

**KURUL KARARI**

**Karar No: 6646**

**Karar Tarihi: 07/12/2016**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 07/12/2016 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasası İletim Şebekesi İşleyiş Yönetmeliği'nin 5 inci maddesinde yer alan "Bu düzenlemelerde Kurum onayı olmaksızın değişiklik yapılamaz." hükmü ve BOTAS İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (şİD)'in 21 inci Bölüm hükümleri çerçevesinde şİD'de değişiklik yapılması hakkında aşağıdaki Karar alınmıştır.

**Madde 1-** şİD Kısım I, Bölüm F aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

**BÖLÜM F**

**GAZ YILI ÖNCESİNDE SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI**

Gaz Yılı öncesinde sisteme giriş için kapasite rezervasyon talebinde bulunacaklar, bu taleplerini 15 Kasım (dahil) – 30 Kasım (dahil) tarihleri arasında Taşıyıcı'ya sunacak olup, bu başvurular yeni Gaz Yılı dönemini kapsamak üzere 1 yıl süreli STS imzalanması ile sonuçlandırılır. Taşıyıcı, en geç 14 Kasım'da aşağıda belirtilen Giriş/ıkış Noktaları için bir sonraki Gaz Yılına ilişkin Maksimum Ayrılabilir Kapasiteleri ve Gaz Kullanım Eşiklerini EBT'de yayımlar.

- Giriş Noktaları
- İhracat ıkış Noktaları
- Diğer Ana ıkış Noktaları

Taşıyıcı ayrıca her bir Tali ıkış Noktası ile bunlar için izin verilebilecek ASM'ler ve azami Günlük ekiş Miktarlarını ve Gaz Kullanım Eşiklerini yayımlar.

Herhangi bir Giriş Noktasından herhangi bir ıkış Noktasına Doğal Gaz taşıtmak üzere kapasite rezervasyonu talebinde bulunacakların, ithalat, ihracat veya toptan satış lisanslarından en az birinin sahibi olmaları gerekmektedir. Başvurularda bu lisansın bir sureti ile aşağıda yer alan bilgi ve belgeler Taşıyıcıya ibraz edilecektir.

- a) Taşıtılacak Doğal Gazın, İletim Şebekesi'ne ilk girişi için öngörülen tarih ve bu tarihten itibaren, 5 yıllık dönem için, bu dönem içindeki her bir Gaz Yılı içinde taşıtılması öngörülen yıllık Miktar,
- b) Taşınacak Doğal Gazın İletim Şebekesine Giriş ve ıkış Noktaları, bu noktalar için talep edilen kapasiteler ve bu noktalardan girecek ve çekilecek yıllık Miktarların aylık bazda dağılımı,
- c) Her bir ıkış Noktası için talep edilen Asgari Teslim Basıncı ve mülkiyeti ve işletme sorumluluğu Taşıyıcı'ya ait Ana ıkış Noktaları için asgari teslim sıcaklığu, Doğal Gaz ithalat lisans sahipleri ile toptan satış lisansına sahip  retim Şirketleri yukarıdakilere ilave olarak, aşağıdaki bilgi ve belgeleri ibraz edeceklerdir.

- d) Taşınacak olan Doğal Gazın İletim Şebekesine gireceği Giriş Noktasındaki sıcaklık ve basınç aralığı,
- e) Giriş Noktasında Taşıyıcıya teslim edilecek Doğal Gazın kalite şartnamesi (ŞİD ekinde (Ek-1) verilen Kalite Şartnamesi formunun bu gaz için doldurulmuş hali (asgari ve azami değerler belirtilecektir)), İthalat ve İhracat lisansı sahiplerinin ibraz edecekleri bilgi ve belgeler içinde aşağıdaki bilgi ve belgeler de yer alacaktır;
- f) Doğal Gazın teminine yönelik ithalat ve ihracat anlaşmalarındaki Doğal Gaz akışına ilişkin hükümler ve varsa Yurt Dışı Operatörü ile yapılan sözleşme veya niyet sözleşmesi
- (g) Doğal Gazın teminine yönelik ithalat ve ihracat anlaşmalarında belirlenmiş günlük teslim miktarı (DCQ).

Başvuru sahipleri bir örneği EBT ve Taşıyıcı'nın internet sayfasında yayımlanan Geçici Teminat Mektubunu diğer dokümanlarla birlikte sunacaklardır. Geçici Teminat Mektubu en az 90 Gün süreli olacak ve değeri, talep edilen kapasitelerin içinde bulunulan Gaz Yılı için geçerli iletim kapasite bedelleri doğrultusunda hesaplanacak 15 Günlük bedelinden az olmayacaktır.

Taşıyıcı, yukarıda yer alan bilgi ve belgeleri sunan başvuru sahiplerinin taleplerine, son başvuru tarihinden itibaren yedi (7) gün içerisinde cevap verir. Taşıyıcı başvuru değerlendirmelerini Kısım II – Bölüm 2'de belirtilen prensipleri dikkate alarak yapacak olup, talebi reddetmesi halinde ret gerekçelerini başvuru sahibine bildirir ve başvuru sahibine Geçici Teminat Mektubu 5 İşgünü içinde iade edilir.

Başvurunun tümüyle olumlu olarak değerlendirilmesi durumunda, başvuru sahibi STS imzalamak üzere davet edilir. Başvuru sahibi, bu davetin kendisine bildirimini müteakip 7 gün içinde STS'yi imzalamakla yükümlüdür. Aksi takdirde başvuru sahibinin Geçici Teminat Mektubu Taşıyıcı tarafından gelir addedilir.

Diğer şartları uygun görülmeyle birlikte başvuru sahibinin kapasite rezervasyon talebinin kısmen olumlu karşılanması durumunda, durum başvuru sahibine bildirilerek 7 gün içerisinde (karşılabilen talep doğrultusunda hazırlanacak) STS imzalaması istenir. Başvuru sahibi bu şartlarda STS imzalamayı kabul etmez ise Geçici Teminat Mektubu kendisine Taşıyıcı'ya yapacağı bildirimini müteakip, 5 İşgünü içinde iade edilir.

Başvuru sahibinin STS imzalanması aşamasında, kendisine başlayacak Gaz Yılına mahsus (1 Ocak – 31Aralık), Giriş ve Ana Çıkış Noktalarında tahsis edilecek Rezerve Kapasite için içinde bulunulan Gaz Yılına Tarife'sinde geçerli olan iletim kapasite bedeli doğrultusunda hesaplanacak bir yıllık tutarının % 20'si (yüzde yirmi) değerinde Kesin Teminat Mektubunu Taşıyıcıya vermesi gereklidir.

Kesin Teminat Mektubu Türkiye'deki bir bankadan alınacak, süresiz ve Taşıyıcının talebi üzerine derhal ödenecek şekilde düzenlenecektir. Kesin Teminat Mektubu, Taşıyıcının Taşıtanlara çıkaracağı Aylık faturaların ödenmemesi halinde ödenmeyen tutara tekabül eden bedel için (faiz de dâhil) nakde çevrilebilecek, böyle durumlarda Taşıtan yeni bir Kesin Teminat Mektubu vermedikçe Taşıyıcının kendisine olan Standart Hizmet yükümlülüğü devam etmeyecektir. STS yapan Taşıtanların STS'yi tek taraflı olarak erken sona erdirmeleri durumunda, Kesin Teminat Mektupları Taşıyıcı tarafından nakde çevrilerek, gelir kaydolunur. Herhangi bir gerekçe ile lisansı yürürlükten kalkan Taşıtanın, STS kapsamında herhangi bir yükümlülüğünün kalmaması koşuluyla STS'si sonlandırılır ve Kesin Teminat Mektubu ilgili Taşıtana iade edilir.

Standart Taşıma Sözleşmesi (STS) metni Taşıyıcının internet sayfasında yayımlanır.

Yeni Gaz Yılı için Taşıtanlar ile Taşıyıcı arasında STS'lerin imzalanarak kapasite tescil belgelerinin Taşıtan'lara verilmesini müteakip, Taşıyıcı Elektronik Bülten Tablosu'nda, yeni Gaz Yılı için rezerve edilen kapasiteler ile Atıl Kapasiteleri en geç 15 Aralık günü olmak üzere yayımlar. 15 Aralık tarihinden sonra Atıl Kapasiteler için yapılacak bir yıldan az süreli rezervasyon talepleri için aşağıdaki Bölüm G'de detaylanan hususlar geçerli olacaktır.

Şüpheye mahal bırakmamak adına, yeni Gaz Yılı için Taşıyıcı'nın yayınlamış olduğu Atıl Kapasitelere bir yıllık rezervasyon talepleri Bölüm F şartlarına göre değerlendirilecek olup, Atıl Kapasite başvurusu olarak değerlendirilmez ve Bölüm 2.1.4 kapsamındaki katsayılar uygulanmaz.

**Madde 2- ŞİD Kısım I, Bölüm H aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:**

## BÖLÜM H

### İLETİM ŞEBEKESİNE BAĞLANMAK İÇİN SİSTEME GİRİŞ BAŞVURU ŞARTLARI

İletim Şebekesine bağlanarak, herhangi bir Çıkış Noktasından Doğal Gaz almak isteyen başvuru sahipleri aşağıda yer alan bilgi ve belgeleri Taşıyıcıya ibraz edeceklerdir;

- Alınacak Doğal Gazın saatlik, Günlük asgari ve azami Miktarları ile, beş yıllık dönem için yıllık alım Miktarları (aylık bazda),
- Tedarikçi ile yapılan doğal gaz alım -satım sözleşmesi veya niyet sözleşmesinin varlığını belgeleyen bir yazının ilgili Tedarikçiden getirilmesi,
- Doğal Gazın İletim Şebekesinden alınacağı Çıkış Noktasında talep edilen basınç ve sıcaklık aralığı,
- Dağıtım Şirketleri için, İletim Şebekesine bağlantı noktaları ve şehir giriş istasyonlarının muhtemel konumları,  
Diğer Son Kullanıcıların ibraz edecekleri bilgi ve belgeler içinde aşağıdaki bilgi ve belgeler de yer alacaktır.
- Doğal Gazın kullanım amacı (elektrik üretimi, proses, ısınma vb.),
- Doğal Gazın kullanılacağı ve İletim Şebekesinden bağlantı yapılacak tesisin, adresi, konumunu gösterir şema, belediye veya mücavir alan sınırı içinde yer alıp almadığı.

Taşıyıcı, yukarıda yer alan bilgi ve belgeleri sunan başvuru sahiplerinin taleplerine, başvuru tarihinden itibaren otuz (30) gün içerisinde cevap verir. Taşıyıcı talebi reddetmesi halinde ret gerekçelerini başvuru sahibine bildirir. Başvurunun olumlu olarak değerlendirilmesi durumunda, bağlantının yapılabilmesi için Kurul'dan onay alınması gerekiyorsa bu da dahil, bundan sonra takip edilecek prosedür hakkında başvuru sahibi bilgilendirilir.

Başvuru sahibinin Doğal Gaz alabilmesi için tesis edilecek Çıkış Noktasına ilişkin basınç düşürme ve ölçüm istasyonu ve İletim Şebekesinden bağlantı verilen nokta ile istasyonun giriş vanasının giriş kısmına kadar olan boru hattı, başvuru sahibi tarafından, her türlü maliyeti kendisine ait olmak üzere yaptırılır. Başvuru sahibi için İletim Şebekesinden bağlantı verilen nokta için hot tap işleminin Taşıyıcı tarafından yapılması halinde, başvuru sahibi Taşıyıcıya hot tap işleminin bedelini de öder. Dağıtım Şebekesinin İletim Şebekesine

bağlanmasına ilişkin yatırımların maliyeti, tümüyle Taşıyıcı tarafından yahut ilgili Dağıtım Şirketi ile Taşıyıcı tarafından müştereken karşılanabilir. Bağlantı Anlaşmasının tarafları, bağlantı ile ilgili yükümlülüklerini Bağlantı Anlaşmasının imzalandığı tarihten itibaren on iki ay içinde yerine getirmek ve bağlantıyı gerçekleştirmekle yükümlüdür. Boru hattı ve/veya istasyonun test ve kontrolü Taşıyıcı tarafından yapılır. Bu tesislerin tamamlanması ve Doğal Gaz arzının başlamasıyla yeni Çıkış Noktasının aktif hale getirilmesinden sonra boru hattının mülkiyeti Taşıyıcıya devredilir. Boru hattının işletme, bakım, onarım ve iyileştirilmesinden Taşıyıcı sorumludur. Bu boru hattından yeni Son Kullanıcılara bağlantı verilmesi durumunda, yeni son kullanıcıların, boru hattının maliyetini üstlenmiş olan Son Kullanıcıya katılım bedeli ödemesi gereklidir. Taşıyıcı katılım bedellerinin saptanmasında Son Kullanıcıların istasyon kapasitelerini oransal olarak dikkate alır.

Son kullanıcılara Doğal Gaz verilen yeni bir Çıkış Noktasının aktif hale getirilmesi için;

- (i) Boru hattı ile basınç düşürme ve ölçüm istasyonunun işletmeye hazır hale gelmesi,
- (ii) Dağıtım Şirketleri hariç, Son Kullanıcı iç tesisatının proje ve yapım uygunluk kontrolünün Doğal Gaz Piyasası İç Tesisat Yönetmeliğine göre Taşıyıcı tarafından onaylanmış olması,
- (iii) Başvuru evrakları içindeki (b) bendinde belirtilen belgeyi düzenleyen Tedarikçinin gaz vermeye başlayacağını Taşıyıcıya bildirmesi

gereklidir.

Son Kullanıcıya gaz arzı sağlamak üzere kurulan istasyonun maliyeti Son Kullanıcı tarafından üstlenilmiş olsa dahi, böyle bir istasyonun mülkiyeti ve işletme, bakım, onarım ve iyileştirilmesi sorumluluğu Taşıyıcıya aittir. Dağıtım Şirketlerine gaz arzı sağlamak üzere kurulan istasyonun mülkiyeti ve işletme, bakım, onarım ve iyileştirilmesi sorumluluğu ise Dağıtım Şirketlerine aittir. Ancak Taşıyıcı, işletim ve mülkiyet hakkına sahip olup olmadığına bakılmaksızın, Çıkış Noktalarına ilişkin tüm istasyonlardaki Ölçüm Ekipmanlarına erişim ve denetim hakkına sahiptir.

Son Kullanıcıya gaz arzı sağlamak üzere kurulan istasyonların daha sonra bir dağıtım bölgesi sınırları içinde kalması halinde bu istasyonların mülkiyeti ve işletimi ilgili Dağıtım Şirketine devredilir. Bu durumda Taşıyıcının ilgili Taşıtanla yaptığı STS'de gerekli değişiklikler yapılır ve Taşıyıcı EBT ve internet sayfasında yayımlanan Ana Çıkış Noktaları ile Tali Çıkış Noktalarını güncelleştirir.

Son Kullanıcılara ilişkin tip bir Bağlantı Anlaşması metni Taşıyıcı tarafından internet sayfasında yayımlanır.

Depolama Şirketlerinin, Üretim Şirketlerinin ve diğer İletim Şirketlerinin İletim Şebekesine bağlantı başvurularına, Taşıyıcı başvuru tarihinden itibaren 30 gün içinde cevap verir. Depolama Tesislerinin ve İletim Şirketlerinin tesislerinin ve toplama hatlarının İletim Şebekesine bağlantısı, Taşıyıcı ve Depolama Şirketinin veya İletim Şirketinin veya Üretim Şirketinin kendi aralarında yapacakları Bağlantı Sözleşmelerine göre yapılır. Bağlantı Sözleşmesinin tarafları, bağlantı ile ilgili yükümlülüklerini Bağlantı Sözleşmesinin imzalandığı tarihten itibaren on iki ay içinde yerine getirmek ve bağlantıyı gerçekleştirmekle yükümlüdür.

**Madde 3- ŞİD Kısım II, Bölüm 2, Madde 2.1.4 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:**

#### 2.1.4 Atıl Kapasite Uygulama Esasları

Taşıtanlar, Giriş ve Çıkış noktaları için Taşıyıcı tarafından duyurulan Atıl Kapasiteleri Gaz yılı içinde herhangi bir dönemde, Depolama Tesislerine (LNG Terminalleri hariç) bağlı Giriş ve Çıkış noktalarına ilişkin kapasite rezervasyon talepleri için en az bir Gün süreli, diğer noktalar için en az bir ay süreli olmak kaydıyla kullanabilmek için Taşıyıcıya başvuruda bulunabilir. Depolama Tesislerine (LNG Terminalleri hariç) bağlı Giriş ve Çıkış noktalarına ilişkin kapasite rezervasyon ücretleri günlük ve aylık olarak Tarifeler hakkında alınan Kurul Kararında belirlenen bedeli öder. Atıl Kapasitelerin kullanım bedelleri, Tarifedeki iletim kapasite bedelinin aşağıdaki katsayılarla çarpılması ile hesaplanır.

Dönem	Katsayı
Yaz Dönemi	0,80
Kış Dönemi	1,30
Ara Dönem	1,20

İçinde bulunulan Gaz Yılı için STS imzalamış Taşıtanlara, daha önce kapasite rezervasyonuna sahip olmadıkları bir noktada ve/veya kapasite rezervasyonuna sahip olmakla birlikte bir çıkış noktasının altında yeni bir Serbest Tüketici ile sözleşme imzalanması ve Taşıyıcıya sunulması halinde söz konusu noktada, Atıl Kapasiteden yapılacak rezervasyonlarda, rezervasyonun, içinde bulunulan Gaz Yılıının sonuna kadar yapılması durumunda, yukarıda belirtilen katsayılar uygulanmaz.

Hali hazırda bir STS imzalamış olan Taşıtanların Atıl Kapasiteler için başvuruları, her ayın en geç 25. (yirmi beş) gününe kadar, takip eden Ayın ilk Gününden itibaren geçerli olacak şekilde yapılır. Taşıyıcı bu başvuruları 3 (iç) işgünü içinde cevaplandırır.

Depolama Tesislerine (LNG Terminalleri hariç) bağlı Giriş ve Çıkış Noktalarına ilişkin Atıl Kapasiteler için başvurular en geç G günü saat 15:15'e kadar yapılabilir. Bu başvuruların sonuçları en geç G saat 15:30'a kadar Taşıyıcı tarafından Taşıtanlara bildirilir.

**Madde 4- ŞİD Kısım II, Bölüm 2, Madde 2.6 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:**

## 2.6 Kapasite Devri ve Aktarımı için Başvuru Esasları

Kapasite devri ve Tedarikçi değişimi nedeni ile kapasite devri ile ilgili taleplerin, devrin öngörüldüğü Aydan bir önceki ayın 15'ine kadar; kapasite aktarımı ile ilgili taleplerin aktarımın öngörüldüğü Aydan bir önceki ayın 20'sine kadar Taşıtanlar tarafından Taşıyıcıya bildirilmesi gereklidir. Taşıyıcı devir ve aktarım talepleri için başvuru tarihi sonrası üç gün içerisinde cevap verir. Kapasite devirleri ve aktarımlarının Ayın ilk Gününden itibaren başlaması esastır.

Kapasite devri, Tedarikçi değişimi nedeni ile kapasite devri, kapasite aktarımı taleplerine ilişkin bildirimlerde duruma göre aşağıdaki hususlar da yer alır:

- (i) Söz konusu Giriş Noktası, Ana Çıkış Noktası ve varsa alt akışındaki Tali Çıkış Noktası,
- (ii) Söz konusu devirlerin/aktarımların talep edilen süresi (Aylık bazda),
- (iii) Devredilecek/aktarılabilecek olan Rezerve Kapasite miktarı,
- (iv) Devralan ve devreden Taşıtan.

Yukarıdaki hususları da içeren ve kapasite devri, Tedarikçi değişimi nedeni ile kapasite devri, kapasite aktarımı talepleri için kullanılacak başvuru formları EBT'de yayımlanır.

**Madde 5-** ŞİD Kısım II, Bölüm 3, Madde 3.6.2 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

3.6.2 Taşıtanlar, her Ayın;

- İlk 20 günü için en geç o ayın 26. günü saat 12:00'a kadar,
- Sondan bir önceki Günü için G+5 saat 12:00'a kadar,
- Son günü için G+4 saat 12:00'a kadar,
- Diğer günleri için ise, en geç G+6 saat 12:00'a kadar

kendi aralarında Gün Sonu Ticareti yapabilecekler ve anlaşmaya varılan Miktarları Taşıyıcıya EBT üzerinden bildireceklerdir. Taşıyıcı bu bildirimler neticesinde Taşıtanların Günlük Dengesizliklerini EBT'den ilan eder. Gün Sonu Ticareti yapan Taşıtanlar, 9.2.4 ve 9.2.5 maddeleri çerçevesinde yapılan Tahsisat değişiklikleri nedeniyle (ŞİD'in ilgili hükümlerinde düzenlenen durumlar hariç olmak üzere) Taşıyıcıdan herhangi bir hak talebinde bulunamazlar. Taşıyıcı, verilen talimatlara uygun olmak kaydıyla Gün Sonu Ticaret başvurularını EBT üzerinden değerlendirir ve uygun bulunmayan başvuruları gerekçesiyle beraber üç iş günü içerisinde Taşıtan'a bildirir.

**Madde 6-** ŞİD Kısım II, Bölüm 3, Madde 3.6.5 maddi hatanın düzeltilmesi amacıyla 3.6.4 olarak değiştirilmiştir:

3.6.4 Ulusal Dengeleme Giriş Noktaları ile Ulusal Dengeleme Çıkış Noktalarına ilişkin Rezerve Kapasite bilgileri kapasite tescil belgesine işlenmekle birlikte, bu noktalardaki Rezerve Kapasite bilgileri TMB, TMDB ve Programlarda kullanılacak olup, Tarifede yer alan kapasite ile ilgili ödemelere ve Kapasite Aşım Ücretlerine tabi olmayacaktır.

**Madde 7-** ŞİD Kısım II, Bölüm 3, Madde 3.7 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

3.7 Doğal Gazın ithal edildiği Giriş Noktalarında (LNG Terminalleri hariç), bu noktadaki toplam Son Tahsisat miktarının toplam TMB'den fazla olduğu durumda; pozitif dengesizliğe sahip bir Taşıtanın Son Tahsisat miktarı TMB'sinden fazla ve bu Taşıtana uygulanacak Tolerans Dışı Miktar oluşmuş ise; aşağıdaki formüle göre belirlenen Miktar veya Tolerans Dışı Miktar değeri (hangisi daha düşük ise) TDM'den düşülecek ve düşülen Miktar Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.

$$D=A*(B/C)$$

A: Giriş Noktasındaki toplam Son Tahsisat miktarı ile toplam TMB arasındaki fark

B: Bu Taşıtanın Son Tahsisat miktarı ile TMB'si arasındaki fark

C: Son Tahsisat miktarı TMB'sinden fazla olan tüm Taşıtanların Son Tahsisat toplamı ile TMB toplamı arasındaki fark

D: Tolerans Dışı Miktardan Tolerans İçi Miktara aktarılabilecek Miktar

Doğal Gazın ithal edildiği Giriş Noktalarında (LNG Terminalleri hariç), bu noktadaki toplam Son Tahsisat miktarının toplam TMB'den az olduğu durumda; negatif dengesizliğe sahip bir Taşıtanın Son Tahsisat miktarı TMB'sinden az ve bu Taşıtana uygulanacak Tolerans Dışı Miktar oluşmuş ve bu noktada uygun kalitede ve basınçta teslimat yapılmış ise; aşağıdaki formüle göre belirlenen Miktar veya Tolerans Dışı Miktar değeri (hangisi daha düşük ise) TDM'den düşülecek ve düşülen Miktar Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.

$$D=A*(B/C)$$

A: Giriş Noktasındaki toplam Son Tahsisat miktarı ile toplam TMB arasındaki fark

B: Bu Taşıtanın Son Tahsisat miktarı ile TMB'si arasındaki fark

C: Son Tahsisat miktarı TMB'sinden az olan tüm Taşıtanların Son Tahsisat toplamları ile TMB toplamları arasındaki fark

D: Tolerans Dışı Miktardan Tolerans İçi Miktara aktarılabilecek Miktar

Transfer Çıkış Noktasında Doğal Gaz devreden tedarikçinin yukarıdaki formüle (negatiflik dengesizlik durumu için belirtilen formüle) göre hesaplanan tolerans içine alınacak miktarının, Transfer Çıkış Noktasından programlanmış devir miktarının ilgili fiziki Giriş Noktası için programlanmış giriş miktarına oranı ile çarpılması ile bulunan kısmı, Transfer Çıkış Noktasında Doğal Gaz devreden tedarikçiden Transfer Giriş Noktasında Doğal Gaz devralan tedarikçiye/tedarikçilere devralmayı programladıkları Doğal Gaz miktarı oranında Tolerans Dışı Miktardan Tolerans İçi Miktara aktarılabilecek miktar olarak yansıtılır. Aktarılabilecek miktar, Transfer Çıkış Noktasında Gaz devralan Taşıtan'ın Tolerans Dışı Miktarından fazla ise Taşıtan'ın TDM'sini TİM içine alacak kadar miktar yansıtılır.

Yer Altı Deposunda enjeksiyon programı yapan Taşıtanlar için, ilgili depolama tesisinin Temel Kullanım Usul ve Esaslarında belirtilen Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki talep edilen basınç değerinin altında teslim edildiği durumlarda, Taşıyıcıdan kaynaklı enjeksiyon yapılamayan gaz miktarı onaylanan son Program göz önünde bulundurularak Tolerans İçi Miktar olarak değerlendirilecektir.

**Madde 8- ŞİD Kısım II, Bölüm 7, Madde 7.1.1 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:**

7.1.1 Taşıtanın Taşıma Miktarı Bildiriminde belirttiği Doğal Gaz Miktarları, Taşıyıcı tarafından kendi takdir yetkisinde olmak üzere aksine onay verilen haller dışında, Rezerve Kapasitesini aşmayacaktır. Ancak, Çıkış Noktalarına ilişkin olarak Taşıtanın Rezerve Kapasitesini aşan TMB'si, mücbir sebep halleri, sınırlı gün, zor gün vb. sistem güvenliği adına tehlike oluşabilecek durumlar dışında bir takvim ayında üç kezden fazla olmamak kaydıyla ve MAK'ı aşmayacak şekilde onaylanır. Bu onay, Kapasite Aşım Bedeli yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz. Böyle durumlarda öncelikle her Taşıtanın o noktadaki kapasitesine kadar olan programı onaylanır. MAK ile Taşıtanların toplam kapasiteleri arasında kalan programlar Taşıtanların mevcut kapasitelerine göre pro-rata uygulanarak kabul edilir. Ay içerisinde sisteme ilk kez bağlanarak devreye alınacak bir üst akış veya alt akış noktasında rezervasyon üzeri gönderilen TMB onaylanacaktır.

**Madde 9- ŞİD Kısım II, Bölüm 7, Madde 7.2.1 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:**

7.2.1 Taşıma Miktarı Bildirimi, Taşıma Miktarı Değişiklik Bildirimi ve Program

Taşıtan Gün için TMB'yi en erken G-7 de, en geç G-1 saat 16:45'e kadar EBT üzerinden Taşıyıcıya iletacaktır. Taşıyıcı, EBT üzerinden duyurmak kaydıyla bu süreyi uzatabilir.

Taşıyıcı 7.1.2 maddesine uygun olarak iletilmeyen TMB'leri, 7.1.2 maddesine uygun hale getirme hakkına sahiptir.

Taşıyıcı kendi değerlendirmeleri neticesinde, iletim sisteminin fiziksel dengesini sağlamak amacıyla Taşıtanı TMDB talimatı verebilir.

**Madde 10-** ŞİD Kısım II, Bölüm 7, Madde 7.2.2 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

7.2.2 Taşıtan, TMB ve TMDB'de aşağıdaki hususları belirtecektir:

- a) TMB veya TMDB'ye konu Günü,
- b) Her bir Giriş Noktası ve Çıkış Noktasında (Transfer Giriş ve Transfer Çıkış Noktaları ile Ulusal Dengeleme Giriş ve Çıkış Noktaları dahil) teslimat ve çekiş için belirlenen Doğal Gaz Miktarını,
- c) Uygun Olmayan Gaz söz konusu ise, bu Doğal Gazın tahmini Miktarı, kimyasal kompozisyonu, su çiglenme noktası, hidrokarbon çiglenme noktası, wobbe sayısını,
- d) Varsa, Üçüncü Taraf Tedarikçisinin kimliği ve irtibat bilgilerini Üçüncü Taraf Tedarikçinin sağlayacağı Doğal Gaz Miktarları ile bu Doğal Gazın gireceği Giriş Noktasını,
- e) Ana Çıkış Noktaları ile Tali Çıkış Noktalarındaki ilgili Son Kullanıcılarının kimliğini ve
- f) Kendi kimliğini,
- g) Taşıyıcı'nın talebi halinde İletim Şebekesine teslim edilecek Doğal Gazın Yurt Dışı Operatörü, Depolama Operatörü, İletim Operatörleri, Üretim Şirketi tarafından verilmiş olan Giriş Noktalarına konu Miktarların teyit belgelerini.

Taşıtan TMB ve TMDB'si ile birlikte Çıkış Noktaları için çekileceği belirtilen Miktarın saatlik bazda çekim profilini de bildirebilir.

**Madde 11-** ŞİD Kısım II, Bölüm 7, Madde 7.4.1 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

7.4.1 Taşıtan,

- Mücbir Sebep,
- Mücbir Sebepden kaynaklı olarak bir Giriş Noktasında yeterince Doğal Gaz teslim edememesi,
- Planlı bakım dönemleri,
- Operasyonel Akış Emir veya Talimatı alması
- Son Kullanıcı Tesislerinde beklenmedik bir arıza oluşması
- Son Kullanıcı Tesislerinin o Gün ilk kez işletmeye alınması planlanmasına karşın işletme güçlükleri nedeniyle bunun yapılamaması
- Sanal noktada ticaret yaptığı bir başka Taşıtanın 7.2.1 maddesi veya 7.4.7 maddeleri çerçevesinde TMDB yapması,

durumlarında ilgili noktalar ve miktarlarla sınırlı kalmak kaydıyla G-1 için 7.2.1 bendinde detaylanan prosedürün dışına çıkma ve TMDB yapma hakkına sahip olur. Taşıtan'ın bu koşulları belgelendirmesi esastır.

**Madde 12-** ŞİD Kısım II, Bölüm 7, Madde 7.4.5 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

7.4.5 Taşıyıcı, G-1 saat 16:45'ten sonra Zor Gün ya da Sınırlı Kapasite Günü ihtimali oluşması halinde, ilgili Taşıtanlara TMDB yapmalarını bildirebilir. Böyle bir bildirimde TMDB'nin yapılması için kullanılacak bilgiler yer alır. Böyle bir bildirim alan Taşıtan en geç iki saat içinde Taşıyıcının istediği şekilde bir TMDB yapacaktır.



**Madde 13-** ŞİD Kısım II, Bölüm 7, Madde 7.4.7 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

7.4.7 Taşıyıcı, Depolama Giriş veya Çıkış noktası ve buna bağlı ilgili noktalar üzerinden G saat 15:45'e kadar Taşıtanlar tarafından programlarında revizyon yapılması yönünde yapılacak başvuruları kabul eder. Sistem'in elvermesi ve Taşıyıcı tarafından verilen talimatlara aykırı olunmaması durumunda en geç G saat 16:00'a kadar ilgili Taşıtanların Depolama Giriş veya Çıkış noktası ve buna bağlı ilgili noktalardaki programları revize edilir.

**Madde 14-** ŞİD Kısım II, Bölüm 9, Madde 9.2.3.1 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

9.2.3.1 Akış verisinin gelmediği ya da hatalı akış verisinin geldiği Çıkış Noktasındaki akış olan son yedi günün değerlerinin ortalaması o gün için akış verisi olarak tespit edilir. Eğer, EBT'de ilgili noktada son yedi Güne ait veri bulunmuyorsa ve ilgili nokta Ana Çıkış noktası ise, Taşıtanlara ait toplam rezervasyon miktarı, hesaplama esas Gün için akış verisi olarak tespit edilir. Söz konusu nokta Serbest Tüketici noktası ise, hesaplama esas Gün için akış verisi 0 (Sıfır) Sm3 olarak tespit edilir.

**Madde 15-** ŞİD Kısım II, Bölüm 9, Madde 9.2.4.1 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

9.2.4.1 10. Bölüm kapsamında hatalı ölçüm yapıldığının fatura dönemi içerisinde tespit edilmesi durumunda hatalı ölçümün yapıldığı Gün'deki hataya konu Miktarların Taşıyıcı'ya EBT üzerinden bildirilmesi sonrasında Tahsisat değerleri Taşıyıcı tarafından düzeltilir. Düzeltme işlemlerine ilişkin takvim Taşıyıcı tarafından takip eden ayın en geç 3. günü içerisinde olacak şekilde belirlenerek Taşıtanlara ve ilgili taraflara duyurulur.

**Madde 16-** ŞİD Kısım II Bölüm 10, Madde 10.4.2 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

10.4.2 Taşıyıcı, tüm Giriş Noktaları ve Ana Çıkış Noktalarına ilişkin aşağıdaki bilgileri nokta bazında Gün içinde makul zaman dilimlerinde ve G+1 saat 15:00'a kadar EBT üzerinden Taşıtanlara duyuracaktır.

Gün İçinde:

- Anlık Akış Miktarı
- Anlık Üst Isıl Değer
- Anlık Teslim Basıncı

Gün Sonunda:

- Günlük Toplam Miktar
- Günlük Ortalama Üst Isıl Değeri (Akış Ağırlıklı)
- Günlük Ortalama Teslim Basıncı (Akış Ağırlıklı)
- Bütün giriş ve çıkış noktalarında ilgili Taşıtanların toplam program ve tahsisat değerleri

**Madde 17-** ŞİD Kısım II, Bölüm 12, Madde 12.2.1, 12.2.2, 12.2.3 ve 12.2.4 kaldırılmış olup Madde 12.2 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

12.2 Tahminler

Taşıtan, Taşıyıcının EBT üzerinden yayınlanan bir duyuru ile talep etmesi halinde her bir Giriş Noktasında teslim edilecek ve her bir Çıkış Noktasında teslim alınacak gerçeğe yakın arz ve talep Miktarlarını talep edilen dönem için Taşıyıcıya yazılı olarak bildirecektir.

**Madde 18- ŞİD Kısım II, Bölüm 14, Madde 14.11.2** aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

14.11.2 Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilememesi veya 14.11.1 bendinin uygulanamaması durumunda; İletim Şebekesinin Zor Günden veya Sınırlı Kapasite Gününden etkilenen kısmında;

Mülkiyeti ve işletimi Taşıyıcıya ait olan Çıkış Noktalarına bağlı Son Kullanıcılara Taşıyıcı tarafından, Taşıyıcıya ait olmayan Çıkış Noktalarına bağlı Son Kullanıcılara yapılacak kesinti hakkında ise ilgili Dağıtım Şirketine Taşıyıcının yapacağı bildirim akabinde Dağıtım Şirketi tarafından, Taşıyıcının aşağıdaki uygulama sırasına göre belirleyeceği şekilde:

- i. Taşıtanlar tarafından, Taşıyıcıya öncelikli olarak kesinti uygulanması bildirilmiş olan Son Kullanıcılara gaz arzı sağlayan tesislerine,
- ii. Alternatif yakıtlı elektrik üretim tesislerine,
- iii. İşletmesel açıdan gereklilik sonucu oluşan bölgesel kesinti ihtiyacını giderecek durumda olan elektrik üretim tesislerine,
- iv. Diğer elektrik üretim tesislerine,
- v. Sanayi Tesislerine,
- vi. Konuta,

kesinti veya azaltma yapılır. Zor Gün veya Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilmesi durumunda ise, Taşıyıcıya sunmuş olduğu Son Kullanıcılara ilişkin öncelik listesi doğrultusunda kesinti veya azaltma yapılır.

Taşıyıcı'nın Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatı uygulamaya koyması durumunda bu talimatlar ilgili Taşıtanlara EBT'de duyurulur ve yazılı olarak bildirilir. Söz konusu Talimat aşağıdaki detayları içerir:

Zor Gün/Sınırlı Kapasite Günü durumunun sebebi  
Kesinti/Kısıntı/Arttırma Talimatı kapsamı.  
Talimatın etki doğuracağı başlangıç ve geçerlilik süresi.

Zor Günde Taşıyıcı, arttırma talimatı vererek kesinti veya azaltma yapılmasına engel olabilecek durumda ise öncelikle arttırma talimatı verecektir. Zor Güne sebep olan Taşıtanın, o Gün tespit edilmesi durumunda, mümkünse Giriş Noktasında arttırma, mümkün değil ise Çıkış Noktasında azaltma talimatı bu Taşıtanına verilir. Bunun mümkün olmaması veya sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilememesi durumunda, Taşıyıcı dengeleme açısından hangi Giriş Noktasını uygun görüyorsa o noktayı kullanan Taşıtan Tedarikçiye arttırma talimatı verir. Taşıtanlar bu bildirimlere uymamaları halinde, yeterli arz imkanlarına sahip olmadıklarını Taşıyıcıya belgelemek zorundadır.

Sınırlı Kapasite Gününde Taşıyıcı Giriş Noktasında azaltma, veya Çıkış Noktasında arttırma talimatı vererek kesinti veya azaltma yapılmasına engel olabilecek durumda ise öncelikle arttırma talimatı verecektir. Sınırlı Kapasite Gününe sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilmesi durumunda, mümkünse arttırma/azaltma talimatı bu Taşıtanına verilir. Bunun

mümkün olmaması veya sebep olan Taşıtanın o Gün tespit edilememesi durumunda, Taşıyıcı dengeleme açısından hangi Çıkış Noktasını uygun görüyorsa o noktayı kullanan Taşıtan Tedarikçiye arttırma talimatı verir.

Depolama Tesisine enjeksiyon yapılan Çıkış Noktaları arttırma talimatında öncelikle düşütülecektir. Taşıtan Tedarikçiler bu bildirimlere uymamaları halinde, yeterli depolama kapasitelerine sahip olmadıklarını Taşıyıcıya belgelemek zorundadır. Sınırlı Kapasite Gününde kesinti veya azaltma yapılmasının gerekmesi halinde öncelikle buna sebep olan Taşıtanın Giriş Noktasındaki teslimatlarında kesinti veya azaltma yapılır.

Talimatlara uygun hareket eden Taşıtanlara, talimatlar doğrultusunda hareket ettikleri günlerdeki talimat kapsamındaki miktarlarla sınırlı kalmak kaydıyla talimata uyduğu oranda TDM'si tolerans içine alınır ve talimatın konusu olan Giriş ve/veya Çıkış Noktalarında da Düzenleme Ücretleri ve Kapasite Aşım Ücretleri uygulanmaz.

Bu Bölüm hükümleri uyarınca verilen talimatın sona erdirilmesi EBT'de duyurulur ve yazılı olarak bildirilir.

**Madde 19-** ŞİD Kısım II, Bölüm 18, Madde 18.2 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

#### Madde 18.3 Aylık Faturalar

Taşıyıcı Taşıтана, Dengeleme Gazı satın alınan, Hizmet Kesintisi Bedeli veya Kesinti Dengeleme Bedeli ödenecek Taşıtanlar ise Taşıyıcıya, her ayın ilk yedi (7) günü içinde, bir önceki Aya ait olarak gerekli detayları içeren Aylık fatura gönderecektir. Ancak, Taşıyıcı Taşıтана, Taşıtan Taşıyıcıya, faturayı ayın en geç 7'sine kadar bildirecektir.

**Madde 20-** Bu Karar 01/01/2017 tarihinde yürürlüğe girer.

**Madde 21-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.