

21/12/2012 tarih 28504 sayılı resmi gazetede yayımlanmıştır.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

KURUL KARARI

Karar No: 4139

Karar Tarihi: 26/11/2012

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 26/11/2012 tarihli toplantısında; Yer Altı Depolama Tesisleri Kullanım Usul ve Esasları Hazırlama Yönetmeliği'nin 5 inci Maddesi ve Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisi Temel Kullanım Usul ve Esasları (KUE) 20 nci Maddesi çerçevesinde KUE'de değişiklik yapılması hakkında aşağıdaki karar alınmıştır.

Madde 1: KUE 1.1 nci maddesine aşağıdaki ilaveler ve değişiklikler yapılmıştır:

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

"Program", Depolama Şirketi tarafından onaylanmış, Hizmet Alanların Depolama Şirketi'nin depolarına teslim edeceği gaz miktarları ve depolarından teslim alacağı gaz miktarlarını ifade eder.

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

Madde 2: KUE 3.2.1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

3.2.1 Depolama Şirketi her Depolama Yılı öncesinde 15 Kasım gününe kadar aşağıdaki bilgileri İnternet Sitesinde ilan eder:

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

Madde 3: KUE 3.3.1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

3.3.1 Başvuru Sahipleri, Madde 3.3.2'de istenen bilgi ve belgelerle birlikte 1 Aralık gününe kadar Depolama Şirketi'ne müracaat ederler.

Madde 4: KUE 3.3.6 ncı maddesi ilave edilmiştir:

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

Madde 5: KUE 3.4.3 üncü maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

3.4.3 Depolama Şirketi, 15 Aralık itibarı ile kapasite rezervasyonlarını Başvuru Sahiplerine bildirir. Başvuru Sahiplerinin kapasite rezervasyonları, işbu KUE'de Madde 3.5'de yer alan şartların yerine getirilmesi ile kesinlik kazanır.

Madde 6: KUE 3.7.1 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

3.7.1 Başvuruların değerlendirilmesi ve kapasite tahsislerinin neticelendirilmesi sonrasında kalan Atıl Kapasite, Depolama şirketi tarafından 1 Ocak tarihini takip eden ilk iş günü ilan edilir. İlgili Depolama Yılı için DHS imzalayan Hizmet Alanlar ile DHS imzalamayan tuzel kişiler, bu Atıl Kapasite'den faydalanmak uzere başvuruda bulunabilirler.

Madde 7: KUE Madde 4.1.1 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

4.1.1 Hizmet Alan Depolama Yılı içinde rezerve ettiği kapasitenin bir kısmını veya tamamını başka Hizmet Alanlara veya yeni Başvuru Sahiplerine, Depolama şirketi'nin yazılı onay vermesi halinde devredebilir. Devrin koşulları hiçbir şekilde işbu KUE hukuimlerine aykırı olamaz. Depoda Atıl Kapasite bulunması durumunda, Depolama Yılı sonuna kadarki suzrein geçici suzreli devir yapılamaz.

Madde 8: KUE Bolum 6 aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

6. NOMİNASYON VE PROGRAMLAR

6.1 Nominasyon İçerikleri

6.1.1 Yıllık Nominasyon: Her Ay için geri uiretilmesi ve/veya enjekte edilmesi planlanan gaz miktarları, Geri Uretim ve Enjeksiyon Doinemi'nin başlamasından 15 (onbeş) gun oznce, Hizmet Alan tarafından SDK dikkate alınarak Depolama şirketine sunulur.

6.1.2 Aylık Nominasyon: Her Ayın başlamasından 5 (beş) gun oznce Hizmet Alan, ilgili Ay için geri uiretilmesi ve/veya enjekte edilmesi planlanan guinluk gaz miktarlarını, SDK'ya bağlı olarak Depolama şirketine sunar.

6.1.3 Guinluk Nominasyon Bildirimleri ve Guinluk Programlar

6.1.3.1 Depolama şirketi, herhangi bir Gune (G) ve sonraki takip eden iki gune ait (G+1, G+2) programlara esas teşkil edecek guinluk kapasite bilgilerini G-2'de saat 16:00'ya kadar ilan eder. Hizmet Alan herhangi bir Gune (G) ve sonraki takip eden iki gune ait (G+1, G+2) ilişkin Nominasyonunu G-1'de saat 10:00'a kadar Depolama şirketi'ne bildirir. Haftasonları ve resmi tatil guinleri hariç olmak uzere G-1'de G+1 ve G+2 için yapılan bildirimler sadece planlama amaçlı kullanılır. Depolama şirketi tum Hizmet Alanların Guinluk Nominasyonlarını mevcut guinluk kapasite elverişliliği dahilinde KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı Guinluk Programları saat 11:00'e kadar İletim şirketi'ne ve Hizmet Alanlara bildirir. Depolama şirketi tarafından ilan edilen guinluk Kapasite ve guinluk Atıl Kapasitenin uzzerinde talepte bulunulamaz. Guinluk Kapasite ve guinluk Atıl Kapasitenin uzzerinde talepte bulunulması durumunda ilan edilen kapasite dikkate alınır. İletilen Programlar, İletim şirketi tarafından İletim şebekesi açısından uygunsuz gorulmedike, Depolama şirketi saat 13:00'e kadar Hizmet Alanlara ve İletim şirketi'ne guinluk Programları gonderir.

6.1.3.2 Hizmet Alan G-1'de saat 10:00'a kadar birden fazla Guinluk Nominasyon gondermiş ise, en son gonderilen Nominasyon işleme alınır.

6.1.3.3 Hizmet Alan bir Nominasyon vermediği suzrece ilgili Gune ilişkin Nominasyonu sıfır kabul edilir.

6.1.3.4 Hafta sonu ve resmi tatil günlerinde Günlük Nominasyon verilmez. Ancak Hizmet Alanlar hafta sonu ve resmi tatil günlerinden önceki son İş Gününde, bu günlerden sonraki ilk İş Gününü de kapsayacak şekilde Nominasyon sunabilirler.

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

6.3 Nominasyonların İbraz Edilme Yolları

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

TPAO DOĞAL GAZ DEPOLAMA MÜDÜRLÜĞÜ
ALİPAŞA KÖYÜ MEVKİİ, TEM KINALI GİŞELERİ YANI
34570 SİLİVRİ / İSTANBUL

E-POSTA: trakya_depolama@tpao.gov.tr

TLF: 0 (212) 710 10 30-31-32

FAKS: 0 (212) 710 10 33

6.4 Her Depolama Gününün sonunda Depolama Şirketi, ilgili Güne dair günlük programları olası program değişikliklerini yansıtacak şekilde tüm Hizmet Alanlara EBT'de yayımlayarak bildirir.

6.5 Revize Nominasyonlar

6.5.1.Gün Öncesi Revize: Hizmet Alan, bir sonraki Gün (G) için yapılacak olan günlük revize Nominasyonlarını G-1'de saat 14:00'e kadar Depolama Şirketi'ne ibraz eder. Depolama Şirketi tüm Hizmet Alanların günlük revize Nominasyonlarını mevcut günlük kapasite elverişliliği dâhilinde KUE'de belirtilen esaslar çerçevesinde değerlendirir ve onayladığı günlük revize Programları saat 14:30'a kadar İletim Şirketi'ne ve Hizmet Alanları bildirir. İletilen Programlar, İletim Şirketi tarafından İletim Şebekesi açısından uygunsuz görülmemesi halinde, Depolama Şirketi nihai değerlendirmesini yapar ve saat 15:30'a kadar Hizmet Alanlara ve İletim Şirketine günlük revize Programları gönderir.

6.5.2.Gün İçi Revize: Diğer Hizmet Alanların Programlarını etkilememek ve Depolama Şirketi'nin onayına bağlı olmak kaydıyla, Hizmet Alanın ilgili güne dair programında eksiltme veya arttırma yapılabilir. Bu durumda Hizmet Alan öncelikle İletim Şirketinden onay aldıktan sonra ilgili Gün için Revize Nominasyonunu saat 14:00'e kadar Depolama Şirketi'ne iletir. Depolama Şirketi 15:30'a kadar Revize Nominasyonun kabul edilip edilmediğini Hizmet Alana ve İletim Şirketi'ne bildirir. Gün İçi Revize Nominasyonlarda ilk başvurandan başlamak üzere önce başvuran Hizmet Alana öncelik verilir. Kesinleşmiş gün içi Revize Program'la G-1'de kesinleşmiş olan Program arasındaki fark için Depolama Şirketi herhangi bir Hizmet Kesinti Ücreti ödemekle yükümlü değildir.

Madde 9: KUE Bölüm 7 adı aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

7. PROGRAMLARIN BELİRLENMESİ VE TAHSİSATLAR

Madde 10: KUE 7.1 madde aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

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

Madde 11: KUE 7.2 madde aşağıdaki gibi değiştirilmiş ve 7.2.1 ve 7.2.2 alt maddeleri eklenmiştir.

7.2 Herhangi bir Gün içinde, tüm Hizmet Alanlar tarafından fiili geri üretimi ya da fiili enjeksiyonu talep edilen gaz miktarlarının, ilgili Gün için Depolama Şirketi tarafından ilan edilmiş olan toplam günlük kapasiteyi aşması halinde 7.2.1 ve 7.2.2 de belirtilen prosedüre göre ile kapasite tahsisi yapılır ve Günlük Programlar Depolama Şirketi tarafından bu yönde oluşturulur.

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

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

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

Nominasyonu OEK'sından büyük olmayanlara Nominasyonları kadar enjeksiyon kapasitesi tahsis edildikten sonra geriye kalan tüm Hizmet Alanların OEK'ları aşağıdaki şekilde tekrar hesaplanır:

$$OEK_i = \frac{SDK_i - Envanter_i}{\text{Programı belli olmaması}} \times \text{Dağıtılmayan Enjeksiyon Kapasitesi}$$

Hizmet Alanlar için $\sum(SDK - Envanter)$

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

Yukarıdaki işlemler tüm Hizmet Alanların Programları belirlenene kadar tekrarlanır.

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

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

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

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

$$OGK_i = \frac{\text{Envanter}_i}{\text{Programı Belli Olmamış Hizmet Alanlara ait Toplam Envanter}} \times \text{Dağıtılmayan Geri Üretim Kapasitesi}$$

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

Yukarıdaki OGK hesaplamaları tüm Hizmet Alanların Programları belirlenene kadar tekrarlanır.

Madde 12: KUE 7.4.1 madde aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

7.4.1 Hizmet Alan'a Tahsis Edilen Miktar (HATM) Gün içinde gerçekleşen enjeksiyon / geri üretim miktarı Hizmet Alanların programlarıyla orantılı olarak G+1 saat 10.00'a kadar Depolama Şirketi tarafından aşağıdaki formüle göre hesaplanır:

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

TKM= Hizmet Alanın tahsise konu güne ait program miktarı x Fiili Operasyon Modunun tersine olan programların toplamı / Fiili Operasyon Modu Yönünde Program'ı olan hizmet alanların programları toplamı

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

FOKM= Hizmet Alan'ın tahsise konu güne ait program miktarı x Fiili Operasyonla gerçekleştirilen İşlem / Fiili Operasyon Modu Yönünde Program'ı olan tüm hizmet alanların programları toplamı

Madde 13: KUE 7.4.3. Maddesi aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

7.4.3 Tahsisatlar Hizmet Alanlara EBT yoluyla duyurulur.

Madde 14: KUE 13.4 madde aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

13.4 EBT'de yayımlanacak bilgiler aşağıdakileri kapsar:

- i. Hizmet Alan Bazında Rezerve edilen Depolama Kapasitesi
- ii. Günlük kapasiteler (Enjeksiyon veya Geri Üretim),

- iii. Günlük Atıl Enjeksiyon veya Geri Üretim Kapasite Miktarı
- iv. G-1 Günü için depolarda her bir Hizmet Alan'a ait Depolanan Doğal Gaz Miktarı,
- v. G-1 Günü için gerçekleşen tahsisatlar,
- vi. G-2 günü için depolardaki toplam envanter.
- vii. G-1 Günü için gaz kalorifik değeri,
- viii. OAE'ler,
- ix. Bakım Programı bilgileri
- x. Kısıtlama ve Kesinti Bildirimleri
- xi. Hizmet Alanlar için gerekli diğer bilgiler.

Madde 15: KUE 14.1.1 maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:

14.1.1 Kapasite Ücreti

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

Depolama yılı başlamadan tahsis edilen atıl kapasite kapsamında yapılacak kapasite ücreti ödemeleri için bu bendin birinci paragrafındaki hükümler geçerlidir. "Ancak, Depolama Yılı içerisinde Atıl Kapasite talebi kabul edilen Hizmet Alanlar, Depolama Dönemi başından itibaren birikmiş olan kapasite ücretini DHS imzalanan ayda geçerli olan Kapasite Bedeli üzerinden defaten öder, kalan kapasite ücretini ise aylık taksitlerle ödemeye devam eder.

Madde 16: KUE 14.1.3 maddesi aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

14.1.3 Geri Üretim Ücreti

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

$$\begin{aligned} \text{GÜÜ:} & \quad \text{AGÜM} \times \text{GÜB} \\ \text{GÜÜ:} & \quad \text{Geri Üretim Ücreti} \\ \text{GÜB:} & \quad \text{Geri Üretim Bedeli (Türk Lirası/Sm3 üzerinden hesaplanacaktır)} \\ \text{AGÜM:} & \quad \text{Aylık Gen Üretim Miktarı} \end{aligned}$$

Madde 17: KUE 14.2 maddesi aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

14.2 Hizmet Kesintisi Ücreti

Depolama Şirketinin KUE uyarınca vermesi gereken hizmetlerin aksatılması veya verilememesi durumunda, hizmetin aksayan veya verilemeyen kısmı için depolama şirketi tarafından ilgili Hizmet Alanlara hizmet kesintisi ücreti ödenir. Hizmet kesintisi ücreti, ilgili ayda hizmet kesintisine tabi miktar ile ilgili ay için geçerli olan Hizmet Kesintisi Bedeli'nin çarpımıyla takip eden ayın ilk gününde hesaplanır.

Ancak enjeksiyon dönemlerinde Doğal Gazın Teslim ve Kabul Noktasındaki basıncının gün içerisinde verilecek hizmetin aksamasına sebep olacak şekilde 50 bar (g) nin altında kalması durumunda Depolama Şirketi'nin enjeksiyona devam edip etmeme hakkı saklı kalmak

kaydıyla, gün sonu tahsisatların düşük kalması halinde Depolama Şirketi, Hizmet Alanlara Hizmet Kesinti Ücreti ödemez.

Madde 18: KUE'nin 17.1 maddesi aşağıdaki gibi değiştirilmiştir.

KUE'nin uygulanmasından doğan,

- i) Kapasite, Program ve Tahsisatlar
- ii) Kısıtlama ve Kesinti, OAE

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

Madde 19: KUE 20.3 maddesi aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

20.3 Hizmet Alanların bu bende uygun olarak sunduğu öneriler, bu önerilere Depolama Şirketi'nin verdiği görüşler ve Depolama Şirketi'nin kendi diğer görüşleri 15 Nisan – 15 Mayıs tarihleri arasında Depolama Şirketi'nin internet sayfasında yayımlanır.

Madde 20: KUE 20.4 maddesi aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

20.4 Diğer taraflar, değişiklik önerileri ile ilgili görüşlerini değişiklik önerilerinin son yayım tarihine kadar (15 Mayıs) aşağıdaki şekilde Depolama Şirketi'ne sunacaktır:

- i. Görüşler yazılı olacaktır;
- ii. Her bir değişiklik önerisi için ayrı görüş bildirilecektir.

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

Madde 21: KUE 20.5 maddesi aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:

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

Madde 22: Başvuru sürelerine ilişkin olarak, işbu Kurul Kararı 2, 3, 5 ve 6 ncı maddeleri ile yapılan değişiklikler cari dönemde uygulanmaz.