

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

(TEİAŞ)

VE

(YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI)

ARASINDAKİ

..../..../..... TARİHLİ

**SEKONDER FREKANS KONTROL REZERV
TEDARIK SÜRECİ KATILIM ANLAŞMASI**

ANKARA

.....

(u)



İÇİNDEKİLER

Konu	4
Kapsam.....	4
Tanım	4
Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının hak ve yükümlülükleri.....	4
TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri.....	5
Hizmetin özellikleri.....	5
Hizmetin sağlanması süreci.....	6
Sekonder frekans kontrol performans test raporları.....	6
Kayıt, izleme ve kontrol	7
Faturalama ve ödeme	7
Cezai yaptırımlar.....	7
Anlaşma'nın tadili	7
Anlaşmanın bütünlüğü	8
Anlaşma masrafları	8
Anlaşma'nın süresi ve sona ermesi	8
Kısmi hükümsüzlükte Anlaşma'nın geçerliliği.....	8
Anlaşmazlıkların çözümü.....	8
Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller.....	8
Devir, temlik ve rehin	8
Gizlilik.....	8
Fikri haklar	9
Mevzuata uyum	9
Geçerli hukuk	9
Feragat.....	9
Bildirimler	9
Tazminat.....	9

Yürürlüğe girme koşulları	9
Ekler	10
Ek-1 Yan hizmet birimleri	11
Ek-2 sekonder frekans kontrol kapasitesi özet verileri	12
Ek-3 Sekonder frekans kontrol performans test raporu	14
Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar	15
Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları	16
Ek-6 Taahhütname	17

İşbu Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Süreci Katılım Anlaşması (“Anlaşma”), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (Anlaşma’da “TEİAŞ” olarak anılacaktır) ile [.....] Lisans Sahibi Tüzel Kişi (Anlaşma’da “Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı” olarak anılacaktır) arasında, 14/3/2013 tarihli ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 28/5/2014 tarihli ve 29013 mükerrer sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği ve 26/11/2017 tarihli ve 30252 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği gereği akdedilmiştir.

BİRİNCİ BÖLÜM

Konu, Kapsam ve Tanımlar

Konu

MADDE 1- (1) İşbu Anlaşma, ilgili mevzuat ve ilgili prosedürler uyarınca, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının işbu Anlaşma kapsamında yer alan her bir ünite/tesislerinin sekonder frekans kontrol rezerv tedarik sürecine katılımlarına ilişkin usul ve esaslar ile tarafların hak ve yükümlülüklerinin düzenlenmesine ilişkindir.

Kapsam

MADDE 2- (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına ilişkin İşbu Anlaşma ekinde yer alan ünite/tesislerden ilgili mevzuat, ilgili prosedürler ve işbu Anlaşma uyarınca sağlanacak sekonder frekans kontrol hizmetinin rezerv tedarik süreçlerine katılımına dair usul ve esasları kapsar.

Tanımlar

MADDE 3- (1) Anlaşma’da yer alan tüm terimler Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile Elektrik piyasasına ilişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, Kurul kararları ile ilgili tüzel kişilerin sahip olduğu lisans veya lisanslar kapsamında tanımlanan anlamlara sahiptir.

İKİNCİ BÖLÜM

Tarafların Hak ve Yükümlülükleri

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının hak ve yükümlülükleri

MADDE 4-(1) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve elektrik depolama üniteleri/tesisleri için TEİAŞ tarafından yayımlanan Elektrik Depolama Ünite ve Tesislerinin Yan Hizmetlerde Kullanılmasına Dair Teknik Kriterler ve Test Prosedürleri’nde yer alan şartları sağlayarak Anlaşma’yı imzalayan ve Sekonder Frekans Kontrol Tedarik Süreci Teknik Şartnamesinde belirtilen kriterleri sağlayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, sekonder frekans kontrol rezerv tedarik sürecine katılım hakkını elde eder.

(2) Anlaşma’yı imzalayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde ve buna bağlı olarak çıkarılan ilgili mevzuatta yer alan tüm usul ve esasları kabul etmiş sayılır ve bu usul ve esaslara uyacağını taahhüt eder.

(3) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve sekonder frekans kontrolü rezerv tedarik sürecine ilişkin tüm yükümlülüklerini yerine getirecektir. Aksi takdirde anılan Yönetmelik ve rezerv tedarik süreci uygulamalarından doğan sorumluluk Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına ait olacaktır.

(4) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı kendisine verilecek ve yapılacak işlemler için geçerli olacak kullanıcı adı ve şifrelerin gizliliğinden sorumludur.

(5) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından TEİAŞ'a verilen başvuru belgesi ve Anlaşma Eklerinde yer alan tüm bilgi ve belgelerin doğruluğundan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumludur.

(6) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı başvuru işlemlerini Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi üzerinden gerçekleştirecektir.

(7) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, uzlaştırma hesaplarına kayıtlı olan yan hizmet birimlerinin sekonder frekans kontrol performans test raporunun içeriğinde bulunan ve sekonder frekans kontrol performans testleri sonucunda belirlenen MW cinsinden sağlayabilecekleri sekonder frekans kontrol rezerv kapasiteleri ve bu birimlere ait teknik karakteristikleri; işbu sekonder frekans kontrol rezervi tedarik süreci katılım anlaşmasına derç ettirmekle yükümlüdür.

(8) EK-1'de yer alan yan hizmet birimlerine yardımcı kaynak ünitesinin eklenmesi halinde sekonder frekans kontrol performans test raporunun 120 gün içerisinde yenilenmesi ve işbu Anlaşma'nın Eklerinin güncellenmesi Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının sorumluluğundadır.

(9) Rezerv tedarik sürecine katılım sağlayan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, TEİAŞ tarafından açıklanan rezerv tedarik süreci teknik şartnamesi hükümlerine uymakla yükümlüdür.

(10) Yan hizmet piyasa yönetim sisteminde yaşanabilecek arıza durumlarında, Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi Arıza Prosedürleri uygulanacaktır. TEİAŞ tarafından bu şekilde yapılacak bildirimler kabul edilecek ve Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından gereği yerine getirilecektir.

(11) Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği kapsamında sekonder frekans kontrol hizmetinin izlenmesi için kullanılmak üzere, Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı gerek duyulan verileri TEİAŞ'ın belirlediği formatta sağlayacaktır.

(12) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Sekonder Frekans Kontrol Rezerv sağlama yükümlülüğü bulunan uzlaştırma saatinde hizmeti yerine getirmediği durumlara ilişkin ilgili mevzuat kapsamında TEİAŞ'a karşı olan mali yükümlülüklerine uymayı kabul ve taahhüt eder.

(13) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Kanunu,, ilgili ikincil mevzuat ve Kurul kararları ile bunlarda meydana gelecek tüm değişikliklere uymakla yükümlüdür.

TEİAŞ'ın hak ve yükümlülükleri

MADDE 5- (1) TEİAŞ, Anlaşma kapsamındaki ünite/tesislerin ilgili mevzuata ve ilgili prosedürlere uygun olarak sağlanması gereken sekonder frekans kontrolü hizmeti ve hizmeti sunma kapasitesini gerektiği şekilde sağlamadığını tespit etmesi durumunda ilgili hizmeti test etmeye veya ettirmeye yetkilidir.

(2) TEİAŞ, sekonder frekans kontrolü rezerv tedarik süreci takvimi ve şartnamesini hazırlamak ve yayımlamakla yükümlüdür.

(3) TEİAŞ, Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Tedarik Sürecini, TEİAŞ tarafından açıklanan sekonder frekans kontrolü rezerv tedarik süreci takvimi ve şartnamesi doğrultusunda eşit taraflar arasında ayrım gözetmeksızın, şeffaflık ve sorumluluk ilkeleri çerçevesinde yürütür.

(4) TEİAŞ, sekonder frekans kontrolü hizmetine ilişkin sunulan yan hizmeti; Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve işbu Anlaşma kapsamında izlemekle yükümlüdür.

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

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Hizmetin Özellikleri ve Sağlanması Süreci

Hizmetin özellikleri

MADDE 6- (1) Sekonder frekans kontrol hizmeti lisanslı üretim tesisleri ve müstakil elektrik depolama tesislerinden ilgili yan hizmeti sağlama niteliğine sahip olduğunu TEİAŞ'a sunulacak bir Sekonder Frekans Kontrol Performans Test Raporu aracılığıyla belgelendirilmiş olan yan hizmet birimleri tarafından; TEİAŞ tarafından yürütülen ve Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği uyarınca düzenlenen tedarik süreci sonunda doğrudan veya yükümlülüklerin transfer yoluya devralınması neticesinde sağlanır.



(2) Tedarik süreci sonucunda seçilen tüzel kişiler, ilgili tedarik döneminde yükümlenmiş oldukları sekonder frekans kontrol rezerv miktarını emre amade bulundurarak, Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde yer alan koşullar çerçevesinde sekonder frekans kontrol hizmeti sağlarlar.

3) Seçilen tüzel kişilerin, ilgili uzlaşturma dönemi için yükümlenmiş oldukları sekonder frekans kontrol rezerv miktarını sağlamak üzere bildirimde bulunduğu yan hizmet birimlerinin gerekli çalışma düzeyinde olmaları ve dengeleme güç piyasası kapsamında almış oldukları yük alma (YAL) ve yük atma (YAT) talimatları veya kesinleşmiş günlük üretim programı (KGÜP) değişiklikleri hariç olmak üzere çalışma düzeyini korumaları, söz konusu tüzel kişilerin sorumluluğundadır.

(4) Tedarik süreci sonucunda seçilen ve bu yönde bildirimde bulunulan teklif sahibi tüzel kişiler imzalamış oldukları sekonder frekans kontrol rezervi tedarik süreci katılım anlaşmalarına uygun olarak sekonder frekans kontrol rezervi tedarik hizmetini yerine getirmeyi yükümlenmiş kabul edilir.

(5) İlgili hizmete ilişkin rezerv yükümlülüğü, MYTM'de bulunan otomatik üretim kontrol programı (AGC) tarafından gönderilecek sinyaller kapsamında, işbu Anlaşma, ekinde kayıtlı yan hizmet birimleri vasıtasyyla aktif güç çıkışlarının arttırılıp veya azaltılmasıyla otomatik olarak sağlanmalıdır.

Hizmetin sağlanması süreci

MADDE 7- (1) TEİAŞ tedarik sürecinin kapsayacağı tedarik dönemi için sistemin ihtiyaç duyacağı öngörülen sekonder frekans kontrol yedeğinin minimum ve maksimum değerlerini içeren aralığı Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirtilen esaslar çerçevesinde tespit eder ve açıklanan takvime uygun olarak Yan Hizmet Piyasa Yönetim Sistemi aracılığıyla duyurur.

(2) Yan Hizmetler Piyasası Yönetim Sistemi (YHPYS) üzerinde yapılacak işlemlerde, TEİAŞ Genel Müdürlüğü'nde kurulu olan uygulama sunucusu bilgisayarının tarih ve saatı geçerli olacaktır.

(3) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ile TEİAŞ tarafından açıklanan Sekonder Frekans Kontrolü Rezerv Tedarik Süreci Takvimi ve Şartnamesi doğrultusunda teklif ve bildirimlerini YHPYS aracılığıyla yapacaktır. Bu teklif ve bildirimlerde YHPYS kayıtları esas alınacaktır.

(4) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tüzel kişi, sekonder frekans kontrol rezervi olarak tedarik etmek istediği miktarlara ilişkin tekliflerini YHPYS üzerinden saatlik kapasite bedeli olarak TL/MW cinsinden bildirecektir.

(5) Yan Hizmetler Piyasası Yönetim Sisteminden kaynaklanan sebeplerle Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının teklif girişlerini yapamaması durumunda, ilgili mevzuat hükümleri doğrultusunda gerekli işlemler yürütülecektir.

(6) TEİAŞ tarafından yan hizmet piyasa katılımcılarına rezerv yükümlülüklerinin bildirimleri YHPYS aracılığıyla yapılacaktır.

DÖRDUNCÜ BÖLÜM

Sekonder Frekans Kontrol Hizmeti Raporları

Sekonder frekans kontrol performans test raporları

MADDE 8- (1) Sekonder frekans kontrol hizmeti tedarik sürecine katılmak isteyen yan hizmet piyasa katılımcılarının, sekonder frekans kontrol hizmeti sağlayacağı her bir yan hizmet biriminin sekonder frekans kontrol hizmeti sunma yeterliliğine sahip olduğunu belgelendirmeleri hususunda, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümleri uygulanır.

(2) Sekonder frekans kontrol yan hizmet testlerinin;

a) Üretim tesisleri için son 5 yılda,

b) Elektrik depolama ünite/tesisleri için son 2 yılda

gerçekleştirilerek düzenlenmiş olan sekonder frekans kontrol hizmeti performans test raporları geçerli kabul edilecektir.

(3) Sunulan sekonder frekans kontrol performans test raporları, yan hizmet birimlerinin vereceği sekonder frekans kontrol hizmetinin ilgili mevzuat hükümlerine uyumunun, ünitelerin sağlanması gereken parametre değerlerinin ve sağlayabilecekleri sekonder frekans kontrol rezerv kapasitesinin tespit edilmesini temin edecektir. Sekonder frekans kontrol performans test raporları Ek-2'de belirtilen verileri içermelidir.

(4) Sekonder frekans kontrolü hizmeti rezerv tedarik sürecine katılmak isteyen Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının adına kayıtlı yan hizmet birimleri için geçerli olan tüm sekonder frekans kontrol performans test raporları, bu Anlaşma'nın EK-3'ünde yer almalıdır.

BEŞİNCİ BÖLÜM **Kayıt, izleme ve kontrol**

Kayıt, izleme ve kontrol

MADDE 9- (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, sunulan hizmetin izlenmesi, kontrolü ve kurulması gereken teçhizatlar ile ilgili olarak Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin ilgili hükümlerine uymakla yükümlüdür.

(2) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, sekonder frekans kontrol rezerv miktarına ilişkin kaydedilen değerleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin Frekans Kontrolünün İzlenmesi bölümünde belirtilen esaslar doğrultusunda inceleneciktir.

(3) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, sekonder frekans kontrolüne katılım durumuna ilişkin kayıtları TEİAŞ tarafından belirlenen elektronik formatlarda ve sıklıkta BYTM'ye gönderecektir. TEİAŞ'in talep etmesi halinde, ilave bilgi ve belgeler istenen formatta gönderilecektir.

ALTINCI BÖLÜM **Faturalama, Ödeme ve Cezai Yaptırımlar**

Faturalama ve ödeme

MADDE 10- (1) Sekonder frekans kontrol hizmeti sağlayan yan hizmet piyasa katılımcılarına sağladıkları hizmet sonucu yapılması gereken ödemelere ve yerine getirmedikleri yükümlülükleri sebebiyle uygulanan yerine getirmeme bedellerine ilişkin faturalama ve ödeme süreçleri, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde yer alan bildirimler, faturalama ve ödemelere ilişkin hükümler çerçevesinde hizmetin sunulduğu fatura dönemini takip eden fatura döneminde başlamak üzere yürütülür. Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri gereği YHPYS aracılığıyla yayımlanan ödeme bildirimleri, tebliğat olarak kabul edilecektir.

(2) Yan hizmet piyasa katılımcıları 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 11- (1) Sekonder frekans kontrol hizmetinin yerine getirilmediği durumlarda Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinin sekonder frekans kontrol hizmetine ilişkin yerine getirmeme bedeli hükümleri uyarınca yerine getirmeme bedeli hükümleri uygulanır.

YEDİNCİ BÖLÜM **Anlaşmanın Tadili, Büyünlüğü, Masrafları, Süresi, Sona Ermesi, Kısmı** **Hükümsüzlükte Geçerliliği ve Anlaşmazlıkların Çözümü**

Anlaşma'nın tadili

MADDE 12- (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 13- (1) İşbu Anlaşma, Ek'leri ile birlikte bir bütün olup Tarafları bağlar.

Anlaşma masrafları

MADDE 14- (1) Anlaşma'nın imzalanmasından doğan tüm vergi, resim ve harçlar Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından ödenecektir.

Anlaşma'nın süresi ve sona ermesi

MADDE 15- (1) Anlaşma sonlanıncaya kadar geçerliliğini sürdürerek olur.

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

a) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine tabi olmaktan çıkması durumunda,

b) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının, EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin ilgili mevzuat uyarınca iletim sisteme bağlanma veya iletim sistemini kullanma hakkının sona ermesi durumunda,

c) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına Kanun uyarınca verilen

1) Toplayıcılık Lisansının,

2) EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerinin lisanslarının
sona ermesi veya iptal edilmesi durumunda,

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

Kısmi hükümsüzlükte Anlaşma'nın geçerliliği

MADDE 16- (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 yürütülmesine engel bir halin ortaya çıktığının anlaşılmaması durumunda, Anlaşma Borçlar Kanunu çerçevesinde geçersiz kabul edilecektir.

Anlaşmazlıkların çözümü

MADDE 17- (1) Bu anlaşma yasal düzenlemelere göre yorumlanacak ve yürütülecektir.
Bu anlaşmadan doğacak tüm uyuşmazlıklarda Ankara Mahkeme ve İcra Daireleri yetkilidir.

SEKİZİNCİ BÖLÜM

Mücbir Sebepler ve Öngörülmeyen Haller

Mücbir sebepler ve öngörülmeyen haller

MADDE 18- (1) Yan hizmet piyasa katılımcısı bu Anlaşma kapsamındaki yükümlülükler, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 35inci maddesinde belirtilen mücbir sebeplerden dolayı yerine getirilmediği takdirde TEİAŞ'a başvurur. TEİAŞ tarafından başvurunun uygun bulunması halinde mücbir sebep olayın veya etkilerinin devam ettiği ve yükümlülüğün yerine getirilmesini engellediği süre boyunca etkilenen yükümlülükler ertelenir veya Elektrik askıya alınır.

DOKUZUNCU BÖLÜM

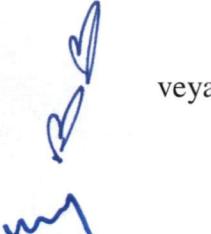
Çeşitli ve Son Hükümler

Devir, temlik ve rehin

MADDE 19- (1) Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı, bu Anlaşma kapsamındaki haklarını veya yükümlülüklerini başkalarına devir, temlik ve rehine konu edemez.

Gizlilik

MADDE 20- (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 iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil üçüncü şahıslara açıklamamakla yükümlüdürler. Aşağıda sayılan durumlar bu 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 21- (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 söz konusu Taraf olacaktır.

Mevzuata uyum

MADDE 22- (1) Bu Anlaşma'nın yürürlük tarihindeki mevzuat ile olabilecek mevzuat değişiklikleri Taraflar için bağlayıcıdır.

Geçerli hukuk

MADDE 23- (1) Anlaşma, Türkiye Cumhuriyeti hukukuna tabidir.

Feragat

MADDE 24- (1) Taraflar, yazılı olarak haklarından feragat etmediğleri 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.

Bildirimler

MADDE 25- (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 Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

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

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

Tazminat

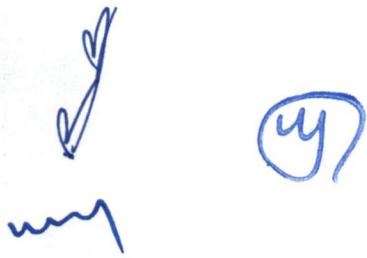
MADDE 26- (1) Bu Anlaşma'dan kaynaklanan yükümlülüklerin Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı tarafından yerine getirilmemesi ve/veya ihlali halinde, TEİAŞ'ın uğrayacağı zararlardan Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı sorumlu olup, TEİAŞ'ın ilgili tüm zararlarını tazmin etmekle yükümlüdür.

Yürürlüğe girmeye koşulları

MADDE 27- (1) Bu Anlaşma taraflarca imzalandığı tarihte yürürlüğe girer. Bu Anlaşma 27 Madde ve 6 Ek'ten ibaret olup, TEİAŞ ve Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Yetkilisi/Yetkilileri tarafından tam olarak okunup anlaşıldıktan sonra/..../..... tarihinde bir nüsha olarak imza altına alınmış ve TEİAŞ'ta alikonulmuştur. Yan Hizmet Piyasa Katılımcısına istenirse fotokopisi verilir.

Ekler

- Ek-1 Yan hizmet birimleri
- Ek-2 Sekonder frekans kontrol kapasitesi özet verileri
- Ek-3 Sekonder frekans kontrol performans test raporu
- Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar
- Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları
- Ek-6 Taahhütname

A handwritten signature consisting of a stylized 'y' or 'n' shape followed by a wavy line.

Ek-1 Yan hizmet birimleri

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının Sekonder Frekans Kontrolü hizmeti sunma yeterliliği bulunan yan hizmet birimleri aşağıda belirtilmiştir

Tesis Adı - Yan Hizmet Biriminin Adı*	Kurulu Güç (MW)	Enerji Kapasitesi (MWh)**	Azami Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (MW)

*Bu sütuna hem tesis adı hem de yan hizmet birimi adı (yan hizmet birimleri olarak UEVÇB'ler) kaydedilecektir.

**Bu sütun Elektrik depolama üniteleri/tesisleri için doldurulacaktır.

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısı Adına Kayıtlı SEKONDER FREKANS KONTROLÜ Hizmetine Katılabilcek Tesislerin Toplam Kurulu Gücü : MW

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının Sağlayabileceği Toplam Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı : MW

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



Ek-2 sekonder frekans kontrol kapasitesi özet verileri

A) Santral, Blok ve Ünite Verileri

Santral Adı :

Yan Hizmet Birimi - Ünite :

Ekin Düzenlendiği Tarih: / /

Performans Test Raporu Tarihi: / /

Santral/Blok/Ünite Tipi:

Yan Hizmet Birimi (Santral/Blok/Ünite) Kurulu Gücü: MW

Her Ünitenin Kurulu Gücü (Ünite-1....Ünite-n) MW

Asgari Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS_{min}): ± MW

$RS_{min} = K_{RS} \times$ En Küçük Ünite Kurulu Gücü

(K_{RS} : Elektrik Şebeke Yönetmeliğinde belirlenen limitler dahilinde)

(RS_{min} 5 MW'tan küçük olamaz.)

Azami Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS_{max}): ± MW

(Sekonder Frekans Kontrolü Performans Testlerinde belirlenen azami kapasitenin yarısı olup Sekonder Frekans Kontrolü Performans Test Raporunun Sonuç bölümünde belirtilen değerdir.)

Yan Hizmet Biriminin İşletme Ayar Değerleri :

	Ayar Değeri
Yük Alma Hızı (MW/dak.)	
Yük Atma Hızı (MW/dak.)	
Gecikme Zamanı (saniye)	
Zaman Sabiti	
Diger	





B) Elektrik Depolama Ünite/Tesisleri

Tesis Adı :

Yan Hizmet Birimi - Ünite :

Ekin Düzenlendiği Tarih: / /

Performans Test Raporu Tarihi: / /

Tesis Tipi (Müstakil/Bütünleşik/Depolamalı) :

Yan Hizmet Birimi Kurulu Gücü : MW

Yan Hizmet Birimi Enerji Depolama Kapasitesi : MWh

Asgari Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS_{min}) : ±5 MW

(RS_{min} Her Bir Elektrik Depolama Ünitesi İçin ±5 MW'tır.)

Azami Sekonder Frekans Kontrol Rezerv Miktarı (RS_{max}) : ±..... MW

(Sekonder Frekans Kontrolü Performans Testlerinde belirlenen azami kapasitenin yarısı olup Sekonder Frekans Kontrolü Performans Test Raporunun Sonuç bölümünde belirtilen değerdir.)

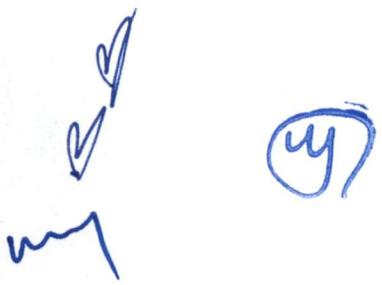
Yan Hizmet Biriminin İşletme Ayar Değerleri :

	Ayar Değeri
Yük Alma Hızı (MW/dak.)	
Yük Atma Hızı (MW/dak.)	
Gecikme Zamanı (saniye)	
Zaman Sabiti	
Diğer	



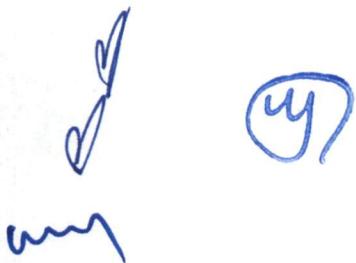


Ek-3 Sekonder frekans kontrol performans test raporu
(İlgili Rapor formatı TEİAŞ internet sitesinde duyurulacaktır.)

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "M. YILMAZ".

Ek-4 Yan hizmet birimlerine ait lisanslar

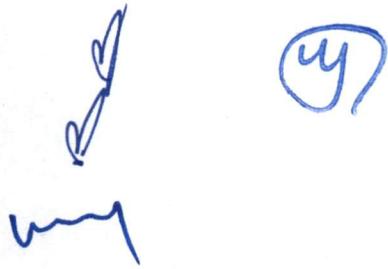
Üretim tesislerine ve/veya elektrik depolama tesislerine ait lisanslar ile Toplayıcılık lisansının
noter onaylı suretleri



Two handwritten signatures in blue ink. The first signature on the left is a stylized, upward-sweeping mark. The second signature on the right is enclosed in a small circle and appears to be a stylized letter 'M' or 'Y'.

Ek-5 Toplayıcılık hizmeti anlaşmaları

Yan Hizmet Piyasa Katılımcısının (toplayıcının), EK-1'de yer alan tüm yan hizmet birimlerini portföyüne dahil ettiğine ilişkin anlaşmanın sureti

A handwritten signature consisting of a stylized 'J' shape at the top left, followed by a large, rounded 'W' shape, and a wavy line at the bottom.

Ek-6 Taahhütname

SEKONDER FREKANS KONTROLÜRezerv tedarik süreci kapsamında seçilen sekonder frekans kontrol rezerv miktarını Elektrik Şebeke Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği ve bu Anlaşma hükümlerine uygun olarak anlaşma süresince sağlayacağımı taahhüt ederim.

YAN HİZMET PİYASA KATILIMCISI

Mustafa Yılmaz
Mustafa YILMAZ
Başkan

[Handwritten signature]