

KURUL KARARI

Karar No: 7566

Karar Tarihi: 21/12/2017

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 21/12/2017 tarihli toplantısında; 04/06/2011 tarihli ve 27954 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmış olan Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esaslarının Belirlenmesine Dair Yönetmelik’in 5 inci maddesi çerçevesinde hazırlanan ve Ek’te yer alan “BOTAŞ Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE)”nın işbu Karar tarihinden itibaren yürürlüğe girmek üzere onaylanmasına,

karar verilmiştir.

EK

**BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA ANONİM ŞİRKETİ (BOTAŞ)
TUZ GÖLÜ YER ALTI DOĞAL GAZ DEPOLAMA TESİSİ
TEMEL KULLANIM USUL VE ESASLARI (KUE)**

İÇİNDEKİLER

1. TANIMLAR VE YORUMLAMA.....
2. TEMEL UYGULAMALAR.....
3. KAPASİTE VE BAŞVURU.....
4. KAPASİTE DEVRİ.....
5. ENVANTER DEVRİ.....
6. NOMİNASYON VE PROGRAMLAR.....
7. PROGRAMLARIN BELİRLENMESİ VE TAHSİSATLAR.....
8. İŞLETİM KOŞULLARI.....
9. KISITLAMA VE KESİNTİ.....
10. OPERASYONEL AKIŞ TALİMATLARI (OAT).....
11. KALİTE.....
12. ÖLÇÜM ve TESTLER.....
13. İNTERNET SİTESİ.....
14. ÜCRETLENDİRME VE ÖDEMELER.....
15. MÜCBİR SEBEP.....
16. PLANLI BAKIMLAR.....
17. UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ VE DHS’NİN FESHİ.....
18. DHS’NİN FESHİ DURUMUNDA UYGULANACAK HÜKÜMLER.....
19. GİZLİLİK.....
20. KUE’DE DEĞİŞİKLİK YAPILMASI.....
21. DİĞER HÜKÜMLER.....
22. GEÇİCİ MADDELER.....
23. YÜRÜRLÜK VE YÜRÜTME.....

1. TANIMLAR VE YORUMLAMA

1.1. Tanımlar:

“Akış Bilgisayarı”, Teslim edilen Doğal Gazın akış miktarını belirlemek üzere ölçüm hatlarında teçhiz edilen ve bu hatlarda tespit edilen basınç, fark basınç, debi, sıcaklık ve gaz analiz verilerini kullanarak, akış miktarını belirleyen ekipmanları ifade eder.

Atıl Kapasite”, Depolama Şirketinin kapasite rezervasyonundan sonra geriye kalan kullanılabilir kapasiteyi ifade eder.

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

“BOTAŞ”, Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi’ni ifade eder.

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

“Bakım”, Depolama Tesisinin herhangi bir kısmındaki bakım, onarım, kontrol, bağlantı veya yenilenimin yanısıra bunlar için gereken hazırlık ve sonrasında Depolama Tesisinin tekrar hizmete alınması için gerek duyulan tüm çalışmalarını ifade eder.

“Bakım Günleri”, Depolama Şirketinin programlı bakım nedeniyle Depolama Tesisinin teslim aldığı ve/veya teslim edeceği gaz miktarlarını azaltabileceği (gerektiğinde sıfıra kadar) günleri ifade eder.

“Bakım Programı”, Depolama Şirketinin her Depolama Yılı için hazırladığı bakım programını ifade eder.

“Başvuru Sahibi”, Depolama Şirketinden hizmet alımı konusunda başvuruda bulunan Toptan Satış Lisansı / İthalat Lisansı sahibi tüzel kişileri ifade eder.

“Çalışma Gazı”, Yastık Gazından ayrı olarak, yılın belirli dönemlerinde yer altı gaz deposuna enjekte edilerek ihtiyaç olduğu dönemde tekrar üretilerek kullanıma sunulabilen Doğal Gaz anlamına gelir.

“Depolama”, Günlük ve mevsimlik değişiklikleri karşılamak ve Doğal Gaz temininin azalması veya durması ile meydana gelen Doğal Gaz açığını gidermek amacıyla Doğal Gazın depolanmasını ifade eder.

“Depolama Faaliyeti”, Doğal Gazın, gaz halinde rezervuara enjekte edilmesi, rezervuarlarda bulundurulması ve rezervuarlardan geri üretilmesi faaliyetidir.

“Depolama Hizmet Sözleşmesi (DHS)”, Standart Hizmet verilmesi konusunda Depolama Şirketi ile Hizmet Alan arasında yapılan sözleşmeyi ifade eder.

“Depolama Kapasitesi”, Depolama Şirketinin bir Depolama Yılı öncesinde, ilgili Depolama Yılına ait Depolama Tesisinin kullanımı için ilan ettiği kapasiteyi ifade eder.

“Depolama Şirketi”, Doğal Gazın Depolama Faaliyetini gerçekleştirmek üzere yetkilendirilen tüzel kişiyi ifade eder. Depolama Şirketi olarak yetkilendirilmiş tüzel kişi Boru Hatları İle Petrol Taşıma Anonim Şirketi (BOTAS)’dır.

“Depolama Tarifesi”, Depolama Faaliyeti ile buna dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri ifade eder.

“Depolama Tesisi”, Depolama Şirketinin mülkiyet ve/veya işletmesinde bulunan ve Doğal Gazı gaz halinde Depolamaya mahsus tesisi ifade eder.

“Depolama Yılı”, Her Enjeksiyon Döneminin ilk Günü başlayan ve bir sonraki Enjeksiyon Hazırlık Dönemi sonunda sona eren birbirini takip eden her 12 (on iki) aylık süre anlamına gelir. Şüpheye mahal bırakmamak için, Depolama Yılı, 1 Nisan – 31 Mart tarihleri arasındaki dönemdir.

“Doğal Gaz” veya “Gaz”, Yer altından çıkarılan veya çıkarılabilen gaz halindeki doğal hidrokarbonlar ile bu gazların piyasaya sunulmak üzere çeşitli yöntemlerle basınçlandırılmış veya fiziksel / kimyasal işlemlere tabi tutulmuş (sıvılaştırılmış petrol gazı – LPG hariç) halini ifade eder.

“Elektronik Bülten Tablosu (EBT)”, Hizmet Alanların Depolama Tesisi hareketlerini takip edebilmelerini sağlayan ve Depolama Şirketi tarafından işletilen elektronik duyuru panosunu ifade eder.

“Enjeksiyon Bedeli”, Doğal Gaz enjeksiyon miktarı üzerinden alınacak bedeli ifade eder.

“Enjeksiyon Dönemi”, 1 Nisan – 16 Ekim Günleri arasındaki dönemdir.

“Enjeksiyon Hazırlık Dönemi”, 25 Mart – 31 Mart Günleri arasındaki dönemdir.

“Envanter”, Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alanın hesabına Depolama Tesisinde tutulan Çalışma Gazı miktarını ifade eder.

“EPDK”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nu ifade eder.

“Geri Üretim Bedeli” Depodaki Doğal Gazın geri üretim yoluyla sunulan miktarı üzerinden alınacak bedeli ifade eder.

“Geri Üretim Dönemi”, 1 Kasım – 24 Mart Günleri arasındaki dönemdir.

“Geri Üretim Hazırlık Dönemi”, 17 Ekim – 31 Ekim Günleri arasındaki dönemdir.

“Gün, Depolama Günü veya Sistem Günü kısaca “G” tabiri”, Herhangi bir günde saat 08.00’da başlayıp bir sonraki gün saat 08.00’da sona eren zaman dilimini ifade eder.

“G-1”, Günden önceki Günü ifade eder.

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

“Hizmet Alan”, Depolama hizmetine yönelik olarak Depolama Şirketi ile bir hizmet anlaşması imzalamış olan İthalat Lisansı ve/veya Toptan Satış Lisansı sahibi tüzel kişiyi ifade eder.

“Hizmet Kesintisi Ücreti”, Hizmet kesintisine tabi miktara uygulanacak bedeli ifade eder.

“İletim Şirketi”, İletim faaliyetlerini gerçekleştiren tüzel kişiyi ifade eder.

“İnternet Sitesi”, Doğal Gaz piyasasında faaliyet gösteren tarafların piyasa hareketlerini takip edebilmeleri için kurulmuş olan Depolama Şirketine ait (<http://www.tuzgoluebt.botas.gov.tr>) elektronik adresidir.

“İş Günü”, Resmi tatil günleri dışında, Pazartesi’den Cuma’ya saat 08:00 ile 17:00 arasındaki zaman dilimi anlamındadır.

“Kalite Belgesi”, Depolama Şirketi tarafından Ölçüm İstasyonunda teslim alınan veya teslim edilen Doğal Gazın özelliklerini gösteren belgeyi ifade eder.

“Kalori”, Normal atmosfer basıncı (1.01325 bar) altında 1 gram saf suyun sıcaklığının 14.5°C’den 15.5°C’ye çıkarılması için gereken enerji miktarına eşit bir enerji birimidir.

“Kanun”, 18/04/2001 tarihli ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu’nu ifade eder.

“Kapasite Bedeli”, Sözleşme Depolama Kapasitesi üzerinden alınacak bedeli ifade eder.

“Kurul”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu’nu ifade eder.

“Kurum”, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nu ifade eder.

“Maksimum Günlük Enjeksiyon Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktalarında bir günde enjeksiyon için Sm^3 cinsinden alınacak maksimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alanlar ile imzalanacak olan DHS’de yer alır.

“Maksimum Günlük Geri Üretim Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktasında bir günde geri üretim için Sm^3 cinsinden verilecek maksimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alanlar ile imzalanacak olan DHS’de yer alır.

“Miktar” veya “Miktarlar”, kWh, Nm^3 , STDm^3 , kcal, Sm^3 (9155 kcal değerine göre) düzeltilmiş olarak ifade edilir.

“Minimum Günlük Enjeksiyon Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktalarında bir günde enjeksiyon için Sm^3 cinsinden alınacak minimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alanlar ile imzalanacak olan DHS’de yer alır.

“Minimum Günlük Geri Üretim Miktarı”, Depolama Şirketi tarafından Teslim ve Kabul Noktalarında bir günde geri üretim için Sm^3 cinsinden verilecek minimum gaz miktarıdır. Bu değer Hizmet Alanlar ile imzalanacak olan DHS’de yer alır.

“**Nominasyon**”, Hizmet Alanın ilgili tarihler için geri üretilmesi ve/veya enjekte edilmesi için planladığı ve Depolama Şirketi onayına sunduğu gaz miktarını ifade eder.

“**Normal metreküp (Nm³)**”, 0°C’de ve 1.01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran, Doğal Gaz miktarını ifade eder.

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

“**Ölçüm İstasyonu**”, Ulusal İletim Şebekesinden enjekte etmek için alınan gazın veya geri üretilerek Ulusal İletim Şebekesine verilen gazın faturalama amacıyla ölçüldüğü istasyonu belirtir.

“**Program**”, Depolama Şirketi tarafından onaylanmış, Hizmet Alanların Depolama Şirketinin depolarına teslim edeceği gaz miktarları ve depolarından teslim alacağı gaz miktarlarını ifade eder.

“**Pro-rata**”, Miktarların oran dahilinde dağıtılmasını ifade eder.

“**Saat**”, Türkiye’de kullanılmakta olan yerel saati ifade eder.

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

“**Sözleşme Depolama Kapasitesi (SDK)**”, DHS imzalayan bir Hizmet Alana Depolama Yılı boyunca tahsis edilen Depolama hacmidir.

“**Standart Hizmet**”, Depolama Faaliyetinin gerçekleştirilmesi için verilen hizmetleri ifade eder.

“**Standart metreküp (Sm³)**”, 15°C’de ve 1,01325 bar mutlak basınçta, 1 metreküplük bir hacim dolduran 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. Isıl değer sınırlaması olmaksızın birim hacmi ifade eder.

“**ŞİD**”, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile bu Kanuna dayanan mevzuat çerçevesinde, İletim Şebekesi yoluyla Doğal Gaz taşınması ile ilgili tarafların belli hak ve yükümlülüklerinin kayıt altına alınması amacıyla hazırlanmış İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine ilişkin Esasları ifade eder.

“**Tahsisat**”, Hizmet Alanların ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından onaylanmış Programlarına göre KUE esasları kapsamında paylaştırılan gaz miktarını ifade eder.

“**Transmitter**”, Boru hattı içerisindeki Doğal Gazın basınç, fark basınç ve sıcaklık değerini ölçerek Akış Bilgisayarı ve/veya kontrol sistemine ileten ekipmandır.

“Temel Kullanım Usul Ve Esasları (KUE)”, Standart Hizmet ile ilgili tarafların hak ve yükümlülüklerinin belirlenmesi amacıyla Depolama Şirketi tarafından hazırlanan ve EPDK'nın onayına sunulan Depolama Tesisinin kullanımı ile ilgili usul ve esasları ifade eder.

“Teslim ve Kabul Noktası”, Depolama Tesisindeki Ölçüm İstasyonunun izole flanş çıkışı anlamına gelir.

“Ulusal İletim Şebekesi”, Ulusal iletim sisteminin bir parçası olan yüksek basınçlı boru hatlarını ifade eder.

“Üst Isıl Değeri (ÜİD)”, Doğal Gaz için uygulandığında, yanma sırasında oluşan suyun tamamının 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.

“Yastık Gazı”, Yer altı gaz deposunun Depolama Faaliyetine devam edebilmesi için rezervuarlarda tutulması gereken gazdır.

1.2. Yorumlama:

İşbu KUE'de aksi belirtilmedikçe;

1.2.1. İşbu KUE'de kullanılan 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 kapsar.

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

1.2.3. Tekil ifadeler aynı zamanda çoğul, çoğul ifadeler ise aynı zamanda tekil olarak yorumlanır.

1.2.4. “Saat” tabiri, Türkiye’de kullanılmakta olan yerel saat olarak yorumlanacaktır.

1.2.5. İşbu KUE'de tanımlanan herhangi kelime veya tabirlerle ilintili ve benzer kelime ve tabirler de işbu KUE tanımına göre yorumlanır.

1.2.6. İşbu 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.

1.2.7. “KUE” veya “Temel Kullanım Usul Ve Esasları” tabirleri işbu KUE'nin bölümleri ve eklerini ifade edecek ve tek belge olarak anlaşılır.

1.2.8. İşbu KUE hükümleriyle herhangi bir DHS hükmü arasında bir çelişki olması durumunda işbu KUE hükümleri geçerlidir.

1.2.9. İşbu KUE'de, özel isimler dışında, ilk harfleri büyük harfle yazılan tabirler Tanımlar kısmında kendilerine atfedilen anlamda kullanılmıştır.

2. TEMEL UYGULAMALAR

2.1. Giriş

2.1.1. İşbu KUE, Depolama Tesisi kapasitesinin, Sistemin eşgüdümlü ve güvenli bir tarzda işletilmesine yardımcı olacak şekilde idare edilmesi; Sistem elverişli olduğu takdirde, tarafsız ve eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması; ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkeleri temel alınarak hazırlanmıştır.

2.1.2. İşbu KUE, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile bu Kanun'a dayanan mevzuat çerçevesinde, BOTAŞ'ın Sultanhanı'nda bulunan Depolama Tesisinde, Ulusal İletim Şebekesinden alınan gazın depolanması, geri üretilerek Ulusal İletim Şebekesine verilmesi ile ilgili olarak tarafların her birinin hak ve sorumluluklarının kayıt altına alınması, Depolama Tesisi ile ilgili teknik ve işletme konularının düzenlenmesi amacıyla hazırlanmış bir belgedir.

2.1.3. Her Hizmet Alan, Depolama Şirketi ile bir DHS imzalar ve işbu KUE hükümleri DHS'nin ayrılmaz bir parçasıdır. DHS içerisinde Depolama Şirketi ile Hizmet Alan arasındaki Depolama Tesisinin kullanımına ilişkin, taraflar arasındaki karşılıklı hak ve yükümlülükler ile diğer hükümler düzenlenir.

2.1.4. İşbu KUE'de, Depolama Şirketi ile Hizmet Alanlar arasındaki, Depolama Tesisi 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.

2.1.5. İşbu KUE'de ilgili mevzuata uygun olarak Depolama Tesisini kullanmak isteyenler için açık, adil, şeffaf ve ayrımcılık gözetmeyen bir uygulama oluşturulması amaçlanmaktadır. BOTAŞ, Depolama Faaliyetini diğer faaliyetlerinden bağımsız olarak yürütür ve kendisinin de Depolama Tesisinden hizmet alması durumunda herhangi bir Hizmet Alan olduğunu kabul eder. BOTAŞ, DHS'nin hükümlerine Hizmet Alan olarak uyacağına taahhüt eder.

2.1.6. Hizmet Alan, Depolama Şirketinin işbu KUE kapsamında hizmet sunabilmesi için gerekli gördüğü ilave bilgilere yönelik olarak Depolama Şirketinden gelecek taleplere uygun hareket eder.

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

2.2. Depolama Tesisine ilişkin Teknik Bilgiler

Depolama Şirketi, Depolama Tesisinin Lisansı kapsamındaki teknik özelliklerini ve Hizmet Alanlar ve/veya alabileceklerin ihtiyaç duyacağı diğer bilgileri en güncel haliyle İnternet Sitesinde yayımlar.

3. KAPASİTE VE BAŞVURU

3.1. Kapasite rezervasyon süresi

Kapasite rezervasyon süresi bir Depolama Yılıdır.

3.2. Kapasite İlanı

3.2.1. Depolama Şirketi her Depolama Yılı öncesinde 31 Ocak gününe kadar aşağıdaki bilgileri İnternet Sitesinde ilan eder:

- i. Depolama hizmeti için kullanılabilir Depolama Kapasitesi,
- ii. Maksimum Günlük Enjeksiyon Miktarı,
- iii. Maksimum Günlük Geri Üretim Miktarı.

3.2.2. DHS'lere esas olacak kapasite rezervasyonları her Depolama Yılı öncesinde Depolama Şirketi tarafından İnternet Sitesinde ilan edilen Depolama Kapasitesi üzerinden yapılır.

3.3. Kapasite Başvurusu

3.3.1. Başvuru Sahipleri, Madde 3.3.2'de istenen bilgi ve belgelerle birlikte 15 Şubat (dahil) gününe kadar Depolama Şirketine müracaat ederler.

3.3.2. Talep edilecek bilgi ve belgeler:

3.3.2.1. İnternet Sitesinde yayımlanan ve aşağıdaki bilgileri içeren Kapasite Talep Başvuru Formu:

- i. Depolama Kapasitesinden rezerv edilmesi talep edilen miktar,
- ii. Enjekte edilecek veya geri üretilecek yıllık miktarların aylık bazda planlanan dağılımı,
- iii. Talep edilen kapasite rezervasyon miktarı içerisinde her bir lisans için ilgili mevzuat gereği yerine getirilmesi gereken Depolama yükümlülüğü miktarları.

3.3.2.2. SDK için, hizmet alacağı Depolama Yılına ait Bölüm 14 çerçevesinde belirlenen Sözleşme Depolama Kapasite Bedelinin %10 (yüzde on)'u değerinde, Türkiye'deki bir bankadan alınacak, koşulsuz, ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, en az 90 (doksan) Gün süreli, limit içi banka geçici teminat mektubu,

3.3.2.3. İthalat Lisansı / Toptan Satış Lisansı belgesi sureti,

3.3.2.4. Kapasite Talep Başvuru Formunu imzalayan Başvuru Sahibi tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslı veya noter onaylı suretleri.

3.3.3. Başvuru Sahibinin Kapasite Talep Başvuru Formunu doldurup Depolama Şirketine resmi olarak teslim etmesi, işbu KUE hükümlerini de kabul ettiği manasına gelir.

3.3.4. Depolama Şirketi, yukarıda yer alan bilgi ve belgeleri sunan Başvuru Sahiplerinin taleplerine son başvuru tarihinden itibaren 15 (on beş) gün içerisinde cevap verir.

3.3.5. Başvuru işlemleri için Depolama Şirketinin İnternet Sitesinde ilan ettiği adres esas alınır.

3.3.6. Depolama Şirketi tarafından ilan edilen Kapasite ve Atıl Kapasitenin üzerinde kapasite başvurusu yapılamaz. Kapasite ve Atıl Kapasitenin üzerinde başvuru yapılması durumunda, başvuru kapasitesi olarak ilan edilen kapasite dikkate alınır.

3.4. Başvuruların Değerlendirilmesi ve Kapasite Rezervasyonları

3.4.1. Tüm Başvuru Sahiplerinin talepleri Depolama Şirketi tarafından aynı anda değerlendirilir. Depolama Şirketi, Atıl Kapasite başvuruları hariç, kapasite rezervasyon önceliğini ilgili mevzuatta belirtilen sıralamaya göre verir.

Depolama yükümlülükleri kapsamında yapılan başvurularda talep edilen toplam kapasite miktarı, Depolama Kapasitesinden az ise, her Başvuru Sahibine talep ettiği kapasite rezerv edilir. Talep edilen toplam kapasite miktarı, Depolama Şirketinin ilan ettiği toplam kapasiteden fazla ise, Başvuru Sahiplerine talep ettikleri yükümlülük miktarları doğrultusunda oransal dağıtım (Pro-rata) yöntemi uygulanarak rezervasyon yapılır.

Depolama yükümlülükleri kapsamında yapılan başvurularda talep edilen kapasite miktarlarının Tahsisatı yapıldıktan sonra tesiste boş kapasite kalması durumunda, lisans sahiplerinin kapasite rezervasyon başvuruları toplamı Depolama Kapasitesinden az ise, her Başvuru Sahibine talep ettiği kapasite rezerv edilir. Talep edilen toplam kapasite miktarı, Depolama Şirketinin ilan ettiği toplam kapasiteden fazla ise, Başvuru Sahiplerine talep ettikleri miktarlar doğrultusunda oransal dağıtım (Pro-rata) yöntemi uygulanarak rezervasyon yapılır.

3.4.2. Depolama Şirketinin talebi reddetmesi halinde; ret gerekçeleri Başvuru Sahiplerine bildirilir. Başvurusu reddedilen Başvuru Sahiplerine geçici teminat mektupları, ret bildirimini takip eden 5 (beş) İş Günü içinde iade edilir.

3.4.3. Depolama Şirketi, 1 Mart itibarıyla kapasite rezervasyonlarını Başvuru Sahiplerine bildirir. Başvuru Sahiplerinin kapasite rezervasyonları, Madde 3.5'te yer alan şartların yerine getirilmesi ile kesinlik kazanır.

3.5. Depolama Hizmet Sözleşmesi (DHS)

3.5.1. Başvuru Sahibinin, DHS imzalanması aşamasında, hizmet alacağı Depolama Yılına ait, Bölüm 14 çerçevesinde belirlenen Depolama Kapasite Bedelinin %20 (yüzde yirmi)'si değerinde Kesin Teminat Mektubunu, kabul tarihinin kendilerine tebliğinden itibaren 7 (yedi) İş Günü içerisinde Depolama Şirketine vermesi gereklidir. Her halükarda Kesin teminat mektubu DHS'nin bitiş tarihinden itibaren en az 3 (üç) ay daha geçerli olacaktır.

3.5.2. Türkiye'de yerleşik bir bankadan alınacak, koşulsuz, ilk talepte ödeme kayıtlı, gayri kabili rücu, limit içi banka kesin teminat mektubunu getiren ve DHS'yi imzalayan Başvuru Sahiplerine geçici teminat mektupları, DHS'nin imzalanmasını takip eden 5 (beş) İş Günü içinde iade edilir.

3.5.3. Depolama Şirketi ile imzalanacak DHS'lerin süresi bir Depolama Yılıdır.

3.5.4. DHS imzalayacak tüzel kişiyi temsil ve ilzama yetkili şahısların yetki belgelerinin ve imza sirkülerinin aslının getirilerek Depolama Şirketi tarafından görülmesi ve onaylanması veya noter onaylı suretlerinin DHS'ye eklenmesi zorunludur.

3.5.5. Depolama Şirketinin işbu KUE, DHS ve mevzuat hükümleri uyarınca herhangi bir hak ve alacağı mevcut değil ve Hizmet Alanın işbu KUE kapsamında herhangi bir yükümlülüğü kalmamış ise sözleşmenin sona ermesini müteakip Hizmet Alandan alınan teminat mektubu 5 (beş) İş Günü içerisinde kendisine iade edilir.

3.6. Teminat Mektuplarının Nakde Çevrilme Şartları

3.6.1. Depolama Şirketi tarafından talepleri kabul edilen Başvuru Sahiplerinin kabul tarihinin kendilerine tebliğinden itibaren 7 (yedi) İş Günü içerisinde DHS'yi imzalamamaları durumunda geçici teminat mektupları nakde çevrilerek irat kaydedilir. Başvuru Sahibinin kapasite rezervasyon talebinin kısmen olumlu karşılanması durumunda irat kaydedilecek tutar gerçekleşen miktar üzerinden hesaplanır.

3.6.2. Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alan adına düzenlenmiş olan aylık faturaların ödenmemesi ve/veya Hizmet Alan tarafından işbu KUE, DHS ve mevzuat gereği Hizmet Alana atfedilen sorumlulukların yerine getirilmemesi halinde, Madde 14.6.2'de belirtilen ihbar süresi sonunda, Madde 3.5.1'de tarif edilen kesin teminat mektubu nakde çevrilerek irat kaydedilir.

3.6.3. Hizmet Alan tarafından tek taraflı olarak DHS'nin süresinden daha önceki bir tarihte sona erdirilmesi durumunda, Madde 3.5.1'de tarif edilen kesin teminat mektubu Depolama Şirketi tarafından nakde çevrilerek irat kaydedilir.

3.7. Atıl Kapasite

3.7.1. Başvuruların değerlendirilmesi ve kapasite tahsislerinin neticelendirilmesi sonrasında kalan Atıl Kapasite, Depolama Şirketi tarafından 15 Mart tarihini takip eden ilk İş Günü ilan edilir. İlgili Depolama Yılı için DHS imzalayan Hizmet Alanlar ile DHS imzalamayan tüzel kişiler, bu Atıl Kapasiteden faydalanmak üzere başvuruda bulunabilirler.

3.7.2. Atıl Kapasite başvurularında önce başvurana öncelik verilir. Aynı gün yapılan başvurularda toplam Atıl Kapasitenin aşılması durumunda Pro-rata uygulamak suretiyle kapasite tahsis edilir. Atıl Kapasite başvurularında geçici teminat mektubu istenmez.

3.7.3. Başvurular Depolama Şirketi tarafından işbu KUE'nin ilgili hükümlerine göre incelenir. Taleplerin karşılanması, kısmen karşılanması veya karşılanamaması hakkındaki değerlendirme başvuru tarihinden itibaren 5 (beş) İş Günü içerisinde Başvuru Sahiplerine yazılı olarak bildirilir. Depolama Şirketi ile Hizmet Alan arasındaki mevcut DHS'ye ek sözleşme yapılır. Yeni başvuru yapanlar ile yeni bir DHS imzalanır.

3.7.4. Atıl Kapasite başvuruları sonucunda rezerv edilen kapasite için uygulanacak bedeller Depolama Tarifesine ilişkin Kurul Kararında düzenlenir.

3.7.5. Atıl Kapasite rezervasyonuna ilişkin işbu Madde 3.7 çerçevesinde düzenlenmeyen hususlarda işbu KUE'nin ilgili maddeleri geçerlidir.

3.8. Depolama Şirketi aşağıdaki belirtilen fiili miktarların altında kalacak günlük toplam talebi karşılamakla yükümlü değildir.

- i. Minimum Günlük Enjeksiyon Miktarı : 1 milyon Sm³
ii. Minimum Günlük Geri retim Miktarı : 0.5 milyon Sm³

3.9. Hizmet Alanların Geri retim Döneminde yapacağı enjeksiyon talepleri ve/veya Enjeksiyon Döneminde yapacağı geri üretim talepleri Depolama Şirketi tarafından verimli ve ekonomik Őiletmecilik ilkeleri çerçevesinde ve gerekçeli olarak reddedilebilir.

4. KAPASİTE DEVRİ

4.1. Kapasite Devir Şartları

4.1.1. Hizmet Alan Depolama Yılı içinde rezerv ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara veya yeni Başvuru Sahiplerine, Depolama Şirketinin yazılı onay vermesi halinde devredebilir. Devrin koşulları hiçbir Şekilde işbu KUE hükümlerine aykırı olamaz. Depolama Yılı sonuna kadarki süreç için geçici süreli devir yapılabilir.

Devredilen kapasite için her türlü sorumluluk, devredilen süre boyunca devralan Hizmet Alana, devir süresi bittiği anda devreden Hizmet Alana aittir.

4.1.2. Depolama Şirketinin onayına sunulan devir talebi her bir Hizmet Alan veya yeni Başvuru Sahibi için aşağıdaki hususları içerir:

- i. Devreden Hizmet Alanın DHS numarası,
- ii. Devralacak Hizmet Alanın DHS numarası veya yeni Başvuru Sahibine ait Kapasite Talep Başvuru Formu,
- iii. Devredilecek kapasite miktarı,
- iv. Kapasite devrinin baŐlangıç tarihi,
- v. Kapasite devrinin bitiş tarihi.

4.1.3. Depolama Şirketi, Hizmet Alanın devir işlem talebini başvuru tarihinden itibaren 5 (beş) Ő Günü içerisinde değerlendirerek onay verir ya da gerekçeli olarak reddeder.

4.2. Kapasite Devrinin Yapılması

Hizmet Alan Depolama Yılı içinde rezerv ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara, Depolama Şirketinin onay vermesi halinde geçici olarak devredebilir. Hizmet Alan Depolama Yılı içinde rezerv ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara ve/veya diğer üçüncü kişilere daimi olarak devredebilir.

4.2.1. Devirlerde, devralan tüzel kişi bir Hizmet Alan ise; söz konusu Hizmet Alanın, devraldığı yeni kapasiteye uygun olarak mevcut kesin teminat mektubunun kapsamını geniŐleterek ek teminat mektubunu (Madde 3.5.1’de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması) ve kapasite devri başvuru formunu Depolama Şirketine sunmasının ardından Depolama Şirketinin onay vermesi ile devir gerçekleŐir.

4.2.2. Devirlerde, devralan tüzel kişi eğer bir Hizmet Alan değil ise; söz konusu tüzel kiŐinin kesin teminat mektubunu (Madde 3.5.1’de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması) ve kapasite devri başvuru formunu Depolama Şirketine sunmasının ardından Depolama Şirketinin onay vermesi halinde DHS imzalaması ile devir gerçekleŐir.

4.2.3. Devir sonrasında, devreden Hizmet Alanın mevcut kesin teminat mektubu;

- i. Devreden Hizmet Alanın yeni rezerv kapasitesine uygun olarak hazırlanacak Madde 3.5.1’de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu Depolama Şirketine sunması,
- ii. Devralan Hizmet Alanın, Madde 3.5.1’de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu Depolama Şirketine sunması üzerine iade edilir.

4.2.4. Devirlerde devreden Hizmet Alan devir işleminin gerçekleşmesinden sonra devredilen kapasiteyi kullanamaz. Devreden Hizmet Alanın devrettiği kapasite için, DHS kapsamındaki ödeme sorumlulukları ortadan kalkar. Devralan Hizmet Alanın devraldığı kapasiteye ilişkin ödeme sorumlulukları devrin gerçekleştirildiği ay itibarıyla başlar.

4.2.5. Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, devraldığı miktarlara karşılık gelen her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur. Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, bu Madde uyarınca kendisine devredilen kapasiteyi devretme hakkı da dahil olmak üzere, devreden Hizmet Alanın DHS’inde yer alan ve işbu KUE kapsamında düzenlenen tüm hak ve yükümlülüklerle sahiptir.

5. ENVANTER DEVRİ

5.1. Depolama Yılı içerisinde Envanter Devri

5.1.1. Hizmet Alan, Depolama Yılı içinde sahip olduğu Envanterin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara;

- i. Depolama Şirketinin yazılı onay vermesi,
- ii. Devralan Hizmet Alanın yeterli kapasiteye sahip olması veya Bölüm 4 çerçevesinde yeterli kapasite devralması

halinde devredebilir.

Bununla birlikte, Depolama yükümlülüğüne sahip tedarikçiler, ilgili yılın ilk üç ve son iki ayında yükümlülüklerine konu yer altı depolama tesisinde bulunan Doğal Gaz miktarını, yükümlülük sahibi diğer tedarikçilerin yükümlülüklerini ifa etmeleri amacıyla devredebilirler. Ancak, depolama tesislerinde yükümlülüklerinden fazla miktarda Doğal Gaz Envanterine sahip tedarikçiler, yükümlülüklerini aşan miktar kadar gazın devrini serbestçe gerçekleştirebilirler.

5.1.2. Envanter Devir işlemleri Bölüm 4’te tarif edilen prosedüre uygun olarak yapılır.

5.1.3. Devredilecek gaz miktarının devralan Hizmet Alana devredilmesinden sonra, devreden ve devralan Hizmet Alanlar devredilen / devralınan gaz miktarını yansıtacak şekilde Yıllık ve Aylık Nominasyonlarını revize ederler.

5.1.4. Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, devraldığı miktarlara karşılık gelen her türlü ücret ve mali yükümlülüklerden sorumludur. Devir durumunda, devralan Hizmet Alan, işbu Madde uyarınca kendisine devredilen gaz miktarını devretme hakkı da dahil olmak üzere,

devreden Hizmet Alanın DHS içerisinde yer alan ve işbu KUE kapsamında düzenlenen tüm hak ve yükümlülüklerle sahiptir.

5.2. Depolama Yılı Sonunda Envanter Devri

5.2.1. Depolama Yılı sonunda Hizmet Alanın depoda gazı bulunması halinde takip eden Depolama Yılı için bu Hizmet Alan ile Depolama Şirketi arasında yeni bir DHS imzalanması ve sonraki Depolama Yılına ait yeterli rezerv kapasitesi olması koşulları ile mevcut gaz devredilmiş sayılır.

5.2.2. Bir sonraki Depolama Yılı için kapasite rezervasyonu yapmayan yahut Depolama Yılı sonunda depoda kalan gaz miktarından daha az kapasite alan Hizmet Alan, Depolama Şirketinin uygun bulması halinde yeni Depolama Yılı başlangıcını takip eden 1 (bir) ay içinde depodaki kapasitesinin üstünde kalan gaz miktarını, diğer Hizmet Alanların programlarına öncelik tanınacak ve programlarını engellemeyecek şekilde geri üretmekle ve/veya kapasitesi olan bir başka Hizmet Alana devretmekle yükümlüdür. Hizmet Alanın, söz konusu yükümlülüğünü devir yoluyla gerçekleştirmesi halinde, Hizmet Alan yalnızca devrin gerçekleştiği tarihe kadar geçen süre için Envanteri üzerinden kapasite ücreti ödemekle yükümlüdür. Hizmet Alanın geri üretim talebiyle Envanterini sıfırlaması halinde ise, geri üretim ücreti ve günlük Envanteri üzerinden yalnızca geçen süre için kapasite ücreti ödemekle yükümlüdür.

5.2.3. Hizmet Alanın Madde 5.2.2'de belirtilen sorumluluğunu yerine getirmemesi halinde Bölüm 18 hükümleri uygulanmak suretiyle kalan gazın geri üretilmesi sağlanır. Bu durumda uygulanacak bedeller Depolama Tarifesine ilişkin Kurul Kararında düzenlenir.

6. NOMİNASYON VE PROGRAMLAR

6.1. Nominasyon İçerikleri

6.1.1. Yıllık Nominasyon: Her Ay için geri üretilmesi ve/veya enjekte edilmesi planlanan gaz miktarları, Geri Üretim ve Enjeksiyon Döneminin başlamasından 15 (on beş) gün önce, Hizmet Alan tarafından SDK dikkate alınarak Depolama Şirketine sunulur.

6.1.2. Aylık Nominasyon: Her Ayın başlamasından 5 (beş) gün önce Hizmet Alan, ilgili Ay için geri üretilmesi ve/veya enjekte edilmesi planlanan günlük gaz miktarlarını, SDK'ya bağlı olarak Depolama Şirketine sunar.

6.1.3. Günlük Nominasyon Bildirimleri ve Günlük Programlar

6.1.3.1. Depolama Şirketi, herhangi bir Güne (G) ve sonraki takip eden iki güne ait (G+1, G+2) programlara esas teşkil edecek günlük kapasite bilgilerini G-2'de saat 16:00'a kadar ilan eder. Hizmet Alan herhangi bir Güne (G) ait Nominasyonunu G-1'de saat 10:30'a kadar Depolama Şirketine bildirir. Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük Nominasyonlarını mevcut günlük kapasite elverişliliği dahilinde KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı günlük Programları saat 11:00'a kadar İletim Şirketine ve Hizmet Alanlara bildirir. Depolama Şirketi tarafından ilan edilen günlük kapasitenin üzerinde talepte bulunulamaz. Günlük kapasitenin üzerinde talepte bulunulması durumunda ilan edilen kapasite dikkate alınır. Depolama Şirketi, Gün öncesi günlük atıl

enjeksiyon ve günlük atıl geri üretim kapasitesini tüm Hizmet Alanlara saat 11:30'a kadar ilan eder ve tüm Hizmet Alanları e-posta yoluyla bilgilendirir.

6.1.3.2. Hizmet Alan G-1'de saat 10:30'a kadar birden fazla Günlük Nominasyon göndermiş ise, en son gönderilen Nominasyon işleme alınır.

6.1.3.3. Hizmet Alan bir Nominasyon vermediği sürece ilgili Güne ilişkin Nominasyonu sıfır kabul edilir.

6.1.3.4. Hizmet Alanlar hafta sonu ve resmi tatil günlerinden önceki son İş Gününde, bu günlerden sonraki ilk İş Gününü de kapsayacak şekilde Nominasyon sunarlar. Ancak, hafta sonu ve resmi tatil günlerinde Madde 6.5.2 hükümlerine uygun olarak Gün İçi Revize Nominasyon sunulabilir. Bahsedilen bu Nominasyonlar, önceden bildirilen Depolama Şirketi nöbetçi personeline e-posta ve telefon yoluyla ve EBT üzerinden iletilir.

6.1.3.5. Hizmet Alanlar tarafından İletim Şirketi ile Depolama Şirketine bildirilen Nominasyonların uyumsuzluğu halinde, Depolama Şirketi tarafından düşük olan Nominasyon miktarı onaylanacaktır.

6.2. Bir Nominasyon ibraz etmek yoluyla Hizmet Alan, gazın depolanması için gerekli olan tüm düzenleyici onayları aldığını ve sözleşme düzenlemelerinin mevcut olduğunu taahhüt ve garanti eder.

6.3. Nominasyonların İbraz Edilme Yolları

Hizmet Alanlar ile Depolama Şirketi arasındaki bilgi alışverişi Depolama Şirketinin EBT üzerinden gerçekleştirilememesi halinde, bilgi alışverişi aşağıda yazılı e-posta, faks veya adres vasıtasıyla yapılır.

BOTAŞ Doğal Gaz Yeraltı Depolama Daire Başkanlığı

Adres : Bilkent Plaza A1 Blok Kat:6 06800 Çankaya / ANKARA

E-posta : ugs@botas.gov.tr

Telefon : 0 (312) 297 22 87

Faks : 0 (312) 297 32 68

6.4. Depolama

Günü içerisinde atıl enjeksiyon ve atıl geri üretim kapasitesinde artış veya azalma olması durumunda bu miktarlar tüm Hizmet Alanlara EBT'de duyurulur ve e-posta yolu ile mümkün olan en kısa sürede bildirilir. Her Depolama Gününün sonunda Depolama Şirketi, ilgili Güne dair günlük programları, olası program değişikliklerini yansıtacak şekilde tüm Hizmet Alanlara EBT yoluyla bildirir.

6.5. Revize Nominasyonlar

6.5.1. Gün Öncesi Revize: Hizmet Alan, bir sonraki Gün (G) için yapılacak olan günlük revize Nominasyonlarını G-1'de saat 14:15'e kadar Depolama Şirketine ibraz eder. Gün öncesi revize Nominasyon sürecinde günlük Atıl Kapasitede artış olması durumunda revize Nominasyonlar Depolama Şirketinin onayına bağlı olmak kaydıyla saat 14:30'a kadar iletilebilir. Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük revize Nominasyonlarını mevcut

kapasite elverişliliği dâhilinde işbu KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı günlük revize Programları saat 14:45'e kadar İletim Şirketine ve Hizmet Alanlara bildirir. Depolama Şirketi, Gün içi revize için günlük atıl enjeksiyon ve günlük atıl geri üretim kapasitesini tüm Hizmet Alanlara saat 15:00'a kadar ilan eder ve tüm Hizmet Alanları e-posta yoluyla bilgilendirir.

Revize işlemlerinde Hizmet Alan, onaylı programını artırma yönünde Nominasyon verdiğinde mevcut onaylı miktarın üzerindeki miktar, değerlendirmeye alınır ve onaylı programa eklenir. Kuşkuya mahal vermemek için onaylı programı artırma yönlü revize Nominasyon yapıldığında onaylı program düşürülemez. Hizmet Alan, onaylı programını azaltma yönünde Nominasyon verdiğinde Nominasyon değeri yeni onaylı Program olarak kabul edilir.

6.5.2. Gün İçi Revize: Diğer Hizmet Alanların Programlarını etkilememek ve Depolama Şirketinin onayına bağlı olmak kaydıyla, Hizmet Alan ilgili güne dair programında eksiltme veya artırma yapabilir. Bu durumda, Hizmet Alan ilgili Gün için revize Nominasyonunu saat 14:45'e kadar aşağıdaki zaman tablosunda belirtilen saatler arasında Depolama Şirketine iletir.

Gün İçi Revize Nominasyonların Bildirim Zamanı	Gün İçi Revize Nominasyonların Değerlendirilme Zamanı
09:00 – 09:45	09:45 – 10:00
10:00 – 10:45	10:45 – 11:00
11:00 – 11:45	11:45 – 12:00
13:00 – 13:45	13:45 – 14:00
14:00 – 14:45	14:45 – 15:00

Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük Nominasyonlarını mevcut Atıl Kapasite elverişliliği dahilinde yukarıda belirtilen zaman tablosu ve Madde 7.2.1 ve 7.2.2'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı Gün içi revize Programları İletim Şirketine ve Hizmet Alanlara bildirir ve her bildirimden sonra geriye kalan Atıl Kapasite güncellenerek e-posta yoluyla tüm Hizmet Alanlara bildirilir.

Kesinleşmiş Gün İçi Revize Program ile G-1'de kesinleşmiş olan Program arasındaki fark için Depolama Şirketi herhangi bir Hizmet Kesintisi Ücreti ödemekle yükümlü değildir.

7. PROGRAMLARIN BELİRLENMESİ VE TAHSİSATLAR

7.1. Herhangi bir Gün içinde tüm Hizmet Alanlar tarafından geri üretimi ya da enjeksiyonu talep edilen gaz miktarlarının, ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından ilan edilmiş olan toplam günlük kapasitelerden az olması halinde, Hizmet Alanların talep ettiği miktarlar tahsis edilir ve günlük Programlar Depolama Şirketi tarafından bu yönde oluşturulur.

7.2. Herhangi bir Gün içinde, tüm Hizmet Alanlar tarafından fiili geri üretimi ya da fiili enjeksiyonu talep edilen gaz miktarlarının, ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından ilan edilmiş olan toplam günlük kapasiteyi aşması halinde Madde 7.2.1 ve 7.2.2'de belirtilen

prosedüre göre kapasite tahsisi yapılır ve Günlük Programlar Depolama Şirketi tarafından bu yönde oluşturulur.

7.2.1. İlgili gün için enjeksiyon yapılacaksa, enjeksiyon programı veren tüm Hizmet Alanlar için Depodaki mevcut kapasiteleri göz önüne alınarak Oransal Enjeksiyon Kapasitesi (OEK) şu şekilde hesaplanır:

$$OEK_i = \frac{SDK_i - Envanter_i}{\sum(SDK - Envanter)} \times \text{Açıklanan Günlük Enjeksiyon Kapasitesi}$$

Eğer ilgili Hizmet Alanın Nominasyonu OEK'sından büyük değilse Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Programı buna göre oluşturulur.

Nominasyonu OEK'dan büyük olmayanlara Nominasyonları kadar Enjeksiyon Kapasitesi tahsis edildikten sonra geriye kalan tüm Hizmet Alanların OEK'ları aşağıdaki şekilde tekrar hesaplanır:

$$OEK = \frac{SDK - Envanter}{\text{Programı Belli Olmamış Hizmet Alanlar İçin } \sum(SDK - Envanter)} \times \text{Dağıtılmayan Günlük Enjeksiyon Kapasitesi}$$

Sonraki turlarda da Nominasyonu OEK'dan büyük olmayan Hizmet Alanlara Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Programı buna göre oluşturulur.

Yukarıdaki işlemler tüm Hizmet Alanların Programları belirlenene kadar tekrarlanır.

7.2.2. İlgili gün için geri üretim yapılacaksa, geri üretim programı veren tüm Hizmet Alanlar için Depodaki mevcut gaz miktarları göz önüne alınarak Oransal Geri Üretim Kapasitesi (OGK) hesaplanır:

$$OGK = \frac{Envanter}{\text{Toplam Envanter}} \times \text{Açıklanan Günlük Geri Üretim Kapasitesi}$$

Eğer ilgili Hizmet Alanın Nominasyonu OGK'dan büyük değilse, talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Program buna göre oluşturulur.

Nominasyonu OGK'sından büyük olmayan Hizmet Alanlara Nominasyonları kadar Geri Üretim Kapasitesi tahsis edildikten sonra geriye kalan tüm Hizmet Alanlar için OGK'lar aşağıdaki şekilde tekrar hesaplanır.

$$OGK = \frac{Envanter}{\text{Programı Belli Olmamış Hizmet Alanlara Ait Toplam Envanter}} \times \text{Dağıtılmayan Geri Üretim Kapasitesi}$$

Sonraki turlarda da Nominasyonu OGK'dan büyük olmayan hizmet alanlara Nominasyonunda talep ettiği kapasite tahsis edilir ve Programı buna göre oluşturulur.

Yukarıdaki OGK hesaplamaları tüm Hizmet Alanların Programları belirlenene kadar tekrarlanır.

Yukarıdaki OGK hesaplamaları tüm Hizmet Alanların Programları belirlenene kadar tekrarlanır.

7.2.3. Herhangi bir Gün içinde Hizmet Alan, kendisine ait onaylanmış son Programın bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara devredebilir. Devralan Hizmet Alan, ilgili Gün için devralacağı Programı saat 14:30'a kadar onaylar. Şüpheye mahal bırakmamak için, söz konusu devir işlemleri EBT yoluyla yapılır.

7.3. Herhangi bir enjeksiyon Gününde, Hizmet Alanlardan bir veya bir kaçının geri üretim talep etmesi veya herhangi bir geri üretim Gününde, Hizmet Alanlardan bir veya birkaçının enjeksiyon talep etmesi halinde Depolama Şirketi tarafından Depolama Tesisi kullanılmaksızın gaz takası yapılır. Takas edilen miktarların paylaştırılmasında program miktarları dikkate alınır. Takas işlemi sonucunda Envanter hareketleri Depolama Şirketi tarafından ilgili Hizmet Alanların depodaki gaz miktarları ve rezervasyonları çerçevesinde kayıt altına alır. EBT altyapısının hazır olması ve ilgili duyuruların EBT çerçevesinde yapılması durumunda, Depolama Şirketi, gün öncesinde sistemde açıklanan fiziki kapasitenin dağıtılmasından sonra, sistemle ters yönde hareket etmek isteyen bir başka Hizmet Alanın talebi miktarınca şartlı gaz takas miktarı ilan edebilir. İlan edilecek olan bu şartlı gaz takas miktarı, Hizmet Alanların talepleri doğrultusunda Pro-rata olarak dağıtılır. Sistemle ters yönde hareket eden taşıtanın gün içerisinde revizyon yapması sonucunda ilgili gün için gerçekleştirilemeyen program miktarının tümü şartlı gaz takas talebinde bulunan sistemle aynı yönde Hizmet Alanlar arasında onaylı programları oranında paylaştırılabilir.

7.4. Gün Sonu Tahsisatlarının Dağıtımı

7.4.1. Hizmet Alana Tahsis Edilen Miktar (HATM) G+I saat 10.00'a kadar Depolama Şirketi tarafından aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

$$\text{HATM} = \text{Takasla Karşılanan Miktar (TKM)} + \text{Fiili Operasyonla Karşılanan Miktar (FOKM)}$$

$$\text{TKM} = \text{Hizmet Alanın tahsise konu güne ait program miktarı} \times \text{Fiili Operasyon Modunun tersine olan programların toplamı} / \text{Fiili Operasyon Modu Yönünde Programı olan Hizmet Alanların programları toplamı}$$

Fiili Operasyon Modu: Depolama Tesisinin çalışma prensibi gereği iki farklı operasyon modunun (enjeksiyon ve geri üretim) aynı anda gerçekleşmesi mümkün olmadığı için Hizmet Alanlardan gelen günlük talepler doğrultusunda; gelen enjeksiyon talepleri toplamı ile geri üretim talepleri toplamından büyük olan, Fiili Operasyon Modu olarak kabul edilir.

$$\text{FOKM} = \text{Hizmet Alanın tahsise konu güne ait program miktarı} \times \text{Fiili Operasyonla gerçekleştirilen İşlem} / \text{Fiili Operasyon Modu Yönünde Programı olan tüm Hizmet Alanların programları toplamı.}$$

7.4.2. Depolama Tesisinde fiili operasyon modu Günlük Programlar doğrultusunda enjeksiyon veya geri üretim olarak ortaya çıkar. Enjeksiyon ve geri üretim taleplerinin eşit olması durumunda Hizmet Alanların talepleri aynen karşılanır ve Madde 7.4.1'deki formül uygulanmaz. Fiili operasyon moduna karşı talepte bulunan Hizmet Alanların talepleri aynen karşılanır ve Madde 7.4.1'deki formül uygulanmaz.

Herhangi bir Hizmet Alanın ilgili Gün için enjeksiyon programı Depodaki kapasitesini tamamen dolduracak veya geri üretim programı Depodaki Envanterini tamamen çekecek şekilde oluşmuşsa bu Hizmet Alanın ilgili Güne dair Tahsisatı hesaplanırken, Depodaki toplam kapasitesini aşmayacak şekilde enjeksiyon yapılması veya Depodaki Envanterinden fazla gaz çekilmeyecek şekilde geri üretim yapılması sağlanır. Bu bağlamda Madde 7.4.1'deki formül uygulanmaz.

7.4.3. Tahsisatlar Hizmet Alanlara EBT yoluyla duyurulur.

8. İŞLETİM KOŞULLARI

8.1. Enjektde edilecek ve geri üretilecek Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki basıncı 40 – 75 bar(g) arasında olmalıdır.

8.2. Enjektde edilecek ve geri üretilecek Doğal Gaz Madde 11'deki kalite şartlarına uygun olmalıdır.

9. KISITLAMA VE KESİNTİ

9.1. Depolama Şirketi; mücbir sebep halleri, işletim koşullarının sağlanmaması, bakım dönemlerinde gerekli görürse depolama hizmetini kısıtlama ve/veya tamamen kesme hakkına sahiptir. Bu hükümler ilgili depolama yılında depolama kapasitesine sahip olan Hizmet Alanların lisansının herhangi bir sebeple yürürlükten kaldırılmasına ilişkin olarak da uygulanır. Depolama Şirketi, söz konusu kısıtlamaya ilişkin haberi ivedilikle Hizmet Alana ve bu durumdan etkilenecek olan diğer Hizmet Alanlar ile İletim Şirketine bildirir. Depolama Şirketi, İletim Şirketi tarafından ŞİD hükümlerinde öngörülen hallerde taşıma hizmetinin verilemeyeceği kendisine bildirilen Taşıtanların aynı zamanda Hizmet Alan olması durumunda bu Hizmet Alanlar için geri üretim veya enjeksiyona yönelik programlarını onaylamama hakkına sahiptir. Ayrıca kısıtlama ve kesmeye ilişkin bildirimler EBT'de yayımlanır.

9.2. Kısıtlama Raporları ve İhbarları

9.2.1. Depolama Şirketi, mevcut koşullar çerçevesinde makul zamanda ve biçimde kısıtlama ihbarını Hizmet Alana vermek üzere her türlü gayreti gösterir ve her durumda verilen ihbarı yazılı olarak, e-posta ya da faks iletilisi yoluyla teyit eder. Faks iletilisi ve e-posta bu durumda ihbar yerine geçer.

9.2.2. Depolama Şirketinin, herhangi bir kısıtlama ihbarı ile ilgili olarak, Hizmet Alanın müşterilerine ve/veya işleme dahil olan diğer kişilere bilgi verme zorunluluğu bulunmamaktadır.

9.3. Kısıtlamaya Uygun Hareket Etme

9.3.1. Bir kısıtlama ihbarının verilmesinden sonra etkilenen Hizmet Alan kısıtlama ihbarında belirtilen gerekli işlemi yapmakla yükümlüdür. Hizmet Alanın kısıtlama ihbarına uymaması durumunda söz konusu kısıtlama ihbarı bir OAT niteliği kazanır ve Madde 10 hükümleri uygulanır.

9.3.2. Hizmet Alanın, Depolama Şirketi tarafından verilen kısıtlama talimatı ve/veya OAT'ye uymaması halinde, bu Hizmet Alan Depolama Şirketinin maruz kalacağı her türlü zarar, ziyan ve masrafı Depolama Şirketine öder. Ancak, Depolama Şirketinin kastı veya ağır kusuru sonucunda ortaya çıkan zarar, ziyan, hak talebi, dava, eylem ya da hukuki muameleler bu durumun dışındadır.

10. OPERASYONEL AKIŞ TALİMATLARI (OAT)

10.1. Depolama Şirketi, Depolama Tesisinin bütünlüğünü, emniyetini ya da hizmetini tehdit eden koşullar ortaya çıktığında işbu KUE'de yer alan hükümlere uyulmasını teminen, her bir Hizmet Alana alım ya da teslimatları ayarlaması yönünde talimat niteliğinde uyulması zorunlu olan OAT düzenleme hakkına sahiptir.

10.2. OAT'lerin düzenlenmesini gerektirebilecek durumlar tahdidi olmamak kaydıyla:

i. Depolama Tesisinde kapasiteyi etkileyen programlanmamış bakım ve onarım gerektirecek durumların oluşmasını,

ii. Kısıtlama emirlerine uyulmaması ve bu durumun Depolama Tesisinin güvenli çalışmasını tehdit etmesini,

iii. Gazın teslimat programına uygun olarak teslim edilememesi ve bu durumun Depolama Şirketinin programlanan hizmetlerini olumsuz yönde etkilemesini içerir.

10.3. Bir OAT belirli bir süre için ya da bir sonraki OAT bildirimine kadar geçerli olacak şekilde düzenlenebilir. Bir OAT'nin düzenlenmesinden önce, Depolama Şirketi, OAT'nin düzenlenmesi sonucunda ortaya çıkabilecek olumsuz etkileri en aza indirmek üzere tüm makul önlemleri almaya çalışır.

10.4. Depolama Şirketinin, Depolama Tesisinin güvenli çalışmasını tehdit eden koşulları gidermek amacıyla fiili gaz enjeksiyon ve geri üretimleri ayarlamak üzere gerekli olabilecek işlemleri yapma hakkı hiçbir şekilde kısıtlanamaz. Böyle durumlarda, tüm Hizmet Alanlar Depolama Şirketi ile işbirliği içinde olmakla yükümlüdürler. Her ne koşulda olursa olsun, Enjeksiyon Döneminde enjeksiyon talep eden Hizmet Alana geri üretim, Geri Üretim Döneminde geri üretim talep eden Hizmet Alana enjeksiyon yönünde OAT düzenlenemez.

10.5. Durum Raporları, Bildirimler ve Tazminatlar

10.5.1. Depolama Şirketi, EBT, telefon, faks ya da e-posta yoluyla mümkün olan en kısa sürede OAT bildirimini Hizmet Alana gönderir. Bildirim; OAT'nin başlayacağı tarih ve saati, OAT'nin yürürlükte kalacağı süreyi, Hizmet Alanın yapması gereken işlemleri, OAT'nin düzenlenme nedenini ve ayrıca düzenlenmesi için dayanak hazırlayan işletim değişkenlerini ve duruma göre gerekli olabilecek diğer her türlü bilgiyi içerecektir. Normal koşullarda bildirim, OAT'nin geçerli olacağı Günden bir önceki Gün saat 10:00'da düzenlenecek ve Hizmet Alanlara gönderilecektir. OAT normal koşullarda bildirim yapıldığı günü takip eden bir sonraki gün 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.

10.5.2. Depolama Şirketi, Gütün başlangıcından, Depolama Şirketinin 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 (otuz) gün içinde, Depolama Şirketi EBT'de OAT'nin düzenlenmesini ve sona erdirilmesine ilişkin açıklayıcı bir rapor yayımlar.

10.5.3. Depolama Şirketinin, Hizmet Alanın müşterilerine herhangi bir OAT hakkında bilgi verme sorumluluğu yoktur. Kendisine bir OAT bildirim yapılmamasına rağmen buna uymayan Hizmet Alanlar, bu sebeple Depolama Şirketi nezdinde doğacak tüm doğrudan ve dolaylı zararlar ile Depolama Şirketine karşı yöneltilecek her türlü dava sonucu oluşacak ödemeleri tazmin eder. Ancak Depolama Şirketinin kastı veya ağır kusuru sonucunda ortaya çıkan zarar, ziyan, hak talebi, dava, eylem ya da hukuki muameleler bu durumun dışındadır.

10.5.4. Hizmet Alan, kısıtlama ve/veya OAT dolayısı ile karşılanamayan talepleri doğrultusunda tazminat talep edemez. Depolama Şirketi bu durumda oluşacak talep sapmalarını daha sonra yapacağı program revizyonları ile gidermeye veya en aza indirmeye çalışır.

11. KALİTE

11.1. İşbu KUE kapsamında Depolama hizmeti vermek üzere alınacak gaz ticari değere ve ŞİD'de yer alan kalite şartlarına haiz olmalıdır. ŞİD'de yer alan kalite şartları değiştiğinde işbu KUE'deki kalite şartları da aynı şekilde değişmiş sayılır. Depolama Şirketi ŞİD'de belirtilen kalite şartlarına uymayan gazı kabul etmeme hakkına sahiptir.

11.2. Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alana ya da Hizmet Alan hesabına teslim edilen gaz ŞİD'de yer alan kalite Şartlarına uygun olmalıdır.

11.3. Ölçüm İstasyonunda günlük olarak tespit edilen miktar ve kalite endekslerine göre Depolama Şirketi tarafından Hizmet Alanlar arasında tahsis edilen Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi hazırlanır. Teslim / Kabul Miktarı Depolama Şirketi tarafından EBT veya e-posta vasıtasıyla Hizmet Alanlara ve İletim Şirketine iletilir. Hizmet Alanların kayıt esnasında temsilci bulundurma hakları mevcuttur. Kalite Belgesi ise Depolama Şirketi tarafından, talep edilmesi halinde İletim Şirketine ve Hizmet Alanlara e-posta yoluyla iletilir.

11.4. Verilen Doğal Gaz için Teslim/Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi, teslimatın ertesi günü verilir. İş Günleri dışında verilen Doğal Gaz ile alakalı Teslim/Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi teslim tarihini takip eden ilk İş Gününde verilir.

12. ÖLÇÜM ve TESTLER

12.1. Sayaçların Okunması

Sayaçların, Depolama Şirketi ve İletim Şirketi personeli tarafından birlikte okunması esastır. Sayaç okuma süreleri Depolama Şirketi ve İletim Şirketi arasında kararlaştırılarak Hizmet Alanlara bilgi amaçlı duyurulur. Ancak İletim Şirketi temsilcisinin okuma sırasında hazır bulunmaması durumunda sayaç okuma Depolama Şirketi tarafından yapılır ve ölçüm sisteminde bir arıza söz konusu değil ise sayaçların akış bilgisayarındaki okunan miktarlar geçerli olur. Ayrıca Hizmet Alanların sayaç okumalarında hazır bulunma hakları mevcuttur.

12.2. Doğal Gaz Miktarının Belirlenmesi

12.2.1. Doğal Gaz miktarı istasyondaki sayaçlar vasıtasıyla Depolama Şirketi tarafından ölçülecektir. Doğal Gaz miktarını ölçen teçhizatın bütün parçalarının periyodik kalibrasyonu, ulusal veya uluslararası standartlara ve yönetmeliklere uygun olarak yapılır. Transmitterlerin kalibrasyonunun yılda 2 (iki) kez (İletim Şirketi ve Depolama Şirketinin uygun gördüğü tarihlerde) yapılması esastır. Bu işlem sırasında İletim Şirketinin yetkili personeli hazır bulunur ve taraflar bu amaçla bir protokol tanzim eder. Ölçüm sayacının akış altındaki kalibrasyonu ilgili mevzuatlarda belirtilen süre ve yöntemlere göre yetkili laboratuvarında yapılacaktır.

12.2.2. Taraflar teçhizatın periyodik kalibrasyon dışında kalibre edilmesini talep edebilir. Ancak bu kalibrasyon sırasında ilgili giderleri üstlenir.

12.2.3. Doğal Gaz miktarının ölçülmesi için, Ölçüm İstasyonunda paralel ölçüm hatları kurulur ve akış bilgisayarları teçhiz edilir. Ölçüm hattı mutlaka yedekli ve akış miktarına bağlı olarak otomatik açılma kapanma özelliğine sahip olur.

12.2.4. Doğal Gaz miktar ölçümü istasyonda bulunan sayaçlar vasıtasıyla yapılır. Enerji düzeltmesi ve gaz kompozisyonu tayini için Depolama Şirketi gaz kromatograf cihazını sürekli olarak işletmekle yükümlüdür. Ölçüm cihazlarından tespit edilen değerler Depolanan Doğal Gaz Miktarının tespit edilmesinde kullanılır.

12.2.5. Ölçüm Ekipmanları Doğruluğu: Ölçme cihazlarının, bilgisayar teçhizatının ve aparatlarının kabul edilebilir ölçüm hataları, cihazların imalatçıları tarafından garanti edilmiş olan doğruluk toleranslarına uygun olur. Testler sırasında bulunacak hatalar aşağıda belirtilen değerleri aşamaz.

Ölçüm Cihazları için:

Basınç (Transmitter): \pm %0,25 full skala
Sıcaklık (Transmitter): \pm 0,3°C full skala
Tekrarlanabilirlik (GC): \pm %0,2 full skala
Standart Şartlarda Yoğunluk (Akış Bilgisayarı): \pm %0,2
Çalışma Şartları Altında Yoğunluk (Akış Bilgisayarı): \pm %0,2
Akış Bilgisayar Hatası: \pm % 0,05 noktada
Ölçüm Sayacı: \pm %1

12.2.6. Ölçüm Sistemlerinin Muayeneleri ve Testleri

12.2.6.1. Ölçüm hatlarındaki basınç ve sıcaklık Transmitterlerin kalibrasyonu yılda 2 (iki) kez, İletim Şirketi nezaretinde yapılır.

12.2.6.2. Ölçüm sayaçlarının kontrolleri İletim Şirketi ve Depolama Şirketinin uygun gördüğü periyotlarda yapılır.

12.2.6.3. Kalibrasyon testlerinde kabul edilebilen limitlerin Madde 12.2.6 üzerinde bulunan bir farklılık görülmesi halinde, Depolama Şirketi ölçme aletleri ve cihazlarındaki teknik kusurların giderilmesinden ve bunların yeniden ayarlanmasından sorumlu olur. Ölçme aletleri ve cihazlarındaki bu kusurların giderilmesinin mümkün olmaması halinde, bunlar yenileriyle değiştirilir.

12.2.6.4. Sayaç kontrolü ve Transmitter kalibrasyonları İletim Şirketi temsilcilerinin huzurunda Depolama Şirketi tarafından yapılır. Bu işlemden önce EBT'de yapılacak bir duyuru ile Hizmet Alanlar bilgilendirilir. Hizmet Alan temsilcileri kontrol ve kalibrasyonlar esnasında hazır bulunma hakkına sahiptir.

12.2.6.5. Yapılan testte, kalibrasyon ve/veya kontrol sonuçları, bulunan hatalar ve takip edilen adımlar Depolama Şirketi ve İletim Şirketi temsilcileri tarafından imzalanarak bir raporda belirtilir. Ölçüm aletlerinden herhangi birindeki değerlerde bir hata tespit edilmesi halinde, bu ölçüm cihazının değerleri, hatanın mevcut olduğu sürenin hepsini kapsayacak şekilde düzeltilecek ve bu sürenin başlangıcı olarak, hatanın meydana geldiği zaman, bu sürenin sonu olarak da hatanın düzeltildiği veya yedek ölçüm hattının işletmeye alındığı zaman kabul edilecektir. Düzeltmeler hata giderilecek şekilde yapılır.

12.2.6.6. Depolama Şirketi, en kısa zamanda sayaçların ve ölçüm hattında yer alan Transmitterlerin kalibrasyonunu yapma isteğini İletim Şirketinin temsilcilerine bildirir. Transmitterlere yapılan kalibrasyonlar İletim Şirketi ile Depolama Şirketi temsilcileri arasında imzalanacak bir raporda düzenlenir. Kalibrasyonu yapan laboratuvar tarafından düzenlenen sayaç kalibrasyonu sertifikası ise Depolama Şirketi tarafından İletim Şirketine iletilir.

12.2.7. Değerlerde Hatalar ve Sapmalar

12.2.7.1. Madde 12.2.7'de belirtildiği şekilde ölçüm hatlarında bulunan ölçme cihazlarından birisinin testi sırasında Madde 12.2.6'da belirtilen kabul edilebilir limitlerin üzerinde bir hata bulunması halinde, bu ölçme cihazını derhal ayarlamak gerekir. Ölçme cihazının ayarlanması suretiyle okuma hatalarının derhal düzeltilmemesi halinde yedek ölçüm hattı işletmeye alınır. Ölçme cihazlarından birinde bir ölçüm hatası tespit edildiğinde yapılacak düzeltmeler, hatanın mevcut olduğu sürenin tamamını kapsayacak şekilde yapılır ve bu maksatla bu sürenin başlangıcı olarak hatanın vuku bulduğu zaman ve bitışı olarak da hatanın düzeltildiği veya yedek ölçüm hattının işletmeye alındığı zaman kabul edilir. Düzeltmeler hata giderilecek şekilde yapılır.

12.2.7.2. Hatanın vuku buluş zamanı tespit edilemediği, veya bu zaman üzerinde taraflar mutabakata varamadığı, takdirde bu düzeltme, Madde 12.2.7'de belirtilen son kalibrasyon veya test tarihinden başlayarak, hatanın düzeltildiği veya ölçümün yedek ölçüm hattının işletmeye alındığı tarihe kadar geçen sürenin yarısına eşit bir süreyi kapsayacak şekilde yapılır.

12.2.7.3. Hatalı ölçüm yapıldığının fatura dönemi dışında tespit edilmesi ve bir mutabakat zaptı ile İletim Şirketine iletilmesi durumunda hatalı ölçülen miktar Depolama Şirketi ve Hizmet Alanın mutabık kaldığı Günlere ilave edilir veya Günlere çıkartılır. Tarafların tespit tarihinden sonraki bir hafta içerisinde mutabakata varamamaları durumunda, Depolama

Şirketi, ilgili Hizmet Alanın rezerve ettiği geri üretim / enjeksiyon kapasitelerini dikkate alarak ilave edilecek / çıkartılacak miktarı ve Günleri Hizmet Alana bildirir.

12.2.8. Doğal Gaz Miktar Ölçümleri

Depolanan Doğal Gaz miktarı ile ilgili miktar ve kalite raporları günlük ve aylık olarak İletim Şirketi ve Depolama Şirketi temsilcileri tarafından imzalanır. Doğal Gaz ölçüm miktarı ve kalitesine ait bilgisayar kayıtları ve/veya hesaplamalar Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesine kaydedilir. Ölçümde uygulanacak yöntemlere DHS’de yer verilir.

12.3. Kayıtların Saklanması

Ölçüm teçhizatına ilişkin tüm test verileri, grafikler, Teslim / Kabul Miktarı ve Kalite Belgesi ve diğer benzer kayıtlar en az 10 (on) yıl süre ile Depolama Şirketi tarafından saklanır.

13. İNTERNET SİTESİ

13.1. Depolama Şirketi, Hizmet Alanlar ve potansiyel Hizmet Alanlar da dahil olmak üzere, herhangi bir tarafça kullanılmak üzere, EBT’yi de ihtiva eden, İnternet Sitesi kuracaktır. İnternet Sitesi yoluyla yayınlanacak bilgiler ve gerçekleştirilecek işlemler aşağıda belirtilmektedir.

- i. KUE,
- ii. Depolama Tesisinin lisans kapsamındaki teknik özelliklerinin en güncel hali,
- iii. Bir sonraki Depolama Yılı için Kapasite İlanı,
- iv. Atıl Kapasite ilanları,
- v. Kapasite Talep Başvuru Formu,
- vi. KUE değişiklik önerileri formu,
- vii. DHS örneği,
- viii. İşbu KUE’ye göre yayımlanması gereken diğer bilgi ve belgeler.

13.2. EBT’de yayımlanacak bilgiler aşağıdakileri kapsar:

- i. Hizmet Alan bazında rezerv edilen Depolama Kapasitesi,
- ii. Günlük kapasiteler (enjeksiyon veya geri üretim),
- iii. Günlük atıl enjeksiyon veya geri üretim kapasite miktarı,
- iv. G-1 Günü için depolarda her bir Hizmet Alana ait Depolanan Doğal Gaz Miktarı,
- v. G-1 Günü için gerçekleşen Tahsisatlar,
- vi. G-2 Günü için depolardaki toplam Envanter,
- vii. G-1 Günü için gaz kalorifik değeri,
- viii. OAT’ler
- ix. Bakım Programı bilgileri.
- x. Kısıtlama ve kesinti bildirimleri,
- xi. Hizmet Alanlar için gerekli diğer bilgiler,
- xii. G-1 Günü için fiili olarak gerçekleşen toplam enjeksiyon veya toplam geri üretim miktarları.

13.3. EBT’de yayımlanacak bilgiler Hizmet Alanlar tarafından şifre ile erişilir.

14. ÜCRETLENDİRME VE ÖDEMELER

Depolama Şirketine ödenecek meblağlar, işbu Bölüm 14 ile uyumlu olarak faturalandırılır ve ödenir.

14.1. DHS Kapsamındaki Standart Hizmete İlişkin Ücretlendirme Kalemleri

Bu maddede geçen bedeller hesaplanırken ilgili hizmetleri vermek için yapılan yatırımlar, işletme maliyetleri, Dahili Kullanım Gazı ve Yastık Gazından kaynaklanan maliyetler gibi Depolama Faaliyetiyle ilgili giderler dikkate alınır. Belirtilen maliyet unsurlarından hareketle hesaplanacak bedeller, eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ilkesi ve üçüncü tarafların erişimini engelleyecek nitelikte olmaması şartı kapsamında uygulanır. Depolama bedelleri kapasite tahsisat dönemi başlamadan önce Depolama Şirketinin İnternet Sitesinde yayımlanır.

14.1.1. Kapasite Ücreti

Kapasite ücreti aylık bazda 12 (on iki) taksit halinde ödenir. Aylık kapasite ücreti, ilgili ay için geçerli olan Kapasite Bedeli ile DHS'de yer alan SDK'nın çarpımıyla bulunan tutarın 1/12'sidir ve Hizmet Alanın, SDK'yı kullanıp kullanmadığına bakılmaksızın takip eden ayın 15 (on beş)'inde ödenir. Aylık kapasite ücreti takip eden ayın ilk 5 (beş) İş Günü içerisinde fatura edilir.

Depolama Yılı başlamadan tahsis edilen Atıl Kapasite kapsamında yapılacak kapasite ücreti ödemeleri için bu bendin birinci paragrafındaki hükümler geçerlidir. Hizmet Alanların Depolama Yılı öncesinde kapasite rezervasyonu yaptırmış olmaları şartıyla, bu Hizmet Alanların ilgili mevzuat uyarınca yerine getirmek zorunda oldukları depolama yükümlülükleri de dahil olmak üzere yaptırmış oldukları kapasite rezervasyonlarına kadar bir miktar için Depolama Yılı içerisinde Atıl Kapasite rezervasyon talebinde bulunması ve bu talebin kabul görmesi halinde bu Hizmet Alanlar, kapasite ücretini Atıl Kapasite taleplerinin kabul edilerek DHS'ye zeyilname yapıldığı aydan itibaren kalan aylar için aylık taksitler halinde öder. Ancak, Depolama Yılı başlamadan önce bu şekilde DHS imzalamayan veya Depolama Yılı başlamadan önce yaptırdığı kapasite rezervasyonunun üzerinde bir miktar için talepte bulunan (sadece aşan kısım için) ve talepleri kabul gören Hizmet Alanlar, depolama dönemi başından itibaren birikmiş olan kapasite ücretini DHS imzalanan ayda geçerli olan Kapasite Bedeli üzerinden defaten öder, kalan kapasite ücretini ise aylık taksitlerle ödemeye devam eder.

14.1.2. Enjeksiyon Ücreti

Enjeksiyon ücreti, aylık bazda Hizmet Alanın enjeksiyon miktarı ile ilgili ayda geçerli olan Enjeksiyon Bedelinin çarpımıyla aşağıdaki eşitliğe göre hesaplanır. Enjeksiyon ücreti takip eden ayın ilk 5 (beş) İş Günü içerisinde Depolama Şirketi tarafından fatura edilir.

$$EÜ = AEM \times EB$$

EÜ : Enjeksiyon Ücreti

EB : Enjeksiyon Bedeli (Türk Lirası/Sm³ üzerinden hesaplanacaktır)

AEM : Aylık Enjeksiyon Miktarı

14.1.3. Geri Üretim Ücreti

Geri üretim ücreti, Hizmet Alanın geri üretim miktarı ile ilgili ayda geçerli olan Geri Üretim Bedelinin çarpımıyla aşağıdaki eşitliğe göre hesaplanır. Geri üretim ücreti takip eden ayın ilk 5 (beş) İş Günü içerisinde Depolama Şirketi tarafından fatura edilir.

$$GÜÜ = AGÜM \times GÜB$$

GÜÜ : Geri Üretim Ücreti

GÜB : Geri Üretim Bedeli (Türk Lirası/Sm³ üzerinden hesaplanacaktır)

AGÜM: Aylık Geri Üretim Miktarı

14.1.4. Gaz Takas Ücreti

Madde 7.3 hükümleri çerçevesinde gaz takas işlemi yapılması durumunda, takas olarak gerçekleşen enjeksiyon ya da geri üretim miktarlarına uygulanacak bedeller kapasite tahsisat dönemi başlamadan önce Depolama Şirketinin İnternet Sitesinde yayımlanır.

14.2. Hizmet Kesintisi Ücreti

Depolama Şirketinin işbu KUE uyarınca vermesi gereken hizmetlerin aksatılması ya da verilmemesi durumunda, hizmetin aksayan veya verilmeyen kısmı için Depolama Şirketi tarafından ilgili Hizmet Alanlara Hizmet Kesintisi Ücreti ödenir. Hizmet Kesintisi Ücreti ilgili ayda hizmet kesintisine tabi miktar ile ilgili ay için geçerli olan Hizmet kesinti bedelinin çarpımıyla takip eden ayın ilk gününde hesaplanır. Hizmet Kesintisi Ücretine tabi miktarın hesaplanmasında, Hizmet Alana ait onaylanmış son Program ile gün sonu tahsis arasındaki farkın onaylanmış son Programa olan oranının %8 (yüzde sekiz)'den fazla olan kısmı göz önü alınır.

Ancak Enjeksiyon Dönemlerinde Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki basıncının gün içerisinde verilecek hizmetin aksamasına sebep olacak şekilde 40 (kırk) barın altında kalması durumunda Depolama Şirketinin enjeksiyona devam edip etmeme hakkı saklı kalmak kaydıyla, gün sonu Tahsisatların düşük kalması halinde Depolama Şirketi, Hizmet Alanla Hizmet Kesinti Ücreti ödemez.

14.3. Fatura İçeriği

Her bir faturada aşağıdaki hususlar belirtilir.

- i. Hizmet Alanın kimliği,
- ii. Faturanın kapsadığı zaman aralığı,
- iii. Madde 14.1'de belirtilen ücretler,
- iv. Madde 14.2'de belirtilen Hizmet Kesintisi Ücreti,
- v. Faturanın teşhis edileceği referans numara,
- vi. Türk Ticaret Kanunu (TTK) ve Vergi Usul Kanunu (VUK) hükümleri gereği bulunması gereken bilgiler.

Depolama Şirketi Hizmet Alanlara fatura ile birlikte ücretlendirmeye esas detaylı hesap cetvelini ek olarak gönderir. Madde 14.2 çerçevesinde hesaplanacak olan Hizmet Kesintisi Ücreti, Madde 14.1 kapsamında hesaplanacak tutardan mahsup edilebilir.

14.4. Ödemeler

14.4.1. Depolama Şirketi faturayı takip eden ayın ilk 7 (yedi) günü içerisinde e-bildirim yoluyla Hizmet Alana bildirir. Faturanın aslının fatura tarihinden itibaren 8 (sekiz) gün içerisinde Hizmet Alana ulaştırılması esastır. Hizmet Alan, Depolama Şirketi tarafından düzenlenen faturada belirtilen toplam tutarı takip eden ayın 15 (on beş)'ine kadar, Depolama Şirketine öder. (Son ödeme tarihinin resmi tatil gününe denk gelmesi halinde resmi tatil gününü takip eden ilk İş Günü son ödeme tarihi olarak kabul edilir.)

14.4.2. İşbu KUE kapsamında Türk Lirası cinsinden hesaplanan tutarlar Depolama Şirketinin DHS'de yer alan banka hesap numarasına yatırılır.

14.4.3. İşbu KUE gereği ödenen meblağlar, herhangi bir kısıtlama, kayıt veya şarttan bağımsız ve serbesttir. Hizmet Alan, telafi, mukabil talep veya herhangi bir ad altında, ödenmesi gereken meblağdan kesinti yapamaz. Hizmet Alanın faturasını ödeme işlemlerini yürüten kuruluşlarca söz konusu meblağdan herhangi bir kesinti yapılamaz.

14.5. Vergiler

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

14.5.2. Yürürlükteki yasalar farklı bir uygulamayı gerektirmediği sürece, KUE gereği ödenen faturalara bağlı meblağlar, vergiye ilişkin herhangi bir kesinti kısıtlama yapılmadan Depolama Şirketine ödenir.

14.5.3. İşbu KUE kapsamında imzalanacak DHS'den doğacak tüm vergi, resim ve harçlar Hizmet Alan tarafından ödenir.

14.6. Ödenmeyen Faturalar

14.6.1. Hizmet Alanın borcunu Madde 14.4'te belirtilen vade tarihinde ödememesi durumunda, vadesi geçmiş borç için gecikme faizi uygulanır. Faiz meblağı, vade tarihinden ödemenin ulaştığı tarihe kadar geçen süre için 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un 51. Maddesinin 1. Fıkrasında belirtilen faiz oranı üzerinden adı geçen Kanun'da öngörülen usul çerçevesinde hesaplanır.

14.6.2. Hizmet Alanın, fatura vade tarihinden itibaren 15 (on beş) Gün içinde ödeme yapmaması durumunda, Depolama Şirketi tarafından, söz konusu 15 (on beş) günlük sürenin dolmasını müteakip, 14 (on dört) günlük bir ihbar süresi başlar. Bu süre boyunca, ilgili DHS gereğince Depolama Şirketinin Hizmet Alana olan tüm yükümlülükleri ve hizmetler askıya alınabilir. Askıya alma sürecine ilişkin Hizmet Alanlar nezdinde ve üçüncü şahıslar nezdinde oluşabilecek doğrudan ve dolaylı zararlardan Depolama Şirketi sorumlu olmaz.

14.6.3. Hizmet Alanın, Madde 14.6.2'de belirtilen ihbarla talep edilen ana para ve faizi ödememesi halinde Depolama Şirketi, Hizmet Alanın DHS'sini Madde 3.6.2'ye göre derhal

feshetme ve kati teminatı irat kaydetme hakkına sahip olur. Bu fesih sebebi ile Hizmet Alan Depolama Şirketine karşı herhangi bir hak talebinde bulunamaz.

14.7. Uyuşmazlıklar

14.7.1. Hizmet Alanın ödeyeceği herhangi bir fatura meblağının hesaplanmasına veya bu fatura meblağının ödenip ödenmemesine ilişkin herhangi bir sorun veya uyuşmazlık olması durumunda, Hizmet Alan, Depolama Şirketini bu sorun veya uyuşmazlıktan haberdar eder ve söz konusu sorun veya uyuşmazlığa neden olan faturanın Hizmet Alana ulaşmasını müteakip 8 (sekiz) Gün içinde fatura üzerinde neden uyuşmazlık olduğunu detaylı olarak itirazları ile birlikte Depolama Şirketine bildirir. Ancak her halükarda Hizmet Alan, uyuşmazlığa konu olan fatura bedelini tam ve eksiksiz olarak Bölüm 14'te belirtilen hükümlere uygun olarak öder.

14.7.2. Uyuşmazlığın çözümünden sonra, Hizmet Alan veya Depolama Şirketine herhangi bir borç veya alacak doğması halinde, bu tutar yeni bir fatura ile karşı tarafa gönderilir. Söz konusu fatura, taraflarca tebliğ alınmasını müteakip 7 (yedi) İş Günü içerisinde ödenir.

14.7.3. Depolama Şirketinin fiyat uygulamalarıyla eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması ilkesini ihlal etmesi veya üçüncü tarafların erişimini engellemesi durumunda Kurum gerekli tedbirleri alır.

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 öngörülemeyen, önlenemeyen ve etkilenen tarafın işbu KUE'den kaynaklanan mükellefiyetlerinin ifasını kısmen ya da tamamen imkansız kılan herhangi bir olay ya da durum anlamındadır. Para borcunun ödenmesine ilişkin edimlerde mücbir sebep hallerine dayanılamaz.

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

i. Nükleer radyasyon ve/veya kirlenme, deprem, sel, yıldırım, toprak kayması gibi tabii afetler ve salgın hastalıklar,

ii. Savaş, terörist eylemler ve/veya korsanlık,

iii. Depolama Tesisine yönelik herhangi bir sivil ve/veya askeri merciin hareket veya önlemleri, ambargolar,

iv. Depolama Tesisinin işleyişine etki edebilecek herhangi bir yasal şart, yargı kararı, hükümet kararları, yetkili makam ve/veya mercilerin kararları ile önlemleri veya kısıtlamaları,

v. Depolama Tesisinde yangın, patlama, sabotaj, normal işletim koşulları dışında meydana gelebilecek gaz ve/veya sıvı kaçakları,

vi. Depolama Tesisinde yer alan grev, lokavt,

vii. Depolama Tesisinde elektrik kesintisi,

viii. Arkeolojik veya tarihi bulgular,

ix. Depolama Tesisinde kapasiteyi etkileyen acil bakım onarım gerekmesi

durumlarını içerir

15.2. Mücbir sebepten etkilenen tarafların işbu KUE ve DHS'deki yükümlülüklerini mücbir sebep nedeniyle tamamen veya kısmen yerine getiremez hale gelmeleri durumunda, tarafların yükümlülükleri mücbir sebep ortadan kalkıncaya kadar askıya alınır.

15.3. Mücbir Sebep, Tarafların işbu KUE gereği herhangi bir ihbarda bulunma sorumluluğu ya da yükümlülüğünü ortadan kaldırmaz.

15.4. Mücbir sebeplerden dolayı oluşan hizmet kesintileri için Depolama Şirketi herhangi bir tazminat ödemez.

15.5. Mücbir sebepten etkilenen taraf, durum hakkında İnternet Sitesi, telefon, faks ya da e-posta yoluyla mümkün olan en kısa sürede diğer tarafları haberdar eder. En geç takip eden İş Günü yazılı olarak diğer tarafları 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 dönüleceği hususlarında diğer tarafa bildirimde bulunur. Bu bildirim ile belirlenen muhtemel askıya alma süresi ve mücbir sebebin kapsamı bağlayıcı ve yükümlendirici olmayıp bilgilendirme amaçlıdır.

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

15.7. Taraflar bir mücbir sebep halinin cereyan etmesinden sonra, yeniden normal çalışma düzenine dönebilmek için makul olan tüm tedbirleri alır ve mücbir sebep durumunun etkilerinin en kısa sürede üstesinden gelmek için, gerekli çabayı gösterir.

15.8. Mücbir Sebep İhtilafı: Mücbir sebepten etkilenmeyen taraf, diğer tarafın bildirdiği olayın, bir mücbir sebep doğurmadığı itirazında bulunursa ihbarı aldıktan sonra 10 (on) İş Günü içinde bu itirazını etkilenen tarafa yazılı olarak bildirir. Belirlenen süre içerisinde bildirmede itiraz hakkından feragat etmiş sayılacaktır. Etkilenmeyen taraf etkilenen tarafa yukarıda belirtildiği gibi usulünce ihbarda bulunursa taraflar, ihtilafı 30 (otuz) gün içinde çözüme kavuşturmak amacıyla iyi niyetle müzakerelere başlayacaktır. Tarafların müzakere ile uyumsuzluğu çözümlenememesi durumunda anlaşmazlık Bölüm 17'de belirtilen uyumsuzluğun çözümü prosedürüne göre çözülür.

16. PLANLI BAKIMLAR

16.1. Bakım Planlaması

16.1.1. Depolama Şirketinin gerçekleştireceği planlı bakımların hazırlığı, programlanması ve yürütümü için Hizmet Alanından istenen bilgiler talep tarihinden itibaren 15 (on beş) gün içerisinde Depolama Şirketine verilir.

16.1.2. Depolama Şirketi her Depolama Yılı için hazırladığı bakım programını ilgili Depolama Yılı öncesinde Hizmet Alana bildirir. Bakım programında, programlı bakımdan etkilenecek olan hizmetler ve mümkünse bakım süresi belirtilir.

16.2. Bakım Takvimi

16.2.1. Depolama Şirketi, Depolama Yılı'nın bakım planlarını önceki Depolama Yılı'nın Mart ve Ekim aylarında Hizmet Alanlar ve İletim Şirketi ile istişare ederek belirler.

16.2.2. Depolama Şirketi her Depolama Yılı'nın bakım programını, önceki Depolama Yılı 1 Şubat tarihine kadar EBT'de ilan eder.

16.2.3. Depolama Şirketi, öngöremediği şartların oluşması halinde, etkilenen Hizmet Alanlara ve İletim Şirketine en az 30 (otuz) gün önceden bildirmek koşulu ile bakım programındaki içeriği, dönemleri, tarihleri, bakım süresini değiştirebilir.

16.3. Programlı bakım veya mücbir sebep sonucu ortaya çıkan bir bakım nedeniyle Depolama Tesisinin hizmet kapasitesinin azalması halinde, Depolama Şirketinin işbu KUE ve DHS'ye göre gazı enjekte etme, rezervuarlarda bulundurma ve geri üretim yükümlülükleri aynı ölçüde ortadan kalkar. Depolama Şirketi bakım nedeniyle yapılan hizmetlerdeki azaltmayı, bakımdan doğrudan etkilenen Hizmet Alanlar açısından adil, açık (ilgili gizlilik yükümlülüklerine tabi olarak) ve ayrımcılığa gitmeden gerçekleştirir.

16.4. Bakım Süresi Bir Depolama Yılı içindeki programlı bakım sürelerinin toplamı, azami 30 (otuz) gündür. Depolama Şirketi, programlı bakım günlerinin Enjeksiyon Hazırlık Dönemi ve Geri Üretim Hazırlık Dönemine denk gelmesi için gerekli çabayı gösterir.

16.5. Depolama Şirketi, programlı bakıma ilaveten, öngöremediği şartların oluşması halinde, etkilenen Hizmet Alanlara mümkün olan en kısa sürede bildirmek koşulu ile Depolama Tesisinin işleyişi için gerekli görülen programlanmamış bakım yapma hakkına sahiptir ve bu konuda Hizmet Alanlar bilgilendirilir.

16.6. Hizmet Alanın kapasite rezervasyonuna ilişkin ödeme yükümlülükleri bakım süresince devam eder.

17. UYUŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ VE DHS'NİN FESHİ

17.1. İşbu KUE'nin uygulanmasından doğan,

i. Kapasite, Program ve Tahsisatlar,

ii. Kısıtlama ve Kesinti, OAT

hususlarında, Depolama Şirketi ve Hizmet Alan arasında çıkacak ihtilaflar EPDK tarafından çözüme kavuşturulur ve Kurul'un alacağı karar taraflar arasında bağlayıcıdır. Kurul Kararlarına karşı yargı yolu açıktır.

17.2. Madde 17.1'de belirtilenler dışındaki hususlarda işbu KUE ve DHS'den doğabilecek uyumsuzlukların çözüm prosedürü DHS'de düzenlenir.

17.3. İhtilaf durumunda Depolama Şirketinin kayıtları, tanzim olunan zabıt ve tutanaklar, keşide edilen faturalar taraflar için kesin delil teşkil eder.

18. DHS'İN FESHİ DURUMUNDA UYGULANACAK HÜKÜMLER

18.1. DHS'nin feshi durumunda, Depolama Şirketi ve DHS'si feshedilen Hizmet Alan bir araya gelerek fesih tarihi itibarıyla ilgili Hizmet Alanın Depolama Tesisinde var olan gazının Depolama Şirketinin uygun bulması halinde 1 (bir) ay içinde tesisten çekilmesini temin eden bir geri üretim programı hazırlarlar. Hazırlanan program, depoda kapasite rezervasyonu yapmış diğer Hizmet Alanların programlarına öncelik tanır ve programlarını engellemeyecek şekilde düzenlenir. Depolama Şirketi, DHS'si feshedilen Hizmet Alana programın öngördüğü biçimde kalan gazını teslim eder.

18.2. Depolama Şirketi ve DHS'si feshedilen Hizmet Alan, kalan gazın geri üretim programı üzerinde anlaşamazlar ise, Depolama Şirketi söz konusu miktarı DHS'si feshedilen Hizmet Alana en kısa süre içinde teslim edecek şekilde bir program hazırlar.

18.3. DHS'si feshedilen Hizmet Alan tesisteki işletim koşulları ya da mücbir sebep halleri saklı kalmak kaydı ile Depolama Şirketinin hazırladığı geri üretim programına uygun hareket etmez ve kalan gazı zamanında çekemez ise, Depolama Şirketi kalan gaz için aşağıdaki haklara sahip olur.

18.3.1. Söz konusu miktarın tasarruf hakkı, her türlü def'i ve itirazdan arı olarak, Depolama Şirketine geçer. Depolama Şirketi, söz konusu miktardaki gazı, DHS'ye ekleyeceği ilgili hükme istinaden, Hizmet Alanın nam ve hesabına satma hakkına sahip olur.

18.3.2. Tasarruf hakkının Depolama Şirketine geçtiği güne kadar Doğal Gazın depolanması ve süresi içinde geri üretilmemesi nedeniyle doğan mali yükümlülükler, bu satış bedelinden tahsil edilir.

18.3.3. Satış bedeli toplamının Madde 18.3.2'de belirtilen mali yükümlülükleri karşılamaması durumunda, karşılanmayan tutar Hizmet Alanın DHS imzalanması esnasında sunduğu kesin teminat mektubunun nakde çevrilmesi yoluyla tahsil edilir.

18.3.4. Satış bedelinden anılan kesintilerin yapılması sonucu bakiye kalması durumunda kalan bakiye Hizmet Alana verilir.

18.3.5. Depolama Şirketi söz konusu gazı satmaması veya satamaması halinde İletim Şirketi ile koordineli olarak söz konusu gazı Hizmet Alan nam ve hesabına iletim şebekesine verme, sevkiyatına karar verme ve kesin teminat mektubunu nakde çevirmek suretiyle bakiye masraflarını tahsil etmek hakkına sahiptir.

18.3.6. Yukarıdaki bentlerde yer alan işlemlere ek olarak, Depolama Şirketi nezdinde oluşabilecek diğer zararlar Hizmet Alan tarafından tazmin edilir ve elde edilen gelir, masraflar düşürüldükten sonra Depolama Şirketi tarafından DHS'si feshedilen Hizmet Alana ödenir.

18.4. DHS'si feshedilen Hizmet Alanın Depolama Tesisinde kalan gazını geri üretmesi için tanınan süre tesis işletim koşulları ve mücbir sebep halleri nedeniyle geri üretim yapılamayan her gün için bir gün uzatılır.

18.5. DHS'si feshedilen Hizmet Alanın tuttuğu depolanan gaza ilişkin kayıtlar ile Depolama Şirketi tuttuğu kayıtlar arasında bir fark varsa Depolama Şirketinin kayıtları esas alınır ve müteakip işlemler bu kayıtlar üzerinden yapılır. Taraflar, DHS'nin feshinden itibaren 15 (on beş) gün içerisinde uzlaşma yoluna gider, tarafların bu süre içerisinde anlaşamaması durumunda Madde 17.2 "Uyuşmazlıkların Çözümü" hükümleri uygulanır.

19. GİZLİLİK

19.1. Gizli Bilgi

"Gizli bilgi" tabiri, işbu KUE ve DHS süresince Depolama Şirketi açısından elde ettiği Hizmet Alana ait ticari bilgi ve belgeleri, Hizmet Alan açısından ise elde ettiği Depolama Şirketine veya diğer bir Hizmet Alana ait ticari bilgi ve belgeleri ifade eder. Kamuya ait, kamu tarafından bilinen ve işbu KUE gereği Depolama Şirketinin İnternet Sitesinde yayımladığı bilgiler gizli bilgi değildir.

19.2. İfşa

19.2.1. Gizli bilgi:

- i. Yapacakları denetleme ve soruşturmalar nedeniyle EPDK ve Rekabet Kurumu,
- ii. Depolama Şirketi ya da Hizmet Alanın danışmanı,
- iii. Depolama Şirketi ya da Hizmet Alanın mali yardımına başvurduğu veya mali yardımını aldığı banka veya mali kuruluş,
- iv. Herhangi bir yasa gereği olarak bir devlet kurum ya da kuruluşu,
- v. Herhangi bir adli mercii

hariç olmak üzere, karşı tarafın yazılı izin olmadıkça diğer herhangi bir kişiye ifşa edilemez.

19.2.2. Depolama Şirketi ya da Hizmet Alan, Madde 19.2.1'deki i., iv. ve v. numarada belirtilenler hariç olmak üzere, bir üçüncü tarafa ifşada bulunacak olursa, üçüncü tarafın, kendisinin izni olmadan başkalarına ifşada bulunmaması için gerekli teminatı vermesini ifşanın önkoşulu yapar.

Bu kapsamda yapılan Depolama operasyonlarında karşılıklı doldurulan Envanter devri, kapasite devri vb. evraklarda Hizmet Alanlara ait hususi Envanter ve kapasite bilgileri talep edilmez. Bu belgeler taraflarca imzalanarak Depolama Şirketine iletilir.

19.3. Devamlılık

İşbu Bölüm 19 hükümleri DHS süresince ve daha sonraki 5 (beş) yıl boyunca Depolama Şirketi ve Hizmet Alan üzerinde bağlayıcı olmaya devam eder.

19.4. Veri Mülkiyeti

19.4.1. İşbu Bölüm 19 hükümlerine tabi olarak, Depolama Tesisinde muhtelif sistemlerde işlenen, kaydedilen veya muhafaza edilen herhangi bir veri Depolama Şirketine ait olur ve Depolama Şirketi Depolama hizmetinin verilmesi amacıyla bu verileri uygun gördüğü şekilde kullanabilir.

19.4.2. Bir Hizmet Alan Depolama Şirketine veri sunduğunda, telif hakkı talep etmeksizin ve kısıtlamasız olarak, bu verilere ilişkin, DHS ile işbu KUE'nin uygulanışı ve işbu KUE'de belirtilen diğer amaçlarla, kullanım, kopyalama ve her türlü muameleye izni verdiğini kabul eder.

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

19.5. Müeyyideler

Gizlilik hükümlerine uyulmaması halinde, bunu tespit eden taraf durumu EPDK'ya bildirecektir.

Ayrıca karşı taraf aleyhine dava açma hakkı saklıdır.

20. KUE'DE DEĞİŞİKLİK YAPILMASI

20.1. Depolama Şirketinin İnternet Sitesinde yayımlayacağı KUE Değişiklik Önerisi Formunun ilgili kısımları değişikliği öneren tarafından doldurularak; 1 – 15 Mart tarihleri arasında aşağıdaki şekilde Depolama Şirketine sunar:

i. Önerilen değişiklik yazılı olacaktır; Değiştirilmesi önerilen her bir bölüm/madde/bend/alt bend için ayrı form doldurur;

ii. Değişikliği öneren (Depolama Şirketi haricinde) önerilen değişiklikle ilgili olarak kendi temsilcisi olacak bir kişi belirler;

iii. Depolama Şirketi bu kişiyi gerekli gördüğü durumlarda istişarede bulunmak amacıyla ofisine çağırabilir;

iv. Önerilen değişiklikte, değişikliğin yapısı ve amacı detaylı olarak belirtilir.

20.2. Bu bende uygun olarak sunulmayan değişiklik önerileri, Depolama Şirketi tarafından değerlendirilmeye alınmaz.

20.3. Hizmet Alanların bu bende uygun olarak sunduğu öneriler, bu önerilere Depolama Şirketinin verdiği görüşler ve Depolama Şirketinin kendi diğer görüşleri 15 Nisan – 15 Mayıs tarihleri arasında Depolama Şirketinin İnternet Sitesinde yayımlanır.

20.4. Diğer taraflar, değişiklik önerileri ile ilgili görüşlerini değişiklik önerilerinin son yayım tarihine kadar (15 Mayıs) aşağıdaki şekilde Depolama Şirketine sunar:

i. Görüşler yazılı olmalıdır,

ii. Her bir değişiklik önerisi için ayrı görüş bildirilmelidir.

Bu bende uygun olarak sunulmayan görüşler, Depolama Şirketi tarafından değerlendirmeye alınmaz.

20.5. Depolama Şirketi, değişiklik önerilerini değerlendirerek işbu KUE'de yapılmasını uygun gördüğü değişiklikleri veya önerilen değişiklikler ile ilgili değerlendirmesini ve İlgili Mevzuat nedeni ile yapılması gereken değişiklikleri 15 Haziran tarihine kadar EPDK'ya bildirir. Depolama Şirketinin EPDK'ya yapacağı başvuru ve bildirimlerde ilgili değişiklik önerisi ile birlikte diğer tarafların buna ilişkin görüşleri (KUE Değişiklik Önerisi Formunun doldurulmuş şekli) de yer alır.

20.6. Depolama Şirketinin değerlendirmesine göre acil olarak gündeme getirilmesi gerekli olan ilgili mevzuatta yer alan değişiklikler nedeniyle veya Kurum'un kendi değerlendirmesine göre acil bir değişiklik ihtiyacının hasıl olması durumunda EPDK, işbu KUE'de değişiklik yapabilir.

20.7. İşbu KUE'de değişiklik önerisinde bulunabilecek taraflardan herhangi birisi, işbu KUE'de acil olarak yapılmasını gerekli gördüğü değişiklik önerilerini işbu Bölüm 20'de belirtilen süreç dışında EPDK'ya sunabilir.

21. DİĞER HÜKÜMLER

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

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

21.3. Herhangi bir DHS'de aksi belirtilmedikçe, öngörülen her türlü talep, istek, bildirim ya da fatura tebligatı DHS'de belirtilen posta adresine taahhütlü posta, faks ya da e-posta yoluyla gönderildiğinde usulü dairesinde tebliğ edilmiş sayılır. Programlar ve faturaya ilişkin bildirimler ve yazışmalar faks ya da e-posta yoluyla yapılabilir. Hizmet Alanın yetkili temsilcisine imza karşılığı elden tebligat da usulünce yapılmış sayılır. Tarafların DHS'de belirtilen adreslerinde meydana gelen değişiklikleri taraflar 10 (on) İş Günü içinde bir diğerine yazılı olarak bildirir. Bu süre zarfında değişiklik bildirilmediği takdirde DHS'de belirtilen adrese yapılan tebligat usulüne uygun yapılmış sayılır. Depolama Şirketi, her halükarda ödeme tarihinden önce faturanın orijinal nüshasını Hizmet Alana e-bildirim yolu ile gönderecektir.

21.4. İşbu KUE'de yer alan hiçbir hüküm, Hizmet Alanın Müşterisine, Depolama Şirketine karşı ileri sürebileceği herhangi bir hak veya talep vermez ve bu şekilde yorumlanamaz.

21.5. Hizmet Alan DHS ve işbu KUE'den doğan haklarını Depolama Şirketinin yazılı izni olmaksızın ve Depolama Şirketi tarafından talep edilen mali güvenceler temin edilmeksizin devredemez.

21.6. İşbu KUE kapsamında belirlenmemiş olan sorumluluklar ve yükümlülükler DHS'de ilgili mevzuata aykırı olmayacak şekilde düzenlenir.

22. GEÇİCİ MADDELER

22.1. BOTAŞ, Doğal Gaz ithalat / toptan satış faaliyetlerini yürüten ünitelerinin Depolama Faaliyetlerini sürdüren ünitesi için herhangi bir Hizmet Alan olduğunu kabul eder. Bu kapsamda, BOTAŞ'ın Doğal Gaz ithalat / toptan satış faaliyetlerini yürüten üniteleri için sözleşme imzalanması ve mali yükümlülükleri ve uyumsuzluklar ile ilgili hükümleri hariç işbu KUE ve diğer meri mevzuat hükümlerine tâbidir. BOTAŞ, işbu KUE kapsamında diğer Hizmet Alanlar için uygulayacağı tüm bedellerin aynısını kendi ithalat / toptan satış faaliyetleri için de uygulayacaktır.

22.2. Proje inşaat aşamalarında aksaklık yaşanmaması ve Depolama Kapasitesinin maksimize edilebilmesi amacıyla, yatırım süresince kavernalara gerekli miktarda Yastık Gazı ve Çalışma Gazı olarak, kapasite rezervasyon süreci beklenmeden BOTAŞ'ın Doğal Gaz ithalat / toptan satış üniteleri tarafından, Depolama Tesisine sevk edilen Doğal Gaz, ayrı bir DHS düzenlenmeksizin, kullanılır. Bahse konu Doğal Gaz miktarı için ayrı bir sözleşme düzenlenmez ve kapasite rezervasyonları süresince ilgili Hizmet Alanlar takas işlemleri vasıtasıyla Depolama hizmetinden faydalanabilir.

23. YÜRÜRLÜK VE YÜRÜTME

23.1. Bu Usul ve Esaslar, yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

23.2. Bu Usul ve Esasları Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.