

TAŞIYICI ile ARASINDA

TESLİM SÖZLEŞMESİ

(Mülkiyet ve İşletme Sorumluluğu Dağıtım Şirketleri'ne ait İstasyonlar İçin)

(..... İSTASYONU İÇİN)

İÇİNDEKİLER

Madde 1. TANIMLAR

Madde 2. TESLİMAT NOKTASI

Madde 3. AZAMİ SAATLİK ÇEKİŞ MİKTARI

Madde 4. ASGARİ SAATLİK ÇEKİŞ MİKTARI

Madde 5. TİCARİ TESLİM NOKTASINDA DOĞAL GAZIN ÖLÇÜLMESİ

Madde 6. KALİTE TAYİNİ

Madde 7. ASGARİ TESLİM BASINCI

Madde 8. DEĞER BİLDİRİMLERİ

Madde 9. GAZ ÇEKİŞLERİ

**Madde 10. ÖLÇÜM EKİPMANI ARIZASI VEYA ÖLÇÜM EKİPMANLARININ
DEVRE DIŞI KALMASI VE DEĞİŞTİRİLMESİ**

Madde 11. ÖLÇÜME İLİŞKİN HUSUSLAR

Madde 12. SÜRE

Madde 13. SÖZLEŞMENİN FESHİ, REVİZYONU

Madde 14. HABERLEŞME

Madde 15. ANLAŞMAZLIK HALİ

Madde 16. SON MADDE

EK'ler:

- 1- Referans alınan Standartlar ve Düzenlemeler.
- 2- Ölçüm Ekipmanları'na İlişkin Bilgiler
- 3- Ölçüm İstasyonu Şematik Çizimi

TESLİM SÖZLEŞMESİ (Dağıtım Şirketleri İçin) GİRİŞ

İşbu Teslim Sözleşmesi mülkiyet ve işletme sorumluluğu adresinde mukim (bundan sonra kısaca DAĞITIM ŞİRKETİ olarak ifade edilecektir) 'e ait olan adresindeki Şehir Giriş İstasyonunda Doğal Gazın devir teslimi amacıyla, adı geçen istasyonu bir Ana Çıkış Noktası olarak kullanan ve bu doğrultuda kapasite rezerve eden adresinde mukim (bundan sonra kısaca TAŞITAN olarak ifade edilecektir) ile “Eskişehir Yolu 23.km Yapracık Köyü Etimesgut / Ankara” adresinde mukim BOTAŞ Doğal Gaz İletim ve Piyasa İşlemleri Daire Başkanlığı (bundan sonra kısaca TAŞIYICI olarak ifade edilecektir) arasında, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu çerçevesinde EPDK tarafından yayınlanan mevzuat ile, 1 Eylül 2004 tarihinde Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren (daha sonraki süreçte EPDK Kurul Kararı ile zaman zaman revize edilebilecek) BOTAŞ İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (kısaca ŞİD) ve TAŞIYICI ile TAŞITAN arasında akdedilmiş olan Standart Taşıma Sözleşmesi (kısaca STS) gereği olarak tanzim edilmiş olup, bundan sonra kısaca Sözleşme olarak da ifade edilebilecektir.

TAŞIYICI ile TAŞITAN arasında / / tarihinde tanzim ve imza edilen işbu Teslim Sözleşmesiyle; mülkiyeti ve işletme sorumluluğu DAĞITIM ŞİRKETİ'ne ait olan Şehir Giriş İstasyonu'nda Doğal Gaz'ın Teslim Noktası'nda teslim yükümlülüklerine ilişkin olarak aşağıda belirtilen şartlar dahilinde, TAŞIYICI Doğal Gazı işbu Sözleşmede belirtilen hükümler dahilinde TAŞITAN adına DAĞITIM ŞİRKETİ'ne teslim etmek, TAŞITAN ise, Doğal Gazı teslim almak üzere aşağıdaki maddelerde anlaşmışlardır.

a) Aksi belirtilmediği müddetçe bu Sözleşme'de belirtilen bütün terimler ŞİD'de ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası kanunu çerçevesinde EPDK tarafından yayınlanan mevzuatta belirtilen anlama sahip olacaktır.

b) Sözleşme'nin yorumlanması ile bağlantılı olarak TAŞIYICI ile TAŞITAN arasında herhangi bir ihtilaf çıkması durumunda, TAŞIYICI ile TAŞITAN karşılıklı bir uzlaşma sağlamak amacıyla bir araya gelecektir.

c) İşbu Teslim Sözleşmesi ŞİD hükümleri ile düzenlenen hak ve yükümlülüklerde hiçbir surette değişiklik yaratmayacak olup, Sözleşmenin herhangi bir maddesinin ŞİD hükümleri ile çelişmesi halinde, ŞİD hükümleri geçerli kabul edilecek ve uygulanacaktır.

d) Teslim Sözleşmesinde yapılacak bütün değişiklik, ekleme, çıkarma ve bütünleme faaliyetleri TAŞIYICI ile TAŞITAN'ın karşılıklı yazılı mutabakatı yoluyla yapılacaktır.

e) TAŞITAN, DAĞITIM ŞİRKETİ ilgili mevzuat gereği ve/veya ticari anlamda akteceği tüm sözleşmeleri işbu sözleşme hükümlerine uyumlu olarak düzenleyecektir.

Madde 1- TANIMLAR

ŞİD'de yer alan tanımlar işbu Teslim Sözleşmesi için de geçerli olacaktır. Aşağıda belirlenen tanımlar ile ŞİD'de yer alan tanımlar arasında çelişki olması durumunda ŞİD'de yer alan tanım geçerli olacaktır.

“Akış Bilgisayarı” veya “Flow Computer” teslim edilen Doğal Gaz akış Miktarını belirlemek üzere Ölçüm Hatlarında techiz edilen ve bu hatlarda tespit edilen basınç, fark basınç, debi, sıcaklık ve Gaz analiz verilerini kullanarak, akış Miktarını belirleyen ekipmanlardır.

“Ana Çıkış Noktası” tabiri, (i) Ana İletim Şebekesine doğrudan bağlanmış olup, basınç düşürme ve ölçüm işlemlerinin gerçekleştirildiği Doğal Gaz İstasyonlarından mülkiyeti ve işletimi Taşıyıcıya ait olanlar için istasyon çıkış vanasını, TAŞIYICI'ya ait olmayanlar için istasyon giriş vanasının giriş tarafındaki izole flanşını (ii) İhracat Çıkış Noktasını, ifade eder.

“Asgari Saatlik Çekiş Miktarı” Ölçüm İstasyonunda techiz edilmiş olan Ölçüm Ekipmanlarının standartlar dahilinde hata toleransını aşmadan ölçüm yapabildiği en düşük saatlik miktar olup, Madde 4'te belirtilmektedir.

“Azami Saatlik Çekiş Miktarı” Ölçüm İstasyonunda techiz edilmiş olan Ölçüm Ekipmanlarının standartlar dahilinde hata toleransını aşmadan ölçüm yapabildiği en fazla saatlik miktar olup, Madde 3'te belirtilmektedir.

“Çekiş Miktarı” Şehir Giriş İstasyonu'nda kaydedilen Doğal Gaz Miktarıdır.

“Düzeltilmemiş Değer (m³)” Çalışma şartlarındaki gazın, yalnızca Türbinmetre, Ultrasonikmetre veya Rotarimetre üzerindeki numarâtörden, belli zaman aralıklarında okunan miktarıdır.

“Düzeltilmiş Değer (Std^m3)” Türbinmetre veya Rotarimetreden gelen Düzeltilmemiş Değer veya Orifismetreden gelen dP değeri ile; sahada ölçülen basınç, sıcaklık değeri ve varsa gaz kromatograf'tan gelen değerler, Akış bilgisayarının hafızasındaki değerlerle referans şartlarda (15⁰C, 1.01325 bar) hesaplanan Std^m3 cinsinden gaz Miktarıdır.

“İşletme Protokolü” mülkiyeti ve işletme sorumluluğu Dağıtım Şirketlerine ait olan istasyonların işletilmesi ve bu istasyonlarda yapılacak Doğal Gaz ölçüm ve özellik tespitlerine

ilişkin hususların belirlendiği, TAŞIYICI ve DAĞITIM ŞİRKETİ arasındaki anlaşmayı ifade eder.

“Kalibrasyon” belirlenmiş koşullar altında ölçme cihazı veya ölçme sisteminin gösterdiği değerler veya maddi ölçüt ile gösterilen değerler ile ölçülen büyüklüğün, bunlara karşılık geldiği bilinen değerleri arasındaki ilişkiyi belirleyen işlemler dizisidir.

“Kapasite Tescil Belgesi” Taşıtanlara, ŞİD Madde 2.7 bendine göre kapasite rezervasyonlarının kesinlik kazanmasından sonra hazırlanacak olan belgeyi ifade eder.

“Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanları” Ticari Ölçüm Ekipmanlarının, teslim edilen Doğal Gaz Miktarını sağlıklı bir şekilde ölçümlediğini takip edebilmek amacıyla kullanılan ekipmanlardır.

“Ölçüm Hattı” TAŞIYICI tarafından teslim edilen veya DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından teslim alınan Doğal Gazın, Teslimat Noktasından sonraki filtreleme işleminden sonra ticari ölçümünün gerçekleştirildiği düzenektir.

“Şehir Besleme Hattı” Şehir Giriş İstasyonu’nu TAŞIYICI’nın Ana İletim Şebekesi’ne bağlayan yüksek basınçlı boru hattını ifade eder.

“Şehir Giriş İstasyonu” veya kısaca “İstasyon” Şehir Besleme Hattı’ndan gelen yüksek basınçlı Doğal Gaz’ın istenilen basınç değerine düşürülmesinin ve ölçülmesinin yanı sıra ısıtma, harmanlama, filtreleme ve kokulandırma gibi Doğal Gazla ilgili ihtiyaç duyulacak diğer işlemlerin de yapıldığı ilgili teçhizat ve binalardan oluşan tesisin bütünüdür.

“Standart Hizmet” kapsamı Şebeke İşleyiş Düzenlemeleri (ŞİD) Temel Uygulamalar kısmı C Bölümünde verilen hizmeti ifade eder.

“Standart Metreküp (Sm³)”, on beş santigrat derece (15 °C) sıcaklıkta ve bir virgül 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 Miktarıdır.

“Standart Şartlar” 1.01325 bar basınç ve 15⁰C sıcaklık şartlarını ifade eder.

“Standart Taşıma Sözleşmesi (STS)” Standart Hizmetin sağlanması için TAŞIYICI ile TAŞITAN arasında akdedilen taşıma sözleşmesini ifade eder.

“Hukuki Teslim Noktası veya kısaca Teslimat Noktası” Doğal Gazın hukuki teslimatının yapıldığı, zilliyet ve riskinin DAĞITIM ŞİRKETİ’ne geçtiği Şehir Giriş İstasyonu giriş vanasının giriş tarafıdır.

“Ticari Teslim Noktası” teslim edilen Doğal Gaz Miktarının ölçümlendiği noktadır.

“Teslim Basıncı” Teslimat Noktası’nda anlık olarak tespit edilen basınçtır.

“Ticari Ölçüm Ekipmanları” veya kısaca “Ölçüm Ekipmanları” teslim edilen Doğal Gazın Miktarını belirlemeye esas Ölçüm Hattında veya Ölçüm Hatlarında kullanılan Ölçüm Ekipmanlarıdır.

"Üç Aylık Dönem" 1 Ocak, 1 Nisan, 1 Temmuz ve 1 Ekim tarihlerinde saat 08.00'de başlayan birbirini müteakip her üç (3) Aylık dönemi ifade eder.

Madde 2. TESLİMAT NOKTASI

İşbu Sözleşmenin yapıldığı tarih itibariyle Doğal Gazın Hukuki Teslim Noktası Gazın zilyetlik ve riskinin TAŞITAN adına DAĞITIM ŞİRKETİ'ne geçtiği Şehir Giriş İstasyonu giriş vanasının giriş tarafı olup şematik çizim Ek-3'de verilmektedir.

Madde 3. AZAMİ SAATLİK ÇEKİŞ MİKTARI

Orifismetre için;

Azami Saatlik Çekiş Miktarı (S)m³/saat'dir. (P=.....bara; T=.....Kelvin Birim Enerji= 9155 Kcal/Sm³)

Türbinmetre için;

Azami Saatlik Çekiş Miktarı

G..... tipi sayaç için m³/saat

G..... tipi sayaç için m³/saat'dir. (Türbinmetre üzerinde yazan Qmax değeridir.)

İstasyonda teçhiz edilmiş olan türbinmetrenin tipi/sınıfının değişmesi durumunda bu sözleşmedeki türbinmetre bilgileri ile Azami Saatlik Çekiş Miktarları revize edilecektir.

Madde 4. ASGARİ SAATLİK ÇEKİŞ MİKTARI

Orifismetre için;

Asgari Saatlik Çekiş Miktarı (S)m³/saat'dir. (P=.....bara; T=.....Kelvin; Birim Enerji= 9155 Kcal/Sm³)

Orifismetre techiz edilmiş İstasyonlarda bu değerler, kurulu bulunan Orifismetre ile Transmitter ekipmanlarının karakteristikleri doğrultusunda belirlenir; Q_{min} değeri, maksimum dP değerinin yüzde yirmisine (% 20) karşılık gelen bir dP değeri üzerinden hesaplanır.

Türbinmetre için;

Asgari Saatlik Çekiş Miktarı

G..... tipi sayaç için m³/saat

G..... tipi sayaç için m³/saat'dir. (Türbinmetre üzerinde yazan Qmin değeri veya test/kalibrasyon sertifikasında işbu Teslim Sözleşmesinde yer alan hassasiyet normlarının karşılandığı en düşük akış miktarının belgelendiği değerdir.(hangisi daha düşük ise))

İstasyonda teçhiz edilmiş olan türbinmetrenin tipi/sınıfının değişmesi durumunda bu sözleşmedeki türbinmetre bilgileri ile Asgari Saatlik Çekiş Miktarları revize edilecektir.

Madde 5. TİCARİ TESLİM NOKTASINDA DOĞAL GAZIN ÖLÇÜLMESİ

5.1 Ölçüm Ekipman ve Özellikleri:

Ölçüm sistemine esas olan standartlar EK-1'de, sistemde yer alan cihazların marka, model ve üretim tarihlerine ilişkin bilgiler EK-2'de verilmektedir. Bu cihazların birbirine veri aktarımı konusundaki açıklamalar, cihazlara manuel olarak giriş yapılması gereken parametreler, revize edilme aralıkları, veri girişine ilişkin yöntem ve prosedürler ise DAĞITIM ŞİRKETİ ile imzalanan/imzalanacak olan İşletme Protokolünde yer almaktadır.

5.2 Ölçüm Ekipmanlarına Erişim

Doğal gaz Miktar ve kalite ölçümleri ile Kalibrasyona ilişkin gerekli parametrelerin girilmesi anlamında Akış Bilgisayarlarına erişim sadece TAŞIYICI'nın yetkisinde olup, TAŞIYICI bu tür parametre girişlerini TAŞITAN'ın bilgisi dahilinde, DAĞITIM ŞİRKETİ ile birlikte, bir Tutanak altına almak suretiyle müştereken yapacaktır. TAŞIYICI herhangi bir zamanda, önceden haber vermeksizin Ölçüm Ekipmanlarını ve bu ekipmanlara girilen parametreleri (değiştirmeksizin) kontrol etme hakkına sahiptir.

Madde 6. KALİTE TAYİNİ

Teslim edilen veya teslim alınan Doğal Gazın analiz değerleri gaz kromatografi cihazı kullanılarak tespit edilecek olup, bu cihazın mevcut olmaması veya arızalanması durumunda, bu cihazın mevcut olup sağlıklı çalıştığı en yakın ve benzer gaz kompozisyonunu temsil edecek Ana Çıkış Noktası'nda tespit edilen gaz analiz değerleri Şehir Giriş İstasyonu için geçerli olacak ve DAĞITIM ŞİRKETİ ile imzalanan/imzalanacak olan İşletme Protokolünde belirtilen periyotta manuel olarak Akış Bilgisayarları'na girilecektir.

6.1 Kalite Endeksleri

Aşağıda verilen kalite endeksleri belirlenecektir:

6.1.1.Mol yüzdesi olarak Kimyasal kompozisyon (hacimsel yüzdeye eşittir)

Metan (C1)

Etan (C2)

Propan (C3)

I-Butan	(I-C4)
N-Butan	(N-C4)
I-Pentan	(I-C5)
N-Pentan	(N-C5)
Hekzan ve Daha ağır hidrokarbonlar (C6+)	
Azot	(N2)
Karbondioksit	(CO ₂)

6.1.2 Üst Isıl Değeri (----- Kcal/Sm³)

6.1.3 Teslim Basıncı (-----barg)

6.1.4 Standart Şartlar altında yoğunluk (kg/Sm³), bağıl yoğunluk

6.2 Kalite Belirleme Ekipmanları

6.2.1 Şehir Giriş İstasyonu, DAĞITIM ŞİRKETİ'ne teslim edilecek Doğal Gazın kalitesinin tespiti için gerekli ölçüm ekipmanları, alet ve edevatlarıyla donatılmış olacaktır. Aşağıda verilen parametreler sürekli olarak ölçülecektir:

- Kimyasal Kompozisyon (Gaz Kromatograf)
- Üst Isıl Değeri (Gaz Kromatograf)
- Teslim Basıncı
- Standart şartlar altındaki yoğunluk ve/veya bağıl yoğunluk (Gaz kromatograf)

6.2.2 Gaz analizinin gerçekleştirilmesi için istasyonun girişinden veya çıkışından (kokulandırma noktasından önce) numune alınması için Şehir Giriş İstasyonu'nda gerekli donanımlar mevcut olacaktır.

6.2.3 Numune Alma

6.2.1 sayılı fıkra şartlarına uygun olarak kimyasal analizi gerçekleştirmek amacıyla, numuneler üretici tarafından adapte edilmiş olan standartlara veya ISO 10715:2001 standardı hükümlerine uygun olarak alınacaktır.

6.3 Kalite Tayininde Kullanılan Yöntemler

6.3.1 Doğal Gaz (kimyasal) Kompozisyonu

6.3.1.1 Doğal Gaz (kimyasal) kompozisyonunun belirlenmesi, kromatografin üretildiği yılda geçerli olan ISO 6974 standardına uygun olarak yapılacaktır.

Madde 7. ASGARİ TESLİM BASINCI

Azami Saatlik Çekiş Miktarının aşılması kaydıyla, Asgari Teslim Basıncı Barg olacaktır.

Madde 8. DEĞER BİLDİRİMLERİ

8.1 Aşağıda belirtilen değerler DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından TAŞIYICI'nın Gaz Kontrol Merkezine düzenli olarak bildirilecektir.

Gün İçinde, saat 08.00'de başlamak üzere her saat:

- Anlık Akış Miktarı (Sm^3/saat)
- Anlık Üst Isıl Değer (Kcal/Sm^3)
- Anlık Teslim Basıncı (barg)
- Kümülatif Akış Miktarı (Sm^3)

Gün Sonunda, saat 08.00 itibarı ile:

- Günlük Toplam Akış Miktarı (Sm^3)
- Günlük Ortalama Üst Isıl Değeri

8.2. 08.00 itibarı ile, Günlük Doğal Gaz Teslim Miktarları TAŞIYICI ve DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından tutanak altına alınır.

8.3 DAĞITIM ŞİRKETİ, teslim basıncının Minimum Teslim Basıncı sınırına düştüğü zamanlarda TAŞIYICI'nın Gaz Kontrol Merkezi'ni anında haberdar edecektir.

Madde 9 GAZ ÇEKİŞLERİ

Doğal Gaz Çekişi faturalamaya esas ölçümlemenin yapıldığı sayacın izin verdiği sınırlar dahilinde yapılacaktır. Bu doğrultuda Madde 3 ve Madde 4 hükümleri ile tespit edilen Azami ve Asgari Saatlik Çekiş Miktarları içinde kalan bir gaz çekiş rejimi takip edilecektir.

Günün bazı saatlerinde Doğal Gaz Çekişinin, faturalamaya esas ölçümlemenin yapıldığı sayacın sağlıklı ölçüm yaptığı minimum ölçüm sınırının altında kaldığının TAŞIYICI tarafından tespit edilmesi halinde; sıfır çekiş olan saatler hariç tutularak, söz konusu saatler için Çekiş Miktarı, Asgari Saatlik Çekiş Miktarı olarak değerlendirilecek ve Günlük Miktar bu doğrultuda hesaplanacaktır. Bu hükmün uygulanabilmesini teminen Akış Bilgisayarlarının “data logger” fonksiyonuna sahip olarak techiz ve idame edilmesi DAĞITIM ŞİRKETİ'nin sorumluluğundadır. Saatlik çekişlerin takip edilemediği, gaz arzının kesilmediği herhangi bir gün için Günlük Çekiş Miktarı, “24 x Asgari Saatlik Miktar” ile belirlenen değerden daha düşük bir Miktar olarak tespit edilmişse, bu Miktar ŞİD hükmü doğrultusunda “24 x Asgari Saatlik Miktar” değeri ile düzeltililecektir. Bu miktarlar Düzeltilmiş Değere dönüştürülecektir.

Madde 3'te belirtilen Azami Saatlik Çekiş Miktarının aşılması durumunda, Gün içinde bu değer aşıldığı her saat için Ölçüm Ekipmanında tespit edilen veya aşırı çekiş nedeniyle Ölçüm Ekipmanına verilen hasardan dolayı Ölçüm Ekipmanında tespit edilemiyor ise işbu

Teslim Sözleşmesi ilgili hükümleri doğrultusunda tespit edilecek Miktar yüzde otuz (% 30) oranında artırılarak Günlük Miktar tespit edilecektir.

Tesis arızası veya başka bir nedenle İstasyon'dan Gaz çekişi yapılmayacak ise, İstasyon çıkış vanası TAŞIYICI ve DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından mühürlenerek kapatılacaktır. Acil duruşlarda DAĞITIM ŞİRKETİ bununla ilgili bildirimini derhal, planlı duruşlarda ise TAŞIYICI'ya 24 saat öncesinden yazılı olarak yapacaktır.

Madde 10 ÖLÇÜM EKİPMANI ARIZASI VEYA ÖLÇÜM EKİPMANLARININ DEVRE DIŞI KALMASI VE DEĞİŞTİRİLMESİ

10.1 Şehir Giriş İstasyonu'ndaki Ticari Ölçüm Ekipmanları, herhangi bir nedenle devre dışı kalırsa veya arızalanırsa, bu ekipmanların devre dışı kaldığı Gündeki Çekiş Miktarları, DAĞITIM ŞİRKETİ ve TAŞIYICI'nın üzerinde mutabık kalacağı bir yöntemle hesaplanacaktır. DAĞITIM ŞİRKETİ, herhangi bir Ölçüm Ekipmanı arızası nedeniyle Akış Bilgisayarları üzerinden doğru ölçüm alınamadığı süre boyunca, Gaz Mühendisliği teknolojisi ile manuel hesaplamaları teminen, sağlıklı çalışan tüm Ölçüm Ekipmanlarının ölçümlemeye esas basınç, sıcaklık, fark basınç, türbinmetre puls bilgilerini en fazla 30 dakikalık ara ile kayıt altına alınmasını sağlamakla yükümlüdür.

DAĞITIM ŞİRKETİ ve TAŞIYICI mutabakat için aşağıdaki alternatifleri belirtilen öncelik sırasına göre değerlendireceklerdir:

- İstasyondaki (techiz edilmiş ise) Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanları
- Gaz Mühendisliği teknolojisi doğrultusunda manuel olarak yapılabilecek hesaplamalar,
- İstasyon dışında yer alan referans alınabilecek diğer ölçüm sistemleri (örneğin alt akışta yer alan ölçüm sistemlerindeki değerler),
- Geçmişte, benzer şartların (hava sıcaklığı, konut abone sayısı vb.) olduğu günlerde tespit edilen Miktarlar,
- DAĞITIM ŞİRKETİ ve TAŞIYICI 'nın mutabık kalacağı herhangi bir başka yöntem.

Ancak bu mutabakatın bir ay içinde sağlanamaması durumunda Şehir Giriş İstasyonu'nda gerçekleşen Çekiş Miktarı aşağıdaki şekilde tespit edilecektir.

TAŞIYICI, öncelikle Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanları ile tespit edilen Çekiş Miktarının doğru olduğuna kanaat ederse, Çekiş Miktarını bu doğrultuda belirleyecektir. Bu opsiyonun kullanılamayacağına kanaat ederse, Gaz Mühendisliği teknolojisi doğrultusunda manuel olarak Çekiş Miktarının tespit edilebilmesi için yeterli ve sağlıklı veri olup olmadığı hususunu değerlendirecektir. TAŞIYICI kendi değerlendirmesi neticesinde, söz konusu manuel hesap

yöntemiyle Çekiş Miktarını belirleyebilecektir. TAŞIYICI bu iki seçeneğin kullanılamaz olduğuna hükmederse, içinde bulunulan Üç Aylık Dönemde, sayacın devre dışı kaldığı günden önceki Çekiş Miktarlarının ortalaması alınır. Söz konusu Üç Aylık Dönem içerisinde tüketimin 0 (sıfır) olduğu veya Çekiş Miktarının okunamadığı gün ya da günler var ise, bu günlerin yerine önceki takip eden gün ya da günlerin çekişleri dikkate alınacaktır. Sayaç herhangi bir nedenle gazın verildiği ilk günden itibaren çalışmayacak olursa, teslim edilen/teslim alınan Miktarın belirlenebilmesi için, sayaçların çalışır duruma getirildiği ay veya ayların değerleri esas alınır. Yine bu dönemler için tüketimin 0 (sıfır) olduğu veya Çekiş Miktarının okunamadığı gün ya da günler var ise, bu günlerin yerine sonraki takip eden gün ya da günlerin çekişleri dikkate alınacaktır.

Mutabakat sağlanamayan durumlarda, DAĞITIM ŞİRKETİ, TAŞITAN ve TAŞIYICI'dan herhangi birinin işbu Teslim Sözleşmesi Madde 15 çerçevesinde Bilirkişi çalışmasını içeren hukuksal prosedürü başlatma hakları saklı kalacaktır.

10.2 DAĞITIM ŞİRKETİ Ticari Ölçüm Ekipmanlarındaki arızaları, arızanın tespit edildiği günden itibaren 7 gün içinde gidermek veya bu arızalı ekipmanı yedeği ile değiştirmekle mükelleftir. Arızanın 7 gün içerisinde giderilmesi durumunda 10.1 bendi uyarınca hareket edilecektir. Arızanın 7 gün içinde giderilmemesi durumunda, arızanın tespit edildiği tarihten 7 gün sonrasında, arıza giderilene kadar olan dönem için Bilirkişi çalışması (talep edilecek ise) söz konusu dönem için münhasıran yapılacak olup, bu döneme ait Bilirkişi masrafları DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından karşılanacaktır.

10.3 İstasyonun özelliğine göre, ölçüm ekipmanı arızaları ve/veya uyumsuzluk hallerinde takip edilecek prosedür aşağıdaki gibi olacaktır.

10.3.1 İstasyon sadece Konut veya Konut ile birlikte sanayi (enerji santralleri dahil) için gaz arzı sağlayan bir İstasyon ise veya alt akışında abone statüsünde Son Kullanıcıların bulunduğu bir İstasyon ise, TAŞIYICI ve DAĞITIM ŞİRKETİ 10.1 bendinde belirtilen alternatiflerden bir tanesi üzerinde mutabakat sağlamaya çalışacaktır. Bu mutabakatın sağlanmaması durumunda ise, Çekiş Miktarları Madde 15 hükümleri uyarınca bilirkişi heyeti marifetiyle belirlenecek ve bu tespit yapılana kadar Günlük Miktar, Madde 10.1 Hükümleri doğrultusunda belirlenecektir.

10.3.2 İstasyon alt akışında konut ve/veya Abone statüsünde Son Kullanıcı bulunmayan bir İstasyon ise, TAŞIYICI tarafından yukarıda belirtilen 10.1 bendinde belirtilen alternatiflerden bir tanesi ilgili TAŞITAN'A (veya TAŞITANLARA) önerilecektir. Bu önerinin kabul edilmemesi durumunda ise, bu süreyi takip eden günlerdeki Çekiş Miktarları Madde 15 hükümleri uyarınca bilirkişi heyeti marifetiyle belirlenecek ve bu tespit yapılana kadar

Günlük Miktar Madde 10.1 hükümleri doğrultusunda belirlenecektir. Böyle bir durumda Hakem-Bilirkişi sürecinde TAŞITAN tarafından tespit edilen Bilirkişi yer alacaktır.

Madde 11. ÖLÇÜME İLİŞKİN HUSUSLAR

(Şehir Giriş İstasyonu'nda sadece Ticari Ölçüm Ekipmanları techiz edildiği durumda 11.1, 11.2 ve 11.3. madde, Ticari ve Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanlarının ikisinin de techiz edilmiş olduğu durumda ise 11.4, 11.5, 11.6 ve 11.7. madde kullanılacaktır.)

11.1 Ölçüm Doğruluğu/Aralığı

İşletmeye alınmış olan Ölçüm Ekipmanlarının Kalibrasyonlar veya doğrulamalar sırasında kabul edilebilir hata sınırları, aşağıda belirtilen değerleri aşmayacaktır.

Diferansiyel Basınç (Transmitter)	$\pm \% 0.25$ (noktada)
Teslim Basıncı (Transmitter)	$\pm \% 0.25$ (noktada)
Sıcaklık (Transmitter)	± 0.5 °C
Akış Bilgisayarı (Bilgisayarın kendisi)	$\pm \% 0.05$ (noktada)
Brüt Kalorifik Değer (kromatograf)	$\pm \% 0.2$ (Repeatibility, full skala)
Özgül ağırlık (kromatograf)	$\pm \% 0.2$ (Repeatibility, full skala)
Türbinmetreler:	
G 650 ve daha küçük sınıf türbinmetreler için	Q_{min} ile $0.2Q_{max}$ arası $\pm \% 2$ $0.2Q_{max}$ ile Q_{max} arası $\pm \% 1$
G 650 sınıftan daha büyük türbinmetreler için	Q_{min} ile $0.2Q_{max}$ arası $\pm \% 1$ $0.2Q_{max}$ ile Q_{max} arası $\pm \% 0.5$

11.2 Kalibrasyonlar

11.2.1 Ölçüm Ekipmanlarının Kalibrasyonları, DAĞITIM ŞİRKETİ ile imzalanan/imzalanacak olan İşletme Protokolüne uygun olarak gerçekleştirilecektir. Akış Bilgisayarlarının testleri/doğrulanmaları ilk devreye alma, program değişiklikleri, cihazın tamiraty veya cihaz değişikliklerinde gerçekleştirilir.

11.2.2 TAŞITAN, DAĞITIM ŞİRKETİ VE TAŞIYICI diledikleri zaman, Ölçüm Ekipmanları ile ilgili testlerin yapılmasını talep etme hakkına sahiptir. TAŞITAN, DAĞITIM ŞİRKETİ VE TAŞIYICI test ve/veya ilave Kalibrasyon talebini en az 15 Gün öncesinden yazılı olarak yapacaktır. Test sonuçlarının, İşbu Sözleşme'de belirtildiği gibi, kabul edilebilir sınırlarda herhangi bir sapmanın olmadığını göstermesi halinde, testleri talep eden taraf, bu testlerin maliyeti ile ilgili masrafları ödeyecektir.

11.2.3 Yukarıdaki 11.2.1 ile 11.2.2'inci maddelere uygun olarak yapılmış Kalibrasyon ya da testlerde, madde 11.1'e göre kabul edilebilir sınırlarda herhangi bir sapmanın tespiti halinde, DAĞITIM ŞİRKETİ, ölçüm ekipmanlarının arızaları ve/veya arızaya sebebiyet veren unsurları ortadan kaldıracak, ve bu ekipmanlar ile ilgili yeni bir ayarlama ve Kalibrasyon yapacaktır. Ölçüm ekipmanlarında meydana gelen arızaların giderilemeyecek durumda olması halinde, bu ekipmanlar DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından yenileri ile değiştirilecektir. Ölçüm ekipmanları ile ilgili tüm muayene, test ve Kalibrasyonlar TAŞIYICI'nın Temsilcisinin nezaretinde, DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından yerine getirilecektir. Test ve Kalibrasyon çalışmaları sonucunda bulunan hatalar bir rapor halinde tutulacak ve bu raporlar DAĞITIM ŞİRKETİ'nin ve TAŞIYICI'nın yetkilileri tarafından imzalanacaktır.

11.2.4 DAĞITIM ŞİRKETİ, ölçüm ekipmanlarına ilişkin planlı Kalibrasyon yapma isteğini, en az 30 Gün öncesinden TAŞITAN ve TAŞIYICI'nın Temsilcisine haber verecektir. Yapılan Kalibrasyonlar bir rapor halinde sunulacak ve bu raporlar, DAĞITIM ŞİRKETİ ve TAŞIYICI'nın Temsilcileri tarafından imzalanacaktır.

11.3 Okumalarda / Hatalarda Sapmalar

11.3.1. DAĞITIM ŞİRKETİ ile imzalanan/imzalanacak olan İşletme Protokolünde veri girişleri bölümünde yer alan verilerin Akış Bilgisayarlarına hatalı girildiği tespit edildiğinde, bu değer girildiği son tutanak tarihinden itibaren ölçüm Miktarı düzeltililecektir.

11.3.2 Ölçüm hatlarının herhangi birinde Ölçüm Ekipmanının testi ve kontrolü sırasında madde 11.1'de tanımlanan tolerans sınırlarını aşan bir okuma hatasının tespiti halinde, bu Ölçüm Ekipmanı derhal düzeltililecektir. Bu düzeltme işleminde, ölçüm karakteristiğinde hata toleransının optimum sonuçlar vermesi amacı gözetilecektir. Ölçüm Ekipmanlarında meydana gelen arızaların giderilemeyecek durumda olması halinde, bu cihazlar yeni cihazlar ile değiştirilecektir. Ölçüm Ekipmanının düzeltilmesi sonucunda, önceki dönemde tespit edilmiş ölçüm Miktarlarında aşağıda belirtilen hata oranlarını aşan bir hatanın gözlenmesi halinde, hatanın meydana geldiği zamandan düzeltilindiği zamana kadar ya da ölçüm hattı kapatılıp yerine yedeğinin devreye girdiği zamana kadar geçen süre zarfındaki okuma hataları düzeltililecektir.

Yeniden Hesaplanan Günlük Ölçüm Miktarı	Maksimum Fark Yüzdesi
0 – 50.000 Sm ³	± yüzde iki (% 2)
50.000 – 200.000 Sm ³	± yüzde bir buçuk (% 1.5)
200.000 - 500.000 Sm ³	± yüzde bir (% 1)
500.000 – 2.000.000 Sm ³	± yüzde sıfır nokta yetmişbeş (% 0.75)

2.000.000 Sm³'ten yüksek

± yüzde sıfır nokta beş (% 0.5)

Hatanın meydana geldiği zamanın belirlenememesi veya arızanın ortaya çıkış zamanı hakkında DAĞITIM ŞİRKETİ ve TAŞIYICI tarafından anlaşmaya varılamaması halinde, Sözleşme'nin 11.2'inci maddesinde belirtilen en son yapılan Kalibrasyon ya da test zamanından başlayarak hatanın düzeltildiği ya da yedek ölçüm hattının devreye girdiği zamanın yarısına (ikinci yarı dönem dikkate alınacaktır) eşit veya 180 gün (hangisi daha kısa ise) bir süreyi kapsayan bir süre için okumalarda düzeltme (okumalardaki hataların giderilmesi) yapılacaktır

11.4 Ticari ve Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanları

Ticari ve Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanları, aynı ölçüm hattına (veya hatlarına) bağlı olacaktır. (İstasyonda Kontrol Amaçlı Ölçüm ekipmanı olarak ultrasonikmetre olması durumu hariç olmak üzere.) Bu işlemler sırasında, Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanlarının, Ticari Ölçüm Ekipmanlarının çalışmasını engellememesi ve bozmaması için önleyici gerekli tedbirler alınacaktır. Ticari Ölçüm Ekipmanlarını, Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanlarından net olarak ayırdetmek için, bu cihazlar uygun bir şekilde numaralandırılarak işaretlenecektir. Ticari Ölçüm Ekipmanlarından alınan veriler, TAŞIYICI tarafından DAĞITIM ŞİRKETİ'ne teslim edilen Doğal Gaz Miktarını tespit etmek için kullanılır. Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanlarından alınan veriler karşılaştırma amacıyla kullanılır; dolayısıyla madde 11.5'de belirtilen kabul edilebilir hata sınırları içinde kaldıkları sürece Ticari Sayaçlardan alınan veriler hesaplamalar için 100% doğru olarak değerlendirilecektir. Ticari ve Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanlarının üzerindeki günlük veriler aynı gün karşılaştırılacaktır. Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanlarının bakım ve işletme sorumluluğu DAĞITIM ŞİRKETİ 'ne ait olacaktır.

11.5 Ölçüm Doğruluğu / Aralığı

İşletmeye alınmış olan Ölçüm Ekipmanlarının Kalibrasyonlar veya doğrulamalar sırasında kabul edilebilir hata sınırları, aşağıda belirtilen değerleri aşmayacaktır.

Diferansiyel Basınç (Transmitter)	± % 0. 25 (nuktada)
Teslim Basıncı (Transmitter)	± % 0. 25 (nuktada)
Sıcaklık (Transmitter)	± 0.5 °C
Akış Bilgisayarı (Bilgisayarın kendisi)	± % 0.05 (nuktada)
Brüt Kalorifik Değer (kromatograf)	± % 0.2 (Repeatibility, full skala)
Özgül ağırlık (kromatograf)	± % 0.2 (Repeatibility, full skala)
Türbinmetreler:	
G 650 ve daha küçük sınıf türbinmetreler için	Q _{min} ile 0.2Q _{max} arası ± % 2

	$0.2Q_{\max}$ ile $Q_{\max}$ arası $\pm \% 1$
G 650 sınıftan daha büyük türbinmetreler için	$Q_{\min}$ ile $0.2Q_{\max}$ arası $\pm \% 1$
	$0.2Q_{\max}$ ile $Q_{\max}$ arası $\pm \% 0.5$

11.6 Kalibrasyonlar

11.6.1 Ölçüm Ekipmanlarının Kalibrasyonları, DAĞITIM ŞİRKETİ ile imzalanan/imzalanacak olan İşletme Protokolüne uygun olarak gerçekleştirilecektir. Ayrıca, bir ölçüm hattında Ticari ve Kontrol Ölçüm Ekipmanları değerlerinin karşılaştırılması sonucu artı/eksi yüzdesi ($\pm K \%$)’den daha büyük olduğu durumlarda, Ticari Ölçüm Ekipmanlarının testleri veya doğrulamaları veya Kalibrasyonları (hangileri uygulanabilir ise) ve onayı yapılır. K değeri Ticari ve Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanlarının devreye alınmasından sonra 2 ay içinde TAŞIYICI ve DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından belirlenecektir.

Kontrol amaçlı ölçüm ekipmanlarının her türlü bakım, onarım, test ve kalibrasyonu DAĞITIM ŞİRKETİ’nin yükümlülüğünde olup, bu işlemler TAŞIYICI’nın bilgisi ve gerekli durumlarda nezaretinde gerçekleştirilecektir.

Akış Bilgisayarlarının testleri/doğrulamaları ilk devreye alma, program değişiklikleri, cihazın tamiraty veya cihaz değışikliklerinde gerçekleştirilir.

11.6.2 TAŞITAN, DAĞITIM ŞİRKETİ ve TAŞIYICI diledikleri zaman, Ticari ve Kontrol Amaçlı Ölçüm Ekipmanları ile ilgili testlerin yapılmasını talep etme hakkına sahiptir. TAŞITAN, DAĞITIM ŞİRKETİ ve TAŞIYICI test ve/veya ilave Kalibrasyon talebini en az 15 Gün öncesinden yazılı olarak yapacaktır. Test sonuçlarının, İşbu Sözleşme’de belirtildiğı gibi, kabul edilebilir sınırlarda herhangi bir sapmanın olmadığını göstermesi halinde, testleri talep eden taraf, bu testlerin maliyeti ile ilgili masrafları ödeyecektir.

11.6.3 Yukarıdaki 11.6.1 ile 11.6.2’inci maddelere uygun olarak yapılmış Kalibrasyon ya da testlerde, madde 11.5’ye göre kabul edilebilir sınırlarda herhangi bir sapmanın tespiti halinde, DAĞITIM ŞİRKETİ, ölçüm ekipmanlarının arızaları ve/veya arızaya sebebiyet veren unsurları ortadan kaldıracak, ve bu ekipmanlar ile ilgili yeni bir ayarlama ve Kalibrasyon yapacaktır. Ticari Ölçüm Ekipmanlarında meydana gelen arızaların giderilemeyecek durumda olması halinde, bu ekipmanlar DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından yenileri ile değıştirilecektir. Ticari Ölçüm Ekipmanları ile ilgili tüm muayene, testler ve kalibrasyonlar TAŞIYICI’nın Temsilcisinin nezaretinde, DAĞITIM ŞİRKETİ tarafından yerine getirilecektir. Test ve Kalibrasyon çalışmaları sonucunda bulunan hatalar bir rapor halinde tutulacak ve bu raporlar DAĞITIM ŞİRKETİ’nin ve TAŞIYICI’nın yetkilileri tarafından imzalanacaktır.

11.6.4 DAĞITIM ŞİRKETİ, Ticari Amaçlı Ölçüm Ekipmanlarında planlı Kalibrasyon yapma isteğini, en az 30 Gün öncesinden TAŞIYICI'nın temsilcisine haber verecektir. Yapılan Kalibrasyonlar bir rapor halinde sunulacak ve bu raporlar, DAĞITIM ŞİRKETİ ve TAŞIYICI'nın temsilcileri tarafından imzalanacaktır.

11.7 Okumalarda / Hatalarda Sapmalar

11.7.1. DAĞITIM ŞİRKETİ ile imzalanan/imzalanacak olan İşletme Protokolünde veri girişleri bölümünde yer alan verilerin Akış Bilgisayarlarına hatalı girildiği tespit edildiğinde, bu değerin girildiği son tutanak tarihinden itibaren ölçüm Miktarı düzeltilecektir.

11.7.2 Ölçüm Hatlarının herhangi birinde Ölçüm Ekipmanının testi sırasında (Ticari ya da Kontrol Amaçlı, hangisi olursa olsun) madde 11.5'de tanımlanan tolerans sınırlarını aşan bir okuma hatasının tespiti halinde, bu Ölçüm Ekipmanı derhal düzeltilecektir. Bu düzeltme işleminde, ölçüm karakteristiğinde hata toleransının optimum sonuçlar vermesi amacı gözetilecektir. Ticari Ölçüm Ekipmanının düzeltilmesi sonucunda, önceki dönemde tespit edilmiş ölçüm Miktarlarında aşağıda belirtilen hata oranlarını aşan bir hatanın gözlenmesi halinde, hatanın meydana geldiği zamandan düzeltildiği zamana kadar yada ölçüm hattı kapatılıp yerine yedeğinin devreye girdiği zamana kadar geçen süre zarfındaki okuma hataları düzeltilecektir.

Yeniden Hesaplanan Günlük Ölçüm Miktarı	Maksimum Fark Yüzdesi
0 – 50.000 Sm ³	± yüzde iki (% 2)
50.000 – 200.000 Sm ³	± yüzde bir buçuk (% 1.5)
200.000 - 500.000 Sm ³	± yüzde bir (% 1)
500.000 – 2.000.000 Sm ³	± yüzde sıfır nokta yetmişbeş (% 0.75)
2.000.000 Sm ³ 'ten yüksek	± yüzde sıfır nokta beş (% 0.5)

Hatanın meydana geldiği zamanın belirlenememesi veya arızanın ortaya çıkış zamanı hakkında DAĞITIM ŞİRKETİ ve TAŞIYICI tarafından anlaşmaya varılamaması halinde, Sözleşme'nin 11.6'ncı maddesinde belirtilen en son yapılan Kalibrasyon ya da test zamanından başlayarak hatanın düzeltildiği ya da yedek ölçüm hattının devreye girdiği zamanın yarısına (ikinci yarı dönem dikkate alınacaktır) eşit veya 180 gün (hangisi daha kısa ise) bir süreyi kapsayan bir süre için okumalarda düzeltme (okumalardaki hataların giderilmesi) yapılacaktır

11.8 Yaz Saati/Kış Saati Uygulamaları

11.8.1 Yaz Saati Uygulaması

Mart ayındaki Yaz Saati uygulamasında saatler 1 saat ileri alınır. Eski saate göre, akış bilgisayarı saati 02:00 ‘dan sonra saatler 1 saat ileri alınır. Dolayısıyla snopshot değeri olarak 03:00 değeri görülmez. Gün 23 saat olur.

11.8.2 Kış Saati Uygulaması

Ekim ayındaki Kış saati uygulamasında saatler 1 saat geri alınır. Eski saate göre, akış bilgisayarı saati 03:00 ‘dan sonra saatler 1 saat geri alınır. Dolayısıyla snopshot değeri olarak 03:00 değeri iki kere görülür. Gün 25 saat olur.

Madde 12 SÜRE

İşbu Sözleşme, imza tarihi itibariyle yürürlüğe girecek ve Sözleşme’nin açık hükümlerine uygun olarak feshedilmediği sürece Yürürlüğe Giriş Tarihinden itibaren yürürlükte kalmaya devam edecektir.

Madde 13. SÖZLEŞMENİN FESHİ VE REVİZYONU

13.1 Sözleşme’nin Revizyonu:

13.1.1 İşbu Sözleşme, TAŞITAN’ın Kapasite Tescil Belgesi’nde işbu Sözleşmeye konu Ana Çıkış Noktası’nda kapasite rezervasyonuna ilişkin haklarında bir değişiklik olması durumunda, eğer gerekiyorsa, uygun şekilde revize edilecektir.

13.1.2 Sözleşme hükümleri 4646 sayılı Yasa ve ikincil mevzuattaki değişiklikler sonucu kendiliğinden, herhangi bir bildirim veya mutabakata gerek kalmaksızın değişecek olup, TAŞITAN ve TAŞIYICI mevzuattaki değişiklikleri sözleşmeyi ifa aşamasında kendiliğinden uygulayacaktır.

13.1.3 Mevzuatta yer alan değişiklikler sonucu oluşacak sözleşme değişiklikleri dışındaki hallerde, sözleşmede değişiklik yapılmasını isteyen taraf diğer tarafa bir bildirim göndererek, değişiklik talebini sebepleri ile birlikte bildirecek ve bu hususa ilişkin görüşme talebinde bulunacak ve değişikliğe ilişkin mutabakata varılmak üzere görüşmeler yapılacaktır. Sözleşmedeki bu değişiklikler TAŞITAN ve TAŞIYICI’nın mutabakatı, yazılı muvafakati ve imzası ile yapılacak ve bu yolla geçerli hale gelecektir.

13.2 Sözleşmenin Feshi:

TAŞITAN’ın sözleşmeye konu Ana Çıkış Noktasında (.....) Şehir Giriş İstasyonunda) kapasite rezervasyonu yapmaması durumunda veya söz konusu istasyonun Ana İletim Şebekesi’ne doğrudan bağlı bir Ana Çıkış Noktası olması vasfı ortadan kalkarsa

Sözleşme kendiliğinden sona erecek ve TAŞITAN'ın kapasite rezervasyonu yapmadığı ve bu sebeple de Sözleşmenin geçersiz hale geldiği yazılı bir bildirimle TAŞITAN'a bildirilecektir.

Madde 14. HABERLEŞME

Bu sözleşmeye ilişkin yazılı bildirimler, TAŞITAN ve TAŞIYICI'nın işbu sözleşmenin giriş kısmında yer alan adreslerine elden tutanakla teslim veya telefaks veya taahhütlü mektupla yapılacaktır. Taahhütlü mektup şeklinde yapılan bildirimler dışındaki bildirimler için, bildirimde bulunan taraf gerek gördüğü zaman taahhütlü mektup ile teyit isteyecektir.

TAŞITAN ve TAŞIYICI'dan herhangi birinin işbu sözleşmede yer alan adreslerinde herhangi bir değişiklik meydana gelmesi halinde, adresi değişen taraf, diğer tarafa yeni adresini değişiklikten itibaren 7 (yedi) gün içerisinde bildirmekle yükümlüdür. Adres değişikliğinin belirtildiği şekilde bildirilmemesi halinde, işbu Sözleşmede yer alan adrese yapılan bildirimler hukuken geçerli olarak yapılmış sayılacaktır.

Madde 15- ANLAŞMAZLIK HALİ

15.1 İşbu sözleşmeden kaynaklı veya bu sözleşmeden doğabilecek anlaşmazlıkların tümünde Ankara Mahkemeleri ve İcra Daireleri yetkilidir.

İşbu sözleşmeden kaynaklı veya bu sözleşmeden doğabilecek her türlü anlaşmazlık TAŞITAN ve TAŞIYICI tarafından öncelikle iyiniyet kuralları, 4646 sayılı Kanun ve ilgili mevzuat ile ŞİD hükümleri çerçevesinde barışçıl yollarla çözülmeye çalışılacaktır.

15.2 Ölçüm Miktarlarına ilişkin ihtilaflarda; Madde 10 hükümleri doğrultusunda ilgili taraflar iyi niyet kuralları çerçevesinde, bu ihtilafları kendileri, ihtilafların taraflardan herhangi birince yazılı olarak karşı tarafa bildirildiği tarihten itibaren 60 (altmış) Gün içerisinde gidermeye çalışacaklardır. Bu süre içinde anlaşmaya varılamayan vakıalar için 7 (yedi) Gün içerisinde taraflardan birisinin yazılı-resmi olarak TÜBİTAK Ulusal Metroloji Enstitüsü (UME) ne başvurusu ile, söz konusu vakıalar, taraflarca seçilecek Hakem-Bilirkişi heyeti tarafından ele alınacaktır.

Hakem-Bilirkişilerin hazırladıkları rapor Hukuk Usulü Muhakemeleri Kanunu'nun (HUMK) 287. maddesine istinaden sınırlı delil sözleşmesi teşkil etmeyecek, ancak tarafların UME başkanlığındaki bir heyetin alacağı raporla ve bu rapora göre uyuşmazlığın çözülmesinde mutabık kalması halinde uyuşmazlık çözüme kavuşturulabilecektir.

Tarafların rapora itimat etmeyerek ve uyuşmazlığın raporla çözümü konusunda mutabık kalmamaları ve bu sebeple Mahkemeye başvurmaları halinde konu ihtilafların mahkeme

nezdinde çözümüne gidilecektir. Daha önce rapor alınmış ise de, bu bağlayıcı nitelik taşımayacak, ancak deliller arasında yer alabilecektir.

15.2.1 Hakem-Bilirkişi heyeti, 10. madde hükümleri doğrultusunda taraflarca seçilen birer üye ile , bu üyelerin yer aldığı heyete başkanlık etmek üzere TÜBİTAK Ulusal Metroloji Enstitüsü (UME) yönetimi tarafından belirlenecek üçüncü üyeden oluşur. UME'ye başvuruda bulunan taraf, aynı tarihte diğer tarafı yazılı olarak bilgilendirecek ve heyette görevlendireceği bilirkişisini belirtecektir. Diğer taraf, bildirimini müteakip 7 (yedi) gün içinde Hakem-Bilirkişi Heyetinde yer alacak temsilcisini UME'ye bildirecektir.

Bilirkişi heyeti, ihtilaf konusu ölçüm miktarının ne olacağına karar vermekle birlikte, ihtilaf konusu dönemde Ölçüm Ekipmanları faal durumda ise, ölçümleme işlemlerinin Ölçüm Toleransı limitleri içinde kalıp kalmadığını; Ölçüm Toleransı limitleri dışında kalan hatalı ölçümlemeler için hatalı ölçüm yapan Ölçüm Ekipmanının sapma yüzdesini de belirleyecektir.

UME tarafından mevzuat dahilinde belirlenecek Hakem-Bilirkişi ücretleri ve gerçekleştirilecek masraflar (10.2, 10.3.1 ve 10.3.2 hükümleri saklıdır), başvuru yapan tarafca karşılanacak olup, alınacak raporla ortaya çıkacak kusur oranına göre ücretler ve masraflar daha sonra taraflarca paylaşılacaktır.

Hakem-Bilirkişi kararları oy çokluğu prensibi ile tesis edilecektir.

Madde 16- SON MADDE

TAŞITAN ve TAŞIYICI arasında 2 (iki) orjinal nüsha olarak imzalanan bu Sözleşme, 16 Madde'yi ve 3 adet Ek'i içeren toplam sayfadan ibaret olup, ancak TAŞITAN ve TAŞIYICI 'nın karşılıklı anlaşması ile değiştirilebilir veya ilave hüküm getirilebilir.

TAŞITAN ADINA	TAŞIYICI ADINA
İmza:	İmza:
İsim:	İsim:
Unvan:	Unvan:

EK-1

REFERANS ALINAN STANDARTLAR VE DÜZENLEMELER

ISO 6974:2000 NATURAL GAS - DETERMINATION OF COMPOSITION WITH DEFINED UNCERTAINTY BY GAS CHROMATOGRAPHY

ISO 10715:2001 NATURAL GAS – SAMPLING GUIDELINES

ISO 5167:2003 MEASUREMENT OF FLUID FLOW BY MEANS OF PRESSURE DIFFERENTIAL DEVICES INSERTED IN CIRCULAR CROSS-SECTION CONDUITS RUNNING FULL

Part 1: General principles and requirements

Part 2: Orifice plates

ISO 6976:1995 (E) NATURAL GAS – CALCULATION OF CALORIFIC VALUES, DENSITY, RELATIVE DENSITY AND WOBBE INDEX FROM COMPOSITION

AGA REPORT NO.8 (1992) (*) COMPRESSIBILITY AND SUPERCOMPRESSIBILITY FOR NATURAL GAS AND OTHER HYDROCARBONS

ISO 9951 MEASUREMENT OF GAS FLOW IN CLOSED CONDUITS – TURBINEMETERS

OIML R 32 ROTARY PISTON GAS METERS AND TURBINE GAS METERS (Sadece Rotary Sayaçlar ile ilgili hükümleri)

AGA REPORT NO.9 MEASUREMENT OF GAS BY MULTIPATH ULTRASONIC METERS

ISO 6142 PREPARATION OF CALIBRATION GAS MIXTURES – GRAVIMETRIC METHOD

(*) Hali hazırda AGA NX-19’a göre konfigüre edilmiş istasyonlarda uygulamaya devam edilecektir.

EK-2

ÖLÇÜM EKİPMANLARI'NA İLİŞKİN BİLGİLER

İstasyonda bulunan ölçüm ekipmanlarının, markaları, sayıları, üretim tarihleri aşağıda verilmiştir.

Türbinmetre:

Orifismetre:

Ultrasonikmetre:

Rotarimetre:

Akış Bilgisayarı:

Gaz Kromotograf:

Basınç Transmitter:

Sıcaklık Transmitter:

Fark Basınç Transmitter:

EK-3
ÖLÇÜM İSTASYONU ŞEMATİK ÇİZİMİ