
- Geçici banka teminat mektubunu

ETKİ’ye sunacaktır.

1.4.1.2. Kapasite Talep Başvuru Formunda Bulunması Gereken Bilgiler

Kapasite Talep Başvuru Formunda aşağıdaki bilgiler yer alacaktır:

- Başvuru Sahibinin getireceği LNG’ye ilişkin olarak;

1. ETKİ tarafından ilan edilen Yıllık Maksimum Gazlaştırma Kapasitesinden Başvuru Sahibince rezerve edilmesi talep edilen miktar

2. Başvuru Sahibince talep edilen rezerve kapasite miktarına ilişkin olarak;

- i. Başvuru yapılan miktarlara ilişkin ilgili gemilerin geliş tarihlerinin yer aldığı tarih aralığı (her biri “Pencere” olarak adlandırılacak 7 günlük süreler halinde ve ETKİ tarafından yayınlanan takvime uygun olarak),
- ii. ± 2 gün toleransla Gemi geliş tarihleri,
- iii. Her bir Geminin getireceği LNG miktarı,

3. Başvuru Sahibince getirilecek LNG’nin taşınmasında kullanılacak Deniz Tankerlerine ilişkin genel ve teknik bilgiler,

4. Satıcıdan temin edilecek aşağıdaki bilgileri kapsayan beyan,

- i. İthalata başlama tarihi,
- ii. Sözleşmenin süresi veya teslimat tarih aralığı,
- iii. Yıllık toplam miktar veya kargo sayısı ve kargoların miktarı, yıllık miktarın 3’er aylık dağılımları,

5. Başvuru Sahibince getirilecek LNG’nin Gaz halindeki kalite değerleri (Madde 9’da verilen analiz değerlerine uygun olacaktır),

6. Toptan Satış Lisansı olan Başvuru Sahipleri için, İthalatçı Şirket ile yaptıkları sözleşmenin sevkiyata ilişkin hükümleri (ETKİ, THS imzalayan Toptan Satış Şirketlerinin, İthalatçı Şirketlerden satın aldıkları LNG’yi, Terminal Kabul Noktasında teslim aldığını kabul edecektir).

- Başvuru Sahibine ait Gazlaştırılacak LNG’ye ilişkin olarak;
 1. Gazlaştırılacak LNG’nin günlük minimum ve maksimum miktarları ve yıllık miktarın aylık bazda dağılımı,
 2. Teslimat Noktası’nda gaz halinde teslim edilecek gaz için talep edilen sıcaklık ve basınç değerleri

Başvuru Sahibinin Kapasite Talep Başvuru Formunu doldurup ETKİ’ye resmi olarak teslim etmesi, işbu KUE hükümlerini de kabul ettiği manasına gelir.

1.5. THS İMZALAMA ŞARTLARI

Kapasite tahsislerinin ETKİ tarafından kesinleştirilmesinden sonra;

1.5.1. ETKİ’nin talebi reddetmesi halinde; ret gerekçeleri Başvuru Sahiplerine bildirilir. Başvurusu reddedilen Başvuru Sahiplerine Madde 1.4’de tarif edilen geçici teminat mektupları, ret bildirimini takip eden 5 İş Günü içinde iade edilir.

1.5.2. ETKİ’nin talebi kabul etmesi halinde; ETKİ tarafından talepleri kabul edilen Başvuru Sahiplerinin, 7 iş günü içerisinde, kesin teminat mektubunu getirmeleri ve ardından THS’yi imzalamaları zorunludur. 7 (yedi) iş günü içerisinde, kesin teminat mektubunu getiren ve THS’yi

imzalayan Başvuru Sahiplerine geçici teminat mektupları, THS'nin imzalanmasını takip eden 5 İş Günü içinde iade edilir.

1.5.3. İşbu Bölümde belirtilen Kesin Teminat Mektubuna ek olarak, Başvuru Sahipleri THS'nin imzalanması aşamasında ayrıca, envanter devri için (ilgili Envanter Devri hükümlerince) ikinci bir kesin teminat mektubunu ETKİ'ye vermekle yükümlüdür.

1.5.4. ETKİ ile imzalanacak THS'lerin süresi en fazla 10 (On) Gaz Yılı'dır.

1.5.5. THS imzalayacak tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretlerinin THS'ye eklenmesi zorunludur.

1.6. TEMİNAT MEKTUPLARININ NAKDE ÇEVİRİLME ŞARTLARI

1.6.1. ETKİ tarafından talepleri kabul edilen Başvuru Sahiplerinin kendilerine yapılan bildirim tarihinden itibaren 7 (yedi) İş Günü içerisinde kesin teminat mektubunu getirmeyerek THS imzalamaması halinde ETKİ'nin Başvuru Sahiplerinin geçici teminat mektuplarını nakde çevirme hakkı mevcuttur.

1.6.2. ETKİ tarafından Hizmet Alan adına düzenlenmiş olan aylık faturaların ödenmemesi ve/veya Hizmet Alan tarafından işbu KUE, THS ve ilgili mevzuat gereği Hizmet Alana atfedilen sorumlulukların yerine getirilmemesi halinde, ihbar süresi sonunda Hizmet Alan tarafından verilmiş olan kesin teminat mektubu, ETKİ tarafından nakde çevrilerek irad kaydedilir.

1.6.3. Hizmet Alan tarafından tek taraflı olarak THS'nin süresinden daha önceki bir tarihte sona erdirilmesi durumunda, Hizmet Alan tarafından verilmiş olan kesin teminat mektubu, ETKİ tarafından nakde çevrilerek irad kaydedilir. Teminat mektubunun Hizmet Alan'ın THS süresi sonuna kadar ödemesi gereken kapasite bedeli toplamını karşılamaya yetmediği durumda Hizmet Alan, kalan tutarı fesih tarihinde ETKİ'ye ödemekle yükümlüdür.

1.6.4. İşbu KUE'de yer alan Envanter Devirleri ile ilgili hükümler gereğince Devralan Hizmet Alanın devraldığı LNG'yi mücbir sebepler dışında, Devreden Hizmet Alana zamanında ve aldığı miktarda aynı olarak iade etmemesi durumunda, ETKİ, kesin teminat mektubunu nakde çevirerek Devreden Hizmet Alana ödeme hak ve yükümlülüğüne sahiptir. Bu teminat mektubunun devredilen envanter karşılığında Devreden Hizmet Alanın alacağını karşılamaması durumunda, ETKİ, Envanter Devri için aldığı ikinci kesin teminat mektubu da nakde çevrilerek Devreden Hizmet Alanın uğrayacağı zararı karşılar.

2. TANIMLAR VE YORUMLAMA

2.1 TANIMLAR

“Acente”, Hizmet Alan tarafından belirlenen, Hizmet Alan gemisinin Terminal'e yanaşması ve ayrılması ile ilgili gerekli hizmetleri organize etmek ve sağlamakla görevli, Hizmet Alan adına hareket eden tüzel kişiyi ifade eder.

“Acil Durum”, Madde 14’te tarif edilen durumu ifade eder.

“Asgari Gazlaştırma Miktarı”, Madde 1.3.’te belirtilen, Hizmet Alanlar tarafından sağlanması zorunlu olan gazlaştırma miktarını ifade eder.

“Atıl Kapasite”, ETKİ’nin uzun ve kısa dönemli kapasite tahsislerinden sonra geriye kalan kullanılabilir kapasiteyi ifade eder.

“Ay”, aylık tabirinin de buna göre yorumlandığı, herhangi bir takvim ayının birinci günü saat 08.00’de başlayarak bir sonraki takvim ayının birinci günü saat 08.00’de sona eren dönemi ifade eder.

“Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi”, Terminal’de gazlaştırılan LNG’nin Hizmet Alanlar adına İletim Şebekesine teslimi amacıyla ETKİ ile İletim Şebekesini işleten İletim Şirketi (BOTAŞ) arasında yapılmış olan sözleşmeyi ifade eder.

“Bar”, ISO 1000:1981(E)’de belirtilen veya tanımlanan anlamı ifade eder.

“BOTAŞ”, Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş.’yi ifade eder.

“Bakım”, Terminalin herhangi bir kısmındaki planlı veya plansız bakım, onarım, kontrol, bağlantı veya yenilemenin yanı sıra bunlar için gereken hazırlık veya bunlar sonrasında Terminalin herhangi bir kısmının tekrar hizmete alınması için gerek duyulan tüm çalışmaları ifade eder.

“Bakım Günleri”, ETKİ’nin bakım nedeniyle Terminalin teslim aldığı LNG veya teslim edeceği LNG ve Gazlaştırılmış LNG miktarlarını azaltabileceği (gerektiğinde sıfıra kadar) günleri ifade eder.

“Bakım Programı”, ETKİ’nin her Gaz Yılı için hazırladığı bakım programını ifade eder.

“Başvuru Sahibi”, ETKİ Terminalinden hizmet alımı konusunda ETKİ’ye başvuruda bulunan Toptan Satış Lisansı/İthalat Lisansı/İhracat Lisansı sahibi tüzel kişileri ifade eder.

“Boşaltım Yöneticisi”, Terminale gelen her LNG gemisinin boşaltma işleminin emniyetli yürütülmesini sağlamak amacıyla boşaltım süresince gemide bulunarak, operasyonun Terminal ile koordineli bir şekilde yürütülmesini sağlayan ve ETKİ tarafından görevlendirilen uzman kişiyi ifade eder.

“Boşaltım Süresi”, Hizmet Alan Gemisinin "Hazır Olma Bildirimi (Notice of Readiness)" verdiği noktadan, yükünü boşalttıktan sonra tekrar aynı noktaya çekilinceye kadar geçen süredir.

“Boşaltıma Hazır Bildirimi (Ready to Discharge)”, Hizmet Alan Gemisi’nin Terminal’e yanaşıp boşaltım kollarını bağlamış ve gümrükleme, sağlık önlemleri vb. gerekli bütün işlemleri yaparak LNG’yi Terminal tanklarına sevk etmeye hazır olduğuna dair ETKİ’ye vermesi gereken bildirimdir.

“Daimi Devir”, Bir Hizmet Alanın kendisine rezerve edilen kapasitenin bir kısmını veya tamamını en az bir Pencere için başka bir Hizmet Alana devretmesi olup, bu devirlerde tüm yükümlülüklerden Devralan Hizmet Alan sorumludur.

“Depo Kullanım Miktarı” veya **“DKM”**, Bir Hizmet Alanın G-1’de 08.00 itibarı ile depolama tanklarındaki LNG’sinin miktarı ile G’deki 08.00 itibarı ile depolama tanklarında kalan LNG’sinin miktarının toplamının yarısı, G-1 günü için o Hizmet Alanın günlük Depo Kullanım Miktarını verir. Birimi Sm³tür.

“Depolama”, Hizmet Alanın LNG’sinin ETKİ Terminalindeki tanklarda işbu KUE’de belirtilen sürelerde tutulması anlamındadır.

“Depolanan Hacim”, ETKİ tarafından herhangi bir zamanda Hizmet Alanın hesabına Terminal LNG tanklarında tutulan LNG miktarı anlamındadır.

“Devralan Hizmet Alan” Devreden Hizmet Alandan kapasite devralan herhangi bir Hizmet Alan anlamındadır.

“Devreden Hizmet Alan” rezerve ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını devreden bir Hizmet Alan anlamındadır.

“Doğal Gaz”, **“Gazlaştırılmış LNG”** veya **“Gaz”** tabiri, yerden çıkarılan ve normal şartlar altında gaz halinde bulunan veya LNG’nin buharlaştırılması sonucu sıvı fazdan gaz fazına geçen ve ana bileşeni metan olan hidrokarbon ve hidrokarbon dışındaki gazların bir karışımını ifade eder.

“Doğal Gaz Piyasası Kanunu”, kısaca **“Kanun”**, 18.04.2001 tarih ve 4646 sayılı Kanunu ifade eder.

“Ek Hizmetler” LNG Gemisinin ETKİ Terminali’ne yanaştırılması, boşaltılması, LNG’nin tanklarda depolanması, LNG’nin gazlaştırılarak ulusal iletim şebekesine verilmesi, ve benzeri hizmetlerin birbirinden bağımsız olarak verilmesini ifade eder.

“Ekipmanlarda Yakılan Gaz”, doğal gaz yanmalı gazlaştırıcılarda LNG’nin gazlaştırılabilmesi için kullanılan gazdır. Hizmet Alan tarafından ETKİ’ye aynı olarak ödenir.

“Elektronik Bülten Tablosu”, veya **“EBT”**, Hizmet Alanların Terminal ile iletişimini kolaylaştıran, LNG Boşaltımı, Gazlaştırılmış LNG teslimi ve envanter miktarlarını takip etmelerini sağlayan ve ETKİ tarafından işletilen iletişim platformunu ifade eder.

“EPDK”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu ifade eder.

“ETKİ”, FSRU Terminalinin işletmesinden sorumlu ve yetkili olan Etki Liman İşletmeleri Doğalgaz İthalat Ve Ticaret A.Ş.’yi ifade eder.

“FSRU”, Yüzen Sıvılaştırılmış Doğal Gaz Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi anlamındaki “Floating Storage and Regasification Unit” terimini ifade eden kısaltmadır.

“Gün”, **“Gaz Günü”** veya **“Sistem Günü”** kısaca **G** tabiri, herhangi bir günde saat 08.00’de başlayıp bir sonraki gün saat 08.00’de sona eren zaman dilimini ifade eder.

“G-1”, Günden önceki Günü ifade eder.

“G+1”, Günden sonraki Günü ifade eder.

“Gaz Kayıpları”, Madde 7 uyarınca ve NFPA 59-A (National Fire Protection Association) şartlarına uygun olarak sistemden uzaklaştırılan gazı ifade eder.

“Gazlaştırma Kapasitesi” veya **“Kapasite”**, Terminalin, Doğal Gazı sıvı fazdan gaz fazına dönüştürerek şebekeye gönderme kapasitesi anlamındadır.

“Gaz Yılı”, 1 Ocak günü saat 08.00’de başlayıp bir sonraki 1 Ocak günü saat 08.00’de sona eren dönemi ifade eder.

“Geçici Devir”, Bir Hizmet Alanın kendisine rezerve edilen kapasitenin bir kısmını veya tamamını ETKİ’nin onay vermesi halinde başka bir Hizmet Alana devretmesi olup, bu devirlerde tüm yükümlülüklerden Devreden Hizmet Alan sorumludur.

“GIIGNL”, (Groupe International des Importateurs de Gaz Naturel Liquéfié) Uluslararası LNG İthalatçıları Birliği’ni ifade eder.

“Hazır Olma Bildirimi”, Hizmet Alan Gemisi’nin belirlenmiş Pilot İstasyon’a ulaştığına ve Terminal’e yanaşmaya hazır olduğuna dair ETKİ’ye vermesi gereken bildirimdir.

“Hizmet Alan”, ETKİ ile THS imzalamış olan ithalatçı/toptan satış/ihracatçı şirketi veya ithalatçı/toptan satış/ihracatçı şirket sıfatıyla ETKİ’ın kendisini ifade eder.

“Hizmet Alan Gemisi”, **“LNG Gemisi”**, **“Gemi”** veya **“Deniz Tankeri”** IMO ve SIGTTO taleplerini karşılayan ve her bakımdan LNG taşınmasına uygun, Hizmet Alanın ya da Hizmet Alan tarafından görevlendirilen kişilerin kontrolü altında bulunan, Hizmet Alan adına hareket ettiği kabul edilen, LNG taşımacılığında kullanılan gemileri ifade eder.

“IMO”, Uluslararası Denizcilik Birliği’ni ifade eder.

“İletim Şebekesi”, Doğal Gazın taşınması için kullanılan, BOTAŞ’ın mülkiyet ve işletimindeki Doğal Gaz boru hattı şebekesi ile bununla ilgili tesisleri ifade eder.

“İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar”, kısaca **“ŞİD”**, Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği gereğince İletim Şirketi tarafından yayınlanan ve iletim hizmetine ilişkin uygulama esaslarını belirleyen ve zaman zaman tadil edilen düzenlemeyi ifade eder.

“İletim Şirketi”, iletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi ifade eder. Mevcut durumda BOTAŞ’tır.

“İlgili Mevzuat”: Doğal Gaz Piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişinin sahip olduğu lisans veya lisansları,

“İngiliz Isı Birimi” ya da **“BTUu”**, 252 Kaloriye eşit bir enerji birimi olup. Bir milyon Btu, 1 MMBtu olarak yazılmaktadır. Bir MMBtu 293,071 Kwh veya 0,003412 MMBTU= 1 Kwh'dir.

“İnternet Sitesi”, ETKİ'nin, internet yoluyla erişilebilen www.etkiliman.com.tr adresindeki internet sitesini ifade eder.

“İş Günü”, resmi tatil günleri dışında, Pazartesi'den Cuma'ya saat sabah 8:00 ile akşam 17:00 arasındaki zaman dilimi anlamındadır.

“Kalori”, normal atmosfer basıncı (1.01325 Bar) altında 1 gram saf suyun sıcaklığının 14.5°C'den 15.5°C'ye çıkarılması için gerekli enerji miktarını ifade eder.

“Kaynama Gazı (Boil off Gas)”, Standart ve Ek Hizmetlerin verilmesi sırasında sıvı halden gaz haline geçen alçak basınçlı gazı ifade eder.

“Kış Dönemi”, 1 Ekim günü saat 08.00’de başlayıp 1 Nisan günü saat 08.00’de sona eren dönem ifade eder.

“Kullanılabilir Stok”, Herhangi bir Hizmet Alan’ın herhangi bir anda Terminal’de bulunan, ilgili Hizmet Alan’ın payına düşen Terminal İşletme Gazı haricindeki yaklaşık bir miktarı ifade eder.

“Kurul”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu ifade eder.

“Kurum”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu ifade eder.

“LNG Kalite Şartnamesi”, Hizmet Alan tarafından Terminal’e teslim edilecek LNG’nin Madde 9’da listelenen gaz halindeki özelliklerini gösteren LNG kalite şartnamesini ifade eder.

“Maksimum Gazlaştırma Kapasitesi (MGK)”, ETKİ’nin bir Gaz Yılı öncesinde, o Gaz Yılına ait Terminal kullanımı için ilan ettiği gazlaştırma kapasitesi miktarını ifade eder.

“Maksimum Sözleşme Gazlaştırma Kapasitesi (MSGK)” Terminal Hizmeti Sözleşmesi imzalayan bir Hizmet Alanın sözleşme süresi boyunca gazlaştırma ile teslim alabileceği LNG miktarıdır.

“Miktar” veya **“Miktarlar”**, m³ LNG, Nm³, STDm³, MMBTU, KWh, kcal, MJoule, Sm³ (9155’e göre düzeltilmiş), kg olarak ifade edilecektir.

“Mücbir Sebep”, Madde 15’te belirtilen anlamda kullanılacaktır.

“**Normal metreküp**”, kısaca Nm³, 0°C’de ve 1.01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran doğal gaz miktarını ifade eder.

“**Ölçüm Merkezi**”, Terminal’de gazlaştırılan LNG’nin, İletim Şebekesi’ne teslimatından önce miktar ve kalitesinin tespit edildiği sistemler ve ekipmanlar bütünüdür.

“**Operasyonel Akış Talimatı (OAT)**”, ETKİ tarafından, herhangi bir Hizmet Alana verilen talimat anlamındadır.

“**Pencere**”, Her birine bir adet Hizmet Alan Gemisinin programlanması mümkün olan 7 günlük süreleri ifade eder.

“**Pilot İstasyon**”, Aliğa Liman Başkanlığı tarafından belirlenmiş olan, gemilerin Terminale yanaşmak üzere gelip bekleyeceği noktayı ifade eder.

“**Program**”, ETKİ tarafından onaylanmış, Hizmet Alanların ETKİ depolama tanklarına teslim edeceği LNG miktarları (“**Boşaltım Programı**”) ile teslim alacağı LNG ve/veya Gazlaştırılmış LNG miktarları (“**Teslimat Programı**”) ile ilgili günlük, aylık, çeyreklik ve yıllık bilgileri ifade eder.

“**SIGTTO**”, Uluslararası Gaz Tankerleri ve Terminal İşletmecileri Birliğini ifade eder.

“**Sıvılaştırılmış Doğal Gaz**” veya “**LNG**”, atmosfer basıncında kaynama noktasında bulunan sıvı haldeki doğal gaz anlamındadır.

“**Sistem**”, Doğal gazın üretimi, iletimi, depolanması ve dağıtım işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizat anlamındadır.

“**Son Kullanıcı**”, Hizmet Alan tarafından Gazlaştırılmış LNG olarak çekilen doğal gazı satın almak ve/veya kullanmak amacıyla Hizmet Alan ile anlaşma imzalayan gerçek ya da tüzel kişileri ifade eder.

“**Standart Hizmet**”, LNG Gemisinin boşaltılması, LNG’nin temel kullanım usul ve esasında belirlenecek sürede depolanması ve bu kapsamda tahsis edilen gazlaştırma kapasitesi çerçevesinde gazlaştırılarak ulusal iletim şebekesine verilmesine ilişkin hizmetlerin bir bütün olarak verilmesini ifade eder.

“**Standart Taşıma Sözleşmesi**”, kısaca “**STS**”, İletim Şirketi ile Hizmet Alan arasındaki taşıma sözleşmesini ifade eder.

“**Terminal Hizmet Sözleşmesi**” kısaca “**THS**”, işbu KUE’de açıklanan biçimde yazılı olarak tanzim ve imza edilmiş olan; LNG’nin boşaltılarak depolanması ve LNG’nin ya da Gazlaştırılmış LNG’nin teslimatı standart ve/veya ek hizmetlerinin sağlandığı, ETKİ ile Hizmet Alan arasında akdedilen sözleşmeyi ifade eder.

“Standart metreküp” kısaca **“Sm³”**, 15°C'de ve 1,01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran, su buharı içermeyen ve Üst Isıl Değeri 9155 Kcal olan doğal gaz miktarını ifade eder. 1 Sm³ 10,64 Kwh'tır.

“STD metreküp”, 15°C'de ve 1,01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran gaz miktarıdır.

“Tahmini Varış Zamanını” [Estimated Time of Arrival(ETA)], ETKİ Terminaline LNG yükünü boşaltmaya gelen veya LNG almaya gelen gemilerin Pilot İstasyon'a Tahmini Varış Zamanını bildiren tebligatlardır. Bu tebligatlar gemi tarafından veya geminin bağlı olduğu Acente tarafından ETKİ'ye verilir.

“Tarife”, “Doğal Gaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği”ne göre belirlenen ve LNG'nin depolanması, gaz formunda gönderilmesi ile buna dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri ifade eder.

“Temel Kullanım Usul ve Esasları” kısaca **“KUE”**, Standart Hizmet ve ek hizmet ile ilgili tarafların hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi amacıyla ETKİ tarafından hazırlanan ve EPDK'nın onayına sunulan ETKİ LNG Terminali kullanımı ile ilgili usul ve esasları ifade eder.

“Terminal” veya **“Depolama Tesisi”**, LNG alınması, depolanması, gazlaştırılması ve teslimatının gerçekleştirildiği, Aliğa'da demirli bulunan ETKİ'nin kullanımındaki FSRU gemisi ile birlikte bütün arazi, tesis ve ekipmanları ifade eder.

“Terminal Asgari İşletme Stoku”, veya **“Topuk LNG”**, Madde 6.6'da tanımlı topuk gazını ifade eder.

“Terminal Hizmeti”, ETKİ tarafından Hizmet Alanlara sunulan Standart ve Ek Hizmetleri ifade eder.

“Terminal İşletme Gazı”, Standart ve ek hizmetler için terminal ekipmanları tarafından yakıt olarak kullanılan gazı, zorunlu olarak ekipmanlarda yakılan gazı, ısıtmada kullanılan gazı, minimum stok için gerekli olan gazı (Topuk LNG) ve proses tesisatında oluşabilecek gaz kaçaqları ile terminalde ve gemideki ölçüm ekipmanlarının hassasiyet sınırları nedeniyle ölçüm farkından kaynaklanan hesaba katılamayan gazı ifade eder.

“Terminal Kabul Noktası”, LNG Gemisinin boşaltma manifold sisteminin ETKİ Terminali boşaltma kolu ile bağlandığı flanşın Terminal tarafı yüzeyidir.

“Terminal Kabul Programı”, Hizmet Alan tarafından ETKİ'ye sunulan ve ETKİ tarafından gerekli revizyonların yapılması sonrasında kabul edilen ve onaylanan, sıvı halde LNG'nin Deniz Tankerleri ile Terminale getirilip Boşaltımına ilişkin programı ifade eder.

“Terminal Teslimat Programı”, Hizmet Alan tarafından ETKİ'ye sunulan ve ETKİ tarafından gerekli revizyonların yapılması sonrasında kabul edilen ve onaylanan, gazlaştırılmış LNG'nin Teslimat Noktası'nda Hizmet Alan'a iadesine ilişkin programı ifade eder.

“Teslimat Noktası”, Gazlaştırılmış LNG'nin, Doğal Gaz Ana İletim Şebekesi'ne verildiği ve/veya yine LNG halinde gemilere yüklendiği noktaları ifade eder.

“Üçüncü Taraf”, Terminal Hizmet Sözleşmesi imzalamamış olan tarafları ifade eder.

“Üst Isıl Değeri” veya **“ÜİD”**, tabiri, Doğal Gaz için uygulandığında, yanma sırasında oluşan tüm suyun 15 °C' de yoğunlaşması kaydıyla, bir m³ gazın 1,01325 Bar mutlak basınç ve 15 °C sabit sıcaklıkta tam olarak yakılmasıyla ortaya çıkan, kcal birimi ile ifade edilen ısı miktarını ifade eder.

“Yaz Dönemi”, 1 Nisan günü saat 08.00'de başlayıp 1 Ekim günü saat 08.00'de sona eren dönemi ifade eder.

“Yıllık Maksimum Sözleşme Gazlaştırma Kapasitesi (YMSGK)”, Terminal Hizmeti Sözleşmesi imzalayan Hizmet Alanın bir yıl boyunca depolama tanklarına boşaltım ve gazlaştırma hakkının olduğu LNG miktarıdır.

“Zero Send-out modu”, Terminal sıfır gönderimde iken bazı kritik ekipman ve hatların içinden minimum miktarda LNG geçirerek soğuk tutulduğu; bundan ve tanklarda bulunan LNG'den kendiliğinden oluşan gazın baz kompresör ve hat kompresörü kullanılarak iletim şebekesine basıldığı çalışma modudur.

2.2 YORUMLAMA

Aksi belirtilmedikçe, KUE'de aşağıdaki hususlar geçerli olacaktır:

2.2.1. Herhangi bir yasa, kanun hükmünde kararname, tüzük, yönetmelik, tebliğ, karar veya genelge tabiri, söz konusu düzenlemelerde yapılacak değişiklik, tadilat veya eklemeleri ve anılan düzenlemeler uyarınca çıkarılacak diğer düzenlemeleri de kapsayacaktır.

2.2.2. Herhangi bir anlaşma, sözleşme veya belge tabiri, söz konusu anlaşmada, sözleşmede veya belgede yapılabilecek değişiklik ve eklemeleri de kapsayacaktır.

2.2.3. “Saat” tabiri, Türkiye’de kullanılmakta olan yerel saat olarak yorumlanacaktır. Aksi belirtilmedikçe zaman atıfları Türkiye’de kullanılan miladi takvime göre yorumlanacak ve saat tabiri 0-23 saat bazında, dakika tabiri ise 0-59 dakika bazında işlem görecektir.

2.2.4. Sözü gelşi aksini gerektirmedikçe, tekil ifadeler aynı zamanda çoğul, çoğul ifadeler ise aynı zamanda tekil olarak yorumlanacaktır.

2.2.5. KUE’de herhangi bir kelime veya tabirin tanımlaması yapılan yerlerde bu kelime veya tabirlerle ilintili ve benzer kelime ve tabirler de bu tanıma göre yorumlanacaktır.

2.2.6. KUE’de yer alan bölüm, madde, bent, alt bent numaraları veya başlıkları sadece kullanım kolaylığı açısından verilmiş olup, anılan bölümün, maddenin, bendin, alt bendin içeriği hakkında herhangi bir hükümleri yoktur.

2.2.7. “KUE” veya “Temel Kullanım Usul ve Esasları” tabirleri işbu KUE’nin bölümleri ve eklerini ifade edecek ve tek belge olarak anlaşılabacaktır.

2.2.8. KUE hükümleriyle herhangi bir THS hükmü arasında bir çelişki olması durumunda KUE hükümleri geçerli olacaktır.

2.2.9. KUE’de, özel isimler dışında, ilk harfleri büyük harfle yazılan tabirler Tanımlar kısmında kendilerine atfedilen anlamda kullanılmıştır.

2.2.10. Terminal’e teslim edilen ve Terminal’den teslim alınan Gaz miktarları enerji bazında işlem görecektir.

2.2.11. Ekler işbu KUE’nin ayrılmaz bir parçasıdır. KUE veya eklerde yer alan maddelerin bir veya birkaçının iptaline veya geçersizliğine ilişkin kararlar, diğer maddelerin geçerliliğini etkilemeyecektir.

2.2.12. KUE’de “tarihine kadar” ifadesinin kullanıldığı yerlerde, ilgili bildirim, iş ya da işlemin söz konusu tarihten önceki gün mesai saati bitimine kadar yapılması gerekmektedir. Söz konusu tarihten önceki günün İş Günü olmaması halinde ilgili bildirim, iş ya da işlemin bu günü takip eden ilk İş günü mesai saati bitimine kadar yapılması gerekmektedir.

3. KAPASİTE

3.1. Kapasite Başvurusuna İlişkin Dönemler ve Başvuru Takvimi

ETKİ, LNG Terminalinin gazlaştırma kapasitesinin işbu KUE’de belirtilen süreler için depolama maksatlı kullanılacağı, Terminalin ana işlevinin depolara boşaltılan LNG’nin sınırlı bir süre sonunda gazlaştırılarak Doğal Gaz Ana İletim Şebekesi’ne gönderileceği prensipleri ile Terminal gazlaştırma kapasitesi ve özelliklerini göz önünde bulundurarak ve Terminal hizmetine ilişkin kapasite rezervasyonlarını Uzun Dönemli, Kısa Dönemli ve Atıl Kapasite başvuru takvimlerini dikkate alarak yapar. En az 1 (Bir) ortalama büyüklükte Deniz Tankeri’nin taşıyabileceği miktarın altında yapılacak kapasite başvuruları değerlendirmeye alınmayacaktır. Bu miktar Uzun Dönemli, Kısa Dönemli ve Atıl Kapasite başvuruları için 80 milyon Sm³ olarak uygulanacaktır.

3.1.1. Uzun Dönemli Kapasite Başvurusu

ETKİ, İnternet Sitesi aracılığı ile her Gaz Yılı öncesinde aşağıdaki bilgileri en geç 15 Haziran tarihine kadar duyurur:

- Depolama hizmeti için rezerve edilmiş ve edilmemiş Yıllık Maksimum Gazlaştırma Kapasiteleri (Sm³/yıl olarak),
- İlgili Gaz Yılında rezerve edilmiş veya edilmemiş Pencerelerin sayısı ve tarihleri,

Uzun Dönemli Kapasite Başvurusu, Maksimum Yıllık Gazlaştırma Kapasitesinin en fazla %50'si (yüzde elli) ne tekabül eden 2 milyar 507 milyon 375 bin Sm³' lük miktar için yapılabilir.

Bu kapasitenin işbu maddede açıklanan şekilde, bir kısmını veya tamamını 1 (Bir) yıldan uzun ve azami 10 (On) yıllık dönem için rezerve ederek hizmet almak isteyen Başvuru Sahiplerinin 1 Temmuz tarihine kadar 1.4.1.1 maddesinde belirtilen başvuru evrakları ile ETKİ Terminaline resmi başvuruda bulunması gerekmektedir.

Uzun Dönemli Kapasite Başvurularının en fazla 10 (On) tam yıl için yapılması gerekmektedir.

Aynı dönemde yapılan Uzun Dönemli Kapasite Başvuruları arasında süresi daha uzun ve/veya miktarı daha yüksek başvuru öncelikli olarak değerlendirilir. Belirtilen değerlendirme, başvuru süresi ile başvuru yıllık gazlaştırma miktarının çarpımı sonucu bulunan toplam başvuru miktarı üzerinden yapılacaktır. Aynı dönemde yapılan başvurular, süre ve miktar olarak da denk ve toplam kapasite başvuru miktarı MGK' nın Uzun Dönemli Kapasite başvurularına ayrılan kısmını aşmıyor ise Hizmet Alanlara başvurdukları kapasite, rezerve edilir. Eğer aynı dönemde yapılmış söz konusu kapasite rezervasyon başvuruları toplamı, MGK' nın Uzun Dönemli Kapasite başvurularına ayrılan kısmının üzerinde ve bahsi geçen toplam başvuru miktarları eşit ise, başvuruların değerlendirilmesinde oransal dağılım (pro-rata) yöntemi uygulanacaktır.

Gemi geliş ve gazlaştırma takvimleri kapsamında Uzun Dönemli Kapasite başvuruları Kısa Dönemli veya Atıl Kapasite başvurularına göre öncelikli olarak değerlendirilecektir.

ETKİ, Uzun Dönemli Kapasite başvurularını en geç 15 Ağustos tarihine kadar neticelendirecek ve duyuracaktır..

3.1.2. Kısa Dönemli Kapasite Başvuruları

Gaz Yılı öncesinde yapılacak olan ve 1 (bir) tam yıl ve altındaki süreleri kapsayacak kapasite rezervasyon başvuruları, Kısa Dönemli Kapasite başvuruları olarak nitelendirilecektir.

ETKİ, , tahsis edilen uzun dönemli kapasite miktarı dikkate alınarak, her bir Gaz Yılı için tahsis edeceği kısa dönemli kapasiteleri her Gaz Yılı öncesinde **15 Ağustos** tarihine kadar İnternet Sitesi aracılığı ile duyurur.

Terminalden kısa dönemli kapasite rezervasyonu yaparak hizmet almak isteyen Başvuru Sahiplerinin, **1 Eylül** tarihine kadar 1.4.1.1 maddesinde belirtilen evraklar ile birlikte başvuru yapması gerekmektedir.

Kısa Dönemli Kapasite Başvurularının karşılanması için bu başvuruların, Uzun Dönemli Kapasite sahibi Hizmet Alanların kapasite ve gemi takvimlerinde değişikliğe sebep olmayacak şekilde yapılması gerekmektedir.

Aynı dönemde yapılan Kısa Dönemli Kapasite Başvuruları arasında toplam başvuru miktarı daha yüksek olan başvuru öncelikli olarak değerlendirilir. Aynı dönemde yapılan başvurular, miktar olarak denk ve toplam kapasite başvuru miktarı MGK' nın Kısa Dönemli Kapasite başvurularına ayrılan kısmını aşmıyor ise Hizmet Alanlara başvurdukları kapasite, rezerve edilir. Eğer aynı

dönemde yapılmış söz konusu kapasite rezervasyon başvuruları toplamı, MGK' nın Kısa Dönemli Kapasite başvurularına ayrılan kısmının üzerinde ve bahsi geçen toplam başvuru miktarları eşit ise, başvuruların değerlendirilmesinde oransal dağılım (pro-rata) yöntemi uygulanacaktır. ETKİ, Kısa Dönemli Kapasite başvurularını en geç 30 Eylül tarihine kadar neticelendirecektir.

3.1.3. Atıl Kapasite Başvurusu

ETKİ, EBT ve İnternet Sitesi aracılığı ile, tahsis edilen uzun ve kısa dönemli kapasite miktarları dikkate alınarak, Gaz Yılı içerisindeki her bir Ay için varsa tahsis edeceği atıl kapasiteleri ilgili aydan 45 gün öncesine kadar duyurur. Atıl kapasiteyi kullanarak terminalden hizmet almak isteyen Başvuru Sahiplerinin ilgili aydan 30 gün öncesine kadar 1.4.1.1 maddesinde belirtilen evrak ile birlikte başvuru yapması gerekmektedir.

Atıl Kapasite başvurularının Uzun Dönemli ve Kısa Dönemli Kapasite sahibi Hizmet Alanların kapasite ve gemi takvimlerinde değişikliğe neden olmayacak şekilde yapılması gerekmektedir.

Atıl Kapasite başvurularında erken başvuru yapan Başvuru Sahibinin talebi öncelikli olarak karşılanacaktır.

ETKİ, Atıl Kapasite başvurularını en geç ilgili döneme ait son başvuru tarihinden itibaren 15 gün içerisinde neticelendirecektir.

3.2. Kapasite Başvurularının Değerlendirilmesi ve Kapasite Tahsisleri

3.2.1. Uzun ve Kısa Dönemli Kapasite Tahsisleri

Uzun dönemli ve kısa dönemli kapasiteler için ayrı ayrı olmak üzere, Başvuru Sahiplerinin talepleri ETKİ tarafından değerlendirilir. Talep edilen gazlaştırma kapasiteleri toplamı, ETKİ'nin ilan ettiği Maksimum Gazlaştırma Kapasitesi'nden az ise her Başvuru Sahibine talep ettiği kapasite tahsis edilir.

Uzun Dönemli Kapasiteye başvuran Başvuru Sahipleri, en fazla, ilan edilen Uzun Dönemli Kapasite kadar miktar için başvuruda bulunabilirler. Aynı şekilde Kısa Dönemli Kapasite başvurusu yapan Başvuru Sahipleri, en fazla ilan edilen Kısa Dönemli Kapasite kadar bir miktar için başvuruda bulunabilir. Belirtilen miktarları aşan başvurular, ilan edilen kapasiteler kadar yapılmış olarak değerlendirilecektir. Başvuru yapılan Uzun Dönemli Kapasite miktarı toplamı ve Kısa Dönemli Kapasite miktarı toplamı, ilan edilen miktarlardan fazla ise 3.1.1 ve 3.1.2 maddelerinde tarif edilen oransal dağılım yöntemi (pro-rata) uygulanarak tahsis edilir.

Gemi takvimi ve gazlaştırma programları düzenlenirken Terminalin verimli kullanımı ilkesi göz önünde bulundurulacak ve gerektiği durumda verimlilik ilkesi doğrultusunda ETKİ tarafından değişiklik yapılabilecektir.

Gemi geliş tarihlerinde bir çakışma olması durumunda veya Başvuru Sahiplerinin LNG gemilerini getirmek istediği tarihlerde verilen çekim programları ile gemiyi boşaltmak mümkün görünmez ise gemi geliş tarihleri ve/veya gemilerin getireceği LNG miktarları veya günlük gazlaştırma miktarları, oluşuma tabi olarak gerekçeleri ile birlikte EBT ve internet sitesi üzerinde duyurmak şartıyla ETKİ tarafından değiştirilir.

Bu değişiklikler yapılırken programda çakışmaya neden olan Başvuru Sahiplerinin sözlü ve/veya yazılı görüşleri alınır. Sözlü olarak görüş alınması halinde tutanak düzenlemek suretiyle değişiklikler kayıt altına alınır. Bu yolla gemi geliş tarihi, getirdiği miktar veya gazlaştırma programının değiştirilmesi ile çakışma sorunu giderilemez ise ETKİ kapasite devrini ve/veya envanter devrini öngörececek bir program düzenler, taraflara bildirir ve bu program taraflar üzerinde bağlayıcı olur. Hizmet Alanlarca söz konusu kapasite devrini ve/veya envanter devrini öngörececek programlara uyulmaması KUE hükümlerine aykırılık teşkil eder.

Gazlaştırılmış LNG gönderiminde, aynı anda birden fazla Hizmet Alanın envanterinin Terminal tanklarında bulunması durumunda bu Hizmet Alanlar tarafından günlük veya süreli bir zaman diliminde talep edilentoplam kapasitenin Terminalin günlük maksimum gönderim kapasitesinin üzerinde çıkması durumunda, fazla talep edilen miktar, öncelikle Başvuru Sahiplerinin gemi geliş programlarını etkilemeyecek şekilde Terminalin günlük gönderim kapasitesinin tam olarak kullanılmadığı yakın günlere kaydırılır. Bu şekilde de sorun çözülmez ise gemilerin getirdikleri LNG miktarı ve gemi geliş tarihleri değiştirilerek sorun çözülmeye çalışılır. Bu işlemler yapılırken soruna neden olan Başvuru Sahiplerinin sözlü ve/veya yazılı görüşleri alınır. Bu yolla da sorun çözülmez ise ETKİ kapasite devrini ve/veya envanter devrini öngörececek bir program düzenler ve taraflara bildirir, bu program taraflar üzerinde bağlayıcı olur.

3.2.2 Atıl Kapasite Tahsisleri

Uzun ve kısa dönemli başvuruların değerlendirilmesi ve kapasite tahsislerinin neticelendirilmesi sonrasında kalan Atıl Kapasite ETKİ tarafından Gaz Yılı öncesinde ve içerisinde Madde 3.1.'de yer alan takvime uygun olarak EBT ve İnternet Sitesi'nde ilan edilir. İlgili Gaz Yılı için THS imzalayan Hizmet Alanlar ve THS imzalamamış başvuru sahipleri, bu Atıl Kapasite'den faydalanmak üzere başvuruda bulunabilirler.

Atıl Kapasite'den faydalanmak isteyen Hizmet Alanların ve THS imzalamamış başvuru sahiplerinin başvurularının kabul edilmesi durumunda aşağıdaki prosedür uygulanır;

a. Hizmet Alanlar ve THS imzalamamış başvuru sahipleri, Kapasite Talep Başvuru Formu (1.4. maddesine uygun olarak) doldurarak, 1.5. maddesine uygun olarak hazırlanacak teminat mektupları ile birlikte ETKİ Terminaline başvuruda bulunurlar.

b. Kapasite rezervasyonunun geçerli olacağı Gaz Yılından önce söz konusu Gaz Yılı için yapılacak atıl kapasite rezervasyon başvuruları, 1 Aralık tarihine kadar ETKİ'ye sunulur. Kapasite rezervasyonunun geçerli olacağı Gaz Yılı içerisinde yapılacak Atıl Kapasite rezervasyonu başvuruları rezervasyonun talep edildiği ilk aydan 30 gün öncesine kadar ETKİ'ye sunulur. Atıl Kapasite başvuruları ETKİ tarafından KUE'nin ilgili hükümlerine göre değerlendirilir ve talebin karşılanması, kısmi karşılanması veya karşılanamaması hakkında; kapasite rezervasyonunun geçerli olacağı Gaz Yılından önce söz konusu Gaz Yılı için yapılacak atıl kapasite rezervasyon başvuruları için 10 Aralık'a kadar, Kapasite rezervasyonunun geçerli olacağı Gaz Yılı içerisinde yapılacak Atıl Kapasite rezervasyonu başvuruları için ise başvurunun yapıldığı ayın 10'una kadar başvuru sahibine yazılı cevap verilir. Getirilecek LNG'nin miktarında ve kalitesinde, getirme araçlarında, LNG'nin depolama tanklarında kalma süresinde anlaşma sağlanırsa ETKİ ile Hizmet

Alan arasında mevcut THS'ye zeyilname yapılır veya THS imzalamamış başvuru sahipleri ile THS imzalanır.

c. Atıl Kapasitenin tahsisleri, atıl kapasite rezervasyon talebi yüksek olandan düşük olana doğru sıralama yapılması, talep edilen atıl kapasite rezervasyon miktarının aynı olması halinde ise THS'si olana öncelik verilmesi yöntemi ile gerçekleştirilir.

d. Atıl Kapasiteyi kullanan Hizmet Alanlar, Madde 4.2.2, 4.2.3, 4.2.4. ve 4.2.5. hükümlerine uygun olarak aylık, günlük ve gün içi program değişiklikleri yapabilirler.

3.2.3 Hizmet Alan, Rezerve edilen kapasitenin kullanılmasına yönelik olarak aşağıdaki hususları kabul eder.

Hizmet Alan, LNG Gemisinden depoya boşaltılan LNG miktarının boşaltıma başladığı andan itibaren en fazla 10 gün içinde gazlaştırılarak iletim şebekesine gönderilecek şekilde günlük programlarını düzenleyecektir. Gemi takviminde, takip eden Pencerelerin gemi boşaltımı için programlanmamış olması durumunda belirtilen süre, Terminalin verimli, ekonomik ve eşit taraflar arasında ayırım yapmadan işletilebilmesi prensiplerine uygun olarak ETKİ'nin öngöreceği miktarda uzatılabilecektir. Hizmet Alanın belirtilen sürelerle riayet etmemesi halinde işbu KUE hükümlerini ihlal ettiği kabul edilir.

Öngörülen sürelerin sonundan itibaren depoda kalan miktarlar için madde 6.3.2. hükümleri uygulanır. Yukarıda öngörülen 10 günlük sürenin aşılması nedeni ile Terminalde bekleyen bir LNG Gemisinden boşaltımın, öngörülen süre içinde yapılamama durumuyla karşı karşıya kalınırsa, ETKİ, LNG Gemisi bekleyen Hizmet Alanın günlük programının uygulanabilmesi adına beklemeye sebebiyet veren Hizmet Alanın depodaki LNG miktarını gazlaştırarak iletim şebekesine gönderme yetkisine sahip olacaktır. Depodaki LNG miktarının gazlaştırarak iletim şebekesine gönderilmesi 6.3.1. maddesi çerçevesinde ve İletim Şirketinin onayı ile gerçekleştirilir.

ETKİ tarafından taahhüt edilen günlük maksimum LNG boşaltım ve gazlaştırma kapasiteleri, aynı gün için bu hizmetleri talep eden tüm Hizmet Alanlar için bir toplamı yansıtmakta olup herhangi bir Hizmet Alanın tekil bir hakkı olarak algılanmayacaktır.

3.3 Gaz Yılı İçinde Kapasite Devirleri

Hizmet Alan, Gaz Yılı içinde rezerve ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara, ETKİ'nin onay vermesi halinde geçici olarak Madde 3.3.6'da verilen süreler için devredebilir.

Hizmet Alan, Gaz Yılı içinde rezerve ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara ve/veya Üçüncü Taraflara daimi olarak Madde 3.3.6'da verilen süreler için devredebilir. Daimi devirlerde ETKİ'nin yazılı muvafakati gereklidir. ETKİ tarafından verilecek yazılı muvafakatte, devreden hizmet alana ilişkin envanter devrinden kaynaklanan herhangi bir yükümlülüğü olup olmadığı da devralana bildirilecektir.

Daimi devirlerde, Devralan Hizmet Alanın ETKİ ile içinde bulunan Gaz Yılı için imzaladığı bir THS bulunması durumunda, devraldığı kapasiteye ilişkin zeyilname düzenlenir. Böyle bir THS'nin bulunmaması halinde ilk defa THS imzalayacaklar hakkında, işbu KUE Madde 1.4. ve Madde 1.5. hükümleri uygulanır.

Geçici ve Daimi Devirlerde ETKİ onay ve yazılı muvafakat taleplerine 5 İş Günü içerisinde yanıt verir.

3.3.1 Devir için Uygun Kapasite

3.3.1.1. Devralan Hizmet Alana tahsis edilebilecek olan kapasite, Devreden Hizmet Alana tahsis edilmiş olan kapasiteden devir tarihi itibarı ile kalan ile sınırlıdır.

3.3.1.2. ETKİ, kapasitenin kullanılabilirliği hakkında İnternet Sitesinde gerekli bildirim yayımlayarak, atıl kapasiteyi ve rezerve edilmesine rağmen programlanmamış kapasiteyi satmaya devam eder.

3.3.1.3. Mücbir sebep halleri dışında rezerve edilen kapasitenin kullanılmaması, bu durumun süreklilik arz etmesi ve Terminalin hizmet programının yürütülmesini engellemesi, Terminalin verimli kullanılmasına engel teşkil etmesi halinde bu kapasite ETKİ tarafından ilan edilir ve kullanılmayan kapasiteye ilişkin talep olması durumunda kullanılmayan kapasite iptal edilerek talep sahibine/sahiplerine rezerve edilir. Bu durumda kapasitesi iptal edilen Hizmet Alanın THS'sinde gerekli değişiklikler yapılır.

3.3.2 Hizmet Alanların Kapasite Devir İlanları

3.3.2.1. Kendisine tahsis edilmiş kapasitenin herhangi bir kısmını ya da tamamını devretmeyi isteyen bir Hizmet Alan, kapasiteyi devretme niyeti ve devir koşulları hakkında ETKİ'ye bilgi vermelidir. (Bundan böyle "Hizmet Alan Bildirimi" olarak anılacaktır). Hizmet Alan Bildirimi ETKİ tarafından İnternet Sitesinde ve EBT'de ilan edilecektir.

Hizmet Alan Bildirimi şunları içerir:

- 1.Devreden Hizmet Alanın THS numarası,
- 2.Devredilecek kapasitenin miktarı,
- 3.Devir talebinin daimi olup olmadığı,
- 4.Kapasite devrinin zamanı ve süresi.

3.3.2.2. Beklenmeyen durumların ortaya çıkması halinde, Hizmet Alan Bildiriminde belirtilen teklif süresinin bitmesinden önceki herhangi bir zamanda Hizmet Alan, Bildirimini geri çekebilir.

3.3.2.3. Devreden Hizmet Alan tarafından ortaya konulan şartlar, KUE'nin herhangi bir hükmü ile çelişkili olamaz. Böyle bir çelişki ortaya çıkması durumunda ETKİ, Hizmet Alan Bildirim ilanını geri çeker.

3.3.3 Devreden Hizmet Alanın ve Devralan Hizmet Alanın Hakları ve Yükümlülükleri

3.3.3.1. Geçici devirlerde, Devreden Hizmet Alan, işbu Madde 3 kapsamında devrettiği kapasite miktarına bakılmaksızın -ETKİ tarafından yazılı olarak ve önceden aksi bir karara varılmadıkça- devrettiği kapasite için de, her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur.

3.3.3.2. ETKİ'nin yazılı onayı ile bir daimi devir yapılması durumunda, Devreden Hizmet Alanın devrettiği kapasite için, THS kapsamındaki ödeme sorumlulukları ortadan kalkar.

Böyle bir daimi devir durumunda, Devreden Hizmet Alanın mevcut kesin teminat mektubu;

- i. Devreden Hizmet Alanın yeni rezerve kapasitesine uygun olarak hazırlanacak işbu KUE 1.5.2. Maddesinde tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu ETKİ'ye sunması,
- ii. Devralan Hizmet Alanın işbu KUE 1.5.2. Maddesinde tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması üzerine iade edilir.

3.3.3.3. Daimi devirlerde, Devralan Hizmet Alan eğer daha önce ETKİ ile bir THS'si bulunan Hizmet Alan ise; söz konusu Hizmet Alanın, devraldığı yeni kapasiteye uygun olarak mevcut kesin teminat mektubunun kapsamını genişleterek ek teminat mektubu sunması (işbu KUE 1.5 maddesinde belirtilen kesin teminat mektubunu sunması) ve mevcut THS'sine zeyilname yapması ile devir gerçekleşir.

Daimi devirlerde, Devralan Hizmet Alanın eğer daha önce ETKİ ile THS'si yok ise işbu KUE Madde 1.4'te yer alan belge ve bilgileri temin etmesi, Madde 1.5'te yer alan kesin teminat mektubunu sunması ve THS imzalaması ile devir gerçekleşir.

3.3.3.4. Kapasitenin, Devralan Hizmet Alana devredilmesinden sonra, Devreden Hizmet Alan devredilen kapasiteyi yansıtacak şekilde programlarını revize etmeli ya da yeniden teyit etmelidir. ETKİ, söz konusu programlar revize edilmedikçe ya da yeniden teyit edilmedikçe devir yürürlüğe girmeyecektir.

3.3.3.5. Gerek geçici ve gerekse daimi devirlerde, MSGK'nın sadece bir bölümünün devredilmesi halinde, THS kapsamındaki kapasitenin de aynı oranda devredilmesi anlamına gelir. Daimi devirlerde Devreden Hizmet Alanın THS'sine devre uygun olarak zeyilname yapılır ve Devreden Hizmet Alan devir süresi boyunca devredilen kapasiteyi kullanamaz.

3.3.3.6. Gerek geçici ve gerekse daimi devirlerde, Devreden Hizmet Alanın, kapasitenin devredildiği gün itibarıyla depoda LNG'si mevcut ise, Devreden Hizmet Alan, gerektiği durumda bu mevcut LNG'yi devir sonrası kalan MSGK'sına kadar düşürmekle yükümlüdür. Devreden Hizmet Alan, depoda yer alan LNG hacmini azaltma yükümlülüğünü, Gazlaştırılmış LNG'nin teslim edilmesini sağlayarak veya Depolanan Hacimleri Madde 6.4.1. uyarınca başka bir Hizmet Alana devretmek suretiyle yerine getirebilir.

3.3.4 Devralan Hizmet Alanın Diğer Hakları ve Yükümlülükleri

3.3.4.1. Daimi bir devir durumunda, Devralan Hizmet Alan, devraldığı miktarlara karşılık gelen her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur.

3.3.4.2. Daimi bir devir durumunda, Devralan Hizmet Alan, bu Bölüm uyarınca kendisine devredilen kapasiteyi devretme hakkı da dahil olmak üzere, Devreden Hizmet Alanın THS'sinde yer alan ve işbu KUE kapsamında düzenlenen tüm hak ve yükümlülüklerle sahiptir.

3.3.5 ETKİ'nin Hakları ve Yükümlülükleri

ETKİ, ilgili mevzuat, THS ve KUE hükümleri ile çelişen herhangi bir Hizmet Alan Bildirimi ya da kapasite devir talebinin şartlarını yahut kapasite devir talebini kısmen veya tamamen reddetme hakkına sahiptir.

ETKİ devir talebini reddettiğine dair bildirimi ile birlikte, kapasite devir talebini reddetmesine dair gerekçeleri Hizmet Alana bildirir. ETKİ, kapasite devir programı çerçevesinde yükümlülüklerini yerine getirmesinden dolayı herhangi bir Hizmet Alan, Devreden Hizmet Alan, Devralan Hizmet Alan ya da başka bir tarafa karşı herhangi bir şekilde sorumlu değildir.

3.3.6 Kapasite Devir Süreleri

İşbu Madde 3 kapsamında gerçekleştirilecek kapasite devirlerinin süresi, aşağıda yer alan sürelerin en erken olanı ile sınırlıdır;

1. Devir, söz konusu sözleşme süresinin tamamını kapsadığında, Devreden Hizmet Alanın THS'nin sona erme tarihi,
2. Devreden Hizmet Alan tarafından Hizmet Alan Tebligatında belirtilen sona erme tarihi.

3.4. Kullanılmayan Kapasitenin Yeniden Tahsisi

Yalnızca Uzun Dönemli Kapasite sahibi Hizmet Alanların , Uzun Dönemli Kapasite kapsamında rezerve ettikleri Pencerelerden herhangi birinin yapılan aylık bildirimler doğrultusunda kullanılamayacağı anlaşılırsa, ETKİ tarafından ilgili Pencere,, EBT'de ve İnternet Sitesinde yayımlanan gemi takvimi çerçevesinde vetalep olması durumunda diğer Hizmet Alanlara tahsis edilebilecektir..

Böyle bir durumda getirilen LNG miktarı ve geçerli tarife üzerinden hesaplanacak ücretler, kullanılan söz konusu Pencere için Pencereyi kullanan Hizmet Alan tarafından ETKİ'ye ödenecektir.

4. PROGRAMLAR, REVİZE PROGRAMLAR

4.1. Program İçerikleri

4.1.1. Terminal Hizmetleri Kapsamında, LNG'nin ETKİ'ye Teslim Edilmesine Yönelik Programlar:

Teorik olarak ETKİ Terminali'ne boşaltım yapacak gemi/kargo sayısı, 140 bin m3 kargo kapasitesi ve 40 saat boşaltım süresi göz önüne alınarak hesaplandığında yıllık azami 50'dir. Ancak bu sayı, gemi takvimi belirlendikten sonra kargo büyüklüklerine göre artış veya azalış gösterebilir. Gemi geliş tarihleri, her bir 7 günlük Pencereye en fazla 1 kargo ayarlanacak şekilde düzenlenecektir. Terminalin ekonomik, verimli ve güvenli şekilde işletilebilmesini teminen ve ayrıca bakım programı dolayısıyla gerektiği durumlarda bu sayı, ETKİ tarafından düşürülebilir, veya artırılabilir.

Hizmet Alanlar hazırladıkları programları, ETKİ'nin onayına sunar ve programlar ETKİ'nin onayı ile yürürlük kazanır. Her bir program, Hizmet Alanın THS numarasını ve depoya alınacak LNG miktarları ile ilgili olarak aşağıda istenen bilgileri gösterir.

1. LNG'nin ETKİ Terminaline getirileceği gün/günler,
2. Getirilecek LNG miktarları,
3. LNG'nin tahmini bileşimi ve kalorifik değeri,
4. LNG kaynağı,
5. LNG'nin Terminale ulaştığındaki tahmini doymuş basıncı ve sıcaklığı,
6. Teslimat Noktası da dahil olmak üzere geminin boşaltımı sırasında oluşan Kaynama Gazı yönetim programı,
7. LNG gemisine ilişkin bilgiler (uygunluğu ETKİ tarafından onaylanmalıdır)

4.1.2 ETKİ'den Teslim Alınacak Gazlaştırılmış LNG İçin Programlar:

ETKİ'den Teslim Alınacak Gazlaştırılmış LNG İçin Programlara ilişkin olarak aşağıdaki hususlar uygulanır;

1. Gemi boşaltımının olduğu günlerde, gemisi boşaltılan Hizmet Alan, Doğal Gaz İletim Şebekesine teslim edilecek gaz miktarı dışında, oluşan Kaynama Gazı yönetimini de içeren program sunulmalıdır,
2. Gemi boşaltımı yapılmayan günlerde Doğal Gaz İletim Şebekesi'ne teslim edilecek gaz miktarı Boşaltım Programında belirtilir,
3. Hizmet Alan, ay içinde bir sonraki gün veya günler için Madde 4.2.4'teki "Sürekli Program Değişiklik Döngüsünü" kullanarak program değişikliği talebinde bulunabilir.

4.1.3. Hizmet Alanın THS'de belirtilmeyen bir gemi ile LNG teslim etmek istemesi durumunda Hizmet Alan programları ile birlikte gerekli bilgileri de ibraz etmek durumundadır. Bu şekildeki programlar gemi uygunluğunun teyit edilmesinden sonra onaylanır.

4.1.4. Bir program ibraz etmek yoluyla Hizmet Alan, LNG'nin Terminale teslim edilmesi için gerekli tüm düzenleyici onayları aldığını ve LNG'nin Terminale nakledilmesi için gerekli olan sözleşme düzenlemelerinin mevcut olduğunu ve LNG ya da Gazlaştırılmış LNG'nin Terminalden nakledileceğini taahhüt ve garanti eder. ETKİ, programların teyit edilmesi ve hizmetin programa bağlanması konusunda programın bir parçası olarak ibraz edilen bilgileri nihai olarak göz önünde bulundurur.

4.1.5. Programların İbraz Edilme Yolları

Programlar yazılı olarak aşağıdaki adrese ibraz edilebilir:

ETKİ LNG Terminal İşletme Müdürlüğü
Kızılburun Mevkii, Çakmaklı Köyü, Aliğa, İzmir

4.2 Programların Verilme Zamanı

4.2.1. İlk Yıl LNG Boşaltım Programı

THS'nin imzalandığı tarihten 31 Aralık'a kadar geçen süreyi kapsar. THS imzalanmasının hemen akabinde, Hizmet Alan getireceği LNG Gemi/Gemilerinin geliş programını ay bazında düzenleyerek ETKİ'ye sunar. ETKİ Gemi programını inceler ve Terminalin işletim koşullarına göre onaylayarak veya yeniden düzenleyerek en geç 5 İş Günü içinde Hizmet Alana bildirir. Bu şekilde onaylanan program kesinlik kazanır. Aylık programlar açısından ise Gaz Yılı LNG Boşaltım Programı hükümleri uygulanır. Hizmet Alanlar'ın Günlük Gaz Teslimat Programları, yapılan LNG Boşaltım Programına uygun olmak zorundadır.

4.2.2. Gaz Yılı LNG Boşaltım Programı

1 Ocak'tan başlayan ve 31 Aralık'a kadar geçen süreyi kapsar. Uzun ve Kısa Dönemli Kapasitelere başvuru yapan her bir Başvuru Sahibi, başvuru esnasında yıllık LNG gemi geliş programlarını ETKİ'ye bildirir. ETKİ de en geç 30 Eylül'e kadar (bu tarih, Madde 3.1.2.'ye göre aynı zamanda Kısa Dönemli Başvuruların neticelendirilme tarihidir) her bir LNG Gemisinin geliş tarihini belirleyerek ve onaylayarak Başvuru Sahiplerine bildirir. Böylelikle yıllık gemi LNG alım programı hazırlanmış olur ve 1 Ocak'tan itibaren 1 yıl süre ile geçerli olur. Hizmet Alanlar'ın Günlük Gaz Teslimat Programları, yapılan LNG Boşaltım Programına uygun olmak zorundadır.

4.2.3. Ay boyunca alınacak olan Terminal hizmetine yönelik olarak hedeflenen programlar, bir önceki ayın ilk günü itibariyle ETKİ'ye bildirilir. ETKİ, hedeflenen programları en geç 10 gün içinde değerlendirir ve onayladıktan sonra program kesinlik kazanır. Hizmet Alanın hedeflenen programını vermemesi durumunda ve Hizmet Alan, söz konusu ay için daha önceden ETKİ'ye varsayılan bir program vermemişse, ETKİ, Hizmet Alanın programını sıfır olarak kabul edebilir. Aylık programda Hizmet Alanların Boşaltım Programlarının çıkışmasına müsaade edilmez.

4.2.4. Sonraki Gün Hizmeti

Hizmet Alan, herhangi bir Gaz Günündeki Teslimat Programını değiştirmek isterse söz konusu gün için yeni bir program değişikliği sunmak zorundadır.

Hizmet Alanlar, G günü için varsa program değişiklik talebini G-1 günü saat 10:00'a kadar EBT üzerinden ETKİ'ye bildirir. Bu şekildeki yeni ya da gözden geçirilmiş programdaki değişiklik Madde 4.1 hükümlerine uygun olmalıdır.

Söz konusu Gaz Günleri için bir veya daha fazla program değişikliği talebi yapılması durumunda, ETKİ tarafından onaylanan son değişiklik geçerli olur

Gaz akışından önceki günde program takvimi aşağıdaki gibidir:

Gün Öncesi Süreli Program değişiklik döngüsü

10:00 Program değişikliği Hizmet Alan tarafından ETKİ'ye bildirilir

10:30 Veri unsurlarının geçerli olabilmesi için ETKİ cevap gönderir.

12:30 ETKİ tarafından Hizmet Alanların Teslimat Programı onaylanır veya reddedilir ve ilgili Hizmet Alanlara EBT yoluyla duyurulur.

Gün İçi Program Değişikliği aşağıdaki saatlere uygun olarak yapılabilir:

09:00 Program değişikliği Hizmet Alan tarafından ETKİ'ye bildirilir

09:30 Veri unsurlarının geçerli olabilmesi için ETKİ cevap gönderir.

12:00 ETKİ tarafından Hizmet Alanların Teslimat Programı onaylanır veya reddedilir ve ilgili Hizmet Alanlara EBT yoluyla duyurulur.

4.2.5. ETKİ, Boşaltımı zamanında ya da uygun biçimde programlanmayan LNG'yi teslim almayı ya da Teslimatı programlanmayan Gazlaştırılmış LNG'yi teslim etmeyi reddetme hakkına sahiptir.

4.2.6. Terminal tanklarında bulunan LNG miktarı ile birlikte boşaltım için Terminale gelen Hizmet Alan Gemisinin boşaltıma konu kargo miktarının toplamı, Depolama Kapasitesi üzerinde ise ETKİ, Hizmet Alan Gemisinden Boşaltım yapmayı kısmen veya tamamen reddetme hakkına sahiptir.

4.3. İlave Bilgi Gereksinimleri

4.3.1. Hizmet Alan, ETKİ'nin işbu KUE kapsamında hizmetin sunulması için gerekli gördüğü ilave bilgilere yönelik olarak ETKİ'den gelecek taleplere uygun olarak hareket eder.

4.3.2. Hizmet Alan, Boşaltım Programlarında meydana gelebilecek değişiklikleri derhal ETKİ'ye bildirir.

5. TAHSİSLER

5.1 Genel Açıklama

ETKİ, Madde 10 çerçevesinde yapılan ölçüm verilerine göre hesaplanan günlük Gazlaştırılmış LNG miktarını, Gemiden boşaltılan LNG miktarlarını işbu Madde 5 hükümlerine göre, şeffaf ve adil bir şekilde Hizmet Alanlara tahsis eder.

5.2 Tahsisler

5.2.1 Tahsis Yöntemi

G+1 saat 10.00'a kadar, gün içinde çekilen Gazlaştırılmış LNG miktarının Hizmet Alanlara tahsisatı, Hizmet Alanların programlarıyla orantılı şekilde ETKİ tarafından yapılarak EBT yoluyla ilgili Hizmet Alanlara bildirilir.

$$TM = M \times (OM / OTM)$$

Burada;

TM : Hizmet Alana tahsis edilen miktar

M : Tahsise konu gün için, tüm Hizmet Alanlara teslim edilen toplam miktar

OM : Hizmet Alanın tahsise konu güne ait program miktarı

OTM : Tahsise konu gün için, tüm Hizmet Alanların toplam program miktarını ifade eder.

5.2.2 Tahsise İtirazlar

G+1 saat 10:00 ile G+1 saat 13:00 arasındaki sürede herhangi bir Hizmet Alan, yapılan Gazlaştırılmış LNG tahsisi için itiraz etmezse, G+1 saat 13:00 itibarı ile tahsis kesinleşmiş olur, tahsisat miktarlarına bir itiraz gelmesi durumunda ETKİ, durumu tekrar değerlendirir ve en geç G+1 saat 15.00 itibarı ile itiraz neticesinde ortaya çıkan tahsisleri EBT’de yayımlar.

5.2.3 Gemiden Boşaltımlarda Tahsisat

Aynı kargo içerisinde birden fazla Hizmet Alanın LNG’sinin boşaltılması halinde, boşaltılan LNG’nin ilgili Hizmet Alanlar arasında tahsisatı bu Hizmet Alanların ETKİ’ye yapacağı bildirim doğrultusunda yapılır.

6. İŞLETİM KOŞULLARI

6.1 Genel

6.1.1. ETKİ/Hizmet Alan, Terminal Kabul Noktasında ve Teslimat Noktasında başka taraflarla kendi üzerlerine düşen tüm gerekli düzenlemeleri yapar ya da yaptırır ve söz konusu düzenlemelerin ETKİ’nin tesis operasyonları ile uyumlu olmasını sağlar.

6.1.2. ETKİ, işbu KUE kapsamında alınan ve depolanan LNG ile kendisinin ihtiyacı olan Topuk LNG için başka kaynaklardan sağlanan LNG’yi karıştırma hakkına sahiptir. Madde 9’da verilen kalite değerlerini karşıladığı sürece Hizmet Alan teslim alacağı LNG ya da Gazlaştırılmış LNG’nin, teslim etmiş olduğu LNG ile aynı gaz kompozisyonunda olmayabileceğini bilmekte ve kabul etmektedir.

6.2 LNG'nin Hizmet Alan Gemisinden Alınması Konusunda İşletim Koşulları:

6.2.1. Hizmet Alan Gemisi/Gemileri ile ilgili gerekli özellikler, ETKİ tarafından yayımlanan Terminal’in kullanımına ilişkin prosedür ve talimatlarda yer aldığı şekildedir. Belirtilen özellikleri haiz olsa dahi, Hizmet Alan Gemisinin Terminale ilk gelişinden önce ETKİ, işbu KUE çerçevesinde gerekli değerlendirmeleri yaptıktan sonra Hizmet Alana gerekçelerini bildirmek kaydıyla Gemiye kabul edebilir, şartlı kabul edebilir veya reddedebilir.

6.2.2. ETKİ, Terminalde yanaşma, yükleme ve boşaltma hizmetlerini temin eder ya da ettirir, bunlara aşağıdakiler de dahildir:

1. Limana ve Terminal’e yanaşma donanımı,
2. Liman görevlilerince izin verildiği ölçüde, gündüz veya gece emniyetle rıhtıma yanaşma manevraları yapmak üzere yeterli olacak ışıklandırma,
- 3.LNG'nin, Gemilerden, pompaların devreye alınması ve devreden çıkarılması süreci haricinde ortalama 6000 m³ LNG/saat hızda boşaltılmasını sağlayacak boşaltım kolları, borulama sistemleri ve diğer imkanlar,
4. Hizmet Alan Gemisinin tanklarında uygun işletim basıncını tutmaya yeterli olacak çapa sahip, LNG Gemisinden Terminale uzanan bir gaz geri dönüş hattı..

6.2.3. LNG'nin boşaltılması, ETKİ tarafından yayımlanacak yanaşma, boşaltım, emniyet ve terminal kullanımına ilişkin prosedürlerde belirtilen emniyet kuralları ve diğer düzenlemelere uygun olarak gerçekleştirilir.

6.2.4. Hizmet Alan, LNG Gemisinin özelliklerini, Terminale varış tarihini ve saatini, boşaltılacak LNG'nin tahmini miktarını, kompozisyonunu, sıcaklığını, yoğunluğunu, tahmini doyma basıncı vb. bilgileri ETKİ'ye verir. Ayrıca, Hizmet Alan, ETKİ'ye aşağıdaki yazılı ETA'ları gönderir ya da gönderilmesini sağlar:

1. Hizmet Alan Gemisinin kalkış limanından ayrılmasından sonra birinci ETA gönderilir ve Pilot İstasyona göre tahmini varış zamanı bildirilir. Ayrıca, bu tebligat, ETKİ'ye LNG boşaltacak Geminin özelliklerini ve Geminin yakıt, sıvı azot, gıdaıcecek gibi maddeler alıp almayacağını ve boşaltılacak LNG'ye ait bilgileri de içermelidir.
2. Hizmet Alan Gemisinin yükleme limanından kalkışından sonra metrik ton cinsinden LNG miktarının yer aldığı nihai konşimento (bill of lading) bilgilerini, bu bilgiler kendisine ulaştığı anda ETKİ'ye bildirir.
3. Pilot İstasyona tahmini varış zamanından 96 saat önce yeni bir ETA gönderilir.
4. 4. Pilot İstasyon'a tahmini varış zamanından 72 saat önce yeni bir ETA gönderilir.
5. Pilot İstasyon'a tahmini varış zamanından 48 saat önce yeni bir ETA gönderilir.
6. Pilot İstasyon'a tahmini varış zamanından 24 saat önce yeni bir ETA gönderilir.
7. Son ETA, gemi Pilot İstasyona geldiği zaman Hazır Olma Bildirimi olarak verilir.

Hizmet Alan Gemisinin tahmini varış zamanı, en son ETA bildiriminde belirtilen varış zamanından en fazla 1 saat saptığı an yeni bir ETA bildirimi yapılması gereklidir.

6.2.5. Hizmet Alan Gemisinin iskelele/Terminalle yanaşması ve boşaltım için hazırlanmasından sonra Hizmet Alan Gemisinin kaptanı, Geminin LNG boşaltımına hazır olduğuna dair ETKİ'ye yazılı bir tebligatta (Boşaltıma Hazır Bildirimi (Ready to Discharge) bulunur. ETKİ, bundan sonra Hizmet Alan Gemisinin boşaltılması için tüm uygun önlemleri alır.

6.2.6. Hizmet Alan Gemisinin programlandığı şekilde Terminale varamaması durumunda ETKİ, Hizmet Alan Gemisinin boşaltım işlemini, planlanan diğer hizmetlere zarar vermeyecek şekilde uygun bir zamanda yapar.

6.2.7. Boşaltım Süresi, Geminin Hazır Olma Bildirimi verdiği noktadan yükünü boşalttıktan sonra tekrar aynı noktaya çekilinceye kadar geçen süre olup 40 saattir.

6.2.8. ETKİ'ye LNG getirecek Gemilerin P&I Kulübü sigorta poliçeleri bulunacaktır.

6.2.9. LNG'nin ithalatı ve satışı ile ilgili tüm gerekli gümrük, acente ve sair gerekli işlemler Hizmet Alanlar tarafından yasal süresi içerisinde mevzuata uygun olarak yapılacaktır.

6.3 LNG'nin Depolanmasına Yönelik İşletim Koşulları

6.3.1. Depolanan Envanterin Devri

6.3.1.1. Hizmet Alanların Kendi Aralarındaki Envanter Devri

Hizmet Alan aşağıdaki durumlarda Depolanan Hacminin tümü veya bir kısmını satış yoluyla ya da başka bir şekilde, ETKİ'nin onayını da alarak THS kapsamında Terminal hizmetinden faydalanan herhangi bir Hizmet Alana devredebilir. Buna göre;

(a) Depolanan Hacmin devredildiğine dair taraflar, ETKİ'ye söz konusu devre ilişkin yazılı bir teyit sunar.

(b) Devir, Depolanan Hacmin Devralan Hizmet Alanın THS'sinde belirtilen MSGK'yı geçmesine sebep olursa THS'de zeyilname yapılır. Devir, Devreden Hizmet Alanın Madde 12 kapsamındaki ödeme yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz.

(c) ETKİ, Madde 6.3.4.1.1.(a) kapsamında gerekli olan teyidin alınmasından sonra, bir İş Günü içinde ileriye dönük olarak mevcut Depolanan Hacmin hesaplanması amacıyla devri kabul eder.

(d) Envanter devirlerinde, gerekmesi halinde, kapasite devri hususu da ayrıca göz önünde bulundurulur.

6.3.1.2. ETKİ'nin Öngördüğü Envanter Devri

ETKİ, sınırlı bir LNG depolama ve sevkiyat kapasitesine sahip olan ETKİ Terminalinden aynı anda daha çok müşterinin faydalanmasını sağlamak için kapasite tahsislerinin yapıldığı Gaz Yılı'nın başında ve yıl içinde gerekli gördüğü zamanda Hizmet Alanlar arasında envanter devirlerini yapar. Bu devirler aşağıda belirtilen kurallar dahilinde yapılır.

(a) Devredilen LNG miktarı, MMBTU biriminde belirtilecektir. MMBTU-Sm³ dönüşümlerinde Madde 2' de yer alan çevirme faktörleri kullanılacaktır. Madde 6.4.1.1 doğrultusunda iki Hizmet Alanın yapmış olduğu devirde de aynı metot kullanılır.

(b) Devir, devredilen LNG miktarının iadesinin yapılacağı belirtilen tarih itibariyle, öngörülen programların uygulanmasının aksamaması da göz önünde bulundurularak ± 2 gün toleransla enerji cinsinden aynı miktarda iadesi şartını da içerir.

(c) Devir süresinde LNG'yi devralan, devraldığı LNG'yi zamanında ve aynı miktarda devredene iade ederse herhangi bir ödeme yapmaz.

(d) ETKİ, devredecek Hizmet Alanın devir süresince LNG çekim programını aksatacak herhangi bir devir isteğinde bulunamaz.

(e) Devralan Hizmet Alan Gemisi, ETKİ Terminaline LNG'sini boşaltmaya başladığı andan itibaren bu Hizmet Alanın süresi dolmuş devir iadesi varsa ve Gemiden boşaltılan LNG miktarı

iade edilecek LNG miktarına ulaştığı anda devir iadesinin yapılması için devir şartları oluşmuş demektir.

(f) Gaz yılının başında ETKİ Terminalinden hizmet almak isteyen Hizmet Alandan THS imzalama aşamasında Madde 1.5.2.'de istenen kesin teminat mektubuna ilaveten envanter devri için Madde 1.5.3.'de tarif edilen kesin teminat mektubu da alınır.

Bu teminat mektubu koşulsuz, ilk etapta ödeme kayıtlı gayrı kabil-i rüçû, süresiz limit içi olacak ve LNG'yi Devralan Hizmet Alanın devraldığı LNG'yi mücbir sebepler dışında zamanında ve aldığı miktarda Devreden Hizmet Alana aynı olarak iade etmediği durumda, ETKİ tarafından nakde çevrilerek Devreden Hizmet Alana ödenecektir. Madde 1.5.3.'de tarif edilen bu teminat mektubunun devredilen envanter karşılığında Devreden Hizmet Alanın alacağını karşılamaması durumunda, Madde 1.5.2.'de tarif edilen teminat mektubu da nakde çevrilerek Devreden Hizmet Alanın uğrayacağı zarar buradan karşılanır.

(g) Hizmet Alanlar arasında kapasite rezervasyonları yapılırken bir Devralan Hizmet Alana maksimum 3.200.000 MMBTU'luk envanter devri yapılabilecektir. Gemi geliş tarihleri, her bir Geminin getireceği LNG miktarı, gaz formundaki sevkiyat miktarları programı buna göre belirlenecektir.

(h) Devralan Hizmet Alan, mücbir sebepler dışında devraldığı LNG'yi ± 2 gün toleransla, öngörülen programların uygulanmasının aksamaması da göz önünde bulundurularak, devredeceği tarihte tamamını veya bir kısmını devretmez ise, Devralan Hizmet Alanın depolama tanklarında envanteri varsa bu envanterler ETKİ tarafından Devreden Hizmet Alana devredilir. Bu zorunlu devirden dolayı envanteri devredilen, Devralan Hizmet Alan, ETKİ'den herhangi bir hak talebinde bulunamaz.

(i) Devralan Hizmet Alan, mücbir sebepler dışında devraldığı LNG'nin tamamını veya bir kısmını ± 2 gün toleransla, öngörülen programların uygulanmasının aksamaması da göz önünde bulundurularak, zamanında teslim edememesi durumunda, teslim edilmeyen LNG'nin MMBTU cinsinden miktarına karşılık gelen bedeli Devreden Hizmet Alan'a öder.

Teslim edilmeyen LNG'nin bedelinin Devralan Hizmet Alan tarafından Devreden Hizmet Alana ödenmemesi halinde; Devralan Hizmet Alanın Envanter Devri için vermiş olduğu kesin teminat mektubu ETKİ tarafından nakde çevrilerek Devreden Hizmet Alana ödenir.

Buna ilaveten, devraldığı LNG'yi devretmesi gereken tarihte aynı olarak iade etmeyen Devralan Hizmet Alanın THS'si ETKİ tarafından tek taraflı olarak feshedilir.

6.3.2. Müeyyideler

Hizmet Alanın, programlanan miktarları, ETKİ'nin Terminalindeki işletim koşulları ya da mücbir sebep halleri nedeniyle uygun biçimde çekemediği durumlarda, ETKİ Hizmet Alanın depodan LNG'yi çıkarması için verilen süreyi çekilemeyen her gün için bir gün uzatır.

Terminaldeki işletim koşulları ya da mücbir sebep halleri saklı kalmak kaydı ile LNG'nin uygun biçimde çekilmediği durumlarda ETKİ aşağıdaki haklara sahip olur:

(1) Söz konusu miktarın tasarruf hakkı, her türlü def'i ve itirazdan arı olarak, ETKİ'ye geçer. ETKİ, söz konusu miktardaki LNG'yi satma hakkına sahip olur.

(2) Tasarruf hakkının ETKİ'ye geçtiği güne kadar LNG'nin depolanması ve süresi içinde LNG'nin çekilmemesi nedeniyle doğan mali yükümlülükler, bu satış bedelinden tahsil edilir.

(3) Satış bedeli toplamının (2) no.lu bentte belirtilen mali yükümlülükleri karşılamaması durumunda karşılanmayan tutar Hizmet Alanın THS imzalanması esnasında sunduğu kesin teminat mektubunun nakde çevrilmesi yoluyla tahsil edilir.

(4) Satış bedelinden anılan kesintilerin yapılması sonucu bakiye kalması durumunda kalan bakiye Hizmet Alana verilir.

(5) Yukarıdaki (1),(2) ve (3) no'lu bentlerde yer alan işlemlere ek olarak ETKİ nezdinde oluşabilecek diğer zararlar Hizmet Alan tarafından tazmin edilecektir.

6.4 Gazlaştırılmış LNG'nin Teslimatına Yönelik İşletim Koşulları

6.4.1. ETKİ, iletim şebekesine Teslimat Noktasındaki ölçüm sisteminin sağlıklı çalışma aralığı doğrultusunda teslimat yapar. İletim şebekesine gönderilecek saatlik miktarlar İletim Şirketi ile koordineli olarak belirlenir.

6.4.2. ETKİ, herhangi bir gün için tespit edilen toplam Gazlaştırılmış LNG Teslimat Programı, Asgari Gazlaştırma Miktarı **(40.000 Sm³/saat)**' ndan az olursa, Gazlaştırılmış LNG gönderimi yapmayabilir.

6.5 Terminal Asgari İşletme Stoku (Topuk LNG)

6.5.1. Topuk LNG Miktarı, Terminal'in hareketsiz ve dengede olduğu durumda her bir tankın kapasitesinin %5'i kadar olmak üzere toplam 7.600 m³ sıvı LNG'dir.

6.5.2. Topuk LNG'nin Hizmet Alanlara paylaştırılması: Yeni Hizmet Alan ilk LNG Gemisi ile LNG getirdiğinde aşağıda verilen formüle göre hissesine düşen Topuk LNG miktarı belirlenir ve bu LNG miktarı tanklarda yeni Hizmet Alan adına Topuk LNG'si olarak tutulur. Daha önce, ETKİ Terminaline LNG getirip de Topuk LNG olarak depolama tanklarında LNG'si olan Hizmet Alanlara Topuk LNG'si içindeki payları oranında paylaştırılarak onların Topuk LNG miktarından düşülür.

X : Yeni Hizmet Alanın ETKİ'den Aldığı MSGK

(A+B+C+...) : Daha önceden ETKİ'den kapasite alan Hizmet Alanların aldıkları MSGK Miktarları

Yeni Hizmet Alanın Topuk LNG Miktarı = (7600 m³ LNG * X) / (A+B+C+... + X)

6.5.5.1. Bir Hizmet Alanın ETKİ'den aldığı MSGK'nın bir kısmını veya tamamını bir başka Hizmet Alana devretmesi durumunda, Devreden Hizmet Alanın Topuk LNG Miktarı devrettiği oranda azaltılırken Devralan Hizmet Alanın Topuk LNG miktarı devraldığı oranda artırılır.

6.5.5.2. ETKİ ile THS imzalayan herhangi bir Hizmet Alan sözleşmesinin bitiş tarihinde ETKİ ile sözleşme yenilemezse veya herhangi bir sebepten dolayı sözleşme feshedilirse ve hala Terminalden Hizmet Alanların olması durumunda bu Hizmet Alanın Topuk LNG payı sıfırlanırken diğer Hizmet Alanların MSGK'sı oranlarında onlara yansıtılarak Topuk LNG miktarları söz konusu oranda artırılır.

6.5.5.3. Terminal bütün tankların ısıtılmasını gerektirecek bir bakıma girer ve/veya mücbir sebep gerekçesiyle tesisin çalıştırılmasına ara verilmesi gerekir ise, söz konusu tarihe kadar, Topuk LNG, Sistemde kullanılan ekipmanların çalışma sınırları zorlanarak, Gazlaştırılmış LNG ve/veya LNG olarak, payları oranında tüm mevcut Hizmet Alanlara teslim edilmeye çalışılır. LNG ve Gazlaştırılmış LNG formunda alınamayan kısım ise mevcut Hizmet Alanlar için kayıp olarak değerlendirilir.

7. GAZ KAYIPLARI VE DENGELEME

Hizmet Alan, ETKİ'ye teslim ettiği ve diğer Hizmet Alanlar'dan envanter devri yoluyla devraldığı gaz miktarları toplamının, kendisi adına gazlaştırma yoluyla İletim Şebekesine iletilen gaz miktarı, diğer Hizmet Alanlara envanter devri yoluyla devredilen gaz miktarı ve kendi payına düşen Asgari İşletme Stoku ve Kaynama Gazı dahil Gaz Kayıpları toplamına eşit olacağını bilir ve kayıtsız, şartsız ve koşulsuz olarak kabul eder.

7.1 Kaynama Gazı

7.1.1. Gemi Boşaltımının Olmadığı Günlerde Kaynama Gazı

Terminalin, saatlik bazda üretmiş olduğu Kaynama Gazı'nın, gazlaştırma miktarının yeterli olduğu durumda kayıpsız olarak yönetilebilmesi beklenmektedir, ancak yönetilemeyen Kaynama Gazı olduğu durumlarda yakılan gazın miktarı belirlenerek, depolama tanklarında Hizmet Alanlara ait LNG miktarına göre oran dahilinde Hizmet Alanlara paylaşılır ve mevcut stok miktarlarından düşülür.

7.1.2 Gemi Boşaltımının Olduğu ve Ertesi Günde Kaynama Gazı

Herhangi bir Hizmet Alan Gemisinin boşaltılması esnasında oluşan Kaynama Gazı, mevcut kompresör sistemleri ile (eğer yeterince sevkiyat varsa) ortamdan alınmaya çalışılır.

Gemi boşaltımının yapıldığı sırada oluşan Kaynama Gazını yönetebilmek için yeterli sevkiyat yapılamaz ise Hizmet Alan ile LNG Gemisi işleticisi arasında imzalanan anlaşma, Kaynama Gazı üretimini azaltmak için düşük hızlarda Geminin boşaltılmasına ve buna bağlı olarak Gemi boşaltma zamanının uzamasına müsaade ediyorsa bundan faydalanılır. Yeterli sevkiyat yapılamaz veya Gemi boşaltım hızı düşürülemez ise oluşan fazla Kaynama Gazı mecburen yakılır. Yakılan bu gaz gemisi boşaltılan Hizmet Alan adına tanka alınan LNG miktarından düşülür.

Her ne kadar Gemi boşaltımı 40 saatte tamamlansa da, bazı durumlarda boşaltılan LNG'nin sıcaklığı ve kimyasal kompozisyonundan ve depolarda bulunan mevcut LNG ile karışmasından dolayı yüksek Kaynama Gazı üretimi ertesi gün de devam etmektedir. Bu durumdan ötürü kaynama gazı yakılır ise Gemi boşaltımının bitiş saatini takip eden 24 saat içinde yakılan bu gaz, gemisi boşaltılan Hizmet Alanın depoda bulunan LNG miktarından düşülür. Boşaltımın ardından 24 saat içinde ikinci bir Gemi boşaltmaya alınırsa, boşaltımın başlaması ile ilk Gemiden gelecek Kaynama Gazı artış miktarı dikkate alınmaz. Bununla birlikte, ETKİ, her bir Hizmet Alan için Kaynama Gazı miktarının adil olarak belirlenmesi hususunda gerekli değerlendirmeleri yapar.

Gemi boşaltımı esnasında ve ertesi gün oluşan Kaynama Gazının yönetimi konusunda Gemisi boşaltılan Hizmet Alandan Kaynama Gazının yönetimi konusunda bir program istenir. Hizmet Alanın sunduğu Kaynama Gazı yönetimi ile Gemi boşaltımı ve ikinci gün için sunulan Kaynama Gazı yönetimi ile oluşan Kaynama Gazı, ortamdaki alınamaz ise fazla gaz, yakılarak sistemden uzaklaştırılır. Yakılan gaz, Gemisi boşaltılan Hizmet Alanın LNG tanklarındaki LNG miktarından düşülür.

7.2 Hizmet Alan Gemisine Gönderilen Gaz

Hizmet Alan Gemisindeki LNG'nin Terminalin depolama tanklarına emniyetli olarak yüksek hızda boşaltılmasının sürekliliğini sağlamak için gemi tanklarının pozitif basınçta tutulması gerekir. Bunun için boşaltım sırasında Terminal depolama tanklarında oluşan Kaynama Gazının bir kısmı Gemi tanklarına gönderilir. Gemiye gönderilen gaz miktarı enerji bazında hesaplanarak Hizmet Alanın teslim ettiği miktardan düşülür. Gemiye gönderilen gazın enerji cinsinden miktarı belirlenmesi Madde 10.1.8.'de açıklanmıştır.

7.3 Ekipmanlarda Yakılan Gaz

ETKİ Terminalinde LNG'yi gazlaştırmak için ısı kaynağını doğal gaz yakarak elde eden gazlaştırıcılar kullanılmaktadır. Sevkiyat gazının, gazlaştırmada kullanılması durumunda, kullanılan gazın hacimsel miktarı sayaçlardan okunan veya hesaplanan değer ve enerji bazında ölçüm istasyonu değerleri göz önüne alınarak gaz sevkiyatı yaptıran Hizmet Alanlara, sevkiyattaki oranlarına göre paylaştırılarak tanklarda bulunan LNG miktarlarından düşülür. Bu dengeleme, her sabah 08.00 itibarı ile yapılır.

7.4 Isıtmada Kullanılan Gaz

Isıtmada Kullanılan Gaz, tesis içinde bulunan kontrol odası, laboratuvar, bakım binaları, teknik emniyet binası, ambar binası, kontrol odası ve sosyal binası, idari ve sosyal tesis binasının ısıtılmasında kullanılan gaz anlamındadır. Bu gaz miktarına ilişkin kayıtlar ETKİ tarafından tutulur. Her ay sonunda, belirtilen yerlerin ısıtılmasında kullanılan Gaz, ilgili ay boyunca depolama tanklarında Hizmet Alanlar adına depolanan LNG'nin Depo Kullanım Miktarlarına göre oran dahilinde Hizmet Alanlara geriye yönelik olarak paylaştırılır.

7.5 Günlük Dengeleme

ETKİ her gün saat 08.00 itibarı ile her bir Hizmet Alan için aşağıdaki bilgilerin enerji bazında kayıtlarını tutar ve her bir Hizmet Alana saat 10:00'da bildirimde bulunur.

1. Bir önceki gün tanklardaki toplam LNG miktarı ve her bir Hizmet Alanın tanklardaki payı,
2. İletim Şebekesine gönderilen toplam Gazlaştırılmış LNG miktarı ve her bir Hizmet Alanın Gazlaştırılmış LNG miktarı içindeki payı,
3. Gemilerden Boşaltımı yapılan toplam LNG miktarı ve her bir Hizmet Alanın Boşaltımı yapılmış LNG miktarı içindeki payı,
4. Ekipmanlarda yakılan gaz miktarı ve her bir Hizmet Alanın ekipmanlarda yakılan gaz miktarı içindeki payı,
5. Isıtmada kullanılan gaz ve her bir Hizmet Alanın ısıtmada kullanılan gaz içindeki payı,
6. Saat 08.00 itibarı ile tanklardaki toplam LNG miktarı ve her bir Hizmet Alanın saat 08.00 itibarı ile tanklardaki toplam LNG miktarı içindeki payı,
7. Hizmet Alanların günlük Depo Kullanım Miktarları.

7.6 Ölçüm Farkı

7.6.1. Gemi Boşaltımının Olmadığı Durumda Ölçüm Farkının Hesaplanması

Herhangi bir günde saat 08.00 itibarı ile tanklardaki toplam LNG miktarından gün boyunca sevk edilen Gazlaştırılmış LNG miktarı ve Terminal iç tüketimleri çıkartılır. Bulunan değer, takip eden gün saat 08.00 itibarı ile tanklarda bulunan LNG miktarından az ise bir kazanç, fazla ise bir kayıp söz konusudur. Söz konusu kazanç veya kayıp, ilgili gün boyunca sevk edilen Gazlaştırılmış LNG içindeki Hizmet Alan paylarına göre Hizmet Alanlara paylaşılır.

7.6.2. Gemi Boşaltımının Olduğu Durumda Ölçüm Farkının Hesaplanması

Herhangi bir günde saat 08.00 itibarı ile tanklardaki toplam LNG miktarına, gün boyunca Gemiden boşaltılan LNG'nin enerji cinsinden miktarı ilave edilir. Bundan gün boyunca sevk edilen Gazlaştırılmış LNG miktarı, Terminal iç tüketimleri ve Gemiye verilen gaz miktarı çıkartılarak bulunan LNG miktarı, takip eden gün saat 08.00 itibarı ile tanklarda bulunan LNG miktarından az ise bir kazanç, fazla ise bir kayıp söz konusudur. Söz konusu kazanç veya kayıp, ilgili gün boyunca sevk edilen Gazlaştırılmış LNG ve bu zaman zarfında Hizmet Alan Gemisinden Terminal'e kabul edilen LNG miktarının toplamı içindeki Hizmet Alan paylarına göre Hizmet Alanlara paylaşılır.

7.7 Sistemden Çıkış Halinde Nihai Dengeleme

7.7.1 Sözleşmenin Normal Süresinde Sona Ermesi

Hizmet Alan THS'nin sona erdiği tarih itibarı ile Depolanan Hacminin tümünü geri çekebilir ya da başka şekilde elden çıkarabilir. Hizmet Alanın Topuk LNG miktarı için Madde 6.5 hükümleri uygulanır.

Hizmet Alan, THS'nin sona ermesinden önce Depolanan Hacminin tümünü geri çekmesi ya da başka bir şekilde elden çıkarması için gerekli tüm önlemleri alır. Aksi takdirde, herhangi bir iddiadan ari olarak Madde 6.3.2. hükümleri uygulanır.

Hizmet Alan, THS sona erme tarihinden en geç 20 gün önce olmak koşuluyla, ETKİ'den kendi hesabına depoda tutulan hacim miktarına ilişkin bir bildirim yapmasını isteyebilir. Söz konusu talep üzerine, ETKİ tarafından Hizmet Alanın hesabında tutulan Depolanan Hacim miktarına dair bir bildirim, Hizmet Alana talep tarihinden itibaren en geç 5 İş Günü içerisinde gönderilir.

Hizmet Alanın, yukarıda belirtilen bildirimde yer alan Depolanan Hacim miktarını kabul etmemesi durumunda, bildirimden sonra ve THS'nin süresi içerisinde olmak kaydıyla, Hizmet Alan, ETKİ'ye yazılı olarak itiraz edebilir ve uzlaşma talebinde bulunabilir.

Hizmet Alanın THS'nin sona erme tarihinden itibaren, ETKİ'nin tebligatında yer alan Depolanan Hacim miktarı konusunda nihai bir uzlaşmaya varılamaz ise ETKİ'nin kayıtları esas alınır ve müteakip işlemler, bu kayıtlar üzerinden yapılır.

Taraflar, THS'nin bitiminden itibaren 15 gün içerisinde uzlaşma yoluna gider, tarafların bu süre içerisinde anlaşamaması durumunda Madde 18 hükümleri uygulanır.

Hizmet Alanın programladığı gazı, ETKİ'nin Terminalindeki işletim koşulları ya da mücbir sebep halleri nedeniyle geri çekemediği her gün için bir gün uzatılır.

7.7.2 Sözleşmenin ETKİ veya Hizmet Alan Tarafından Feshedilmesi

7.7.2.1. THS'si feshedilen Hizmet Alanın fesih tarihi itibarı ile ETKİ tanklarında var olan envanteri, Topuk LNG'si ve ETKİ'nin öngördüğü envanter devrinden dolayı devralacağı envanteri varsa, bu envanterin fesih tarihi itibarı ile 15 gün içinde teslim edilecek miktarı da dahil, 15 gün içinde Terminalden çekilecek şekilde ETKİ ve THS'si feshedilen Hizmet Alan bir araya gelerek bir çekiş programı hazırlarlar.

Bu program dahilinde, ETKİ, THS'si feshedilen Hizmet Alana kalan envanterini, programın öngördüğü biçimde Gazlaştırılmış LNG ve/veya LNG olarak teslim eder. Eğer ETKİ ve THS'si feshedilen Hizmet Alan, kalan envanteri çekecek bir program üzerinden anlaşamazlar ise, ETKİ fesih tarihi itibarı ile kalan envanteri Gazlaştırılmış LNG ve/veya LNG olarak THS'si feshedilen Hizmet Alana 15 gün içinde teslim edecek şekilde bir program hazırlar.

THS'si feshedilen Hizmet Alan ETKİ'nin hazırladığı çekim programına uygun hareket etmez ve kalan envanteri zamanında çekemez ise, ETKİ kalan envanter için 6.3.2. hükmünü uygular. Elde edilen gelir, masraflarını düşükten sonra ETKİ tarafından THS'si feshedilen Hizmet Alana ödenir. 15 günün sonunda Hizmet Alandan alınan 3.200.000 MMBTU LNG değerine karşılık gelen teminat mektubu kendisine iade edilir.

THS'si feshedilen Hizmet Alanın, fesih tarihinden itibaren 15 günlük süreden daha sonraki bir tarihte ETKİ'nin öngördüğü envanter devrinden dolayı, devralacağı bir envanteri varsa, Hizmet Alanın envanterinin mülkiyeti, envanterin iade tarihleri gelince ETKİ'ye geçer ve ETKİ bu envanter için 6.3.2. hükmünü uygular. Elde edilen gelir, masraflarını düşükten sonra, ETKİ tarafından THS'si feshedilen Hizmet Alana ödenir.

7.7.2.2. ETKİ'nin öngördüğü envanter devrinden dolayı THS'si feshedilen Hizmet Alanın devredeceği envanteri varsa, fesih tarihi itibari ile ETKİ tanklarında var olan envanteri ve Topuk LNG'si devredeceği envanteri aynı olarak karşılamada kullanılır. THS'si feshedilen Hizmet Alanın fesih tarihi itibari ile tanklarda var olan envanteri ve Topuk LNG miktarı devredeceği LNG miktarından fazla ise artan miktar için ETKİ ve Hizmet Alan bir araya gelerek fesih tarihi itibari ile 15 gün içinde bu artan LNG'yi çekecek şekilde bir program hazırlarlar. Artan LNG'yi çekmek için ETKİ ve Hizmet Alan bir çekim programında anlaşamazlar ise, ETKİ, fesih tarihi itibari ile kalan envanteri Gazlaştırılmış LNG olarak THS'si feshedilen Hizmet Alana 15 gün içinde teslim edilecek şekilde bir program hazırlar. THS'si feshedilen Hizmet Alan, ETKİ'nin hazırladığı çekim programına uygun hareket etmez ve kalan envanteri zamanında çekemez ise, ETKİ kalan envanter için 6.3.2. hükmünü uygular. Elde edilen gelir masraflarını düşükten sonra ETKİ tarafından THS'si feshedilen Hizmet Alana ödenir.

THS'si feshedilen Hizmet Alanın fesih tarihi itibari ile tanklarda kalan envanteri ve Topuk LNG'si aynı olarak devredeceği envanteri karşılamaya yetmez ise karşılanamayan LNG'nin değeri, THS'si feshedilen Hizmet Alandan 3.200.000 MMBTU LNG değerine karşılık gelen değerde alınan teminat mektubu nakde çevrilerek ETKİ tarafından LNG'nin devredileceği Hizmet Alana ödenir. Artan para THS'si feshedilen Hizmet Alana iade edilir.

7.7.2.3. THS'si feshedilen Hizmet Alanın tanklarda kalan LNG envanterini ve Topuk LNG'sini çekmesi için fesih tarihinden itibaren verilen 15 günlük çekme süresi Terminal işletim koşulları ve mücbir sebep halleri nedeniyle çekemediği her gün için bir gün uzatılır.

THS'si feshedilen Hizmet Alanın tuttuğu tank envanter kayıtları ile ETKİ'nin tuttuğu tank envanteri kayıtları arasında bir fark varsa ETKİ'nin kayıtları esas alınır ve müteakip işlemler, bu kayıtlar üzerinden yapılır. Taraflar, THS'nin feshinden itibaren 15 gün içerisinde uzlaşma yoluna gider, tarafların bu süre içerisinde anlaşamaması durumunda Madde 18 hükümleri uygulanır.

THS'si feshedilen Hizmet Alandan alınan teminat mektubu, ETKİ'nin işbu KUE, THS ve mevzuat hükümleri uyarınca herhangi bir hak ve alacağı mevcut değil ise kendisine iade edilir.

8. OPERASYONEL AKIŞ TALİMATLARI (OAT)

8.1 Operasyonel Akış Talimatı Düzenleme Koşulları

8.1.1 ETKİ, Terminalin bütünlüğünü, emniyetini ya da hizmetini tehdit eden koşulları hafifletmek ihtiyacı duyarsa ya da işbu KUE'de yer alan hükümlere uyulmasını teminen, her bir Hizmet Alana alım ya da teslimatları ayarlaması yönünde talimat niteliğinde, uyulması zorunlu olan Operasyonel Akış Talimatı düzenleme hakkına sahiptir.

OAT'lerin düzenlenmesini gerektirebilecek bazı durumlara aşağıda yer verilmekle birlikte bu talimatlar Terminalin bütünlüğünü, emniyetini ya da hizmetini tehdit eden koşulları hafifletmek ihtiyacı duyulması ya da işbu KUE'de yer alan hükümlere uyulmasını teminen gerekli olabilecek durumlarda OAT düzenlenebilir.

1. Hizmet Alan gemisinin veya gemilerinin planlanan tarihte Terminale ulaşmaması,
2. Kapasiteyi etkileyen programlanmamış tesis ya da iletim şebekesi bakım ve onarımlarını gerektirecek durumların oluşması,
3. Kısıtlama emirlerine uyulmaması ve bu durumun ETKİ'nin Terminalinin güvenli çalışmasını tehdit etmesi,
4. Gazlaştırılmış LNG'nin teslimat programına uygun olarak teslim edilememesi ve bu durumun ETKİ'nin programlanan hizmetleri tedarik etme kabiliyetini olumsuz yönde etkilemesi,

Hizmet Alanın söz konusu gaz miktarlarını talimat verildiği şekilde ETKİ Terminalinden alamaması durumunda, ETKİ, seçme hakkı kendisine ait olmak üzere herhangi bir karşı iddiadan arı olarak söz konusu miktarların tasarruf hakkını alır. Böyle bir durumda söz konusu miktarların Hizmet Alan tarafından zamanında ETKİ Terminalinden alınamaması halinde 6.3.2. hükümleri uygulanır.

8.1.2 Bir OAT, belirli bir süre için ya da başka bir sonraki OAT bildirimine kadar geçerli olacak şekilde düzenlenebilir. Bir OAT'nin düzenlenmesinden önce, ETKİ, OAT'nin düzenlenmesi sonucunda ortaya çıkabilecek olumsuz etkileri en aza indirmek üzere tüm makul önlemleri almakla yükümlüdür.

8.1.3 ETKİ'nin, Terminalinin güvenli çalışmasını tehdit eden koşulları hafifletmek amacıyla fiili gaz alımları ve teslimatlarını ayarlamak üzere gerekli olabilecek işlemleri yapma hakkı hiçbir şekilde kısıtlanamaz. Böyle durumlarda, tüm Hizmet Alanlar ETKİ ile işbirliği içinde olmakla yükümlüdürler.

8.2 Durum Raporları, Bildirimler ve Tazminatlar

8.2.1. ETKİ, EBT, İnternet Sitesi, telefon, faks ya da e-posta yoluyla mümkün olan en kısa sürede OAT bildirimini Hizmet Alanlara gönderir. Bildirim, OAT'nin başlayacağı tarih ve saati, OAT'nin yürürlükte kalacağı süreyi, Hizmet Alanların yapması gereken işlemleri, OAT'nin düzenlenme nedenini ve ayrıca düzenlenmesi için dayanak hazırlayan işletim değişkenleri ve duruma göre gerekli olabilecek diğer her türlü bilgiyi içerecektir. Normal koşullarda bildirim, OAT'nin geçerli olacağı Gaz Gününden bir önceki Gaz Gününde saat 10:00'da düzenlenecek ve Hizmet Alanlara gönderilecektir. OAT normal koşullarda bildirimin yapıldığı Günü takip eden bir sonraki Gaz Gününde saat 08.00'da geçerlilik kazanır.

İşletim koşullarının gerektirmesi durumunda, üç saat süreli ya da daha kısa süreli bir bildirim verilebilir. Bu bildirim, Hizmet Alan tarafından programları ibraz etmek ya da teyit etmek amacıyla görevlendirilen kişi ve/veya herhangi bir yetkilisine sunulur.

ETKİ, Gaz Gününün başlangıcından Hizmet Alanlara OAT'nin geçersiz olduğunu bildirmesine kadar, EBT'de OAT ve OAT'nin düzenlenme sebeplerini yayımlar ve güncellenmiş bilgiler verir.

OAT'nin geçerliliğinin sona ermesinden sonraki 30 gün içinde ETKİ, EBT'de OAT'nin düzenlenmesini ve sona erdirilmesine ilişkin açıklayıcı bir rapor yayımlar.

8.2.2. ETKİ'nin, Hizmet Alanın müşterilerine herhangi bir OAT hakkında bilgi verme sorumluluğu yoktur.

9. KALİTE

9.1. İşbu KUE kapsamında Terminal hizmeti için alınacak LNG ticari değere sahip olacak ve gaz haliyle şunları içerecektir:

1. Üst Isıl Değer 15°C ve 1,01325 bar'da en az sekiz bin sekiz yüz yetmiş altı (8460) Kcal/STDm³ ve en fazla on bin dört yüz yirmi yedi (10151) Kcal/STDm³
2. Aşağıdaki yüzde limitleri arasında değişen bileşen elemanları (molar yüzde olarak):

Azot	Maksimum %1,5
Metan	Minimum %87
Etan	Maksimum %10
Propan	Maksimum %2,5
Bütan	Maksimum %2
Pentan Plus	Maksimum %0,2

3. En fazla 5,1 mg/m³ hidrojen sülfür içeriği,
4. En fazla 30,9 mg/m³ toplam sülfür içeriği;
5. Hidrokarbonların çığlenme noktası, 1-70 bar(a) basınç aralığında -5°C'den büyük olmamalıdır.
10. Su, karbon dioksit ve cıva içermemelidir.
11. Sülfat azaltıcı bakteri ya da asit üretici bakteri de dahil olmak, ancak bunlarla sınırlı olmamak üzere, aktif bakteri ya da bakteriyel ajan içermemelidir.
12. Tehlikeli ya da zehirli maddeler olmamalıdır.

9.2. ETKİ, Madde 9.1.'de belirtilen standartlara uymayan LNG' yi kabul etmeme hakkına sahiptir.

9.3. ETKİ tarafından Hizmet Alana ya da Hizmet Alan hesabına teslim edilen Gazlaştırılmış LNG, ŞİD' de yer alankalite şartlarına uygun olmalıdır.

9.4. Gazlaştırılmış LNG, ETKİ tarafından Hizmet Alan hesabına İletim Şebekesine teslim edilir.

10. ÖLÇÜM

Terminal Kabul Noktası'nda teslim alınan LNG ve Teslimat Noktasında teslim edilen Gazlaştırılmış LNG'nin ölçümüne dair detaylar, ETKİ tarafından yayınlanan miktar ve kalite özelliklerinin tayinine ilişkin prosedürlerde tariflendiği şekildedir.

11. ELEKTRONİK BÜLTEN TABLOSU VE İNTERNET SİTESİ

ETKİ, Hizmet Alanlar ve potansiyel Hizmet Alanlar da dahil olmak üzere, herhangi bir tarafça kullanılmak üzere bir İnternet Sitesi ve yalnızca Hizmet Alanlara hizmet verecek bir EBT kurar ve içeriğini sürekli olarak günceller. EBT yoluyla yayınlanacak bilgiler ve gerçekleştirilecek işlemler aşağıda belirtilmektedir.

- KUE
- Bir sonraki Gaz Yılı için gazlaştırma kapasiteleri
- Günlük programlar
- G-1 Günü için Tahsisatlar
- Atıl Kapasite ilanları, kapasite devir talepleri
- Gün içinde saatlik olarak iletim şebekesine gönderilen Gazlaştırılmış LNG miktarları
- Her Gaz Günü sonunda her bir Hizmet Alan için mevcut depolanan miktar ve gazlaştırılarak iletim şebekesine gönderilen miktar
- Terminal Hizmet Sözleşmesi
- Kapasite Talep Başvuru Formu
- OAT'ler
- Terminal bakım onarım bilgileri
- Kaynama Gazı bilgileri
- KUE değişiklik önerileri formu
- Hizmet Alan Bildirimleri
- Deniz Hizmetleri Anlaşması
- ETKİ Terminali Navigation Procedure
- KUE'ye göre yayımlanması gereken diğer bilgiler

ETKİ, bu bilgiler arasından Hizmet Alan niteliğini haiz olmayan üçüncü tarafların erişmesi gerekenleri de, kuracağı ve içeriğini sürekli olarak güncelleyeceği İnternet Sitesi aracılığıyla da yayımlar.

12. ÜCRETLENDİRME VE ÖDEMELER

ETKİ'ye ödenecek meblağlar, işbu Madde 12 ile uyumlu olarak faturalanacak ve ödenecektir.

12.1 KUE Kapsamındaki Hizmetlere İlişkin Ücretlendirme Kalemleri

12.1.1. Kapasite ve Hizmet Bedeli

ETKİ Terminali tarafından Hizmet Alanlara uygulanacak Kapasite ve Hizmet Bedeli, ilgili Kurul kararı ile belirlenecek tarifiede yer alır.

Her bir Hizmet Alan, Aylık olarak THS'sinde yazılı bulunan MSGK'sına göre kendisi adına rezerve edilmiş gazlaştırma kapasitesine ilişkin Kapasite ve Hizmet Bedeli'ni, bu kapasiteyi kullanıp kullanmadığına bakılmaksızın ETKİ'ye ödeyecektir.

12.1.2. Kapasite Aşım Ücreti

Kapasite Aşım Ücreti; Hizmet Alanın rezerve kapasitesinin aşıldığı her gün için tarifiede belirlenen kapasite birim bedeli kullanılarak, gaz yılı içerisinde yapılan kapasite aşım sayısı dikkate alınarak aşağıdaki eşitliğe göre hesaplanır ve rezerve kapasitenin aşıldığı miktar için tahakkuk ettirilir.

$$\text{Kapasite Aşım Ücreti} = \text{Kapasite aşım miktarı} * \text{birim kapasite ve hizmet bedeli} * n$$

n = kapasite aşım katsayısı olup tarifiede belirlenecektir.

12.1.3 Düzensizlik Ücreti

Düzensizlik Ücreti; Hizmet Alandan kaynaklanan nedenlerle, KUE'de belirlenen hususlar çerçevesinde verilen programda belirtilen sürede Boşaltım veya Gazlaştırma faaliyetlerinin gerçekleştirilememesi durumunda programda belirtilen miktar ve süreler ile gerçekleşen miktar ve süreler arasındaki fark dikkate alınarak hesaplanır. Programda belirlenen süreleri aşan Hizmet Alan, programında belirtmiş olduğu sürenin dolduğu gün sonunda başlamak üzere her gün, planlandığı halde boşaltımı yapılmamış LNG miktarı ya da teslimatı yapılmamış Gazlaştırılmış LNG miktarı için mükerrer bedel öder.

12.1.4 Hizmet Alan, Gemisinin planlandığı şekilde Terminale varamaması sonucunda, ETKİ nezdinde Terminalin işletiminden doğan doğrudan ve dolaylı zararları karşılamakla yükümlüdür.

Hizmet Alan, bu kapsamda ETKİ tarafından maruz kalınan tüm maliyetleri karşılar. Buna ilave olarak Hizmet Alan Gemisinin planlanan varışından en az otuz altı (36) saat önce geminin geç ulaşacağına dair ETKİ'ye yazılı bir tebligat göndermezse, böyle her olay başına tarifiede belirtilen oranda ETKİ'ye bedel öder.

12.2 Hizmet Kesintisi Bedelleri

ETKİ'nin hatası ve kusurları nedeniyle Hizmet Alanlar tarafından maruz kalınan hizmet kesintileri ETKİ tarafından aşağıda belirtilen şekilde tazmin edilir.

(A) Hizmet Alan Gemisinin, ETKİ'ye atfedilecek kusurlar nedeniyle, Terminale yanaştırılamaması ve/veya Terminalde boşaltım yapılmadan bekletilmesi durumunda Hizmet Alan tarafından katlanılan ilgili doğrudan maliyetler ETKİ tarafından ödenir.

(B) Depolama şirketinin KUE uyarınca vermesi gereken hizmetlerin aksatılması veya verilememesi durumunda, hizmetin aksayan veya verilemeyen kısmı için depolama şirketinin Hizmet Alana ödeyeceği Hizmet Kesintisi Bedeli tarifiede belirlenir.

Mücbir Sebep veya belirtilmesi durumunda Acil Durum halleri ile ETKİ'nin işletme hatalarından kaynaklanmayan nedenlerle oluşan hizmet kesintileri için ETKİ herhangi bir tazminat ödemez.

12.3 Teminat Mektupları

Kapasite başvurusu esnasında Kapasite Talep Başvuru Formu ile verilecek banka geçici teminat mektubu için, talep edilen Maksimum Sözleşme Gazlaştırma Kapasitesi; THS imzalanırken verilecek kesin teminat mektubu için ise kesinleşen Maksimum Sözleşme Gazlaştırma Kapasitesi dikkate alınır. Teminat mektupları koşulsuz, ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, süresiz, limit içi olup; miktarı, içinde bulunulan gaz yılı kapasite bedeli esas alınarak hesaplanan toplam kapasite tutarının % 20 (yüzde yirmi)'sidir.

ETKİ'nin öngördüğü envanter devri için Hizmet Alanlardan alınacak kesin teminat mektubunun değeri; yıl içerisinde Hizmet Alanın sebep olması muhtemel azami envanter devir miktarının, THS'nin imzalanacağı tarihten geriye doğru 10 günün İngiltere'de bulunan National Balancing Point (NBP) fiyatının \$/MMBTU cinsinden DES teslimat değerinin aritmetik ortalamasına 5,00 (Beş) ABD doları (ilgili Envanter Devri hükümlerince, envanter devreden Hizmet Alanın haklarının korunmasını teminen, ETKİ, THS imzalanması aşamasında uluslararası piyasa koşulları çerçevesinde NBP fiyatına eklenecek bu değeri artırmak hakkını saklı tutar) eklenmek suretiyle bulunacak değer ile çarpılması sonucu bulunan değerdir. Bu teminat mektubu ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, süresiz, limit içi olacaktır. Hizmet Alanın söz konusu teminat mektubunun öngörülen devri karşılayamayacak olması durumunda ETKİ ilave teminat mektubu talep edebilir. Hizmet Alanlar arasında yapılacak envanter devirleri için Hizmet Alanların karşılıklı anlaşıklarını ETKİ'ye yazılı olarak bildirmesi durumunda devre konu miktarlara karşılık teminat mektubu istenmez.

12.4 Fatura İçeriği

Her bir faturada şunları belirtilecektir.

12.4.1 Hizmet Alanın kimliği,

12.4.2 Fatura'nın kapsadığı zaman aralığı,

12.4.3 THS kapsamında sunulan hizmete ilişkin madde 12.1'de belirtilen her bir ücretlendirme kalemi,

12.4.4 Faturanın teşhis edileceği referans numara,

12.4.5 Türk Ticaret Kanunu (TTK) ve Vergi Usul Kanunu (VUK) hükümleri gereği bulunması gereken bilgiler.

12.5. Ödemeler

12.5.1 Hizmet Alan, ETKİ tarafından düzenlenen faturada belirtilen toplam tutarı, fatura düzenleme tarihinden itibaren 15 gün içerisinde (Son ödeme tarihinin resmi tatil gününe denk gelmesi halinde resmi tatil gününü takip eden ilk İş Günü) ETKİ'ye öder. Ancak, ETKİ'nin faturayı düzenleme tarihinden itibaren 10 gün içinde Hizmet Alana ulaştırması esastır.

12.5.2 İşbu KUE gereği yapılacak ödemeler Türk Lirası cinsinden yapılacak olup, ETKİ'nin Hizmet Alanlara bildirdiği banka şubesi ve hesaba yapılacaktır. Bu bilgilerdeki herhangi bir değişiklik Hizmet Alana yazılı olarak bildirilecektir.

12.5.3 İşbu KUE gereği ödenecek meblağlar:

1. Herhangi bir kısıtlama, kayıt veya şarttan bağımsız ve serbest olarak,
2. Hizmet Alan, telafi, mukabil talep ve herhangi bir ad altında ödenmesi gereken meblağdan kesinti yapamaz. Hizmet Alanın faturasının ödeme işlemlerini yürüten Kuruluşlarca söz konusu meblağdan herhangi bir kesinti yapılamaz.

12.6 Vergiler

12.6.1 Fatura, faturayı oluşturan tüm mal ve hizmet kalemlerine ilişkin olarak ilgili faturalarda gösterilmesi gereken yürürlükteki tüm vergileri içerir.

12.6.2 Yürürlükteki yasalar farklı bir uygulamayı gerektirmediği sürece, işbu KUE gereği ödenecek olan faturaya bağlı meblağlar, vergiye ilişkin herhangi bir kesinti veya kısıtlama yapılmadan ETKİ'ye ödenir.

12.7 Faiz

12.7.1 Hizmet Alanın borcunu vade tarihinde ödememesi durumunda, vadesi geçmiş borç için faiz uygulanacaktır. Faiz meblağı, vade tarihinden ödememin ulaştığı tarihe kadar geçen süre için ilgili dönemde geçerli Türk Ticaret Kanunu madde 1530 kapsamında belirlenen ve resmi gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren geçerli faiz oranının yıllık %5 (yüzde beş) fazlası olarak hesaplanacak faiz oranı üzerinden hesaplanacaktır.

12.7.2 Hizmet Alanın, fatura vade tarihinden itibaren otuz (30) gün içinde, ödeme yapmaması durumunda, ETKİ tarafından, söz konusu otuz (30) günlük sürenin dolmasını müteakip, Hizmet Alana tanınacak yirmi bir (21) günlük bir ihbar süresi boyunca, ilgili THS gereğince, ETKİ'nin Hizmet Alana olan tüm yükümlülüklerini askıya alabilir. 21 günlük ihbar süresi sonucunda faturadaki meblağın Madde 12.7.1.'e uygun olarak hesaplanan faizle birlikte ödenmemesi halinde işbu KUE Madde 1.6.2 hükümleri ile, Madde 6.4.2 hükümleri ve ETKİ tarafından işletim koşullarına ilişkin diğer hükümler uygulanacaktır. Buna ek olarak, 21 günlük ihbar süresi ve devam eden sürede hizmetlerin askıya alınması sebebi ile hem ETKİ hem de diğer Hizmet Alanlar nezdinde oluşabilecek doğrudan ve dolaylı zararlardan ödeme yapmayan Hizmet Alan sorumlu olacaktır.

12.7.3 Hizmet Alanın, madde 12.7.2'de belirtilen ihbarla talep edilen ana para ve faizi ödememesi halinde ETKİ, Hizmet Alanın THS'ni derhal fesih etme hakkına sahip olacaktır. Bu fesih sebebi ile Hizmet Alan ETKİ'ye karşı herhangi bir hak talebinde bulunamaz.

12.8. Uyuşmazlıklar

12.8.1 Hizmet Alanın ödeyeceği herhangi bir fatura meblağının hesaplanışına veya bu fatura meblağının ödenip ödenemeyeceğine ilişkin herhangi bir sorun veya uyuşmazlık olması durumunda Hizmet Alan, ETKİ'yi bu sorun veya uyuşmazlıktan haberdar edecek ve söz konusu sorun veya uyuşmazlığa neden olan faturanın Hizmet Alana ulaşmasını müteakip sekiz (8) gün içinde fatura meblağı üzerinde neden uyuşmazlık olduğunu detaylı olarak itirazları ile birlikte ETKİ'ye bildirecek ancak her halükarda Hizmet Alan, uyuşmazlığa konu olan fatura bedelini tam ve eksiksiz olarak işbu Madde 12'de belirtilen hükümlere uygun olarak ödeyecektir.

12.8.2 Uyuşmazlığın çözümünden sonra, Hizmet Alan veya ETKİ'ye herhangi bir borç doğması halinde bu tutar, yeni bir fatura ile karşı tarafa gönderilir. Söz konusu fatura, taraflarca tebliğ alınmasını müteakip 7 iş günü içerisinde ödenir.

13. SORUMLULUKLAR, YÜKÜMLÜLÜKLER

13.1. Hizmet Alan'ın Sorumlulukları

Hizmet Alan, Terminalin Kapasitesini ve KUE'de belirtilmiş olan Terminal teknik özelliklerini bilmekte olup, Terminal kapasitesi ve koşulları da göz önünde bulundurarak, THS, KUE ve ilgili mevzuat uyarınca gerekli bütün sorumlulukları, aşağıda sıralanan sorumluluklar dahil, ancak bunlarla sınırlı kalmamak üzere, taşıyacaktır.

13.1.1. Acil durum, Mücbir Sebep ve ETKİ'nin KUE veya THS'den doğan yükümlülüklerini yerine getirmeme halleri saklı kalmak kaydı ile; LNG Kalite Şartnamesine ve THS'ye uygun miktardaki LNG'yi, ETKİ tarafından onaylanmış Boşaltım Programıyla uyumlu olarak Terminal Kabul Noktası'nda teslim etmek,

13.1.2. Hizmet Alan getirilecek LNG'nin Terminal tesislerine ETKİ tarafından belirlenmiş olan şartlara uyumlu ve önceden Terminale uyumluluğu konusunda karşılıklı mutabakata varılmış ETKİ tarafından belirlenmiş olan özellikler taşıyan gemilerle taşınmasını ve boşaltılmasını sağlamak,

13.1.3. Terminal'in işletme kuralları, gerekleri ve tahditlerine riayet etmek üzere, Gazlaştırılmış LNG'yi Teslimat Noktasında Terminal Teslimat programına uygun olarak teslim almak,

13.1.4. ETKİ'ye İlgili Mevzuat ve ilgili THS uyarınca ödenmesi gereken herhangi bir bedeli ödemek,

13.1.5. Boşaltım Programı'nı ve Teslimat Programı'nı yıllık, çeyrek yıllık ve aylık olarak planlamak, hazırlamak, ETKİ'nin onayına sunmak ve programlarda ETKİ'nin öngördüğü değişiklikleri yapmak ve ETKİ tarafından onaylanmış programlara uymak,

13.1.6. ETKİ tarafından onaylanan Boşaltım Programı ve Teslimat Programları uyarınca Hizmet Alan gemilerinin hareketini, tahliyesini ve Gazlaştırılmış LNG teslimatlarını planlamak ve programlamak ve bunları ETKİ ile koordine etmek,

13.1.7. LNG'nin uluslararası kabul gören standartlara uygun ve bir acil durum hali dahil İngilizce olarak iletişim kurulabilecek, LNG gemileri işletiminde eğitimli ve deneyimli zabıtana sahip gemilerle taşınmasını ve ETKİ'ye Terminal Kabul Noktasında teslim edilmesini sağlamak,

13.1.8. Gemilerinin, vaktinde Terminale güvenli olarak yanaşması ve ayrılması ile ilgili tüm deniz üstü hizmetlerini ve Acente hizmetlerini (kılavuz, römorkör, palamar ve gerekli olan diğer) temin etmek/ temin edilmesini sağlamak,

13.1.9. Terminal Kabul Noktasında LNG teslimatına nezaret etmek,

13.1.10. LNG ithalatı ile ve gazlaştırılmış olarak satışı ile ilgili tüm gerekli gümrük, Acente işlemlerini süresinde yapmak/ yaptırmak ve ilgili vergi, rüsum ve harçların ödemesini gerçekleştirmek, gerekli dokümanları ETKİ'ye gecikmeye mahal vermeyecek ve Terminal işletmesini aksatmayacak şekilde zamanında sağlamak,

13.1.11. KUE'ye uygun olarak, THS'de yer alan kapasitesi doğrultusunda, gazlaştırılmış halde LNG teslimi konusundaki Programlara ilişkin bildirimleri ETKİ'ye zamanında vermek, ETKİ'nin onayladığı programa uymak,

13.1.13. Gazlaştırılmış LNG'nin teslim alınması için İletim Şirketi ile ŞİD hükümlerine göre gerekli anlaşmaları yapmak,

13.1.13. Kendi adına hareket eden herhangi bir Üçüncü Taraf'ın KUE ve THS hükümlerine riayet etmesini sağlamak,

13.1.15. ETKİ'nin kusurundan kaynaklanmaması halinde Gaz Kayıplarını kendi envanterinden karşılamak,

13.1.16. Terminal İşletme Gazı miktarına payları oranında katılmak,

13.1.17. Gemilerin uygun şekilde sigortalanmasını sağlamak ve sigorta poliçelerini ETKİ'ye sunmak,

13.1.18. Terminale kabul edilen Gemilerin, ETKİ tarafından bildirilen Terminal işletme prosedürlerine ve emniyet kurallarına uymasını sağlamak,

13.1.19. Diğer şahıslarla veya kamu daire, kurul ve kurumlarıyla Terminal Kabul Noktasında ve öncesinde veya Teslimat Noktalarında ve sonrasında yapacağı veya yaptıracığı burada sayılanlarla sınırlı olmaksızın, tüm gerekli düzenlemeleri, başvuruları, beyanları, ödemeleri ve anlaşmaları; tüm bunların Terminal Kapasitesine ve ekipmanlarının işletme koşullarına uygun olması ilkesini de dikkate alarak ve KUE ve Terminal Hizmet Sözleşmesi hükümlerine uygun olarak yapmak,

13.1.20. ETKİ'ye sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerle ilgili olarak ETKİ'yi derhal yazılı olarak bilgilendirmek,

13.1.21. ETKİ'ye irtibata geçebileceği ve kendisini temsil edebilecek bir kişinin iletişim bilgilerini sağlamak.

13.1.22. Terminal Kabul Noktasında teslim edeceği LNG üzerinde her türlü tasarruf hakkına sahip olmak ve söz konusu LNG'yi her türlü ipotek, rehin ve hak talebinden arı olarak ETKİ'ye teslim etmek, aksi durumda ETKİ nezdinde oluşabilecek her türlü zarar, ziyan ve kaybı telafi etmek.

13.2. ETKİ'nin Sorumlulukları

Terminal'deki hizmet Alanların envanterlerinde kayıtlı LNG'nin mülkiyeti Hizmet Alanlara ait olup, kontrolü ve sorumluluğu Terminal Kabul Noktasında Hizmet Alan'dan ETKİ'ye geçer ve Teslimat Noktası'nda Hizmet Alan'a iade olunur. ETKİ'nin, hizmet konusu LNG'nin kabul alınmasından önce veya teslimatından sonra herhangi bir sorumluluğu bulunmamaktadır.

ETKİ, Terminal kapasitesi ve koşulları da göz önünde bulundurularak THS, KUE ve ilgili mevzuat uyarınca, aşağıdakileri de kapsayacak şekilde, gerekli sorumlulukları taşıyacaktır.

13.2.1. İlgili THS'lerde yer alan kapasitesini Hizmet Alan'ların kullanımına hazır tutmak.

13.2.2. Acil durum, Mücbir Sebep ve Hizmet Alan'ın KUE veya THS'den doğan yükümlülüklerini yerine getirmeme halleri saklı kalmak kaydı ile; Boşaltım Programına uygun gelmiş olan ve LNG Kalite Şartnamesi'ne uygun LNG'yi Terminal Kabul Noktasında teslim almak.

13.2.3. THS ve KUE hükümleri saklı kalmak kaydı ile, Terminal Kabul Noktasında teslim alınan LNG'yi tanklarda bulundurmak ve gazlaştırılmış LNG haline getirerek Teslimat Noktasında Hizmet Alan adına İletim Şebekesine teslim etmek.

13.2.4. Terminal'in işletmesi ve bakımı ile ilgili hizmetleri yürütmek ve sağlamak.

13.2.5. Boşaltım Programı ile Teslimat Programlarını tüm Hizmet Alanlarla koordine ederek planlamak, programlamak ve onaylamak.

13.2.6. Teslim alınan ve teslim edilen LNG'nin veya gazlaştırılarak teslim edilen LNG'nin kalite ve miktarını belirlemek ve hesaplamak için gerekli ölçüm, kalibrasyon, laboratuvar ve mühendislik hizmetlerini temin etmek.

13.2.7. Bakım ve onarım çalışmalarını mümkün olduğu sürece Terminal Hizmetinde kesinti ve kısıntıya neden olmadan yürütmek.

13.2.8. Bakım ve onarımın Terminal Hizmetinde kısıntı ve kesinti gerektirmesi halinde kısıntı ve kesintiden doğrudan etkilenen Hizmet Alanlara adil ve açık yansıtmak.

13.2.9. Mülkiyetinde olan LNG'nin tüm risklere karşı sigortalarını temin ve muhafaza etmek.

13.2.10. Hizmet Alana irtibata geçebileceği ve kendisini temsil edebilecek bir kişinin iletişim bilgilerini sağlamak.

13.2.11. Terminal Kabul Programı ve Terminal Teslimat Programını en doğru şekilde yapabilmesi için, Hizmet Alana gerekli olan bilgileri sağlamak.

13.2.12. Hizmet Alana, sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerden Hizmet Alanı derhal ve yazılı olarak bilgilendirmek.

13.2.13. Kendi adına hareket eden herhangi bir Üçüncü Taraf'ın KUE ve THS hükümlerine riayet etmesini sağlamak.

13.3. Diğer Sorumluluklar

İşbu KUE kapsamında belirlenmemiş olan sorumluluklar ve yükümlülükler THS'de düzenlenecektir.

14. ACİL DURUM

14.1. Acil Durum

Acil Durum Terminalin, Terminal işletim veya Terminal güvenliğinin tehlike altında olduğu hallerde ETKİ tarafından veya Sistem güvenliği için ETKİ'ye İletim Şirketi tarafından Acil Durum bildiriminde bulunduğu hallerde Hizmet Alanlar ile İletim Şirketinin veya ETKİ'nin uymakla yükümlü olduğu aşağıda ve İletim Şirketinin ilgili olduğu hallerde ŞİD'de sayılan durumlardır.

Acil Durum;

1. Terminal'de Doğal Gaz veya LNG kaçağı olması,
2. Yangın, patlama olması,
3. Terminal'de elektrik kesilmesi veya işletme otomatik kontrol sistemlerinin devre dışı kalması veya koruma sistemlerinin otomatik devreye girerek tesisi devre dışı yapması,
4. Terminal iskelesinde veya manevra halinde bulunan bir LNG Gemisinde Doğal Gaz, LNG veya Kokulandırıcı Madde kaçağı olması veya yangın patlama olması veya FSRU veya gemiye başka bir gemi çarpması veya geminin karaya oturması,
5. Sistemde İletim Şirketi tarafından belirlenmiş bir acil durum nedeni ile, İletim Şirketinin isteğiyle Terminalin devre dışı yapılması,
6. Terminal çevresinde Terminal Güvenliğini tehlike altına sokan durumların varlığı,
7. Yukarıda sayılan olaylar dışındaki bir olaydan dolayı Terminal'in veya Terminal güvenliğinin belirgin bir şekilde risk altında olması,
8. KUE'de veya ŞİD'de tanımlanan bir Mücbir Sebep olayı nedeni ile İletim Şirketinin ETKİ'ye Mücbir Sebep bildiriminde bulunması,
9. Terminalde büyük ölçüde zarara yol açabilecek güvenli işletmeyi riske sokan durumların olması,
10. LNG'nin gazlaştırılarak teslim edildiği veya Terminale LNG kabulü halinde bu gazın basınç ve kalitesinin can ve mal güvenliği açısından tehlike oluşturduğu

durumları ifade eder.

14.2. Bir Acil Durum ortaya çıktığında ETKİ, Hizmet Alanları ve/veya İletim Şirketini mümkün olan en kısa sürede haberdar ederek, Acil Durumun sebebi, kapsamı, sonucu ve beklenen süresi konusunda bilgilendirecektir. ETKİ Acil Durumla ilgili olarak ortaya çıkan gelişmeler hakkında Hizmet Alanları ve/veya İletim Şirketini devamlı bilgilendirecektir. Madde 14.4 uyarınca Acil Durumun bittiğinin tespiti halinde, keyfiyet en kısa sürede Hizmet Alanlara ve/veya İletim Şirketine bildirilecektir.

14.3. ETKİ; Acil Durumu en kısa sürede kontrol altına almak veya ortadan kaldırmak Terminal Hizmetini ve Terminali normal işleyişe getirebilmek için yapılacak müdahaleler veya alınacak tedbirler konusunda kendi inisiyatifini kullanacak, ancak olaydan etkilenebilecek Hizmet Alanların ve İletim Şirketinin zarar görmemesi için azami dikkati gösterecektir.

14.4. ETKİ'nin Acil Durumun, ortadan kalktığını, daha fazla müdahaleye gerek olmadığını ve Terminal'in normal işleyişine ve KUE'nin normal uygulanaşına dönülebileceğini tespit etmesine ve bu tesbiti duruma göre Hizmet Alanlar'a ve/veya İletim Şirketine bildirmesine veya İletim Şirketinin ETKİ'ye Acil Durumun ortadan kalktığını daha fazla müdahaleye gerek olmadığını ve İletim Şebekesinin normal işleyişine ve ŞİD ile KUE'nin normal uygulanaşına dönülebileceği tespitini ETKİ'ye bildirmesine kadar Acil Durum devam eder.

14.5. Acil Durumla ilgili ihbarlar;

-Hizmet Alanın tayin edilmiş temsilcisine,

-İletim Şirketinin Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi veya KUE uyarınca tayin edilmiş temsilcisine yapılır.

Hizmet Alanlar ve İletim Şirketi; Acil Durumda hızlı irtibat sağlamak üzere Temsilcilerinin günün her saatinde ulaşılabilir telefon ve faks numaraları dahil iletişim bilgilerini ETKİ'ye bildirecektir. Temsilcinin irtibat bilgilerinde değişiklik olacak olması durumunda, değişiklik tarihi, yeni isim, telefon, faks numaraları ile iletişim bilgileri ivedilikle ETKİ'ye ulaştırılacaktır. ETKİ de aynı bilgileri Hizmet Alanlara ve İletim şirketine sağlayacaktır.

İletim Şirketine ve/veya Hizmet Alana ulaşılabilmesi halinde dahi ETKİ gerekli müdahaleyi yapacaktır.

14.6. Acil Durum Tedbirleri ETKİ'nin yanı sıra ETKİ'nin veya İletim Şirketinin isteği üzerine Hizmet Alanları ve/veya Hizmet Alan Gemisini de içerebilir. Hizmet Alanlar Acil Durum Tedbirleriyle ilgili taleplere uymakla yükümlüdür ve kendi çıkarlarının ikinci derecede önemi haiz olduğunu kabul eder. Hizmet Alanlar Acil durum halinde Gemilerinin ETKİ'nin vereceği talimata uymalarını sağlamakla yükümlüdür.

14.7. Acil Durum Tedbirleri ETKİ'nin yanı sıra ETKİ'nin isteği üzerine İletim Şirketinin alması gereken önlemleri de içerebilir. Bu durumda, ETKİ ve İletim Şirketi kendi çıkarlarının ikinci derecede önemi haiz olduğunu kabul ederler. Böyle bir durumda, Taraflar, Acil Durumun kısa bir sürede kontrol altına alınabilmesi veya ortadan kaldırılabilmesi için birbirlerinin Acil Durum Tedbirleriyle ilgili taleplerine uymakla yükümlüdürler.

14.8. ETKİ'nin veya Hizmet Alanların, ETKİ ya da İletim Şirketi tarafından alınan Acil Durum Tedbirini uygulaması, duruma göre Terminal Hizmet Sözleşmesi'nin, Bağlantılı Sistem Sözleşmesinin, KUE'nin veya ŞİD'in herhangi bir hükmünün ihlali sayılmayacaktır. Bu kapsamda ETKİ, Standart veya Ek Hizmetten doğan yükümlülüklerini yerine getirmemiş sayılmayacaktır.

15. MÜCBİR SEBEP

15.1 Mücbir Sebep Sayılacak Haller

15.1.1 Mücbir sebep, olaydan etkilenen tarafın, kusuru bulunmaksızın gerçekleşip, gerekli her türlü özenin gösterilmesine rağmen etkilenen taraflarca önlenemeyen ve etkilenen tarafın işbu KUE'den ve THS'den kaynaklanan mükellefiyetlerinin ifasını kısmen ya da tamamen imkansız kılan herhangi bir olay ya da durum anlamındadır.

Mücbir sebep durumları, Hizmet Alanın gerekli ödemeleri yapması (ödemelerin gerçekleşmemesinin, tüm makul ödeme imkanlarını etkileyen Mücbir Sebep durumu veya şartından kaynaklanması durumu dışında, ki böyle bir Mücbir Sebep durumunun ortadan kalkmasıyla Etkilenen Taraf, ek olarak, ödenmesi gereken meblağa vade tarihinden ödeme tarihine kadar geçen sürede uygulanabilecek faizi de ödeyecektir) yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

15.1.2. 15.1.1 bendinde öngörülen koşullara tabi olmak kaydı ile aşağıdaki hallerle sınırlı kalmaksızın mücbir sebep,

1. Deprem, sel, yıldırım, toprak kayması, ve tabii afetler ve salgın hastalıklar,
2. Savaş ve terörist eylemler, korsanlık,
3. Herhangi bir askeri merciin veya sivil hareket veya önlemleri,
4. Herhangi bir yargı kararı, idari karar, yasal düzenlemeler ve kısıtlamalar,
5. Terminalde yangın, patlama, sabotaj, gaz veya sıvı kaçakları,
6. Terminalde yer alan grev, lokavt veya diğer işçi-işveren anlaşmazlıkları,
7. Terminalde elektrik kesintisi,
8. Arkeolojik bulgu,
9. İletim şebekesinin herhangi bir kısmını/kısımlarını veya boru hattı güzergahındaki herhangi bir alanı/alanları genel anlamda Terminalin işletim koşullarını etkileyebilecek yapısal değişiklik veya gelişmeler,
10. Terminale LNG gemilerinin emniyetli bir şekilde yanaşıp yükünü boşaltamayacak biçimde; iskelenin gemi yanaşma dolfinlerinin, bağlanma dolfinlerinin, yükleme kollarının, boşaltma hatlarının ve Kaynama Gazı işleme kompresörlerinin arızalanması veya hasara uğraması,
11. Terminal kapsamındaki herhangi bir ekipman veya sistemde (ölçüm istasyonu ve boru hattı dahil olmak üzere) meydana gelebilecek arızalardan dolayı ETKİ'nin Gazlaştırılmış LNG gönderimini, arızanın gaz gönderimine etkisi ve büyüklüğüne göre kısmen veya tamamen durdurması durumlarını içerecektir.

15.2. Mücbir sebepten etkilenen tarafların, işbu KUE ve THS'deki yükümlülüklerini mücbir sebep nedeniyle tamamen veya kısmen yerine getiremez hale gelmeleri durumunda, tarafların ödeme

harici yükümlülükleri askıya alınacaktır. Hizmet Alanların ETKİ Terminali'nde alacakları hizmete ilişkin Kapasite ve Hizmet Bedeli ödeme yükümlülükleri, Mücbir Sebep hallerinde de devam edecektir.

15.3. Mücbir Sebep, Tarafların KUE gereği herhangi bir ihbarda bulunma sorumluluğu veya yükümlülüğünü ortadan kaldırmayacaktır.

15.4. Mücbir sebepten etkilenen taraf, durumu en geç 2 İş Günü içinde yazılı olarak diğer (etkilenmeyen) tarafa bildirir ve durumdan etkilenebilecek diğer Hizmet Alanları bilgilendirir. Etkilenen taraf, mücbir sebep halinin tüm detayları, tahmin edilen etkileri, muhtemel kapsamı ve askıya alma süresi, mücbir sebep olayının aşılması için neler yapılabileceği ve normal iş düzenine nasıl döneleceği hususlarında diğer tarafa bildirimde bulunur.

15.5. Taraflar bu bildirimleri dikkate alarak normal çalışma düzenine dönecek tahmini tarihi belirler ve bu tarih mücbir sebep süresince güncellenir.

15.6. Taraflar bir mücbir sebep halinin cereyan etmesinden sonra, yeniden normal icra şartlarına dönebilmek için makul olan tüm tedbirleri alacak ve mücbir sebep durumunun etkilerinin üstesinden gelmek için, makul çabayı sarf ettiğini delillerle ispat edemediği durumda yükümlülükleri askıya alınmayacaktır.

15.7. Mücbir Sebep İhtilafı

Mücbir sebepten etkilenmeyen taraf, diğer tarafın bildirdiği olayın, bir mücbir sebep olayı olmadığı itirazında bulunursa yazılı ihbarı aldıktan sonra 7 gün içinde bu itirazını etkilenen tarafa yazılı olarak bildirecek ve bildirmediği takdirde itiraz hakkından feragat etmiş sayılacaktır. Etkilenmeyen taraf etkilenen tarafa yukarıda belirtildiği gibi usulünce ihbarda bulunursa taraflar, ihtilafı 30 gün içinde çözüme kavuşturacaktır. Tarafların anlaşmaya varamaması halinde, anlaşmazlık Madde 18.2'de belirtildiği üzere THS'de belirtilen uyuşmazlığın çözümü prosedürüne göre çözülecektir.

16. AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA

16.1. Azaltma, Kesinti ve Askıya Alma Şartları

ETKİ'nin, aşağıdakilerle sınırlı olmamak üzere, aşağıdaki olaylardan biri veya daha fazlasının cereyan etmesi durumunda, herhangi bir zamanda Terminal Hizmetini kısmen veya tamamen azaltmak, kesintiye uğratmak veya askıya almak hakkı bulunmaktadır. ETKİ, ilgili şartların gelişmesi halinde Hizmet Alanları önceden bilgilendirmek için elinden gelen çabayı gösterecektir. ETKİ;

1. İş bu KUE Madde 15'te açıklanan Mücbir Sebep olarak sayılan olaylardan herhangi birinin oluşması halinde,
2. Yukarıdaki Madde 14'te açıklanan Acil Durum olarak sayılan olaylardan herhangi birinin oluşması halinde,
3. Hizmet Alan'ın ETKİ tarafından gönderilen bir OAT'ye uymaması ve bu durumun Terminal'in güvenli ve emniyetli çalışmasını tehdit etmesi halinde,

4. ETKİ'nin kararıyla, Terminal Kapasitesi, tedarik ya da işletim koşullarının gerektirmesi veya Terminal emniyetini tehdit eden şartların hafifletilmesini sağlamak üzere,
5. Hizmet Alan'ın işbu KUE'de belirtilen kurallara ve bir azaltma, kesinti veya askıya alma emrine riayet etmemesi neticesinde Terminal bütünlüğünün tehdit altında olduğu durumlarda,
6. İletim Şebekesindeki bir Acil Durum nedeniyle İletim Şirketinin Teslimat Noktasında teslim edilen Gazlaştırılmış LNG miktarlarının azaltılması ve/veya kesilmesi yönündeki talepleri üzerine,

Terminal Kabul ve Teslimat Noktalarında derhal kısıtlama, kesinti ve/veya arttırma yapma hakkına sahiptir.

16.2. Azaltma, Kesinti ve Askıya Alma İhbarları

16.2.1. ETKİ, yukarıda sıralanan olaylardan biri veya birkaçının ortaya çıkması halinde o zamanki şartlara göre makul bir yolla ve her halükarda EBT ya da faks ile de teyit edilmek üzere, Hizmet Alana ve bu durumdan etkilenecek olan diğer Hizmet Alanlar ile İletim Şirketine bir azaltma, kesinti veya askıya alma haberini iletacaktır.

16.2.2. Böyle bir ihbar, Hizmet Alan'ın THS'de belirtilmiş adresine ve Tayin Edilmiş Temsilcisine yapılacaktır.

16.2.3. ETKİ'nin, herhangi bir Mücbir Sebep, Acil Durum, Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarı ile ilgili olarak, İletim Şirketi hariç, Hizmet Alanların tedarikçisi, Son Kullanıcıları, dağıtım şirketi gibi, işlem ve sonuçlarından doğrudan ya da dolaylı etkilenen diğer kişilere bilgi verme sorumluluğu bulunmamaktadır. Bununla birlikte, ETKİ, söz konusu kişilere gerekli bilgileri iletme için durumun gerektirdiği çabayı gösterecektir.

16.3. Azaltma, Kesinti ve Askıya Almaya Uygun Hareket Etme

Bir Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarının verilmesinden sonra, Hizmet Alan ihbarda belirtilen gerekli işlemi yapmayı ve uygulamayı taahhüt eder. Hizmet Alanın her hangi bir Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarına uymaması durumunda, söz konusu azaltma, kesinti veya askıya alma işlemleri re'sen ETKİ tarafından gerçekleştirilir.

17. PLANLI BAKIMLAR

17.1 Bakım Planlaması

Hizmet Alan, ETKİ'nin LNG Terminalinde gerçekleştireceği planlı bakımların hazırlığı, programlanması ve yürütümü için kendilerinden isteyeceği bilgileri mümkün olan en kısa sürede ETKİ'ye verecektir.

ETKİ, her Gaz Yılı için hazırladığı bakım programını ilgili Gaz Yılı öncesinde Hizmet Alanlara bildirecektir. Bakım programında, planlı bakımdan etkilenecek olan hizmetler ve mümkünse bakım süresi belirtilecektir.

ETKİ, bakım programını, bakım çalışmalarını iletim şebekesi'nde gerçekleştirilmesi planlanan bakımlar ile mümkün olduğunca eş zamanlı yürütecek şekilde planlayacaktır.

17.2 Takvim

Her Gaz Yılı için bakım programı hazırlık takvimi aşağıdaki gibi olacaktır:

1. ETKİ, Gaz Yılı'nın bakım planlarını önceki Gaz Yılı'nın nisan ve mayıs aylarında, düzenleyeceği toplantılarda Hizmet Alanlar ile görüşecektir.
2. ETKİ her Gaz Yılı'nın bakım programını, önceki Gaz Yılı'nın 1 Temmuz tarihine kadar İnternet Sitesinde ve EBT'de ilan edecektir

ETKİ, öngöremediği şartların oluşması halinde, etkilenen Hizmet Alanlara en az 30 gün önceden bildirmek koşulu ile Hizmet Alanlarla da istişare ederek bakım programındaki içeriği, dönemleri, tarihleri, bakım süresini değiştirebilir.

17.3 ETKİ'nin Yükümlülükleri

Planlı bakım veya mücbir sebep sonucu ortaya çıkan bir bakım nedeniyle Terminalin hizmet kapasitesinin azalması halinde, ETKİ'nin KUE ve THS'ye göre LNG'yi teslim alma, depolama ve teslim etme yükümlülükleri aynı ölçüde ortadan kalkacaktır. ETKİ, bakım nedeniyle, yapılan Terminal hizmetlerindeki azaltmayı bakımdan doğrudan etkilenen Hizmet Alanlar açısından adil, açık (ilgili gizlilik yükümlülüklerine tabi olarak) ve ayrımcılığa gitmeden gerçekleştirecektir.

17.4 Bakım Süresi

ETKİ, bir Gaz Yılı içindeki planlı bakımı toplam 20 (yirmi) bakım günü ile sınırlandıracaktır. ETKİ, planlı bakıma ilaveten, öngöremediği şartların oluşması halinde, etkilenen Hizmet Alanlara mümkün olan en kısa sürede bildirmek koşulu ile LNG Terminalinin işleyişi için gerekli görülen programlanmamış bakım yapma hakkına sahiptir ve bu konuda Hizmet Alanlar bilgilendirilir. Bu şekilde yapılan bakım çalışmaları nedeniyle etkilenen Hizmet Alanlar oluşabilecek kayıplarına ilişkin ETKİ'den herhangi bir talepte bulunamaz.

17.5 Hizmet Alanın Yükümlülükleri

Hizmet Alanın kapasite rezervasyonuna ilişkin ödeme yükümlülükleri bakım süresince devam edecektir.

18. UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ

18.1 KUE'nin uygulanmasından doğan;

- Kapasite rezervasyonları, iptalleri,
- Tahsisler,
- Kısıtlama ve Kesinti,
- OAT

hususlarında ETKİ ve Hizmet Alan arasında çıkacak ihtilaflar öncelikle EPDK tarafından çözüme kavuşturulur. Kurul'un, azami 30 (otuz) gün içerisinde alacağı karar taraflar üzerinde bağlayıcıdır. Tarafların Kurul kararlarına karşı yargı yolu açıktır.

18.2 18.1 maddesinde belirtilenler dışındaki hususlarda çıkabilecek uyuşmazlıkların çözüm prosedürü THS'de düzenlenir.

19. GİZLİLİK

19.1 Gizli Bilgi

“Gizli bilgi” tabiri, KUE ve THS süresince ETKİ açısından, Hizmet Alana ait elde ettiği ticari bilgi ve belgeleri, Hizmet Alan açısından ise ETKİ'ye veya diğer bir Hizmet Alana ait elde ettiği ticari bilgi ve belgeleri ifade eder. Kamuya ait, kamu tarafından zaten bilinen, KUE gereği ETKİ'nin İnternet Sitesinde yayımladığı bilgiler gizli bilgi değildir.

19.2 İfşa

19.2.1 Gizli bilgi;

1. Yapacakları denetleme ve soruşturmalar nedeniyle EPDK ve Rekabet Kurumu,
 2. ETKİ ya da Hizmet Alanın danışmanı,
 3. ETKİ ya da Hizmet Alanın mali yardımına başvurduğu veya mali yardımını aldığı banka veya mali kuruluş,
 4. Herhangi bir yasa gereği olarak bir devlet kurum ya da kuruluşu,
 5. Herhangi bir adli mercii
- hariç olmak üzere, karşı tarafın yazılı izin olmadıkça diğer herhangi bir kişiye ifşa edilemez.

19.2.2 ETKİ ya da Hizmet Alan, 19.2.1 bendinde belirtilenler hariç olmak üzere, bir üçüncü tarafa ifşada bulunacak olursa, üçüncü tarafın, kendisinin izni olmadan başkalarına ifşada bulunmaması için gerekli teminatı vermesini ifşanın önkoşulu yapacaktır.

19.3 Devamlılık

İşbu Madde 19 hükümleri THS süresince ve daha sonraki 5 (Beş) yıl boyunca ilgili mevzuat hükümleri saklı kalmak kaydıyla ETKİ ve Hizmet Alan üzerinde bağlayıcı olmaya devam edecektir.

19.4 Veri Mülkiyeti

19.4.1 İşbu Madde 19 hükümlerine tabi olarak ETKİ Terminalinde muhtelif sistemlerde işlenen, kaydedilen veya muhafaza edilen herhangi bir veri, ETKİ'ye ait olacak ve ETKİ, depolama hizmeti verilmesi amacıyla kullanacaktır.

19.4.2 Bir Hizmet Alan, ETKİ'ye veri sunduğunda, telif hakkı talep etmeksizin ve kısıtlamasız olarak bu verilere ilişkin, THS ve KUE'nin uygulanışı ile KUE'de belirtilen diğer amaçlar doğrultusunda, kullanım, kopyalama ve her türlü muameleye izni verdiğini kabul eder.

19.4.3 ETKİ, bir veriyi Hizmet Alana iletir veya kullanımına açarsa, Hizmet Alanın bu verileri KUE'nin uygulanışı amacıyla ve KUE'de belirtilen diğer amaçlarla bedelsiz olarak kullanma hakkı olacaktır.

19.5. Müeyyideler

Gizlilik hükümlerine uyulmaması halinde bunu tespit eden taraf, durumu EPDK'ya bildirecektir. Ayrıca, tarafların karşı taraf aleyhine yargı yoluna gitme hakkı saklıdır.

20. KUE'DE DEĞİŞİKLİK YAPILMASI

ETKİ, Hizmet Alanlar ve KUE ile ilgili diğer taraflar, KUE'de değişiklik önerisinde bulunabilir. KUE değişiklik önerileri, EPDK'ya sunulacaktır. EPDK'ya ulaşılmış olan değişiklik önerileri hususunda ETKİ'nin görüşleri alınacaktır. EPDK, KUE'de Kurul Kararı olmaksızın değişiklik yapılamaz.

21. DİĞER

21.1. THS'ler, ilgili mevzuata uygun olarak yürütülür ve yorumlanır.

21.2. THS'ler üçüncü taraflar lehine herhangi bir hak ihdas etmez.

21.3. Herhangi bir THS'de aksi belirtilmedikçe, öngörülen herhangi bir tebligat, talep, istek, bildirim ya da fatura ve ETKİ ya da Hizmet Alanın bir diğerine göndermek isteyebileceği başka herhangi bir tebligat yazılı olacak ve diğer tarafın THS'de belirtilen posta adresine ya da resmi yazılı tebligat yoluyla bildirilecek başka herhangi bir adrese taahhütlü posta yoluyla gönderildiğinde veya kayıtlı elektronik posta adresine (KEP) e-posta yoluyla gönderildiği anda, usulü dairesinde tebliğ edilmiş sayılacaktır. Rutin yazışmalar, programlara ilişkin bildirimler, EBT, faks ya da elektronik posta yoluyla yapılabilecektir.

22. GEÇİCİ HÜKÜMLER

22.1. İşbu KUE'de yer alan Kapasite rezervasyon sürecine ilişkin tarihler, 2016 ve 2017 yılları için alınacak başvurularda uygulanmaz. Bu dönemde ilgili tarihler, ETKİ tarafından belirlenerek İnternet Sitesi ve EBT'de yayımlanacaktır.

22.2. Terminal, yapılacak kabul testleri ve devreye alma işlemlerini müteakip faaliyete başlayacaktır. Kabul testleri sırasında ortaya çıkabilecek aksaklıkların giderilmesi için yapılacak çalışmalar nedeniyle, Hizmet Alan Gemilerinin Terminal'e programlanmış kargo Boşaltımlarını yapamaması durumunda oluşabilecek zarar ziyandan ETKİ sorumlu değildir.

22.3. 2016 ve 2017 yılları içerisinde Gazlaştırılmış LNG teslimi için miktar ölçümü, FSRU üzerinde mevcut sayaçlar ile yapılacak olup daha sonrasında karada kurulacak ölçüm istasyonu verileri, ilgili miktarlara esas teşkil edecektir.

22.4. Madde 4.2.1’ de yer alan ve ETKİ’nin gemi boşaltım programlarını incelemesi ve Terminalin işletim koşullarına göre onaylayarak veya yeniden düzenleyerek Hizmet Alana bildirmesine ilişkin 5 (Beş) İş Günlük süre, 2016 ve 2017 Gaz Yılları için 10 (On) İş Günü olarak uygulanır.

EKLER

Ek-1 : Kapasite Talep Başvuru Formu