

**TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.**

VE

ARASINDAKİ

..../..../..... TARİHLİ

**ÜRETİM TESİSLERİ İÇİN
OTURAN SİSTEMİN TOPARLANMASI YAN
HİZMET ANLAŞMASI**

ANKARA

.....

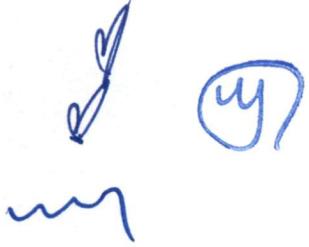
A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized, cursive letters and a wavy line at the bottom.

İÇİNDEKİLER

Konu	4
Kapsam.....	4
Üretici' nin yükümlülükleri.....	5
Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci.....	6
Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları.....	8
Kayıt ve kontrol.....	8
Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi	9
Faturalama ve ödeme	9
Cezai yaptırımlar	9
Anlaşmanın tadili	10
Anlaşmanın bütünlüğü	10
Anlaşma masrafları	10
Anlaşmanın süresi ve sona ermesi	10
Kısmi hükümsüzlükte anlaşma'nın geçerliliği.....	10
Anlaşmazlıkların çözümü.....	10
Mücbir sebepler.....	10
Devir, temlik ve rehin.....	11
Fikri haklar	11
Mevzuata uyum	11
Geçerli hukuk	11
Feragat.....	11
Tazminat.....	11
Yürürlüğe girme koşulları	12



EKLER.....	12
EK-1 Üretim Tesisleri	15
EK-2 Üretim Tesisi Ve Hizmeti Sağlayacak Ünite Verileri	16
EK-3 Acil Durum Jeneratörünün Teknik Özellikleri.....	18
EK-4 Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Verileri	19
EK-5 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası	20
EK-6 Taahhütname	21

 A handwritten signature consisting of a stylized 'J' or 'Y' shape above a circle containing a 'W', with a wavy line at the bottom.

İşbu Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Anlaşması (“Anlaşma”), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma’da “TEİAŞ” olarak anılacaktır) ile [.....] Şirketi (Anlaşma’da “Üretici” olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Kanun, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

BİRİNCİ BÖLÜM

Konu, Kapsam ve Tanımlar

Konu

MADDE 1–(1) Anlaşma’nın konusu, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında, Üretici’nin, toparlanma yeteneğine sahip ve TEİAŞ’ın Sistem Toparlanma Planında yer alan üretim birimlerinde, 4.üncü Bölüm’de belirtilen süreç doğrultusunda, gerekli emre amadeliği sağlaması ve gerektiğinde bu birimlerin TEİAŞ’ın direktifleri doğrultusunda, oturan sistemin toparlanması hizmetine katılımına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

Kapsam

MADDE 2– (1) Üreticiye ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasına dair usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

MADDE 3 –(1) Bu Anlaşma’da ;

a) Ada: İletim sisteminin geri kalan kısmı ile elektriksel bağlantısı olmayan, bağımsız çalışan alt sistemlerini,

b) Ada modu kararlılığı: Sistem toparlanması sırasında, adaların gerilim ve frekansının kararlı bir şekilde, artan genlikte bir salınıma sebep olmadan, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen sınırlar içerisinde tutulabilmesi koşulunu,

c) Bölgesel Yük Tevzi Merkezi (BYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve iletim sisteminin belli bir bölgesine ait üretim, iletim ve tüketim faaliyetlerini izleyen, işletme manevralarının koordinasyonunu ve kumandasını yürüten kontrol merkezini,

ç) Hız Eğim Kontrol Modu: Ünitelerin hız eğiminin %4 ile %8 aralığında çalıştırıldığı ve frekanstaki değişime bu ayarlanan değerler oranında tepki verdiği jeneratör hız regülatör modunu,

d) İlgili Mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanı kararı, yönetmelik, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,

e) Kanun: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu’nu,

f) Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM): TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı dengelenmesinden ve elektrik enternonnekte iletim sisteminin işletiminden sorumlu olan merkez birimini,

g) Normal İşletme Modu : Ünitelerin ilgili parametrelerinin frekanstaki değişime tepki vermeyecek şekilde ayarlandığı modu veya Hız Eğim Kontrol Modunu,

ğ) Oturan sistemin toparlanması: İletim sisteminin kısmen veya tamamen oturması durumunda harici bir enerji kaynağına ihtiyaç duymadan devreye alınabilen üretim tesisleri

vasıtasyyla iletim sisteminin enerjilendirilmesi, müşterilere elektrik enerjisi verilmesi ve diğer üretim tesislerinin yeniden devreye alınması,

h) Senkron Hız Kontrol Modu: Sistem toparlanması sırasında ünitelerin, frekansı tek başına regüle edebilecek ve bağlı bulunduğu adanın kararlılığını sağlayacak (Hız eğiminin "0" olduğu ve diğer parametrelerin ada modu kararlılığını sağlayacak şekilde belirlendiği) parametreler kullanılarak çalıştırıldığı jeneratör hız regülatörü modunu,

i) Sistem İşletmecisi: TEİAŞ'ı,

j) Sistemin oturması: Elektrik sisteminin tamamen veya kısmen istem dışı enerjisiz kalmasını,

k) Taraflar: TEİAŞ ve Üretici'nin her ikisini,

l) Toparlanma yeteneği: Sistem oturması durumunda bir üretim tesisinin TEİAŞ'ın talimatı doğrultusunda, harici besleme olmaksızın kendi imkanları ile devreye girmesini ve sistemin bir bölümünü enerjilendirebilmesini,

m) Üretici: Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti sağlayan tüzel kişileri,

ifade eder.

(2) Anlaşma'nın bu maddesinde tanımlananlar dışında kalan tüm terimler, ilgili Mevzuat kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarafların Hak ve Yükümlülükleri

Üretici'nin yükümlülükleri

MADDE 4- (1) İlgili mevzuat ve işbu Anlaşma hüküm ve şartları çerçevesinde Üretici'nin EK-1 kapsamında yer alan üretim tesisleri, ilgili mevzuatta belirtildiği şekilde oturan sistemin toparlanması hizmetini sunma yeterliliğine, aşağıda belirtilen nitelikler doğrultusunda, sahip olacaktır. Bu kapsamda:

a) İlgili üretim tesisinin en az bir ünitesi, harici bir enerji kaynağuna ihtiyaç duymadan devreye girmesini sağlayabilecek kapasitede acil durum jeneratörüne ve/veya bütünlük elektrik depolama ünitesine sahip olmalıdır. Acil durum jeneratörüne ve/veya bütünlük elektrik depolama ünitesine sahip olmayan üretim tesisleri için, Üretici, ilgili üretim tesisinde harici bir enerji kaynağuna ihtiyaç duymadan devreye alınabilme yeteneğini sağlayan acil durum jeneratörüne ve/veya bütünlük elektrik depolama ünitesi tesis edilmesi ile ana türbin ve jeneratörde gerekiyorsa kontrol sistemi ayar/modifikasyon işlemlerini gerçekleştirmekle yükümlüdür.

b) Oturan sistemin toparlanması hizmetini sunacak, toparlanma yeteneğine sahip üretim tesisleri, MYTM ve/veya BYTM'den talimat gelmesinin ardından hidrolik üniteler en fazla 15 dakika içerisinde, diğer üniteler en fazla 30 dakika içerisinde ünite barasını enerjilendirmiş olmalıdır.

c) Oturan sistemin toparlanması sırasında meydana gelebilecek olası problemler ve tekrardan oturma durumlarına karşı, ilgili üretim tesisinin üniteleri arka arkaya toparlanabilecek yeteneğe sahip olmalıdır.

ç) İlgili üretim tesisinin en az beş defa arka arkaya toparlanabilecek acil durum jeneratörü enerji kaynağuna ve/veya bütünlük elektrik depolama ünitesinde depolanmış enerjiye sahip olmalıdır. Acil durum jeneratörü veya bütünlük elektrik depolama ünitesi enerji kaynağını en kısa süre içerisinde tekrar temin etmekle yükümlüdür.

d) İletim sistemi tekrar enterkonekte yapıya kavuşana kadar, bölgesel bir adayı ve bu adadaki yükleri beslemesi gereken üretim tesisleri ada modu kararlılığını sağlamalıdır. Bu doğrultuda, ilgili ünitenin jeneratör hız regülatörü için ada modu kararlılığını sağlayacak

parametrelerin belirlenmiş olması ve ilgili ünitenin sistem toparlanması sırasında bu parametrelerin geçerli olduğu ada modunda çalıştırılması gerekmektedir. Ayrıca, ilgili mevzuatta belirtilen oturan sistemin toparlanması hizmeti performans testlerinin uygulanması sırasında ilgili ünitenin jeneratör hız regülatörü modunun normal işletme modundan ada moduna geçiş yapabildiğinin gösterilmesi gerekmektedir.

e) Bir adanın beslenmesi sırasında fider kapama suretiyle ani yüklerin bağlanması esnasında, üretim tesisinin frekans ve gerilim değerlerini ilgili mevzuatta belirtilen değerler arasında tutması esastır.

f) İlgili üretim tesisinin üniteleri ilk enerjilendirilme esnasında enerjisiz baraya kesici kapatabilmeli ve söz konusu bölgedeki boş hatların reaktif güç ihtiyacını kademeli olarak karşılayabilmelidir.

g) Gerek acil durum jeneratöründe ve/veya bütünlük elektrik depolama ünitesinde, gerekse de hizmeti sağlayacak üretim tesislerinin ünitelerinde acilen devreye girmelerini engelleyecek ve emre amade olma durumlarını etkileyeyecek planlı bakımlar için ilgili BYTM'den izin alınmalı, emreamadeliği ortadan kaldırın arızalar ise derhal bildirilmelidir.

ğ) Hizmet sağlayacak yan hizmet birimlerinin TEİAŞ'a sağlamakla yükümlü olduğu Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nin "Veri İletişim Sistemi" başlıklı 29 üncü maddesinde belirtilen verileri ve bu verilerin iletiminin sağlandığı veri iletişim sistemini birincil güç kaynağının kaybı durumunda en az 24 saat süreyle çalışır halde tutabilecek yedek güç kaynağına sahip olmalıdır.

(2) Üretici, Elektrik Piyasası Kanunu, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

a. TEİAŞ'in Yükümlülükleri

MADDE 5- (1) TEİAŞ, üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliği uyarınca Anlaşma kapsamındaki hizmetleri sunma yeterliliğini ispatlayacak sertifikaları;

(a) Bu anlaşmanın imzalanmasından ve/veya anlaşma kapsamına yeni bir üretim tesisi eklenmesinden önce,

(b) Bu Anlaşma'nın 5inci Maddesinde belirtilen periyotlarda,

(c) TEİAŞ'ın yaptığı kontroller neticesinde Anlaşma kapsamındaki üretim tesislerinin oturan sistemin toparlanması hizmetini sunma yeterliliğine sahip olmadığını tespit edilmesi veya bu yönde şüphe oluşması durumunda,

istemeye veya mevcut sertifikaların yenilenmesini istemeye Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde yetkilidir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Hizmetin Tanımı, Özellikleri ve Sağlanması Süreci

b. Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Tanımı

MADDE 6 –(1) Kısmi ya da genel sistem oturması sonucunda, sistemin tekrar toparlanması ve iletim sisteminin tekrardan enterkonnekte yapıya kavuşması, bölgesel toparlanma planları içerisinde rolleri olan üretim tesislerinin devreye alınması ve oluşturulan bölgesel adaların birleştirilmesi ile sağlanmaktadır.

(2) Toparlanma yeteneği olan üretim birimlerinin, devreye girme sırasında, normal koşullarda santralin bağlı olduğu iletim ya da dağıtım sisteminden karşıladıkları enerjiyi, sistem oturması durumunda, bu andaki iç ihtiyaçlarını karşılayabilecek kapasitedeki acil durum jeneratörlerinden ve/veya bütünlük elektrik depolama ünitesinden sağlamaları gerekmektedir. Böylece bölgesel adaları enerjilendirip, kararlı bir şekilde besleyerek, bu adaların diğer adalarla senkronize olmasını sağlayacaklar, bu özelliğe sahip olmayan ancak sistem toparlanma planları

îçerisinde rolleri olan üretim birimlerinin de iç ihtiyaçlarını karşılayarak devreye girmeleri için olanak tanıyacaklardır.

(3) Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesisleri, ilgili mevzuatta yer alan hükümler doğrultusunda, iletim sisteminin kısmen veya tamamen oturması durumunda, arzın tekrar sağlanması amacıyla, bu Anlaşma hükümleri uyarınca oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayacaktır.

(4) Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesislerinin bu hizmeti sağlayacak şekilde hazır bulundurulacağının ve ihtiyaç duyulması halinde oturan sistemin toparlanması hizmetinin sunulacağının anlaşma süresince garanti edildiğini gösterir taahhütname EK-6'de yer almaktadır.

(5) Üretici, Anlaşma kapsamında yer alan üretim tesislerini, hizmeti sağlayacak şekilde emre amade bulundurmakla ve Milli Yük Tevzi Merkezi ve/veya Bölgesel Yük Tevzi Merkezi'nden talimat aldığı anda oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlamakla yükümlüdür.

c. Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetinin Sağlanması Süreci

MADDE 7- (1) Bu anlaşma kapsamındaki üniteler sistem oturması durumunda:

a) İç ihtiyacını karşılayabilecek şekilde senkron hızda üretime devam edebiliyor ise MYTM ve/veya BYTM'den bir talimat gelmedikçe, mevcut durumlarını sürdürereklerdir.

b) Sistem oturması sırasında devrede olmayan ya da ani yük değişimi sonrası senkron hızda iç ihtiyacını karşılayabilir konumda kalamamış üniteler MYTM ve/veya BYTM talimatları doğrultusunda hareket etmek üzere emreamade olarak bekleyeceklerdir.

(2) MYTM ve/veya BYTM tarafından verilen talimatın ilettilmesinin ardından ilgili üretim tesisi (acil durum jeneratörü ve/veya bütünsel elektrik depolama ünitesi vasıtasıyla) toparlanma hizmetini sunacak olan ünitesini senkron hız kontrol modunda devreye alarak hidrolik üniteler en fazla 15 dakika içerisinde, diğer üniteler en fazla 30 dakika içerisinde ünite barasını enerjilendirecektir. Üretim tesisi kendi trafo merkezinin boş olan yüksek gerilim barasını enerjilendirerek BYTM'den gelen talimatlar doğrultusunda iletim hatlarını veya güç trafolarını devreye almak için gerekli manevraları yapacaktır.

(3) Üretim tesisinin kontrol sistemlerinin ada modu kararlılığını sağlayabilecek şekilde gerektiğiinde değiştirilmesi Üretici'nin sorumluluğundadır. İlgili üretim tesisi öncelikle enerjisiz baranın kesicisini kapatarak talimat verilen enerjisiz hatları, TEİAŞ'ın ilgili birimince bildirilecek sırada göre, kontrollü bir şekilde enerjilendiricektir.

(4) Sistemin toparlanması sırasında BYTM tarafından oluşturulan ada sisteminin kararlılığını sağlamak ilgili üretim tesisinin sorumluluğunda olup ünitelerinin frekans ve gerilim kontrolüne katılımının sağlanması için aktif ve reaktif güç rezervlerinin azami seviyede olması sağlanacaktır. Bu kapsamda oluşturulan adaların çeşitli sebeplerle enerjisinin sıfırlanması durumunda toparlanma yeteneğine sahip yan hizmet birimleri BYTM talebi doğrultusunda aynı işlemleri tekrarlayabilmelidirler.

(5) BYTM tarafından oluşturulan ada sisteminde birden fazla ünite olması durumunda hangi ünenin hız eğim kontrol modunda hangi ünenin senkron hız kontrol modunda çalışacağına BYTM karar verecektir.

(6) İzole adaların enerjilendirilmesi sırasında, ada tek ünite tarafından enerjilendirileceği gibi, aynı üretim biriminden ya da farklı üretim birimlerinden birden fazla ünite tarafından da enerjilendirilebilir. Adanın tek bir ünite tarafından enerjilendirilmesi durumunda, ilgili ünite adanın frekansının regule edilmesinden sorumlu ünite olarak, sistem toparlanması için belirlenmiş olan parametrelerin geçerli olduğu senkron hız kontrol modunda çalıştırılacaktır. Adanın birden fazla ünite tarafından enerjilendirilmesi durumunda ise, MYTM ve/veya BYTM tarafından görev verilen adanın frekansının regule edilmesinden sorumlu ünite, sistem toparlanması için belirlenmiş olan parametrelerin geçerli olduğu senkron hız kontrol

modunda çalıştırılacak; adadaki diğer üniteler ise normal işletme koşullarında çalıştırıldığı parametrelerin geçerli olduğu çalışma modunda çalıştırılacaktır. İzole adada ani blok yük değişimleri sonrasında frekansın belirli değerler dâhilinde tutulması esas olarak, o izole adada tek bir ünite varsa o ünitenin, dolayısıyla o üretim tesisinin sorumluluğunda, izole adada birden fazla ünite var ise MYTM ve/veya BYTM tarafından bu görevin verildiği üretim tesisinin sorumluluğunda olacaktır.

(7) İzole adaların birbirine senkronize edilmesi sırasında, ilgili üretim birimleri MYTM ve/veya BYTM direktifleri doğrultusunda, ada senkronizasyon koşullarını sağlayacak şekilde hareket edecektir.

(8) İşbu Anlaşmaya ilişkin tüm parametreler ilgili mevzuata uygun olarak belirlenir ve uygulanır. TEİAŞ, ENTSO-E'nin ilgili kriterlerinin sağlanması ve Türkiye Elektrik Şebekesinin güvenli ve kaliteli işletilmesini teminen, ilgili mevzuatta yapılacak değişikliklere paralel olarak, işbu Anlaşma kapsamında belirtilen parametrelerde değişiklik yapma hakkını saklı tutar.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti Test Sertifikaları

Oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikaları

MADDE 8- (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin yan hizmetler belgelendirme esaslarına ilişkin hükümleri uyarınca Üretici'nin, oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayacağı her bir üretim tesisinin bu hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu, oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikası aracılığıyla belgelendirmesi esastır.

(2) Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde yer alan performans test prosedürüne uygun olarak gerçekleştirilecek testler sonucunda hazırlanan oturan sistemin toparlanması yan hizmet test sertifikaları, üretim tesislerinin süreçle ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun ve üretim tesislerinin sağlaması gereken teknik özelliklerinin tespit edilmesini temin edecektir. Elektrik Şebeke Yönetmeliği'nde yer alan performans test prosedürü aşamalarından ünite toparlanma testi her üç yılda bir kere, Üretim Tesisi Toparlanma Testi ise her altı yılda bir kere yapılacaktır. Üretim tesisi toparlanma testinin yapılması durumunda ünite toparlanma testinin ayrıca yapılmasına gerek yoktur.

(3) Bu Anlaşma'nın 9 uncu maddesinde belirtilen kontroller neticesinde ve/veya Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uyarınca oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedeli uygulanması gerektiren hususların ortaya çıkar ise, TEİAŞ, oturan sistemin toparlanması yan hizmet sertifikalarının daha önce yenilenmesini talep edebilir. TEİAŞ'ın talep etmesi halinde, tüzel kişinin ilgili hizmet sertifikasını 2 ay içerisinde yenilememesi durumunda, mevcut sertifikası geçersiz sayılır.

(4) Üretici'nin adına kayıtlı üretim tesisleri için geçerli olan tüm yan hizmet sertifikaları, bu Anlaşma'da EK-7 kapsamında yer almaktadır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Kayıt, İzleme ve Kontrol

Kayıt ve kontrol

MADDE 9- (1) Acil durum jeneratöründe ve/veya bütünlük elektrik depolama ünitesinde gerçekleştirilen kapsamlı bir bakım çalışmasının, üretim biriminin bir sistem oturması durumunda belirlenen süreler içerisinde devreye girmesini engelleylebilecek olması durumunda bakım zamanları için ilgili BYTM'den onay alınacaktır.

(2) TEİAŞ, üretim tesislerinin Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümlerine uygun olarak oturan sistemin toparlanması yeterliliğine sahip

olup olmadığını tespit etmeye yetkilidir. Bu kapsamda, en geç 5 gün önce bildirilmesi kaydıyla TEİAŞ'ın vereceği talimat doğrultusunda söz konusu üretim tesisinin toparlanması yeterliliğine sahip olup olmadığını tespit edilmesi amacıyla gerekli testler gerçekleştirilir. TEİAŞ'ın yaptığı kontroller neticesinde Üretici'nin oturan sistemin toparlanması yeterliliğine gereği şekilde sahip olmadığına tespit edilmesi durumunda, TEİAŞ ilgili üreticiye ait tesisin oturan sistemin toparlanması hizmeti sertifikasının yenilenmesini talep edebilir.

ALTINCI BÖLÜM

Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar

Oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesi

MADDE 10 – (1) İlgili üretim biriminin, sistem toparlanması sürecine dahil olabilmesi için emreamade tutulması ve/veya gerekli olması durumunda oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanmasıından dolayı Üretici'ye bir fatura dönemi için ödenecek tutar Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetinin ücretlendirilmesine ilişkin hükümleri uyarınca hesaplanacaktır.

(2) Oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayan üreticilere TEİAŞ tarafından aylık ödeme yapılması esastır. Üretici'ye ödenecek aylık tutar, oturan sistemin toparlanması hizmetinin sağlanması durumunda, hizmetin sağlandığı süre boyunca acil durum jeneratörü için kullanılan yakıt maliyetini ve/veya bütünsel elektrik depolama ünitesinden karşılanan enerji maliyetini kapsayacaktır. Acil durum jeneratörü için kullanılan yakıt tipi, miktarı ve yakıt fiyatı bilgileri Üretici tarafından sağlanır.

Faturalama ve ödeme

MADDE 11 – (1) Oturan sistemin toparlanması hizmetini sağlayan üreticilere sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getirmedikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan cezalara ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde, hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür.

(2) Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetine ilişkin üreticiler tarafından TEİAŞ'a düzenlenecek faturalar, Türk Lirası (TL) olarak düzenlenecektir.

(3) Süresinde ödenmeyen fatura bedellerine 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun'un ilgili maddesine göre belirlenen gecikme zammi oranı günlük olarak uygulanacaktır.

Cezai yaptırımlar

MADDE 12 – (1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin oturan sistemin toparlanması hizmetine ilişkin cezai yaptırımlara ilişkin hükümleri uyarınca cezai yapım gerektiren hususların ortaya çıkması durumunda bahsi geçen madde hükümleri uygulanır. TEİAŞ tarafından yapılan izleme ve kontroller neticesinde Üreticinin TEİAŞ'a yaniltıcı bilgi gönderdiğiinin tespit edilmesi durumunda, herhangi bir süre sınırlaması olmaksızın, ilgili tesise oturan sistemin toparlanması hizmeti kapsamında yapılan tüm ödemeler yasal faizi ile birlikte geri alınır ve gerekli işlemlerin gerçekleştirilmesi için EPDK'ya raporlanır. Söz konusu işlem Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde tanımlanmış olan düzeltme işlemleri kapsamında değerlendirilmmez.

YEDİNCİ BÖLÜM

Anlaşmanın Tadili, Büyünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmi Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü

Anlaşmanın tadili

MADDE 13 – (1) Anlaşma hükümlerinde değişiklik ancak, Taraflar arasında ek protokoller düzenlenmesi suretiyle gerçekleştirilebilir. Ek protokoller, işbu Anlaşma'nın yürürlüğe girdiği şekilde, Taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer ve anlaşmanın ayrılmaz bir parçası olarak kabul edilir.

Anlaşmanın bütünlüğü

MADDE 14 –(1) İşbu Anlaşma, EK'leri ile birlikte bir bütün olup TEİAŞ ve Üretici'yi bağlar. Ancak, Anlaşma hükümleri ile anlaşma dokümanını oluşturan ekteki belge hükümleri arasında çelişki veya farklılık olması halinde Anlaşma hükümleri esas alınır.

Anlaşma masrafları

MADDE 15- (1) Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Üretici tarafından ödenecektir.

Anlaşmanın süresi ve sona ermesi

MADDE 16 – (1) Anlaşma sonlanıncaya kadar geçerliliğini sürdürerekçehtir.

(2) Bu Anlaşma, aşağıdaki koşullardan herhangi biri gerçekleştiğinde kendiliğinden sona erecektir:

(a) Üretici'nin, ilgili mevzuat uyarınca iletim sisteme bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,

(b) Üretici'ye Kanun uyarınca verilen ve EK-1'de yer alan tüm üretim lisanslarının sona ermesi veya iptal edilmesi durumunda,

(c) Bu Anlaşma kapsamında, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında oturan sistemin toparlanması hizmeti sağlama yükümlülüğü bulunan üretim tesisinin kalmaması durumunda.

(3) Bu Anlaşma'nın sona ermesi, Taraflar'ın sona erme tarihi itibarıyle sahip oldukları hak ve yükümlülüklerini etkilemez.

Kısmi hükümsüzlükte anlaşma'nın geçerliliği

MADDE 17– (1) Bu Anlaşma'nın herhangi bir hükmünün batıl, hükümsüz, geçersiz, uygulanamaz veya mevzuata aykırı olduğu tespit edilirse; bu durum Anlaşma'nın geri kalan hükümlerinin geçerliğini kısmen veya tamamen ortadan kaldırır. (2) Yapılan tespit sonucunda Anlaşma'nın yürütülmemesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilecektir.

Anlaşmazlıkların çözümü

MADDE 18 - (1) Bu anlaşma yasal düzenlemeler göre yorumlanacak ve yürütülecektir. Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Mücbir Sebepler ve Öngörmeyen Haller

Mücbir sebepler

MADDE 19- (1) Üretici, bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülükler, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getiremediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayının veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya askıya alınır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

Çeşitli ve Son Hükümler

Devir, temlik ve rehin

MADDE 20- (1) Üretici, bu anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehne konu edemez.

Gizlilik

MADDE 21- (1) Taraflar, ilgili mevzuatın uygulanması sonucu veya piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ticari öneme haiz bilgilerin gizli tutulması için gerekli tedbirleri almak ve kendi iştirakları ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dâhil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler.

(2) Aşağıda sayılan durumlar birinci fikradaki hükmün istisnasını oluşturur:

(a) Söz konusu bilginin tarafların açıkça kusuru olmaksızın kamu tarafından öğrenilmesi,

(b) Herhangi bir yasal yükümlülük uyarınca açıklanması gereğinin ortaya çıkması.

Fikri haklar

MADDE 22- (1) Aksi yönde anlaşma yapılmamışsa bu Anlaşma'nın sona ermesine kadar, Anlaşma'nın konusu ile ilgili olarak taraflardan birinin çalışanları, yetkili temsilcileri veya danışmanları tarafından geliştirilen veya ortaya konulan tüm fikri hakların sahibi ilgili Taraflar olacaktır.

Mevzuata uyum

MADDE 23- (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri taraflar için bağlayıcıdır.

Geçerli hukuk

MADDE 24- (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti mevzuatına tabidir.

Feragat

MADDE 25- (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmedikleri sürece; ilgili mevzuat ve bu Anlaşma kapsamındaki hakların kullanılmasında makul bir süre içerisinde gecikme, bu haklarını kısmen veya tamamen ortadan kaldırırmaz ve bu haklardan feragat edildiği anlamına gelmez. Bir hakkın kısmen kullanılması, bu hakkın veya başka bir hakkın ileride kullanımını engellemez.

Tazminat

MADDE 26-(1)Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Üretici tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Üretici sorumlu olup, TEİAŞ'ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

Bildirimler

MADDE 27- (1) Tarafların tebligat adresleri ve diğer iletişim bilgileri, aşağıda belirtilmiştir:

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

Internet Sitesi Adresi: www.teias.gov.tr

..... A.Ş.

Adres:

Faks:

Telefon:

Elektronik Posta:

(2) Bu Anlaşma uyarınca yapılacak bildirimler, 11.2.1959 tarihli ve 7201 sayılı Tebliğat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

(3) TEİAŞ'ın adres değişikliği, resmi internet sayfasında yayımlanarak bildirilir.

(4) Yan Hizmet Sağlayıcının internet e-posta adreslerine gönderilen elektronik mektupların, eposta adresine ulaşmamasından TEİAŞ sorumlu tutulamaz. Bu konudaki TEİAŞ kayıtlarının doğruluğu kabul edilecektir.

Yürürlüğe girmeye koşulları

MADDE 28- (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 28 Madde ve 5 EK'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Üretici Şirket Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra / / tarihinde 1 nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alikonulmuştur. Üreticiye istenirse fotokopisi verilir.

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

ÜRETİCİ

EKLER

EK-1 Üretim Tesisleri

EK-2 Üretim Tesisi Ve Hizmeti Sağlayacak Ünite Verileri

EK-3 Acil Durum Jeneratörünün Teknik Özellikleri

Ek-4 Bütünleşik elektrik depolama ünitesi verileri

EK-4 Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir ünite için (üniteler özdeş olsa bile) ayrı ayrı doldurulacaktır.)

Yan hizmet biriminin (UEVÇB) Adı:

Yan hizmet biriminin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı

:

Ünite Kodu :

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

Ünitenin Nominal Gücü
(Kabul tutanakları ya da Lisansında
belirtilen değer) (Pnom) : MW

Tesisin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü : MVAr

Tesisin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü : MVAr

Ünitenin nominal MVA değeri : MVA

Ünitenin nominal terminal gerilimi : kV

Ünitenin bağlı olduğu yüksek gerilim
barasının nominal gerilimi : kV

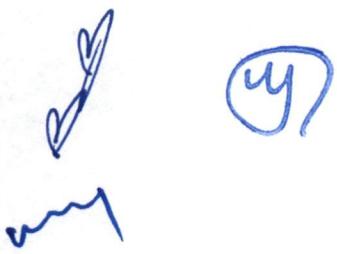
Ünite Elektrik Depolama Tipi : (Batarya vb.)

Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Lisansındaki mücbir sebepler,

EK-5 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası

EK-6 Taahhütname

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'J' shape at the top left, a circular mark with a 'W' inside at the bottom left, and a wavy line at the bottom right.

EK-1 Üretim Tesisleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği Üretici'nin Oturan Sistemin Toparlanması Hizmetine katılımları zorunlu olan üretim tesisi aşağıda belirtilmiştir.

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

EK-2 Üretim Tesisi Ve Hizmeti Sağlayacak Ünite Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir ünite için (üniteler özdeş olsa bile) ayrı ayrı doldurulacaktır.)

Üretim Tesisinin Adı

:

Üretim Tesisinin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı

:

Ünite Kodu :

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Üretim Lisansında
belirtilen değer) (P_{nom}) : MW

Ünitenin Minimum Kararlı Üretim Düzeyi : MW

Ünitenin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü : MVAr

Ünitenin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü : MVAr

Jeneratörün nominal MVA değeri : MVA

Jeneratörün nominal terminal gerilimi : kV

Jeneratörün bağlı olduğu yüksek gerilimi
barasının nominal gerilimi : kV

Türbin Tipi : (Gaz/Buhar/Hidrolik)

Yakit Tipi : (Doğalgaz, Motorin, Kömür, Hidrolik vb.)

Açıl Durum Jeneratörü Vasıtasıyla Hizmetin Sağlanması Durumunda

Durağan halden, soğuk durumda

(Bekleme süresi >48 saat) devreye girerek
yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi : saat

Durağan halden, sıcak durumda

(Bekleme süresi <8 saat) devreye girerek
yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi : saat

Emreamadelik Oranı (Availability Factor) :

Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Aracılığıyla Hizmetin Sağlanması Durumunda

Durağan halden, devreye girerek
yüklenmek üzere kesiciyi kapatma süresi : dakika

Oturan Sistemin Toplanması

Hizmeti Kapsamında Sağlanacak Enerji : MWh



Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;
- Lisansındaki mücbir sebepler,

EK-3 Acil Durum Jeneratörünün Teknik Özellikleri

(Birden fazla acil durum jeneratörü varsa, her biri için ayrı ayrı doldurulacaktır.)

Üretim Tesisi :

Acil Durum Jeneratörü Nominal Gücü :(MW)

Acil Durum Jeneratörü Yakıt Tipi :

Acil Durum Jeneratörünün Devreye Girerek

İç İhtiyacı Beslemeye Başlama Süresi : (Dakika)

Ekin Düzenlendiği Tarih: .../.../.....

EK-4 Bütünleşik Elektrik Depolama Ünitesi Verileri

(Hizmeti sağlayacak her bir ünite için (üniteler özdeş olsa bile) ayrı ayrı doldurulacaktır.)

Yan hizmet biriminin (UEVÇB) Adı:.....

Yan hizmet biriminin Bağlı Bulunduğu

Tüzel Kişilik Adı

:.....

Ünite Kodu :.....

Ekin Düzenlendiği Tarih : .../.../.....

Ünitenin Nominal Gücü

(Kabul tutanakları ya da Lisansında
belirtilen değer) (P_{nom}) :..... MW

Tesisin aşırı ikazlı azami reaktif çıkış gücü :..... MVAr

Tesisin düşük ikazlı azami reaktif çıkış gücü :..... MVAr

Ünitenin nominal MVA değeri :..... MVA

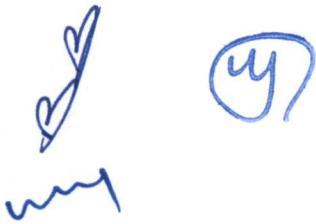
Ünitenin nominal terminal gerilimi :..... kV

Ünitenin bağlı olduğu yüksek gerilim
barasının nominal gerilimi :..... kV

Ünite Elektrik Depolama Tipi : (Batarya vb.)

Üretici Tarafından Anlaşma'ya Eklenecek Belgeler;

- Lisansındaki mücbir sebepler,



EK-5 Oturan Sistemin Toparlanması Yan Hizmet Sertifikası

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized loops and curves.

20/21

EK-6 Taahhütname

Anlaşma kapsamında yer alan yan hizmet birimlerimi, Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma hükümlerine uygun olarak, Oturan Sistemin Toparlanması Hizmeti'ni sağlayacak şekilde hazır bulunduracağımı ve ihtiyaç halinde bu hizmeti sağlayacağımı anlaşma süresince taahhüt ederim.

ÜRETİCİ

Yılmaz
Mustafa YILMAZ
Başkan