

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

İÇİNDEKİLER

MADDE 1- BAŞLANGIÇ	6
MADDE 2- TEMEL İLKELER	6
MADDE 3- BEYANLAR.....	7
MADDE 4- TANIMLAR VE YORUMLAR	8
4.1. Tanımlar.....	8
4.2. Yorumlar.....	9
MADDE 5- YÜKÜMLÜLÜKLER	9
5.1. EGEGAZ'ın Yükümlükleri	9
5.2. Hizmet Alan'ın Yükümlülükleri.....	10
MADDE 6- SÖZLEŞME SÜRESİ.....	12
MADDE 7- KAPASİTE REZERVASYONU	12
MADDE 8- GEMİ	12
MADDE 9- TERMİNAL HİZMETİ VE İÇERİĞİ	13
9.1. Standart Hizmet	13
9.2. Boşaltım Hizmeti:.....	13
9.3. Depolama Hizmeti:.....	14
9.4. Gazlaştırarak İletim Şebekesine Sevk Hizmeti.....	14
9.5. Ek Hizmetler	15
9.6. Sözleşmeye Dahil Olmayan Hizmetler.....	15
MADDE 10- TERMİNALE LNG'NİN KABULÜ	16
MADDE 11- KABUL ve TESLİMAT	17
MADDE 12- LNG'NİN TERMİNALDE BULUNDURULMASI	17
12.1. Kullanılabilir LNG'nin Hesabı.....	18
12.2. Hizmet Alan Adına Tasarrufta Bulunma	18
12.3. LNG'nin Satış Yoluyla Başkasına Teslim Edilmesi.....	19

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

12.4.	Kaynama Gazı Yönetimi	19
12.5.	Terminal Asgari İşletme Stoku.....	20
12.6.	Sözleşme Hitamında Terminal Asgari İşletme Stoku Miktarı	20
MADDE 13-	MÜLKİYET ve RİSK.....	20
13.1.	Yetki ve Sorumluluk.....	21
MADDE 14-	EGEGAZ'IN ÖNGÖRDÜĞÜ ENVANTER DEVRİ	21
MADDE 15-	GÜNLÜK TAHSİSLER	22
MADDE 16-	ÖLÇÜM VE TETKİK.....	23
16.1.	Terminal Kabul Noktasında Ölçüm.....	23
16.2.	Terminal Teslim Noktasında Ölçüm	23
MADDE 17-	BİLDİRİMLER -TEMSİLCİ.....	23
17.1.	Bildirimler	23
17.2.	Temsilci	24
17.2.1.	Hizmet Alan Temsilcisi Nitelikleri	24
17.2.2.	Hizmet Alan Temsilcisinin Görevleri	24
17.2.3.	Temsilciye Ulaşılama Durumu	25
MADDE 18-	ACİL DURUM.....	25
MADDE 19-	İŞLETME TALİMATLARI	26
19.1.	İşletme Talimatı Verilme Nedenleri	26
19.2.	İşletme Talimatlarına Uyulmama Hali	27
19.3.	İşletme Talimatları Yükümlülükleri	27
MADDE 20-	AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA	27
MADDE 21-	BİRİM HİZMET VE FATURALAMA.....	27
21.1.	Birim Kapasite ve Hizmet Bedelleri	27
21.2.	Faturalama	28
21.3.	Ödemeler:.....	28

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

21.4.	Faiz ve Ödenmeyen Faturalar	28
21.4.1.	Faiz	28
21.4.2.	Hizmetin Durdurulması Ve Teminat Mektuplarının Nakde Çevrilmesi....	28
21.5.	Fatura Uyuşmazlıkları.....	29
21.6.	Kesin Hesap	29
MADDE 22-	TEMİNAT	29
22.1.	Teminat Mektupları	30
22.2.	Geçerlilik Süresi.....	30
22.3.	Döviz Kuru.....	31
MADDE 23-	MÜCBİR SEBEP	31
MADDE 24-	SORUMLULUK VE LİMİTLERİ	31
24.1.	Hizmet Alan Sorumlulukları	31
24.2.	EGEGAZ'ın Sorumlulukları.....	32
24.3.	Sorumluluğun Sınırlandırılması	32
24.4.	Tazminat Talebinin İfası	32
MADDE 25-	FESİH.....	33
25.1.	Mücbir Sebep Nedeni İle Fesih	33
25.2.	Hizmet Alan Tarafından Fesih.....	33
25.3.	EGEGAZ Tarafından Fesih	33
25.4.	Rezerve Kapasitenin Kullanılmaması Hali	34
25.5.	Fesih Halinde Teminat Mektubu	34
25.6.	Herhangi Bir Nedenle Sözleşmenin Feshi Halinde Terminalde Bulunan LNG	34
MADDE 26-	ANLAŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ	34
26.1.	Sulh Yoluyla Çözüm	34
26.2.	EPDK Tarafından Çözüm.....	35
26.3.	Yetkili Mahkeme.....	35

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

MADDE 27-	SİGORTA	35
MADDE 28-	VERGİ RESİM VE HARÇLAR	35
28.1.	Damga Vergisi.....	35
28.2.	Diğer Vergi Resim ve Harçlar.....	35
28.3.	Envanter Devri Halinde ÖTV	36
MADDE 29-	GİZLİLİK	36
MADDE 30-	DEVİR VE TEMLİK.....	36
MADDE 31-	ÇEŞİTLİ.....	36
31.1.	Bölünebilirlik.....	36
31.2.	Sözleşme Nüshası	36
31.3.	Feragat	36
31.4.	ŞİD ve KUE	37
MADDE 32-	SON MADDE.....	37

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

MADDE 1- BAŞLANGIÇ

İşbu Terminal Hizmet Sözleşmesi (bundan böyle "Sözleşme veya THS" olarak anılacaktır) EgeGaz Aliğa LNG Terminali Kullanım Usul ve Esaslarında (KUE) öngöröldüğü üzere, ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine bağılı kalınarak verilecek, Terminal Hizmetiyle ilgili idari, teknik ve ticari konuları ele almakta olup;

Rüzgarlıbahçe Mahallesi Kavak Sokak No:16/4 Beykoz 34805 İstanbul adresinde mukim EGE GAZ A.Ş. (Bundan böyle "EGEGAZ" olarak anılacaktır.)

ile

..... (bundan böyle "Hizmet Alan" olarak anılacaktır.) arasında .../.../2011 tarihinde aşağıda belirtilen şart ve hükümlerle imzalanmıştır.

EGEGAZ vetekil olarak "Taraı" veya çoğul olarak "Taraılar" olarak anılacaktır.

EGEGAZ'ın Aliğa-İzmir, Türkiye'de bir LNG Terminali bulunmakta olup, EGEĞAZ 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununa göre Terminali işletmek için gerekli Depolama lisansına ve bu sözleşmenin konusunu gerçekleştirilebilmek için gerekli diğere tüm idari, izin, ruhsat, sertifika ve lisanslara sahiptir.

Hizmet Alan LNG ithal etmek için gerekli ithalat lisansına ve bu sözleşmenin konusunu gerçekleştirilebilmek için gerekli diğere tüm idari, izin, ruhsat, sertifika ve lisanslara sahiptir.

Hizmet Alan, EGEĞAZ'a Terminalden Standart Hizmet almak için başvuruda bulunmuş ve başvurusu kabul edilerek kendisine aşağıda detaylı bir şekilde belirlenmiş olan şartlara uyulması kaydı ile Kapasite Rezervasyonu yapılmıştır.

MADDE 2- TEMEL İLKELER

Hizmet Alan, aşağıdaki ilkeleri bilmekte ve kabul etmektedir;

- (i) Terminalin ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik yapılması ilkelerine aykırı şekilde ve/veya terminalde Gaz Yılı süresince kesintisiz asgari gazlaştırma olmaması halinde hizmet veremeyeceğini,
- (ii) Ek Hizmetlerin, ancak, Terminalin verimli kullanımına engel teşkil etmeyecek ve Standart Hizmeti aksatmayacak durumlarda ve şekilde verilebileceğini,
- (iii) Terminalin ekonomik, verimli ve güvenli işletmecilik ilkelerine uygun olarak işletmecilik yapılabilmesinin ancak Terminalde bulunan LNG'nin, tasarruf yetkisinin Hizmet Alan adına EGEĞAZ'da olması halinde mümkün olduğunu,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (iv) Terminal, içindeki envantere yönelik hesaplamaların kWh enerji bazında, hacimsel hesaplamaların ise Sm³ bazında hesaplanacağını ve hacimsel hesaplamaların Tank koşulları nedeni ile yaklaşık olduğunu,
- (v) Terminale teslim ettiği LNG'nin diğer Hizmet Alan'ların LNG'si ile karışacağını, gazlaştırma işlemi sonucunda teslim alacağı Gazlaştırılmış LNG ve sıvı olarak teslim alacağı LNG'nin Terminal'e teslim ettiği LNG ile aynı kimyasal kompozisyonda olmayacağını, Terminal İşletme Gazının kendi envanterinden (Pro-Rata) sağlanacağını,
- (vi) Terminalin Kabul Noktasında teslim aldığı LNG'yi süresi içinde millileştirmemesi halinde bunun Terminal işleyişini engelleyeceğini, ve bu nedenle doğacak sorumluluğun kendisine ait olduğunu,
- (vii) Makul ve basiretli bir tacir olarak, 3. Şahıslarla yapması gereken tüm düzenleme ve anlaşmaları tamamlamış olacağını, bu anlaşmaların işbu Sözleşmenin ifası ile uyumlu olacağını ve ifasını engellemeyeceğini,
- (viii) Diğer Hizmet Alan'larla birlikte bir Tahsisat Protokolü imzalayacağını, ancak sistem elverişli olduğu takdirde tarafsız ve eşit bir şekilde hizmet sunulabileceğini.

MADDE 3- BEYANLAR

Taraflar aşağıdaki şekillerde tek tek veya birlikte beyanda bulunur, kabul ve garanti ederler.

- (i) THS, Hizmet Alanlar'ın müşterisi açısından EGEGAZ'a veya EGEGAZ açısından Hizmet Alanlar'ın müşterisine karşı herhangi bir hak yaratmayacak veya yarattığı şeklinde yorumlanmayacaktır. Taraflar bunu önleyecek gerekli sözleşmesel tedbirleri alırlar ve işbu Sözleşme süresince bu tedbirleri korurlar.
- (ii) Bu Sözleşmenin imzalanması, ifa edilmesi veya ifası için gerekli diğer işlemlerin ve sözleşmelerin yapılması; kendisinin ve Sözleşme içinde belirtilmiş temsilcilerinin veya kuruluş şartları veya teşkilat dokümanları veya herhangi bir anlaşma, kararname veya emir hükümleriyle çatışmamaktadır, aykırılıkla sonuçlanmayacaktır, bunları ihlal teşkil etmeyecek veya bu durumu hızlandırmayacaktır.
- (iii) Sözleşmesel yükümlülüklerin zamanında ve gereği gibi ifası için yapılması gereken tüm anlaşma, mutabakat ve düzenlemeleri yapılmış bulunmaktadır.
- (iv) EGEGAZ'ın gerekli plan ve programları yapabilmesini teminen Hizmet Alan tarafından sunulan dokümanlarda bulunan hiçbir beyan veya garanti, bir esaslı maddi delille ilgili gerçek olmayan beyan içeremez.

MADDE 4- TANIMLAR VE YORUMLAR

4.1. Tanımlar

“**COU**” İskele kullanım esaslarını ifade eder.

“**ETA**” Hizmet Alan Gemisinin tahmini varış bildirimini ifade eder.

“**Kayıp**” veya “**Hasar**” bir Kişi tarafından karşılaşılan veya uğranan her türlü kayıp, maliyet, zarar, yükümlülük, borç, kar kaybı (faiz, cezalar, avukatlık ücretleri ve ödemeleri dahil) gideri ifade eder.

“**Kesin Hesap**” THS süresi sona ermesini takiben veya herhangi sebeple fesih işlemi sonucunda Sözleşme dönemine ilişkin ilgili madde uyarınca çıkarılan hesap mutabakatını ifade eder.

“**Kişi**” tüm gerçek kişi veya kuruluş demektir.

“**Makul ve Basiretli Tacir**”, sözleşmesel yükümlülüklerini iyi niyetle ifa etmeyi amaçlayan; ve bunu yaparken ve taahhüdünün olağan biçimde yerine getirilmesi esnasında; uygulanacak kanunlara uygun hareket eden ve aynı veya benzer koşullar altında aynı tür bir faaliyetle iştigal eden ve diğer Tarafın menfaatlerini de göz önünde bulunduran becerikli ve deneyimli bir işletmeciden makul ve olağan olarak beklenebilecek düzeyde beceri, özen, ihtiyat ve ileri görüşlülüğü gösteren kişiyi ifade eder.

“**Standart Metre Küp**” veya “**Sm³**” On beş santigrat derece (15 °C) sıcaklıkta ve bir virgöl sıfır bin üç yüz yirmi beş (1,01325) Bar mutlak basınçta bir (1) metreküplük hacim dolduran, su buharı içermeyen ve Üst Isıl Değeri 9155 kcal olan, Doğal Gaz miktarını ifade eder.

“**Tahsisat Protokolü**” İletim Şebekesine teslim edilen toplam Doğal Gaz Miktarının Hizmet Alan'lar arasında nasıl tahsis edileceğine ilişkin ilgili tüm Hizmet Alan'ları bağlayıcı protokolü ifade eder.

“**Vergi**” , bununla ilgili tüm faiz, cezalar ve para cezaları (mali yaptırımlar ve idari cezalar dahil) ile birlikte her türlü Hükümet Makamına ödenecek olan veya bunlar tarafından konmuş olan mevcut veya gelecekteki vergiler, harçlar, giderler, gümrük vergileri, alındılar, katkılar, ücretler, kesintiler veya diğer benzeri giderler demektir ve “Vergi” yukarıda belirtilenlerin tümünü ifade eder.

Diğer büyük harfli kelimeler KUE'deki anlamlarını ifade eder.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

4.2. Yorumlar

İşbu Sözleşmedeki başlıklar sadece referans için kullanılmıştır.

Ekleri işbu Sözleşmenin ayrılmaz parçasıdır.

Aksi belirtilmedikçe, herhangi bir Taraf veya şahısı ima etmek onun varislerini, müsaade edilen devralanlarını ve devredenlerini de ima etmektedir.

İşbu Sözleşme Taraflar arasında ticari bir mukaveledir "Dahil", "dahil eder", "dahil olarak" ifadeleri "bunlarla sınırlanmaksızın dahil etmektedir" manasında anlaşılacaktır.

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

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

Metin aksini gerektirmediği sürece, bu Sözleşmedeki "haklar" "yetkilendirmeler", "muafiyetler" ve diğer benzeri atıflar, metnin gerektirebileceği gibi, hakları, garantileri, yetkilendirmeleri, muafiyetleri, faydaları, korumaları, güvence, izin vermeleri, onayları, rızaları, feragatleri, tazminatları ve benzer konuları kapsadığı şeklinde yorumlanacaktır. Benzeri şekilde bu Sözleşmedeki "yükümlülükler" ve "gereklilikler" ve diğer benzer kelimelere atıflar metnin gerektirebileceği gibi yükümlülükleri, gereklilikleri, taahhütleri, sözleri, vaatleri, garantileri, anlaşmaları, feragatleri, tazminatları ve benzer konuları kapsar.

MADDE 5- YÜKÜMLÜLÜKLER

5.1. EGEGAZ'ın Yükümlükleri

- (i) Acil Durum ve Mücbir Sebep halleri dışında işbu Sözleşme'de yer alan program uyarınca belirlenmiş kapasite Miktarını (Maksimum Yıllık Gazlaştırma Kapasitesi) Hizmet Alan'ın kullanımına hazır tutmak.
- (ii) Acil Durum, Mücbir Sebep ve Hizmet Alan'ın KUE veya işbu Sözleşme'den doğan yükümlülüklerini yerine getirmeme halleri saklı kalmak kaydı ile Terminal Kabul Programına ve LNG Kalite Şartnamesi'ne uygun LNG'yi Kabul Noktasında teslim almak.
- (iii) İşbu Sözleşme ve KUE hükümleri saklı kalmak kaydı ile, Terminal Kabul Noktasında teslim alınan LNG'yi Tanklarda bulundurmak, sıvı ve Gazlaştırılmış LNG olarak Terminal Teslim Noktasında Hizmet Alan adına teslim etmek.
- (iv) Terminal'in işletmesi ve bakımı ile ilgili hizmetleri yürütmek ve sağlamak.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (v) Terminal Kabul Programı ile Terminal Teslimat Programlarını olabildiğince tüm Hizmet Alanlarla koordine ederek planlamak, programlamak ve onaylamak.
- (vi) Teslim alınan ve gazlaştırılmış ve sıvı olarak teslim edilen LNG'nin kalite ve miktarını belirlemek ve hesaplamak için gerekli ölçüm, kalibrasyon, laboratuvar ve mühendislik hizmetlerini temin etmek.
- (vii) Bakım ve onarım çalışmalarını mümkün olduğu sürece Terminal Hizmeti'nde kesinti ve kısıntıya neden olmadan yürütmek.
- (viii) Bakım ve onarımın Terminal Hizmetinde kısıntı ve kesinti gerektirmesi halinde kısıntı ve kesintiden doğrudan etkilenen Hizmet Alanlara adil ve açık yansıtılmak.
- (ix) Terminalin tüm risklere karşı sigortalarını temin ve muhafaza etmek.
- (x) Hizmet Alanları, sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerden Hizmet Alanları derhal ve yazılı olarak bilgilendirmek.
- (xi) KUE'de ve işbu Sözleşme'de EGEGAZ için tanımlanan diğer yükümlülükleri yerine getirmek.

5.2. Hizmet Alan'ın Yükümlülükleri

- (i) Acil Durum ve Mücbir Sebep halleri dışında LNG Kalite Şartnamesine ve Azami Rezerve Tank Kapasitesi'ne uygun miktardaki LNG'yi, EGEGAZ tarafından onaylanmış Terminal Kabul Programıyla uyumlu olarak Terminal Kabul Noktası'nda teslim etmek,
- (ii) Asgari Stok miktarına rezervasyon kapasitesi oranında katılmak.
- (iii) Zorunlu envanter devrine ilişkin işlemlerin gereğini ifa etmek,
- (iv) Getirilecek LNG'nin Terminal iskelesine uyumlu gemilerle taşınmasını ve boşaltılmasını sağlamak,
- (v) Süresi içinde Acente bildiriminde bulunulmasını sağlamak,
- (vi) Süresi içinde işbu sözleşmede belirtilmiş olan niteliklere sahip yetkili Temsilcisini EGEGAZ'a bildirmek,
- (vii) Gümrük işlerini yapacak gümrük yetkilisini işbu Sözleşmenin imzasından itibaren en geç bir hafta içinde EGEGAZ' a bildirmek,
- (viii) Acil Durum ve Mücbir Sebep hallerinde kendisinden beklenen işlem eylem ve düzenlemeleri gecikmeksizin yapmak, bunlara ilişkin gerekli bildirimlerde zamanında bulunmak,
- (ix) Terminal'in işletme kuralları, gerekleri ve tahditlerine riayet etmek, planlı Teslimat Programına uymak

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (x) EGEGAZ'a İlgili Mevzuat ve işbu Sözleşme uyarınca ödenmesi gereken bedelleri zamanında ödemek,
- (xi) Terminal Kabul Programı'nı ve Terminal Teslimat Programı'nı yıllık, çeyrek yıllık ve aylık olarak planlamak, hazırlamak, EGEGAZ'ın onayına sunmak ve programlarda EGEGAZ'ın öngördüğü değişiklikleri yapmak ve EGEGAZ tarafından onaylanmış programlara uymak,
- (xii) Acil Durum Mücbir Sebep, Bakım gibi nedenlerle Terminal Kabul Programı ve Terminal Teslimat Program'ında yapılacak değişikliklere uymak,
- (xiii) EGEGAZ tarafından onaylanan Terminal Kabul Programı ve Terminal Teslimat Programları uyarınca Hizmet Alan gemilerinin hareketini, tahliyesini ve sıvı ve Gazlaştırılmış LNG teslimatlarını planlamak ve programlamak ve bunları EGEGAZ ile koordine etmek,
- (xiv) LNG'nin uluslararası kabul gören standartlara uygun ve bir Acil Durum hali dahil İngilizce olarak iletişim kurulabilecek, LNG gemileri işletiminde eğitilmiş ve deneyimli zabitana sahip gemilerle taşınmasını ve EGEGAZ'a Terminal Kabul Noktasında teslim edilmesini sağlamak,
- (xv) Gemilerinin, vaktinde Terminal iskelesine 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,
- (xvi) Terminal Kabul Noktasında LNG teslimatına nezaret etmek,
- (xvii) LNG ithalatı ile ve sıvı ve gazlaştırılmış olarak satışı ile ilgili tüm gerekli gümrük, Acente işlemlerini süresinde yapmak, yaptırmak ve ilgili Vergi, rüsum ve harçların ödemesini gerçekleştirmek, gerekli dokümanları EGEGAZ'a gecikmeye mahal vermeyecek ve Terminal işletmesini aksatmayacak şekilde zamanında sağlamak,
- (xviii) KUE'ye uygun olarak, işbu Sözleşme uyarınca, sıvı ve gazlaştırılmış halde LNG teslimi konusundaki Talep Bildirimlerini EGEGAZ'a zamanında vermek, EGEGAZ'ın onayladığı programa uymak,
- (xix) Gazlaştırılmış LNG'nin teslim alınması için İletim Şirketi ile ŞİD hükümlerine göre gerekli anlaşmaları ve düzenlemeleri yapmak,
- (xx) Kendi adına hareket eden herhangi bir Üçüncü Taraf'ın KUE ve THS hükümlerine riayet etmesini sağlamak,
- (xxi) Gazlaştırılmış LNG teslimatlarının, KUE Madde 7'de belirtilen hususlara uymaması halinde, ilave Gaz Kayıplarını kendi envanterinden karşılamak,
- (xxii) Terminal İşletme Gazı miktarına payları oranında katılmak,
- (xxiii) Gemilerin sigortalanmasını sağlamak ve sigorta poliçelerini istenmesi halinde EGEGAZ'a sunmak,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (xxiv) Diğer şahıslarla veya kamu daire, kurul ve kurumlarıyla Kabul Noktasında ve öncesinde veya Teslim 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 ile işbu Sözleşme hükümlerine uygun olarak yapmak, uygun olmaması halinde doğacak mali külfetlere katlanmak
- (xxv) KUE ve THS hükümlerine aykırı işlemleri nedeni ile diğer Hizmet Alan'ların ve EGEGAZ 'ın bundan herhangi bir şekilde zarar görmesi veya külfete katlanmasını önlemek ,
- (xxvi) Kendi kusuru nedeni ile Hizmet Alan veya EGEGAZ'a karşı gelebilecek dava icra ve taleplerde onları korumak ve savunmak,
- (xxvii) EGEGAZ'a, sağladığı bilgilerden herhangi biri değişir ya da değişmesi beklenirse, bu tür değişikliklerden EGEGAZ'ı derhal yazılı olarak bilgilendirmek,
- (xxviii) Vermekle yükümlü olduğu teminat mektuplarını zamanında temin etmek,
- (xxix) KUE'de ve işbu Sözleşmede tanımlanmış diğer iş, işlem ve yükümlülükleri yerine getirmek,
- (xxx) İletim Şirketi ile kapasite rezervasyonunu İşbu Sözleşmeye konu Rezerve Kapasitesi ne olursa olsun KUE'de belirlenmiş olan Terminal Gazlaştırma, Sevk ve Teslimat Kapasitesi üzerinden yapmak.

MADDE 6- SÖZLEŞME SÜRESİ

İşbu Sözleşme, Hizmet Alan'ın gerekli teminat mektuplarını EGEGAZ'a teslim etmesi ile Taraflarca imzalanması tarihinden itibaren yürürlüğe girer ve yürürlüğe girme tarihinden başlayarak . 01.01.2012 Günü saat 08:00'de sona erer.

MADDE 7- KAPASİTE REZERVASYONU

Kapasite Rezervasyonu ekte yer alan Kapasite Tescil Belgesindeki miktarlarda yapılır ve bu miktarlar KUE uyarınca EGEGAZ tarafından tadil edilebilir.

MADDE 8- GEMİ

- (i) Gemilerin öncelikle iyi durumda, IMO ve SIGTTO taleplerini karşılayan ve her bakımdan LNG taşınmasına uygun olması esas olup, Terminal iskelesine

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

uyumluluğu belgelenmiş ve kirlilik sigortasını da (Pollution Liability) kapsayan P&I Club gemi sigortasının EGEGAZ'a sunulmuş olması gerekmektedir.

- (ii) Geminin ilk ETA'yı vermesi, EGEGAZ iskele kurallarının ve Terminal İşletme prosedürlerinin, bilindiği ve kabul edildiği anlamına gelir.
- (iii) Gemi, ancak Terminal Kabul Programında öngörüldüğü terminale varış zamanı içinde gelmesi halinde Terminale kabul edilir. Gemi tarafından Acenta bilgilerinin en geç ilk ETA ile verilmesi gerekmektedir.
- (iv) Terminale gelen her LNG Gemisinin boşaltma işleminin emniyetli yürütülmesini sağlamak amacıyla boşaltım süresince Gemide bulunarak, operasyonun Terminal ile koordineli bir şekilde yürütülmesini sağlayan ve EGEGAZ tarafından görevlendirilen Boşaltım Yöneticisi nezaretinde boşaltım yapılması zorunlu olup, bedeli Hizmet Alan gemisi tarafından karşılanacaktır.

MADDE 9- TERMİNAL HİZMETİ VE İÇERİĞİ

9.1. Standart Hizmet

Standart Hizmet kapsamında EGEGAZ tarafından boşaltma, depolama, gazlaştırma olmak üzere üç hizmet verilecektir. Bu hizmetler bir bütündür ve bölünemez.

9.2. Boşaltım Hizmeti:

Boşaltım hizmeti Hizmet Alan gemisinin Hazır Olma Bildiriminden itibaren başlayan ve Gemi iskeleden ayrıldığında sona eren birbirine bağlı iki fazdan oluşan bir süreçtir.

Standart Boşaltım hizmeti toplam 30 saattir.

Sürelerin başlama ve bitişlerine ilişkin kayıtlar 3. Taraf bağımsız denetici tarafından tutulur ve taraflar için bağlayıcıdır.

Faz 1

İlk faz Hazır Olma Bildirimi (NOR) ile başlar ve "tahliye izin" kağıdının Terminale ulaştırılması ile sona erer. Birinci fazın süresi gemi büyüklüğüne bağlı olmaksızın 6 saattir.

Hizmet Alan gemisinin Hazır Olma Bildirimi verebilmesi ancak COU imzalamış olmasına bağlıdır. COU imzalamamış olan bir Gemi zamanında Hazır Olma Bildirimi vermiş olsa da Terminale kabul edilmez.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Boşaltmaya Hazır Bildirimi verilmeden önce gerekli gümrük, sağlık ve polis kontrollerinin 1. Faz süresi içinde yapılması esastır. Boşaltmaya Hazır Bildirimi, verilmiş olsa dahi "tahliye izin" kâğıdının Terminale ulaştırılmasını müteakip ikinci faz başlar.

Hizmet Alan gemilerinin Limana yanaşmalarında ve limandan ayrılmalarında pilotaj, eskortluk, römorkaj, palamar gibi hizmetler Standart Hizmet kapsamında olmayıp, ilk faz ile ilgili tüm hizmetlerin alınması, konuya ilişkin gerekli düzenlemelerin yapılması ve zamanında gerçekleştirilmesi tümüyle Hizmet Alanın sorumluluğundadır.

Süresi içinde yapılmaması durumunda oluşabilecek demuraj, Kapasite Aşım Bedeli, Boşaltım ve Sevkiyat Düzensizlik Bedeli gibi ve diğer hizmet alanların ve 3. Kişilerin bu nedenle maruz kalacağı bunlarla sınırlı olmaksızın her türlü bedel 1. Fazı süresi içinde bitirememiş olan tarafından karşılanır.

Faz 2

İkinci fazın süresi, "tahliye izin" kâğıdının Terminale ulaşmasının ardından 135.000 m³e kadar olan kargoların boşaltımı için 24 saattir. 135.000m³ üzerinde be her 5.000 m³ için bu süreye 1 saat ilave edilir. Sürenin bitişi boşaltma kollarının ayrılması ile olur. Geminin kollarının ayrılmasını müteakip, iskeleyi en kısa sürede terk etmesi gerekir.

9.3. Depolama Hizmeti:

Kapasite miktarına bakılmaksızın standart depolama hizmeti maksimum 10 gündür. Bu süre, boşaltılacak olan toplam kargo miktarı için LNG'nin Terminal Kabul Noktasından teslim alınmaya başladığı an başlar ve takip eden 10. günün aynı anında biter. Envanter devrinin söz konusu olduğu durumlarda süre başlangıcı devir anıdır. Devredilen envanterin süresinin hesaplanmasında, 10 günden ilgili envanterin Terminal Kabul Noktasında Teslim alınmaya başladığı andan devir anına kadar geçen süre çıkartılır, Kalan süre Devir Alan için Standart Hizmet Kapsamında alabileceği depoma hizmeti süresidir.

Depoda bir önceki kargodan kalan Kullanılabilir Stok olması durumunda Sürelerin hesabında ilk giren ilk çıkar prensibi baz alınır. Hizmet Alan her halükarda Kullanılabilir Stok miktarı için gümrük mevzuatı yükümlülüklerini de göz önüne alarak planlama yapmakla yükümlüdür.

Depolama Standart Hizmeti süre ve miktar limitleri birbirinden bağımsız olarak hesaplanır.

9.4. Gazlaştırarak İletim Şebekesine Sevk Hizmeti

Standart Hizmet kapsamında Azami Rezerve Gazlaştırma kapasitesi Kapasite Tescil Belgesi'nde belirtilen miktardır.

Asgari Gazlaştırma Miktarı aşağıdaki şekilde hesaplanır.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Asgari Gazlaştırma Miktarı = (Rezerve Yıllık Gazlaştırma miktarı / Maksimum yıllık gazlaştırma kapasitesi) * 140.000 Sm³

Azami Günlük Gazlaştırma Kapasitesi = Kapasite Tescil Belgesi'nde belirtilen miktardır ve aşağıdaki gibi hesaplanır:

Azami Günlük Gazlaştırma Kapasitesi = (Rezerve Edilen Azami Yıllık Gazlaştırma Miktarı / Azami yıllık gazlaştırma kapasitesi) * İletim Şebekesine teslim noktasında İletim Şirketi tarafından Sm³/Gün olarak ilan edilen giriş kapasitesi

EGEGAZ'ın her hangi bir Hizmet Alan'ın Terminal Standart Hizmeti kapsamında Asgari Gazlaştırma Miktarı'nın içerisinde kendi payına düşen miktarın altında ve Rezerve Edilen Azami Gazlaştırma Kapasitesi'nin üzerinde gazlaştırma talebini yerine getirme yükümlülüğü yoktur.

9.5. Ek Hizmetler

Ek Hizmetlerin Standart Hizmeti aksatmayacak şekilde verilmesi esas olduğundan EGEgaz'ın internet sayfasında ilan etmesini müteakip, ancak önceden sözleşme yapılması kaydı ile alınabilir.

9.6. Sözleşmeye Dahil Olmayan Hizmetler

İşbu Sözleşme aşağıdaki hizmetleri kapsamamaktadır.

- (i) Liman hizmetleri (palamar, eskort hizmetleri, Acenta, gümrük, römorkör, yangın botu, servis botu ve diğer eskort bot hizmetleri dahil ve bunlarla sınırlı olmaksızın),
- (ii) İletim Şebekesinde ŞİD gereği yapılması gereken işlemler,
- (iii) Gazın teslim noktasından sonraya taşınması,
- (iv) Gazın Teslim noktasında ve sonrasında satılması ve bununla ilgili olabilecek tüm işlemler (KUE 7.6.6.3 kapsamında ve EGEgaz internet sayfasında ilan edilecek usul ve esaslar çerçevesinde satılacak miktarlar hariç),
- (v) Terminal Kabul Noktası'ndan önceki hizmet ve işlemler.

Aşağıda listeli olan hizmetler, bedeli mukabili EGEgaz tarafından sağlanacaktır.

- (i) Gemi'ye verilecek (boşaltım yöneticisi, tatlı su verilmesi, katı atıkların atılması vb.) hizmetler,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (ii) Terminalde ofis altyapısı, , yemek vs. sağlanması.

MADDE 10- TERMİNALE LNG'NİN KABULÜ

Terminalde LNG'nin kabulü için aşağıdaki koşullar aranır.

- (i) LNG'nin kalite şartnamesine uygun olması, LNG'yi getiren geminin kendisinden beklenen özellikleri taşıması ve Hizmet Alan'ın istenen dokümanları zamanında sunması,
- (ii) Geminin EGEGAZ Terminal iskelesini kullanım koşullarını (COU) imzalaması Geminin gerekli kalibrasyon sertifikalarını ve P&I sigorta poliçelerini sunması,
- (iii) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşme'de belirtilen gerekli LNG sigorta poliçelerine taraf olması,
- (iv) Geminin kendine ayrılmış bulunan süre içinde PBS'den Hazır Olma Bildirimi vermesi,
- (v) Hizmet Alan'ın yetkili gümrükçüsünü EGEGAZ'a bildirmesi,
- (vi) Hizmet Alan'ın iletimci ile gerekli rezervasyonu ve gerekli sözleşmeleri yapmış olması,
- (vii) Terminalde Acil Durum, Bakım veya Mücbir Sebep gibi hallerinin bulunmaması,
- (viii) Hizmet Alan'ın EGEGAZ 'a karşı olan mali yükümlülüklerini yerine getirmiş olması.

Terminal Kabul Noktasında bu maddede sayılan şartlardan herhangi birine uyulmaması veya işbu Sözleşme hükümlerine aykırı hareket edilmesi ve/veya KUE hükümlerinin yerine getirilmemesi halinde EGEGAZ, Hizmet Alanın gemisi iskeleye yanaştırılmış olsa dahi LNG kabulünü, bu durum ortadan kalkana kadar, Hizmet Alan'ı söz konusu ret ve buna ilişkin ayrıntılar hakkında bilgilendirerek reddetme hakkına sahiptir. Böyle bir durumda ve ayrıca KUE hükümlerine tabi olarak EGEGAZ; Acil Durum, Arızalı Ekipman ve Bakım, Mücbir Sebep veya Hizmet Alanlar'ın bulundukları stoku zamanında çekmediklerinden LNG Tanklarında yeterli boş kapasite olmaması nedeniyle Hizmet Alanlar'ca teslim için sunulan LNG'yi EGEGAZ elinden gelen tüm çabayı sarf etmesine rağmen tamamen veya kısmen veya belirlenen boşaltma süresinde teslim alamıyorsa EGEGAZ, Terminal Kabul Noktasında LNG Teslim almaya ilişkin yükümlülüklerinden muaf tutulacaktır.

Terminalde getirilen LNG'nin Kalite şartnamesine uygun olmadığına anlaşılması halinde LNG Terminalde kabul edilmez. Uygunsuzluğun boşaltma anında tespit edilmesi durumunda boşaltma işlemi ivedilikle durdurulur. Geri kalan LNG kabul edilmez. Hizmet Alan, gelen LNG'nin uygun kalitede olmaması durumunda EGEGAZ ve diğer Hizmet Alanların Hasar ve

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Kayıplarını karşılamak ve EGEGAZ ve diğer Hizmet Alan'ları üçüncü kişilerden gelecek taleplere karşı korumakla mükelleftir.

MADDE 11- KABUL VE TESLİMAT

Hizmet Alan'ların Terminalden Rezerve Kapasite payına düşen sürekli gazlaştırma miktarının Terminalin ekonomik, verimli ve güvenli işletilmesi için sağlanabilmesi esastır.

Programlar yapılırken Asgari Gazlaştırma Miktarı ve Tanklardaki stok miktarları da dikkate alınır. Tanklardaki stok miktarı yeterli görülmediği veya Hizmet Alan'a ait depolanan hacmin Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaktan uzak olduğu vb. durumlarda, EGEGAZ Hizmet Alan'lar arası zorunlu envanter devri öngörür.

Hizmet Alan, program dışında Terminale gelen gemisinin bekletilmesi nedeni ile her hangi bir ad altında talepte bulunamaz. Programlanmış olmasına rağmen süresi içinde gemisini getirmeyen Hizmet Alan, EGEGAZ ve diğer Hizmet Alan'ın Hasar ve Kayıplarını karşılar.

EGEGAZ'ın, Terminal Kabul Programı dışında LNG kabul etmeyi veya Terminal Teslim Programı dışında LNG ya da Gazlaştırılmış LNG'yi teslim etmeyi reddetme hakkı bulunmaktadır.

Her hangi bir onaylanmış Programın değiştirilmesi, ancak söz konusu Program için bir Revize Program sunularak bunun da EGEGAZ tarafından onayı ile mümkündür. Hizmet Alan, teslim edeceği LNG ve sıvı ve gazlaştırılarak teslim alacağı LNG'ye ait Terminal Hizmeti için, kendisine tahsis edilen kapasite ve THS'si ile uyumlu olarak, Yıllık, Çeyrek Yıllık ve Aylık Programlar yaparak bu Maddede ve KUE'de detaylandırıldığı şekilde EGEGAZ'a bildirir.

Hizmet Alan, her Perşembe günü en geç saat 09.00'a kadar, bir sonraki Pazartesi günü saat 08.00'de başlayacak hafta için, Teslim Noktasında teslim alacağı Günlük miktarlara ilişkin Günlük programını içeren bir haftalık programı EGEGAZ'a yazılı olarak bildirir.

MADDE 12- LNG'İN TERMİNALDE BULUNDURULMASI

Terminal'in ana işlevi Gemilerle getirilmiş olan LNG'nin gazlaştırılarak İletim Şebekesine verilmesidir. Terminal LNG'nin gazlaştırma işlemini yapabilmek için LNG'yi Tanklarında sınırlı bir süre bulundurur.

İthal edilecek LNG'nin boşaltımının tamamlandığı gün millileştirme işleminin de tamamlanması esastır. Ancak Hizmet Alan'ın Terminal Asgari Stok payı millileşmemiş envanterden ayrılacağı için Hizmet Alan bu miktarı millileştirmez.

Envanter devri ancak önceden millileştirilmiş miktarlar ile yapılabilir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

12.1. Kullanılabilir LNG'nin Hesabı

Terminaldeki kullanılabilir LNG miktarı aşağıdaki şekilde hesaplanır:

Envanter (G)= Envanter (G-1) + Terminale Teslim edilen LNG + Devir alınan envanter - Devir edilen Envanter – Gazlaştırılarak veya sıvı halde Terminalden teslim edilen LNG – Terminal İşletme Gazı + Terminal Asgari İşletme Stoku

Kullanılabilir Stok (G) = Envanter (G) – Terminal Asgari İşletme Stoku

Programlanmış veya önceden öngörülebilir envanter devirleri saat 08.00 itibari ile yapılır.

Hesaplamalarda Gün içi süreler tam güne tamamlanır.

Hizmet Alan'a ait Terminal İşletme Gazı hesabı Hizmet Alan Gemisinin Boşaltmaya başladığı gün başlar. Boşaltmaya başlama FAZ 2'nin başlangıcıdır. Bu durumda Hizmet Alan'a tahakkuk ettirilecek Terminal İşletme Gazı hesaplarında eksik günler tam güne tamamlanır.

Terminal Standart Kullanım Gazı hesabı içindeki yakıt gazı olarak zikredilen gaz, Hizmet Alan'ların aldıkları günlük gazlaştırma hizmeti payları oranında, diğerleri ise Depolanan Hacimleri oranında hesaplanır.

12.2. Hizmet Alan Adına Tasarrufta Bulunma

EGEGAZ aşağıdaki hallerde (ancak bunlarla sınırlı olmaksızın) Terminaldeki Hizmet Alan'a ait LNG'yi Hizmet Alan nam ve hesabına İletim Şebekesine gönderme, satıp başkasına teslim etme, başka bir şekilde Terminalden uzaklaştırma hakkına sahiptir. Tüm bunların yanı sıra burada sayılan işlemlerin yapılmasından kaynaklı; EGEgaz, LNG, üçüncü Kişi veya Hizmet Alan, üzerinde oluşmuş olan hasar ve kayıplar Hizmet Alan'a aittir.

Hizmet Alan'ın;

- (i) Depolardaki LNG'sini süresi içinde Terminalden teslim almaması,
- (ii) Kendisi için rezerve edilmiş Rezerve Tank kapasitesini aşarak başka Hizmet Alan'ların haklarını engellemesi,
- (iii) Asgari Gazlaştırma Miktarına uymaması,
- (iv) EGEgaz 'a karşı olan mali yükümlülüklerini yerine getirmemesi,
- (v) Terminal Kabul Programına riayet etmemesi,
- (vi) Terminalin verimli güvenli ekonomik işletme prensibine halel getirmesi,

ayrıca Acil Durum, Mücbir Sebep halleri ve İşletme Talimatı verilmesinin gerekmesi ve KUE'de belirlenmiş olan diğer hallerde.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

12.3. LNG'nin Satış Yoluyla Başkasına Teslim Edilmesi

Yukarıdaki 12.2 maddesi hükümlerine tabi olarak LNG'nin satışı yoluna gidilmesi halinde, Hizmet Alan nedeniyle doğan Hasar ve Kayıplar satış bedelinden tahsil edilir. Satış bedeli toplamının süresi içinde LNG'nin çekilmemesi nedeniyle doğan mali yükümlülükleri karşılamaması durumunda; karşılanmayan tutar Hizmet Alan'ın THS imzalanması esnasında sunduğu Kesin Teminat Mektubu'nun nakde çevrilmesi yoluyla tahsil edilir. Satış bedelinden anılan kesintilerin yapılması sonucu bakiye kalması durumunda kalan bakiye Hizmet Alan'a verilir. Hizmet Alan'ın teminat mektubunu kendisine bildirilen süre içinde hizmetin tekrar başlaması için işbu Sözleşmede belirtilen miktarlara tamamlaması esastır.

12.4. Kaynama Gazı Yönetimi

Hizmet Alan;

- (i) LNG'nin bulundurulduğu fiziksel şartlar ve ısı kayıpları gereği tanklardaki sürekli buharlaşma sonucunda sıvı fazdan Gaz fazına geçen alçak basınçlı gaz, Kaynama Gazı yaklaşık 6.000 Sm³/saat olduğunu,
- (ii) -Terminal'de normal işletme şartlarında oluşacak bu Kaynama Gazının yönetilebilmesi için, saatte asgari 140.000 Sm³ (+/-%5) (Asgari Gazlaştırma Miktarı) Doğal Gaz eşdeğeri LNG'nin gazlaştırılarak İletim Şebekesine verilmesi gerektiğini,
- (iii) -LNG'nin Hizmet Alan Gemilerinden boşaltılması sırasında daha yüksek miktarlarda Kaynama Gazı oluştuğunu ve. bu şartlarda açığa çıkan Kaynama Gazının yönetilebilmesi için ise (bu etki başlamadan önce ve geçinceye kadar), saatte asgari 250.000 Sm³ (+/-%15) (Gemi Boşaltımı Asgari Gazlaştırma Miktarı) Doğal Gaz eşdeğeri LNG'nin gazlaştırılması gerektiğini,
- (iv) -Asgari gazlaştırma miktarın sağlanmamasının, İşletme Talimatına konu olabileceğini,

bilmekte ve kabul etmektedir.

Hizmet Alan, Kaynama Gazının yönetimi için yukarıda belirtilen mecburi asgari miktardaki LNG'nin gazlaştırılmasını ve sevkiyatını sağlamakla yükümlüdürler.

Asgari Gazlaştırma Miktarı Kapasite rezervasyon payları oranında paylaşılır. Programların Asgari Gazlaştırma Miktarı açısından değerlendirilmesinde; talep edilen gazlaştırma miktarları toplamının Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaması halinde talep edilen miktarlar program olarak onaylanır. Ancak talep edilen gazlaştırma miktarları toplamının Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaması halinde, karşılanamayan miktar, yükümlü oldukları Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamayan Hizmet Alanlar arasında Kapasite rezervasyon payları oranında paylaşılır. Hiçbir Hizmet Alanın Talep miktarının yükümlü olduğu Asgari Gazlaştırma Miktarını karşılamaması ve en az bir Hizmet Alanın

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

gazlaştırma talep etmesi halinde bütün Hizmet Alanların gazlaştırma programları yükümlü oldukları Asgari Gazlaştırma Miktarı olarak belirlenir.

Terminalden uzaklaştırılan Kaynama Gazı EGEgaz'ın herhangi bir kusurunun bulunmaması halinde buna sebep olan Hizmet Alanların envanterinden düşülür.

12.5. Terminal Asgari İşletme Stoku

Terminal Asgari İşletme Stoku; Terminal Tankları, ekipmanları ve boru sistemlerinin dolu tutulması ve Tank içi pompaların verimli çalışabilmesi için bulunması gereken ve kullanılamayacak, hareketsiz asgari LNG miktarını kapsar. İşletme kuralları gereği Tankların emniyetli asgari işletme seviyeleri yaklaşık 2 m olup, her bir Tankta yaklaşık 10.000 m³ olmak üzere toplam 20.000 m³ LNG bulundurulur. Hizmet Alanlar bu miktara toplam Rezerve Kapasitesindeki payları oranında katılırlar. Bu miktar Kullanılabilir Stok miktarına ilave edilmez ve bu miktar sözleşme hitamından önce aynı ya da nakdi olarak teslim edilmez. Hizmet Alan bu durumu bilmektedir ve programını buna göre yapmakla mükelleftir.

Hizmet Alan'ın Terminalde yeterli miktarda envanteri bulunmaması halinde zorunlu envanter devri yapılır. Envanter kayıtlarının tutulması ve iadesi EGEgaz'ın öngördüğü devir hükümlerine göre gerçekleştirilir.

12.6. Sözleşme Hitamında Terminal Asgari İşletme Stoku Miktarı

Hizmet Alan'ın, yeni gaz yılı için bir Terminal Hizmet Sözleşmesi yapmaması halinde; Terminal Asgari İşletme Stoku miktarı, Madde 14 uyarınca envanter devri yapılır ya da Terminal'in emniyetli işletme koşulları çerçevesinde EGEgaz'ın öngördüğü bir programla gazlaştırılarak sisteme gönderilir veya sistemden uzaklaştırılır.

MADDE 13- MÜLKİYET VE RİSK

Terminal Kabul Noktasında teslim edilen LNG'nin mülkiyet ve riski Hizmet Alan'a aittir.

Hizmet Alan, teslim ettiği ya da ettirdiği LNG'yi, tesliminde ortaya çıkabilecek herhangi sınırlı aynı hak, imtiyaz hakkı veya diğer masraf iddialar da dahil olmak üzere, her türlü ipotek, taahhüt veya mukabil hak ve taleplerden ari olarak teslim etmeyi kabul ve beyan eder.

Aksi durumun varlığının tespiti halinde EGEgaz kabul noktasında teslim edilecek LNG'yi reddetme hakkına sahiptir.

Hizmet Alan'ın bu maddedeki garantileri ihlal etmesi veya aşağıdaki yetkileri kaldırması sonucu EGEgaz'ın ve/veya diğer Hizmet Alan'ların maruz kalacağı her türlü doğrudan

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

dolaylı kayıp, zarar, iddia, fiil, muamele, masraf ve harcamaların tazmin edecek ve bunlardan zarar görmelerini engelleyecektir.

13.1. Yetki ve Sorumluluk

Hizmet Alan; LNG'nin Kabul Noktasında teslim alınmasından, Teslim noktasında teslim edilmesine kadar, işbu Sözleşme ve KUE hükümlerine tabi olarak, Hizmet Alan nam ve hesabına, ister LNG formunda olsun ister Doğal Gaz; bedeline bakılmaksızın (diğer hizmet alanlara ve/veya 3. Şahıslara) satmaya, bedelini almaya; bu bedel içinden kendinin ve/veya üçüncü tarafların zarar, ziyan ve masraf gibi bedelleri karşılamaya, satılan gazı Hizmet Alan adına devir ve teslim etmeye, Terminal içinde Hizmet Alan adına kullanmaya, Terminalden herhangi bir şekilde uzaklaştırmaya, İletim Şebekesine göndermeye, Terminalde başkalarının LNG'si ile karıştırmaya, KUE ve/veya THS kapsamında Envanter devri yapma hakkını serbest, tam ve sınırsız olarak EGEGAZ'ı yetkili kılar.

Hizmet Alan, EGEGAZ tarafından bu yetkinin kullanılması nedeniyle uğrayacağı Hasar veya Kayıplardan EGEGAZ'ı sorumlu tutamaz.

MADDE 14- EGEGAZ'IN ÖNGÖRDÜĞÜ ENVANTER DEVRİ

EGEGAZ, sınırlı bir LNG depolama ve sevkiyat kapasitesine sahip olan EGEGAZ 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 devirleri yapar. Zorunlu öngörülebilir envanter devirleri, Programların yapılma aşamasında Terminalin verimli, ekonomik ve güvenli işletimi için önceden öngörülerek yapılmakta olan devirlerdir. Envanter devri için mali açıdan baz alınacak Doğal Gaz birim fiyatı cari BOTAŞ dengeleme gazı veya İngiltere NBP (ABD\$/MMBtu, devir tarihinden önceki 10 günün ortalaması) +5ABD\$/MMBtu (hangisi yüksekse) fiyatıdır. Uluslararası piyasa koşulları çerçevesinde EGEGAZ NBP fiyatına eklenecek değeri arttırma hakkını saklı tutar. Bu devirlerde devreden Hizmet Alan'ın daha fazla bir süre öngörmemesi halinde en geç 2 gün içinde zorunlu olarak devir alınmış envanterin iadesi şarttır. Bunun süresi içinde yapılmaması durumunda veya Terminal Hizmet Sözleşmesinin hitamında; devralan Hizmet Alan, devreden Hizmet Alan'dan zorunlu devir ettiği envanteri ile ilgili olarak mali ya da aynı olarak her hangi bir alacağının kalmadığına ilişkin yetkili temsilcisi tarafından imzalanmış bir ibra yazısı getirmemesi halinde teminat mektubu nakde çevrilir ve mali kayıtlara baz alınmış miktar ve bedel (ilgili vergileri de eklenmek kaydı ile) devreden Hizmet Alan'a ödenir.

Envanter devirleri aşağıda belirtilen kurallar dahilinde yapılır.

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

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (ii) Devir süresinde LNG'yi devralan, devraldığı LNG'yi zamanında ve aynı miktarda devredene iade ederse herhangi bir ödeme yapmaz.
- (iii) Meri mali mevzuat gereğince ilk envanter devrinde ÖTV oluşurken, envanterin iadesinde ÖTV oluşmamaktadır.
- (iv) EGEGAZ, devredecek Hizmet Alanın devir süresince LNG çekim programını aksatacak herhangi bir devir isteğinde bulunamaz.
- (v) Devralan Hizmet Alanın Gemisi EGEGAZ 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.
- (vi) Bir Devralan Hizmet Alana maksimum 3.200.000 MMBTU'luk envanter devri yapılabilecektir. Gemi geliş tarihleri, her bir Geminin getireceği LNG miktarı, gaz ve sıvı formundaki sevkiyat miktarları programı buna göre belirlenecektir.
- (vii) 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 EGEGAZ tarafından devreden Hizmet Alana devredilir. Bu zorunlu devirden dolayı envanteri devredilen, devralan Hizmet Alan, EGEGAZ'dan herhangi bir hak talebinde bulunamaz.
- (viii) 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.
- (ix) 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 EGEGAZ tarafından nakde çevrilerek devreden Hizmet Alana ödenir.

MADDE 15- GÜNLÜK TAHSİSLER

EGEGAZ tarafından Hizmet Alan adına İletim Şebekesine teslim edilen Gazlaştırılmış LNG'nin kalite ve miktarının belirlenmesinde, EGEGAZ tarafından işbu Sözleşme kapsamında yapılan ölçümlere göre tespit edilen kalite ve miktar kayıtları çerçevesinde EGEGAZ'ın bildirimleri esas alınır.

Eğer İletim Şebekesine aynı anda birden fazla Hizmet Alan adına gaz veriliyorsa; Hizmet Alanların tamamına aynı özelliklerine sahip gaz teslim edilmiş veya teslim için sunulmuş sayılır. Gazlaştırılmış LNG miktarının, Hizmet Alanlar arasında paylaşılması KUE Madde 11.1 hükmü uyarınca yapılır.

Talep bildirimlerinin EGEGAZ tarafından alınmasını müteakip Hizmet Alan'ın Gün içinde değişiklik yapmaması esastır.

MADDE 16- ÖLÇÜM VE TETKİK

16.1. Terminal Kabul Noktasında Ölçüm

Hizmet Alan'ın EGEGAZ'a teslim ettiği LNG'nin kalitesi ve miktarları; Uluslararası kabul gören GIIGNL'nin (The International Group of Liquefied Natural Gas Importers) yayınlamış olduğu güncellenmiş son 'LNG Custody Transfer Handbook'a uygun olarak belirlenir.

LNG'nin yoğunluğunun ölçülmesi ve tespit edilmesi ve LNG'nin kalitesinin ve bileşiminin test edilmesine ilişkin tüm ölçümler ve hesaplamalar üçüncü şahıs gözetiminde EGEGAZ tarafından gerçekleştirilir. Hizmet Alan temsilcileri analizler esnasında hazır bulunma hakkına sahiptir.

Terminal Kabul Noktasında teslim alınacak LNG için taraflar arasında LNG'nin kWh ve Sm³ cinsinden miktarlarının da belirtildiği bir teslim tutanağı imzalanır. Hizmet Alan'a verilecek hizmetlerde bu miktarlar aşağıdaki tanım uyarınca esas alınır.

1 btu = 252 Kalori

1 Kalori=4,184 Joule (Thermochemical calorie)

1 kWh=3.600.000 Joule (1 Sm³ = 10,64 kWh'tır.)

16.2. Terminal Teslim Noktasında Ölçüm

Hizmet Alan'ın EGEGAZ'dan teslim alacağı Gazlaştırılmış LNG'nin kalitesi ve miktarları; Bağlantılı Sistem Teslim Sözleşmesi uyarınca belirlenir.

MADDE 17- BİLDİRİMLER -TEMSİLCİ

17.1. BİLDİRİMLER

İşbu Sözleşme ile ilgili bir Tarafın diğer Tarafa yaptığı her bildirim veya diğer türlü iletişim, yazılı şekilde olacak ve gönderen Tarafça veya gönderen Taraf adına temsilcisi tarafından imzalanmış olacaktır. Bildirim veya yazışma, aşağıda belirtilen faks numarasına fakslamak sureti ile veya aşağıda belirtilen adrese e-posta yolu ile teslim edilerek veya önceden ödenmiş kayıtlı teslimat ile ya da özel kurye veya taahhütlü postayla gönderilerek ve her durumda muhatap Tarafın dikkatine işaretlenmiş olmak şartıyla (veya bu Madde 18 hükümlerine uygun olarak zaman zaman bildirilen diğer şekillerde) tebliğ edilecektir. Elden, faksla ya da e- postayla tebliğ edilen ihbarlar:

(i) e- posta ile teslim halinde, teslim edildiği anda;

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

(ii) faks yoluyla gönderildiğinde, iletim anında;

usulüne uygun olarak yapılmış sayılacaktır. Bu Madde 18'un amaçları bakımından, Tarafların adresleri ve faks numaraları aşağıdaki gibidir:

EGE GAZ A.Ş.	HİZMET ALAN'IN ADI
ADRES:	
TELEFON:	
FAKS :	
THS@egegaz.com.tr	

17.2. Temsilci

17.2.1. Hizmet Alan Temsilcisi Nitelikleri

Hizmet Alan, EGEGAZ'a, 24 saat süre ile irtibata geçebileceği ve kendisini temsil edebilecek bir Kişinin iletişim bilgilerini sağlamakla yükümlüdür. Hizmet Alan tarafından EGEGAZ'a bildirilmiş olan temsilci sektörde deneyimli, KUE ve THS gerekliliklerini yerine getirebilecek nitelik ve bilgiye sahip bir kişi olacaktır. Hizmet Alan temsilcisinin sistem işletimi açısından EGEGAZ ile uyumlu çalışması esastır. Hizmet Alan Temsilcisinin EGEGAZ'ın talebi halinde Terminale en kısa zamanda ulaşabilecek uzaklıkta konumlanması gerekmektedir.

Temsilcinin bu niteliklere uymaması veya EGEGAZ ile uyumlu çalışmaması neticesinde EGEGAZ'ın temsilciyi reddedip yeni temsilci talep etme hakkı vardır. Bu durumda Hizmet Alan EGEGAZ'ın gösterdiği süre içinde vasıfları uygun yeni temsilci atmakla mükelleftir.

17.2.2. Hizmet Alan Temsilcisinin Görevleri

Hizmet Alan tarafından atanacak temsilcinin Hizmet Alan adına Terminalde işlem yapmaya yetkili olduğu kabul edilir.

Hizmet Alan temsilcisinin görevleri aşağıdakilerle sınırlı olmamak kaydı ile;

- (i) Azalma, kesinti veya askıya alma ihbarlarını almak ve bunlara uygun Terminal dışı işlem ve düzenlemeler yapmak
- (ii) İşletme Talimatının ihbarlarını alma ve talimat doğrultusunda hareket etmek,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (iii) Programlar ve Talep Bildirimlerini elektronik ortamda EGEGAZ'a bildirmek ve bilahere yazılı olarak iletmek,
- (iv) KUE ve THS'de belirtilen diğer bildirimleri teslim almak,
- (v) Gerekli tutanakları imzalamak,
- (vi) Acil Durum ihbarlarını; almak ve bildirim doğrultusunda hareket etmek,
- (vii) Mücbir Sebep ihbarlarını; almak ve bildirim doğrultusunda hareket etmek,
- (viii) Mücbir Sebep ihbarlarını vermek ve devamında Mücbir Sebep maddesinde öngörülmüş olan diğer bilgi ve bildirimlerde bulunmak ve belgeleri vermek,
- (ix) Envanter devirlerinde teslim etmek ve teslim almak,
- (x) Envanter devri ile gerekli dokümantasyonu hazırlayıp keşide etmek,
- (xi) Kapasite devir etmek, devir almak.

17.2.3. Temsilciye Ulaşılamama Durumu

Azalma, kesinti veya askıya alma;, İşletme Talimatının; Acil Durum ve Mücbir Sebep ihbarlarında Temsilciye ulaşılabilmesi halinde EGEGAZ, temsilcinin yapması gereken işlemleri kendisi re'sen gerçekleştirir. Temsilciye ulaşılabilmesi nedeni ile EGEGAZ veya herhangi bir Hizmet Alan'ın; Kayıp veya Hasar'ın olması durumunda Hizmet Alan'a rücu edilecek olup, süresi içinde telafi edilmemesi durumunda ise Teminat mektubu nakde çevrilecektir.

MADDE 18- ACİL DURUM

Acil Durum ihbarı amacı ile yetkili temsilciye ulaşamama nedeni ile doğabilecek her türlü Hasar ve Kayıptan ulaşılabilmeyen Hizmet Alan sorumludur.

Acil Durum Tedbirleri EGEGAZ'ın yanı sıra İletim Şirketinin isteği üzerine de alınabilir, Hizmet Alanı ve/veya Hizmet Alan Gemisini de içerebilir. Hizmet Alan Acil Durum Tedbirleriyle ilgili taleplere uymakla yükümlüdür ve kendi çıkarlarının ikinci derecede öneme haiz olduğunu kabul eder. Hizmet Alan Acil Durum halinde Gemisinin EGEGAZ'ın vereceği talimata uymasını sağlamakla yükümlüdür. Acil Durum söz konusu olduğunda sistem güvenliği ve ivedilik ön plana çıkacağı için Hizmet Alanlar arasında talimatlar bakımından eşitlik prensibi uygulanmaz.

Acil Durum Tedbirleri EGEGAZ'ın yanı sıra EGEGAZ'ın isteği üzerine İletim Şirketinin alması gereken önlemleri de içerebilir. Bu durumda EGEGAZ ve İletim Şirketi kendi çıkarlarının ikinci derecede öneme 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 yükümlüdür.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

EGEGAZ'ın veya Hizmet Alanın, EGEgaz 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 EGEgaz, Standart Hizmetten doğan yükümlülüklerini yerine getirmemiş sayılmayacaktır.

EGEGAZ'ın, herhangi bir Mücbir Sebep, Acil Durum, Azaltma, Kesinti veya Askıya Alma ihbarı ile ilgili olarak, İletim Şirketi hariç, Hizmet Alanların tedarikçisi, Taşıyıcısı, Son Kullanıcıları, dağıtım şirketi gibi, işlem ve sonuçlarından doğrudan ya da dolaylı dahil olan diğer Kişilere bilgi verme sorumluluğu bulunmamaktadır.

Mücbir Sebep veya belirtilmesi durumunda Acil Durum hallerinde oluşan hizmet kesintileri için zorunlu olarak depoda beklettiği LNG miktarı için depolama bedeli, LNG'nin teslimatının EGEgaz tarafından gerçekleştirildiği süreye kadar alınmaz. EGEgaz aynı zamanda herhangi bir Hizmet Alan Kayıp veya Hasarı için hizmet kesintisi bedeli dahil herhangi bir bedel ödemez.

MADDE 19- İŞLETME TALİMATLARI

19.1. İşletme Talimatı Verilme Nedenleri

EGEGAZ, Terminal'in bütünlüğü, emniyeti ya da hizmetini tehdit eden koşulları hafifletmek gerekli olduğunda ya da KUE'de yer alan hükümlere uygunluğun sağlanması bakımından, herhangi bir Hizmet Alan Gemisini kabul etmeme, iskeleden ayırma, herhangi bir Hizmet Alan'a Terminal Kabul Noktasındaki LNG teslim alınmasını ya da Terminal Teslim Noktasındaki Gazlaştırılmış LNG (arttırma, azaltma veya kesme yönünde talimat vermek üzere, İşletme Talimatı düzenleme) işlemi yapma hakkına sahiptir.

Bir İşletme Talimatı belirli bir zaman için ya da başka bir tebligat verilene kadar düzenlenebilir.

EGEGAZ, İşletme Talimatı'nı, elden, faks ya da e-posta yoluyla ve mümkün olan en kısa sürede, Hizmet Alan'atebliğ eder. İşletme Talimatı; İşletme Talimatının geçerlilik kazanacağı zamanı ve tarihi, İşletme Talimatının yürürlükte kalması beklenen süreyi, Hizmet Alan'dan beklenen işlemi, İşletme Talimatının düzenlenme nedenini ve ayrıca talimatın düzenlenmesi için dayanak hazırlayan işletim değişkenleri ve duruma göre gerekli olabilecek diğer her türlü bilgiyi belirtir. Bu talimatlar ve bunlara ilişkin bildirimler ilgili taraflarca kayıt altına alınır ve muhafaza edilir.

İşletme Talimatının tebligatı, Hizmet Alan'ın tayin edilmiş temsilcisine yapılır.

EGEGAZ'ın, bir İşletme Talimatı ile ilgili olarak, Hizmet Alanlar'ın dışında herhangi bir Kişiyeye ayrıca bildirim yükümlülüğü yoktur. Bununla beraber mümkün olması halinde işleme talimatından etkilenecek diğer Kişilere de EGEgaz tarafından bilgilendirme yapılacaktır.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Hizmet Alanlar İşletme talimatlarını yerine getirebilmek amacıyla gerekli düzenlemeleri ve bildirimleri yapar.

19.2. İşletme Talimatlarına Uyulmama Hali

Hizmet Alan'ın söz konusu ayarlamaları talimat verildiği şekilde süresi içinde uygulamaması durumunda, EGEgaz talimata konu işlemleri yapma hakkını alır. Hizmet Alan'ın verilen talimatı yerine getirmesine rağmen hala amaca ulaşamamışsa ek tedbirlerin alınmasının gerektiği Taraflarca bilinmekte ve kabul edilmektedir..

19.3. İşletme Talimatları Yükümlülükleri

EGEGAZ'ın, Terminal'in güvenli çalışmasını tehdit eden koşulları hafifletmek amacıyla, fiili LNG kabulleri ve teslimatlarını ayarlamak üzere gerekli olabilecek işlemleri yapma hakkı hiçbir şekilde kısıtlanamaz. Böyle durumlarda, tüm Hizmet Alanlar, EGEgaz ile işbirliği içinde olmakla yükümlüdürler.

Bir İşletme Talimatına uyulmama durumunda oluşacak sorumluluk tümüyle talimata uymayan Hizmet Alana ait olup, neticesinde EGEgaz veya diğer Hizmet Alan'ların karşılaşacağı hasar ve kayıplar talimatlara uymayan Hizmet Alan tarafından karşılanacaktır.

MADDE 20- AZALTMA, KESİNTİ VE ASKIYA ALMA

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

EGEGAZ'ın veya Hizmet Alanın, EGEgaz 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 EGEgaz, yükümlülüklerini yerine getirmemiş sayılmayacaktır.

MADDE 21- BİRİM HİZMET VE FATURALAMA

21.1. Birim Kapasite ve Hizmet Bedelleri

EPDK'nın yayımlayacağı tarifedeki esaslara göre düzenlenecektir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

21.2. Faturalama

Depolama şirketi, Hizmet Alanlara düzenleyeceği faturalarda asgari olarak; Hizmet Alanın kimliği, faturanın kapsadığı zaman aralığı, ücretlendirme kalemlerine ilişkin miktar, birim bedel ve toplam tutar bilgileri ile Türk Ticaret Kanunu ve Vergi Usul Kanunu hükümleri gereği bulunması gereken diğer bilgileri belirtir.

Faturalar her Ayın sona ermesinden itibaren en geç 10 (on) iş günü içinde, tanzim edilerek Hizmet Alan'a gönderilir.

21.3. Ödemeler:

Hizmet Alan EGEgaz'a aylık faturada belirtilen toplam tutarı, faturanın ait olduğu takvim ayını takip eden ayın en geç ilk 15 (on beş) günü içerisinde ve faturada gösterilen bir banka hesabına hiçbir surette takas, mahsup, kesinti veya tevkifata tabii tutmadan ödeyecektir. Son ödeme tarihinin resmi tatil gününe denk gelmesi halinde, resmi tatil gününü takip eden ilk iş günü ödeme yapılır.

İşbu Sözleşme gereği yapılacak ödemeler Türk Lirası cinsinden yapılacak olup, EGEgaz'ın aşağıda yazılı olan banka şubesi ve hesaba yapılacaktır. Bu bilgilerdeki herhangi bir değişiklik Hizmet Alana yazılı olarak bildirilecektir.

Türk Ekonomi Bankası Merkez Şubesi, İstanbul

Şube Kodu: 11, Hesap No: 349174

IBAN : TR91 0003 2000 0110 0000 3491 74

Hizmet Alan kendisine gönderilen faturaları mahsup, takas veya herhangi bir kesinti yapmaksızın tam olarak ödeyecektir.

21.4. Faiz ve Ödenmeyen Faturalar

21.4.1. Faiz

Bu maddede belirtilen vade tarihinde faturanın kısmen veya tamamen ödenmemesi halinde, bakiye miktarın ödenmesi gereken tarihten fiili ödeme tarihine kadar geçen süre için T.C. Merkez Bankası'nın açıkladığı Avans İşlemlerinde Uygulanan Faiz Oranında gecikme faizi hesaplanarak tahakkuk ettirilecektir.

21.4.2. Hizmetin Durdurulması Ve Teminat Mektuplarının Nakde Çevrilmesi

Hizmet Alan her hangi bir ödemesi gereken meblağı vadesi gelmesine rağmen tamamen ödemez ise, her hangi bir ihtar gerek kalmaksızın, EGEgaz; vade tarihinden itibaren başlamak üzere 5 gün daha bekler, bu süre içinde dahi ödenmemiş meblağ ve

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

uygulanacak faizi de dahil olmak üzere nezdinde bulunan Teminat mektubunu nakde çevirme yolu ile tahsil edebilir ve/veya Terminal Hizmeti vermeyi askıya alabilir.

Terminal Hizmetinin devamı ancak usulüne uygun olarak yeni bir teminat mektubunun EGEgaz'a verilmesi ile mümkündür. Teminat mektubu verilinceye kadar Hizmet Alan'ın stokundaki LNG için EGEgaz'ın her türlü tasarrufla bulunma hakkı vardır.

21.5. Fatura Uyuşmazlıkları

Taraflardan her biri, herhangi bir İlgili Faturada gösterilen meblağlara, söz konusu İlgili Faturanın kendisine tebliğinden itibaren 8 (sekiz) Gün içinde diğer Tarafa bir ihbar göndererek iyi niyetle itiraz etmek hakkına sahiptir. Süresi içinde itiraz yapılmaması halinde fatura miktarını kabul etmiş ve itiraz hakkından feragat etmiş addolunur. İtiraz eden taraf ilgili faturanın itiraz edilmeyen kısımlarını ödemekle yükümlüdür.

Fatura hatalarından kaynaklanan ihtilaf neticelendiğinde ödenmemiş olan meblağın ödenmesine karar verilmesi durumunda, madde 22.3'de belirlenmiş ödeme gününden başlamak üzere fiili ödeme tarihine kadar yukarıda belirtilmiş olan faiz oranı üzerinden hesaplanacak faizi ile birlikte ödenecektir.

21.6. Kesin Hesap

Sözleşmenin hitamını müteakiben, EGEgaz Hizmet Alan'a Sözleşme Dönemi için aşağıdakileri kapsayan bir Kesin Hesap raporu gönderecektir.

- (i) Tüm Sözleşme dönemi boyunca Terminale teslim edilmiş bulunan toplam LNG miktarı,
- (ii) Tüm Sözleşme dönemi boyunca Terminalden teslim alınmış bulunan toplam Gazlaştırılmış LNG miktarı,
- (iii) Tüm Sözleşme dönemi boyunca payına düşen Terminal İşletme Gazı miktarı,
- (iv) Devralınan ve Devredilen Envanter Miktarı,
- (v) Varsa Terminalde kalan miktar,
- (vi) Diğer ilgili bilgiler,

MADDE 22- TEMİNAT

Teminat Mektupları, kayıtsız şartsız, gayri kabili rücu ve ilk talepte ödeme şartını havi ve ekte örneği verilmiş şekilde olacaktır. Teminat Mektubu, mutad dışı veya kısıtlayıcı hükümler taşımayacaktır. Teminat Mektuplarına ilişkin bütün masraflar Hizmet Alan tarafından ödenecektir. Teminat Mektubu, Hizmet Alanın işbu Sözleşme uyarınca alınan

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

hizmetten kaynaklanan ödeme mükellefiyetleri dahil, fakat bunlara münhasır olmamak kaydı ile, Hizmet Alanın EGEGAZ'a karşı bütün sorumluluğunu teminat altına alacaktır.

Hizmet Alan EGEGAZ'a, kesin teminat mektubu ve envanter devri için gerekli teminat mektubu olmak üzere iki teminat mektubu vermek zorundadır. Envanter devri için Hizmet Alan'dan alınmış olan teminat mektubu sadece EGEGAZ'ın öngördüğü envanter devirleri ve bunların sonuçları için kullanılabilir.

22.1. Teminat Mektupları

Teminat Mektuplarının bedeli aşağıdaki şekilde hesaplanacaktır;

TEMİNAT MEKTUBU CİNSİ	HESAPLANIŞI
Kesin teminat mektubu	Rezerve Kapasite miktarı * kapasite Bedeli *%20
Envanter devri teminat mektubu	3.200.000 MMBtu LNG* (NBP ABD "\$"/MMBtu+5 ABD "\$" MMBtu)

NBP fiyatı= İşbu Sözleşme imza tarihinden geriye doğru 10 günün ortalaması olarak alınacak ve ABD "\$"/MMBtu cinsinden hesaplanacaktır.

Yukarıdaki formüle göre hesaplanacak bedellerin artması veya riski karşılamaması hallerin de EGEGAZ aynı koşullara havi ek teminat talep edebilir.

22.2. Geçerlilik Süresi

Teminat Mektuplarının geçerlilik süresi, Sözleşme Yılı'nın sona ermesinden en az üç (3) ay, sonrasına kadar olacaktır. Bununla birlikte Teminat mektubu her hangi bir şekilde nakde çevrilmesi halinde, eksik kalan miktar 3 İş Günü içinde tamamlanacaktır.

İşbu Sözleşmenin feshi halinde Hizmet Alandan alınan teminat mektubu EGEGAZ'ın KUE, THS ve mevzuat hükümleri uyarınca herhangi bir hak ve alacağı mevcut değil ise kendisine iade edilir.

EGEGAZ'ın yazılı onayı ile bir Daimi Devir yapılması durumunda, Devreden Hizmet Alanın devrettiği kapasite karşılığı miktar Devralan Hizmet Alanın, KUE Madde 6.2.1'de tarif edilen nitelikte yeni bir kesin teminat mektubunu sunması üzerine iade edilir. Devir alanın daha önce EGEGAZ ile yapmış olduğu bir Terminal Hizmet Sözleşmesi yok ise KUE Madde 6'da yer alan belge ve bilgileri temin etmesi, hem kesin teminat mektubunu hem de envanter devri için gerekli teminat mektubunu sunması ve THS imzalamasını müteakip yürürlüğe girmesi üzerine iade edilir.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

Hizmet Alan'ın sorumluluğunu gerektirecek herhangi bir sebep nedeni ile EGEGAZ'a karşı başlatılmış olan bir hukuki sürecin varlığı halinde EGEGAZ nezdinde bulundurduğu Hizmet Alan'a ait teminat mektuplarını (envanter devri için olanlar dahil) işbu Sözleşme sona ermiş dahi olsa iadesinden kaçınabilir.

22.3. Döviz Kuru

Türk bankalarının aynen ABD Doları ödeme şartını hâvi teminat mektubu tanzim etmelerine Türk hukukunun cevaz vermemesi nedeni ile Teminat Mektubu nakde tahvili istendiği takdirde ilgili döviz cinsi üzerinden nakde tahvil tarihindeki T.C.M.B Döviz Satış Kuru üzerinden Türk Lirası olarak ödenecektir.

MADDE 23- MÜCBİR SEBEP

Mücbir Sebeplere ilişkin KUE hükümleri tatbik edilir.

Mücbir Sebep bildiriminde bulunulması Mücbir Sebep oluşumundan önce yerine getirilmeyen yükümlülükleri ortadan kaldırmaz.

Mücbir Sebep olayının meydana gelip gelmediği konusunda kanıt sunma yükümlülüğü, Mücbir Sebep olayının ortaya çıktığını iddia eden Tarafa aittir.

İfade bulunamayan Tarafın işbu Sözleşme altındaki yükümlülüklerini yerine getirebilmesi halinde, işbu Taraf diğer Tarafa bu konuda yazılı bildirim verecek ve derhal edime yeniden başlayacaktır.

MADDE 24- SORUMLULUK VE LİMİTLERİ

24.1. Hizmet Alan Sorumlulukları

Hizmet Alan, aşağıdakilerden herhangi birisinden kaynaklanan veya herhangi birisiyle bağlantılı veya ilgili ve kendisine veya temsilcisinin atfedilebilir tüm Kayıp ve Hasardan sorumlu olacak ve Kayıp ve Hasara karşı EGEGAZ'ı tazmin edecek ve etmeye devam edecek, EGEGAZ'ı diğer Hizmet Alan'lardan veya üçüncü Kişilerden koruyacak, savunacak ve EGEGAZ'ın sorumluluklarını kaldıracaktır.

- (i) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşmedeki yükümlülüklerinden herhangi birini kusuru nedeniyle süresi içinde yerine getirmemesi,
- (ii) Hizmet Alan veya temsilcilerinin EGEGAZ dahil herhangi bir Kişinin mülküne hasar veya tahrip veya kullanım kaybı veya herhangi bir Kişinin yaralanması, hastalığı veya ölümüne sebep olması,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

- (iii) Hizmet Alan'ın veya temsilcilerinin bir fiili veya ihmali nedeni ile çevre kirliliğine sebep olması, veya
- (iv) Hizmet Alan'ın veya temsilcilerinin EGEGAZ'a ait, teknoloji ve bilgiye bağlı olarak patent hakları, müseccel markalar veya diğer fikri mülkiyetin, müseccel veya gizlilik haklarının çiğnemesi.

24.2. EGEGAZ'ın Sorumlulukları

EGEGAZ, aşağıdakilerden herhangi birisinden kaynaklanan veya herhangi birisiyle bağlantılı veya kendisine atfedilebilir tüm Kayıp ve Hasardan sorumlu olacak ve Kayıp ve Hasara karşı Hizmet Alan'ı tazmin edecek ve Hizmet Alan'ı, diğer Hizmet Alan'lardan veya üçüncü Kişilerden koruyacak, savunacak ve Hizmet Alan'ın sorumluluklarını kaldıracaktır.

- (i) EGEGAZ'ın KUE ve THS tahtında kendisine verilmiş bir hakka dayanmaksızın münhasır kusuru nedeniyle LNG'yi kabul noktasında teslim almaması,
- (ii) EGEGAZ'ın; Terminalde bulunan Hizmet Alan veya temsilcilerinin yaralanması veya ölümüne sebep olması, veya
- (iii) EGEGAZ'ın; Hizmet Alan'a veya temsilcilerine ait, teknoloji ve bilgiye bağlı olarak patent hakları, müseccel markalar veya diğer fikri mülkiyetin, müseccel veya gizlilik haklarını çiğnemesi.

24.3. Sorumluluğun Sınırlandırılması

EGEGAZ'ın kusuru nedeniyle işbu Sözleşme tahtında Hizmet Alan'ların uğradıkları Kayıp veya Hasarla ilgili sorumluluğu, en fazla KUE uyarınca hesaplanacak olan hizmet kesintisi bedeli kadardır. Hizmet Alan ile Hizmet Alan satıcısı veya gemisi arasında yapılmış olan Sözleşmelerde belirtilen bedellerin, yürürlükteki tarifede verilmiş olan Gemi Gecikme Bedeli miktarlarından fazla olması halinde, EGEGAZ'ın münhasır kusuru durumundaki sorumluluğu ancak tarifede belirlenen miktarla sınırlı olacaktır. Bu bedele bekleme nedeni ile oluşan Kaynama Gazı bedeli dahildir.

24.4. Tazminat Talebinin İfası

EGEGAZ'ın bununla ilgili savunmayı üstlenme istekliliğine bakılmaksızın EGEGAZ'ın münhasır kusuru nedeni ile Hizmet Alan bir Üçüncü Kişiyi tazmin ediyorsa; bu durumda EGEGAZ'ın savunma hakkı zedeleneceğinden, rızası olmadan yapılan ödemelere ilişkin olarak Hizmet Alan'a ödeme yapılmayacaktır.

MADDE 25- FESİH

25.1. Mücbir Sebep Nedeni İle Fesih

Taraflardan her biri önceden süreli ihbara gerek kalmaksızın Mücbir Sebebin fasılasız 30 günden fazla sürmesi halinde işbu Sözleşmeyi fesih edilebilir.

25.2. Hizmet Alan Tarafından Fesih

Hizmet Alan, aşağıdaki durumlardan birinin varlığı halinde; EGEGAZ'a onbeş (15) gün önceden bir yazılı bildirimle işbu Sözleşmeyi feshedebilir.

- (i) EGEGAZ aleyhine iflas ettiği yönünde bir karar alınması,
- (ii) EGEGAZ için bir kayyum veya vekil atanması,
- (iii) EGEGAZ'ın herhangi bir borçlu işleminden yararlanmak, veya iflas veya benzeri yasalar uyarınca yeniden düzenlemek üzere dilekçe vermesi,
- (iv) EGEGAZ'ın işbu Sözleşme şartlarına göre kusuru ile kesintisiz 45 gün süre ile Terminal Standart Hizmeti vermemesi.

25.3. EGEGAZ Tarafından Fesih

EGEGAZ, aşağıdaki durumlardan birinin varlığı halinde; Hizmet Alan'a onbeş (15) gün önceden bir yazılı bildirimle işbu Sözleşmeyi feshedebilir.

- (i) Hizmet Alan aleyhine iflas ettiği yönünde bir karar alınması,
- (ii) Hizmet Alan veya onun malvarlığı için bir kayyum veya vekil atanması,
- (iii) Hizmet Alan'ın herhangi bir borçlu işleminden yararlanmak, veya iflas veya benzeri yasalar uyarınca yeniden düzenlemek üzere dilekçe vermesi,
- (iv) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşmeyi ihlali nedeni ile diğer Hizmet Alanların Terminalden yeterince faydalanamaması,
- (v) Hizmet Alan'ın ödemelerini zamanında yapmaması,
- (vi) Hizmet Alan'ın vermesi gereken teminat mektuplarını vermemesi,
- (vii) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşmenin ifası için 3. Kişilerle yapması gereken herhangi bir düzenlemeyi gereği gibi ya da hiç yapmamış olması,
- (viii) Terminalde bulunan envanteri ve teminat mektupları için ihtiyat-i tedbir veya kanuni takibata geçilmesi,
- (ix) Hizmet Alan'ın işbu Sözleşmedeki yükümlülüklerini tam ve gereği gibi yerine getirmemesi.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

25.4. Rezerve Kapasitenin Kullanılmaması Hali

Mücbir Sebep halleri dışında rezerve edilen kapasitenin kullanılmaması ve bu durumun süreklilik arz etmesi halinde kullanılmayan kapasite EGEGAZ tarafından sair hakları saklı tutulmak suretiyle iptal edilerek KUE kapsamında başka talep sahiplerine rezerve edilebilir ve bu durumda Hizmet Alan'ın THS'si revize edilir.

25.5. Fesih Halinde Teminat Mektubu

Hizmet Alan'ın kusuru nedeniyle fesih halinde tüm Kayıp veya Hasarlar kesin teminat mektubundan ve sair yasal yollardan tazmin edilir.

THS'si feshedilen Hizmet Alan'dan alınan teminat mektupları, EGEGAZ'ın işbu Sözleşme, KUE ve mevzuat hükümleri uyarınca herhangi bir hak ve alacağı mevcut değil ise, kendisine iade edilir.

25.6. Herhangi Bir Nedenle Sözleşmenin Feshi Halinde Terminalde Bulunan LNG

Sözleşmesi fesih edilen Hizmet Alan, Terminalde bulunan LNG'den öncelikli olarak Terminalden hizmet almakta olanların taleplerinin karşılanacağını bilir ve kabul eder. Terminaldeki envanter diğer Hizmet Alan'ların haklarına kısıtlama getirilmeden en kısa sürede işbu Sözleşme uyarınca teslim edilir.

MADDE 26- ANLAŞMAZLIKLARIN ÇÖZÜMÜ

26.1. Sulh Yoluyla Çözüm

Taraflar, sınırlayıcı olmamak üzere, işbu Sözleşmenin geçerliliği, icrası, yorumlanması, tatbiki ve iptalinden kaynaklanan herhangi türde bir uyuşmazlığın, sulh yoluyla çözülmesi gerektiği hususunu kabul ederler. Uyuşmazlığın, Taraflardan birinin bildiriminden itibaren 30 gün içinde yahut Taraflarca karşılıklı olarak mutabık kalınan daha uzun bir sürede çözümlenememesi halinde, Madde 26.3 hükümleri uygulanacaktır.

Tarafların kanundan doğan herhangi bir hak veya kanun yolunu işbu Sözleşme uyarınca kullanmaması veya kullanmakta gecikmesi, söz konusu hak veya kanun yoluna zarar vermez veya bunlardan feragat yahut bunların değişmesi anlamına gelmez ya da bu şekilde yorumlanamaz, bunların herhangi bir müteakip zamanda kullanımını engellemez ve herhangi böyle bir hak veya kanun yolunun tek başına ya da kısmi olarak kullanılması, bunların müteakip veya diğer kullanımlarını yahut herhangi diğer bir hak veya kanun yolunun kullanımına engel teşkil etmez.

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

26.2. EPDK Tarafından Çözüm

İşbu Sözleşmenin uygulanmasından doğan; Kapasite Rezervasyonları, Tahsisler, Kısıntı, Kesinti ve Askıya alma ile İşletme Talimatı uygulamaları hususlarında EGEgaz ve Hizmet Alan arasında çıkacak ve dostane çabalara rağmen ortadan kaldırılamayan ihtilaflar öncelikle EPDK tarafından çözüme kavuşturulur. Kanun gereği Kurul'un uyuşmazlık hususunda azami 30 (otuz) gün içerisinde alacağı karar Taraflar üzerinde bağlayıcıdır. Tarafların Kurul Kararlarına karşı açacağı davalar ilk derece mahkemesi olarak Danıştay'da görülür.

26.3. Yetkili Mahkeme

Yukarıdaki belirtilenler dışındaki hususlarda çıkabilecek uyuşmazlıkların çözümünde İstanbul mahkeme ve icra daireleri yetkilidir.

MADDE 27- SİGORTA

Terminal Kabul Noktasında Teslim edilecek LNG'nin her türlü riske karşı emtia sigortası EGEgaz'ın da dahil olduğu müşterek poliçe vasıtası ile yapılır. Hizmet Alan işbu poliçe bedeline Rezerve Kapasitesinin toplam Rezerve Kapasitelere oranı nispetinde katılır ve işbu Sözleşmenin her hangi bir sebeple feshi halinde Hizmet Alan ödemiş bulunduğu primleri geri isteyemez.

Poliçenin geçerlilik süresi Gaz Yılı başında başlar ve 31 Ocak 2012 itibari ile son bulur. Sigortaya baz LNG bedeli değişen piyasa şartlarına göre her ay NBP ABD \$/MMBtu +5 ABD \$/MMBtu üzerinden yeniden belirlenir ve eksik kalan kısım olması halinde zeyilname ile poliçe revize edilir.

MADDE 28- VERGİ RESİM VE HARÇLAR

28.1. Damga Vergisi

İşbu Sözleşmenin imzalanması nedeni ile doğacak olan damga vergisi Hizmet Alan tarafından karşılanır.

28.2. Diğer Vergi Resim ve Harçlar

Bu Sözleşmenin imzalanması veya uygulanması ve LNG'nin ithali, satışı, envanter devri ve alımı ile ilgili mevcut Vergi resim ve harçlar ile fonlar Hizmet Alan tarafından ödenecek ve bu Vergi resim ve harçlarda meydana gelen artışlar ve LNG ithali, satışı,

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

envanter devri ve alışına veya terminal hizmetinde yürürlük tarihinden sonra gerçekleşecek kanuni değişiklikler neticesinde karşılaşılabilecek herhangi bir isim altında konabilecek bütün vergi resim ve harçlar ile fonlar da Hizmet Alan tarafından ödenecektir.

28.3. Envanter Devri Halinde ÖTV

Hizmet Alan yapılacak olan envanter devirleri nedeni ile LNG devir ettiği durumlarda mali mevzuat hükümleri nedeni ile LNG'yi aynı olarak geri alırken kendisine ÖTV kesilmeyeceğini bilir ve kabul eder.

MADDE 29- GİZLİLİK

KUE'de belirtilen hükümler geçerlidir.

MADDE 30- DEVİR VE TEMLİK

KUE hükümleri saklı kalmak kaydı ile, işbu Sözleşme tahtında belirlenmiş olan herhangi bir hak veya vecibenin devir ya da temlik EGEgaz'ın yazılı muvafakati ile mümkündür.

MADDE 31- ÇEŞİTLİ

31.1. Bölünebilirlik

İşbu Sözleşme'nin herhangi bir hükmünün geçersiz veya icra edilemez olduğuna hükmedilirse, söz konusu hüküm (geçersiz ve icra edilemez olduğu sürece) yürürlükte olmayacak ve bu işbu Sözleşme'deki geri kalan herhangi diğer bir hükmü geçersiz hale getirmeksizin, işbu Sözleşmeye dahil edilmemiş sayılacaktır.

31.2. Sözleşme Nüshası

Sözleşme bir nüsha halinde düzenlenecek olup, orijinal nüsha EGEgaz 'da kalacaktır.

31.3. Feragat

İşbu Sözleşme'nin (yahut bu Sözleşme'de atıf yapılan herhangi bir belgenin) değişikliği yazılı olmadıkça geçerli olmayacaktır. "Değişiklik" terimi nasıl etkilense etkilensin herhangi bir değişikliği, ilaveyi, terkini veya ikameyi kapsayacaktır. Açıkça anlaşılmadıkça hiçbir

TERMİNAL HİZMET SÖZLEŞMESİ

değişiklik işbu Sözleşme hükümlerinden genel bir feragat yaratmayacak ve bu Sözleşme uyarınca veya bu Sözleşme'ye uygun olarak değişiklik tarihine kadar birikmiş hakları, borçları ve sorumlulukları ortadan kaldırmayacaktır.

31.4. ŞİD ve KUE

Zaman zaman değişseler bile sistem işletiminde ŞİD ve KUE'nin üst düzenlemeler olduğu bilinmekte ve kabul edilmektedir.

MADDE 32- SON MADDE

İşbu sözleşme 32 (otuziki) Maddeden oluşmakta olup, tarafların Yetkili Temsilcilerince, İstanbul'da/2011 tarihinde imza altına alınmıştır.

EKLER:

- 1- Kapasite Tescil Belgesi
- 2- EGEgaz Terminali İskele Kuralları