

EK-1

..... HİDROELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM TESİSİNİN SU KULLANIM HAKKI VE İŞLETME ESASLARINA İLİŞKİN TİP ANLAŞMA

Anlaşmanın konusu ve taraflar

Madde 1- Elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreye uyumlu bir şekilde tüketicinin kullanımına sunulması için rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması amacını taşıyan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümleri çerçevesinde halen piyasada faaliyet gösteren veya gösterecek tüzel kişiler tarafından hidroelektrik enerji üretim tesisleri kurulması ve işletilmesine ilişkin üretim lisanslarına yönelik düzenlenen işbu Su Kullanım Hakkı Anlaşması Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü ileAnonim/Limited Şirketi arasında akdedilmiştir.

Tanımlar

Madde 2- (1)Bu anlaşmada geçen;

- a) Bakanlık: DSİ'nin bağlı olduğu bakanlığı,
- b) Belediye: İlgili Belediyeleri veya ilgili Büyükşehir Belediye Meclislerinin alacağı kararla yetki vermesi halinde kendisine bağlı Su ve Kanalizasyon İdarelerini,
- c) ÇED: Çevresel Etki Değerlendirmesini,
- ç) DSİ: Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğünü,
- d) EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- e) EÜAŞ: Elektrik Üretim Anonim Şirketini,
- f) TÜİK: Türkiye İstatistik Kurumunu,
- g) Yİ-ÜFE: Türkiye İstatistik Kurumu tarafından yayımlanan Yurt İçi Üretici Fiyat Endeksini,
- ğ) İl Özel İdaresi: Üretim tesisinin kurulacağı yerin il özel idaresini veya il özel idaresi bulunmayan yerlerde Yatırım İzleme ve Koordinasyon Başkanlığını,
- h) Komisyon: Çoklu başvurularda seçim işlemini yürütmek üzere DSİ Genel Müdürünün onayıyla biri başkan olmak üzere en az beş asil dört yedek üyeden teşekkül eden seçim komisyonunu,
- ı) Lisans: Bir tüzel kişinin piyasada faaliyet gösterebilmesi için Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca EPDK'dan almak zorunda oldukları izni,
- i) Ortak Tesis: Enerji üretimi yanında sulama suyu, içme ve kullanma suyu temini ve taşkın koruma gibi birden fazla maksada hizmet eden tesisi,

j) Önlisans: Üretim faaliyetinde bulunmak isteyen tüzel kişilere, üretim tesisi yatırımlarına başlamaları için gerekli onay, izin, ruhsat ve benzerlerinin alınabilmesi için EPDK tarafından verilen belirli süreli izni,

k) Piyasa: Elektrik Enerjisi Piyasasını,

l) Su Kullanım Hakkı Anlaşması: Hidroelektrik enerji üretim tesislerinin su kullanımına ilişkin işletme esaslarını ve DSİ'ye ödenecek bedellerin ödeme şeklini belirleyen yazılı hükümlere ve şartlara göre DSİ ile şirket arasında akdedilen anlaşmayı,

m) Şirket: Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapmak için başvuran anonim veya limited şirketi,

n) Toplantı: Hidroelektrik kaynak katkı payı teklif verme toplantısını,

o)Yönetmelik: Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliği

ifade eder.

Esaslar

Madde 3- Aşağıdaki maddelerde belirtilen hususlar, İlinde, elektrik enerjisi üretimi amacıyla şirket tarafından inşa edilecek,Mw /..... MWe kurulu gücündeki hidroelektrik enerji üretim tesislerinin, lisansın geçerli olduğu süredeki su kullanımına ilişkin işletme esasları ile ortak tesislerin yatırım, işletme, bakım, onarım ve yenileme giderlerinin enerji hissesi oranındaki katılım bedelinin DSİ'ye ödeme şekli ile ilgili esasları belirler.

Şirketin Yükümlülükleri

Madde 4- Hidroelektrik enerji üretim tesislerinin bulunduğu bölgenin havza gelişimine paralel olarak DSİ tarafından yürütülmekte olan çalışmalar çerçevesinde, havzadaki mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler (kesin proje, planlama, master plan, ön inceleme ve ilk etüt) kapsamında içme-kullanma, turizm ve endüstri suyu temini, sulama, taşkın koruma ve enerji maksatları ile bunların dışında olabilecek başka maksatlara yönelik olarak diğer kuruluşlara ve tüzel kişilere tahsis edilecek suların miktar ve zamanlamasını belirleyecek olan işletme planları DSİ tarafından yapılır ve şirkete bildirilir. Şirket bu planlara uymakla yükümlüdür.

Şirket, dere yatağının su alma yeri mansabında doğal hayatın idamesini sağlar ve bu kesimde su haklarını karşılayacak miktardaki suyu kesintisiz ve dalgalanma yapmadan yatağa bırakır. Doğal hayat için dere yatağına bırakılacak suyun miktar ve zamanlaması, kurulacak hidroelektrik enerji üretim tesisleri ile ilgili şirket tarafından hazırlanarak Çevre ve Şehircilik Bakanlığı'ndan onay alınacak olan ÇED raporu, Proje Tanıtım Dosyası'nda belirlenir. Ancak, doğal hayatın devamı için mansaba bırakılacak su miktarı projeye esas alınan son on yıllık ortalama akımın en az %10 u olacaktır. ÇED raporu sürecinde ekolojik ihtiyaçlar göz önüne alındığında bu miktarın yeterli olmayacağını belirlenmesi durumunda miktar arttırılır. Belirlenen bu miktara mansaptaki diğer teessüs etmiş su hakları ayrıca ilave edilecek ve kesin proje çalışmaları belirlenen toplam bu miktar dikkate alınarak yapılır. Nehirde son on yıllık ortalama akımın %10 undan daha az akım olması halinde suyun tamamı doğal hayatın devamı için mansaba bırakılır.

Şirket tarafından inşa edilecek enerji üretim tesislerinin menba ve mansabında değişen

ve gelişen şartlar çerçevesinde, havzada ihtiyaçların önceliği, havzanın gelişim durumu ve menba-mansap ilişkisi göz önünde bulundurularak, bu hidroelektrik santral projesi ile ilgili ilk Su Kullanım Hakkı Anlaşmasının imzalandığı tarihten itibaren yirmi yıllık periyotlar sonunda, havzadaki hidrolojik veriler, mevcut ve mutasavver projelerdeki değişiklikler ile ihtiyaçların güncelleştirilmesi, yeni projelerin geliştirilmesi ve buna bağlı olarak önceden tespit edilmiş işletme planında DSİ tarafından geçici veya sürekli olarak değişiklik yapma hakkı saklıdır.

Hidroelektrik enerji üretim tesisinin bulunduğu havzada ya da başka havzalarda uygun bir kaynağın bulunmadığı durumda olabilecek içme ve kullanma suyu maksatlı taleplerin karşılanması amacıyla yirmi yıllık süre beklenmeden idarece uygun görülen talepler derhal karşılanır. Değişiklik yapılması halinde DSİ söz konusu değişiklikleri şirkete bildirir. Şirket bu planlara uymak zorundadır. Bu durumda şirket, DSİ den herhangi bir hak talebinde bulunamaz.

Madde 5- Hidroelektrik enerji üretim tesisleri, DSİ tarafından belirlenecek menba ve mansap projelerindeki su kullanımı paternine göre işletilecektir. Ortak tesislerde Madde 25'de belirtilen usuller çerçevesinde yapılacak işletme, bakım, onarım, yenileme, ayrıca mücbir sebeplerden ve olağanüstü durumlardan dolayı su verilememesi durumunda enerji üretiminde meydana gelebilecek azalma veya aksamalar sebebiyle şirket DSİ'den herhangi bir tazminat talebinde bulunamaz.

Madde 6- Mücbir sebepler, tabii afetler ve jeolojik sebeplerle meydana gelebilecek hasarlar sonucu bir üretim tesisinin üretim dışı kalması halinde üretimde ve enerji üretimi maksatlı taşınmazlar ile bunların mütemmim cüzlerinde oluşacak her türlü zarar şirkete aittir.

Madde 7- DSİ tarafından inşa edilmiş projeler kapsamına şirket tarafından hidroelektrik üretim tesisi ilave edilmesi durumunda, DSİ tarafından belirlenecek işletme planına göre ortak tesislerin işletmesi DSİ'ce yapılır ve DSİ ile şirket buna uyar. Şirketin bu planlara aykırı işletme yapması halinde, bütün zararlardan şirket sorumludur.

Ortak tesis konumundaki depolamalarda düzenlenecek sulara ait ön tahmin hesapları DSİ tarafından yapılır.

Madde 8- Şirket tarafından işletilecek olan hidroelektrik üretim tesisinin işletme dışı kalması halinde hidroelektrik üretim tesisinin mansabında bulunan projelerin ve çevresel değerlerin su ihtiyaçlarının karşılanmasını sağlayacak tedbirler şirketçe alınır.

Madde 9- Şirket kuracağı hidroelektrik enerji üretim tesislerini mansap şartlarına uygun olarak işletecektir. Üretim tesisinden bırakılan suyun DSİ ve üçüncü şahıslara ait tesislere zarar vermesine yol açacak işletme şekilleri tatbik edilemez. Şirkete ait üretim tesisinin inşası ve işletiminden kaynaklanacak her türlü hasar ve zararlardan üçüncü şahıslara karşı da şirket sorumlu olacaktır.

Madde 10- Depolama ve çevirme yapılarında (regülatör) Su Ürünleri Kanunu hükümleri çerçevesinde yapısal ve işlevsel balık geçiş yapılarının tesis edilmesi gerekmektedir. Şirket, balık geçidinin amacına uygun olarak çalışması için gerekli su miktarını sağlamak, balık geçidini ve balıkların ana kanala veya cebri boru girişini önleyen ızgara, filtre, sesli ve ışıklı uzaklaştırıcılar ve benzeri sistemleri sürekli çalışır halde bulundurmakla, HES tesisi balık geçidi bitişinde tesis edilecekse ses ve gürültü düzeyi ile ilgili olarak gerekli önlemleri almakla ve DSİ'nin çakıl geçidi ve balık geçidi kapaklarıyla ilgili direktiflerine uymakla yükümlüdür.

Madde 11- Depolamalı hidroelektrik santrallarda su tutma safhasında, mansaptaki su hakları ve ihtiyaçlar göz önünde bulundurularak DSİ tarafından belirlenecek miktardaki su, şirket tarafından dere yatağına bırakılacaktır. Aksi takdirde doğacak bütün zararlardan şirket sorumludur.

Madde 12- Şirket, yalnızca enerji üretiminde kullanılmak üzere kendisine tahsis edilmiş olan suyu, DSİ onayı olmadan başka maksatlarla kullanamaz, herhangi bir maksatla kullanılmak üzere üçüncü şahıslara devredemez ve satamaz.

Depolamalı hidroelektrik santrallarda baraj gölünden su ürünleri, rekreasyon ve bunun gibi gayelere yönelik olarak yararlanılması, DSİ'ye aittir. Bu alanlarda Şirketler tarafından gelir getirici faaliyetlerde bulunulamaz.

Madde 13- Regülatör, rezervuar yapı kenarlarında, kanal veya servis yolları kenarlarında Şirket ağaçlandırma, yeşil alan koridorları ve gerekli çevre düzenlemelerini yapacaktır.

Madde 14- Çeşitli sebeplerle santrala az su gelmesi halinde suyun az olduğu süre içerisinde üretim tesisinin çalıştırılmaması veya öngörülenden az enerji üretilmesi durumuna ait bütün risk ve sorumluluklar şirkete aittir. Şirketin yatırım öncesi bu konuları incelediği ve projesini buna göre geliştirdiği kabul edilecektir.

Madde 15- Hidroelektrik enerji üretim tesisleri ile ilgili inşaat çalışmaları sırasında, DSİ, özel sektör ve kuruluşlar tarafından inşa edilmiş ve edilmekte olan tesislere ve ayrıca çevreye zarar verilmemesi için gerekli tedbirler şirketçe alınacak ve mevcut proje gayesine bağlı olarak suyun verilmesinde bir aksamaya sebep olunmayacaktır.

Aynı şekilde DSİ tarafından inşa edilecek tesis çalışmalarında şirkete ait üretim tesisinin zarar görmemesi için gerekli tedbirler DSİ tarafından alınacaktır.

Madde 16- Hidroelektrik enerji üretim tesislerinin fizibilite raporu kapsamında olabilecek yetersiz etüt ve değerlendirmelerden dolayı ilerideki safhalarda hidrolojik, jeolojik, teknik, çevresel, sosyal ve ekonomik yönden oluşabilecek her türlü olumsuz sonuçtan yalnız şirket sorumludur.

Şirket tarafından kurulacak hidroelektrik enerji üretim tesislerinin yatırımında doğabilecek her türlü hidrolojik, jeolojik, teknik, çevresel, ekonomik ve mali riskler ile tabii afet riski şirket tarafından yüklenilecektir.

Madde 17- Şirket tarafından kurulacak hidroelektrik enerji tesisleri ile ilgili olarak fizibilite raporunda öngörülen proje formülasyonunda (teklif edilen tesislerin konumları, kapasiteleri, boyutları gibi); ÇED/ Proje Tanıtım Dosyasında, kati proje, uygulama projesi, inşaat ve işletme safhalarında muhtemel bir değişiklik söz konusu olması halinde, bu değişikliklere yönelik DSİ'nin uygun görüşü alınacaktır. DSİ tarafından gerekli görülmesi halinde bu anlaşmaya ek bir protokol yapılacaktır. Aksi halde doğabilecek her türlü olumsuz durum, zarar ve riskten şirket sorumlu olacaktır.

Madde 18 – Hidroelektrik enerji üretim tesislerinde, enerjiye alınacak suların belirlenmesinde ve diğer amaçlar (çevresel akış, tahsisli sular ve benzeri) için depolama tesisinden veya çevirme yapısından mansaba bırakılacak suyun sağlıklı ve güvenilir bir şekilde ölçülmesinde, DSİ'ce uygun görülecek yerlerde, tesis, teçhizat ve yapım bedeli şirket tarafından karşılanmak üzere DSİ'ce uygun görülen elektronik sistemli ölçüm istasyonları DSİ kontrollüğünde şirket

tarafından uzaktan kontrol ve gözleme (SCADA vb) sistemleriyle kombine edilmiş olarak kurulacaktır.

Ölçüm istasyonları, ölçümlerin şirket, DSİ Bölge Müdürlüğü ve DSİ Genel Müdürlüğü tarafından anlık izlenebileceği şekilde kurulacak ve işletilecektir.

Şirket, ölçüm istasyonlarını sürekli olarak çalışır vaziyette tutacak, koruma ve güvenliğini sağlayacaktır. Ölçüm istasyonlarının bakım ve onarımı ile gerektiğinde yenilenmesi işleri, şirket tarafından yapılacak ve DSİ yetkili elemanlarınca kontrol edilecektir. Şirket, herhangi bir sebeple işlevini kaybeden ölçüm istasyonunun yerine geçici ölçüm istasyonu koyacak ve bu durumu DSİ'ye bildirecektir. Şirket, söz konusu ölçüm istasyonunun yenisini DSİ onayı ve kontrollüğünde bir ay içinde kuracaktır. Bu süre yetmeyecek olursa DSİ'nin onayı ile bir ayı geçmeyecek ek süre verilebilir.

Ölçüm istasyonlarıyla ilgili hidrometrik çalışmalar DSİ direktif ve kriterleri doğrultusunda, Şirket tarafından yapılacak ve sonuçlandırılacaktır. DSİ gerekli görmesi halinde hidrometrik çalışmaların standartlara uygunluğunu kontrol edecek ve tekrar yapılmasını isteyebilecektir. Ayrıca ölçü tesislerinin kalibrasyonları da yetkili kurumlarca yapılacaktır.

Bu ölçüm ve değerlendirmeler şirket ve DSİ tarafından müştereken yapılacaktır. Şirketin ölçümlere katılmaması halinde DSİ'ce tespit edilen değerlere itibar edilecektir.

Elektronik ölçüm sistemlerinin arızalanması durumunda, üretim tesisine alınabilecek su miktarını belirleme yöntemine DSİ ve şirket müştereken karar verecektir. Müşterek karar oluşturulmadığı takdirde DSİ görüşüne itibar edilecektir.

Ölçüm istasyonunda sağlıklı ölçüm yapılamamasından veya çalıştırılmamasından dolayı mansap projeleri ile çevresel akış için gerekli suyun yeterli miktarda verilememesinden, kesintili verilmesinden veya taşkın yaratacak şekilde ani olarak bırakılmasından dolayı oluşabilecek her türlü zarar ve ziyandan şirket sorumludur.

Madde 19- DSİ'nin uygun görüşü alınmak kaydıyla ortak tesislerde enerji üretimine yönelik rehabilitasyon (kapasite artırımı, yükseltme gibi) yapılması gerektiğinde, söz konusu işlere ait harcamaların tamamı şirket tarafından karşılanacak ve DSİ 'den katılım payı talep edilmeyecektir.

Madde 20- Şirket enerji üretiminde kullandığı suyun kalitesini bozmayacak, insan, hayvan ve bitki hayatı ile normal gelişimi etkileyecek kimyasal maddelerle kirletmeden tabii yatağına bırakacaktır.

Suyun kalitesi konusunda şirket bir hak iddia edemez. Ancak istenilen kalitede su elde etmek için hazırlayacağı bütün projeleri DSİ'nin onayından sonra uygulamaya koyacaktır. Şirket tarafından hazırlanacak projenin eksiksiz olarak DSİ'ye tesliminden itibaren 2 ay içerisinde görüş bildirilir.

Madde 21- Şirket tarafından inşa edilecek bütün tesisler ile malzeme ocaklarına ilişkin olarak Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın alınması şirketin sorumluluğunda olup Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanması öncesi bu kararların ibraz edilmesi zorunludur.

İnşa edilen/edilecek bütün tesisler ile malzeme ocaklarına ilişkin olarak Çevresel

Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında gerekli olan kararın alınmasına esas teşkil eden ÇED Raporu veya Proje Tanıtım Dosyasında verilen taahhütler ile ilgili muhtemel bir olumsuz durumun ortaya çıkması halinde bütün sorumluluk şirkete aittir.

Madde 22- Şirket, tesislerin inşaatına ve işletmesine başlama tarihini üç ay, depolamalı tesislerde ise su tutma tarihini ise altı ay önce DSİ'ye bildirecektir. Bu tarihler şirketin lisansında yer alan tarihler ile aynı olacaktır. Şirket, hidroelektrik enerji üretim tesisine ilişkin Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzaladığı tarihten inşaatın başladığı tarihe kadar gerçekleştirdikleri faaliyetler hakkında her yılın Ocak ve Temmuz ayları içerisinde DSİ'ye ilerleme raporu sunmakla yükümlüdür.

Şirket, hidroelektrik enerji üretim tesisi inşaatının başladığı tarihten geçici kabul tarihine kadar olan dönemde DSİ'nin belirleyeceği format dâhilinde DSİ'ye her ay iş ilerleme raporu sunmakla yükümlüdür.

Şirket, hidroelektrik enerji üretim tesisi işletmeye geçtikten sonra su ve enerji üretimiyle ilgili çalışma raporlarını (günlük, aylık, yıllık) DSİ'nin istediği formatta eksiksiz doldurulmuş ve onaylanmış olarak yazılı ve elektronik ortamda DSİ'nin ilgili birimlerine iletir. Ayrıca her yılın sonunda hazırlayacağı ve güncelleyeceği yıllık faaliyet raporlarını yılın ilk ayının son gününe kadar DSİ'ye gönderir.

Şirket DSİ'ye Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanması için yapacağı müracaat dilekçesi ekinde; ilgili kurumlar tarafından belirlenen yatağa bırakılacak su miktarlarının yer aldığı yönetici bilgilendirme formu ve genel vaziyet planını sunmakla yükümlüdür.

Şirket tesisin geçici kabul tarihinden itibaren 6 (altı) ay içerisinde nihai duruma ilişkin fizibilite raporunu DSİ'ye sunar.

Geri ödeme esasları, hesaplama şekli ve ödenmesi

Madde 23 – (1) 6446 sayılı Kanun kapsamında kurulmuş ve kurulacak olan hidroelektrik santral, ".....projesi" kapsamında yer aldığından "Ayrılabilir Maliyetler, Arta Kalan Faydalar Metodu" ile yapılan maliyet taksimine göre ortak tesislerin; enerji hissesi %..... sulama hissesi %..... içme suyu hissesi %..... taşkın koruma hissesi %..... olarak belirlenmiştir.

DSİ'ye ödenecek olan enerji hissesi katılım payının hesabında esas alınacak tesis bedeli:

a) 2886 sayılı Devlet İhale Kanununa göre ihale edilen iş kapsamında tek veya çok maksatlı tesislerde tesisin ihaleye esas ilk keşfi;

1) Enerji tesisini ihtiva ediyorsa, tesisin DSİ tarafından yapılan kısmın ilk keşif bedeli,

Yİ-ÜFE ile su kullanım anlaşmasının yapıldığı tarihe getirilmiş olan bedele, bu bedelin % 30 'u ilave edilmek suretiyle bulunan tutarı geçemez. Buna göre yılında işletmeye açılan/inşaatı devam etmekte olan "..... projesi" nin ortak tesisine ait yılı birim fiyatları ile ilk keşif bedeli..... TL olup keşif artışı var ise bu bedel; (ilk keşif bedeli) x[keşif artışı oranı] (keşif artışı oranının %30'u geçmesi durumunda

bu oran 1,30 alınacaktır) =..... TL olarak hesaplanmıştır.

Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedel; % Amortisman oranı x keşif artışı (varsa) harcama bedeli TL x% enerji hissesi x güncelleme katsayısı + ortak tesise ait kamulaştırma bedeli = TL'dir.

% Amortisman oranı =[1- (SKHA imzalandığı yıl – Ortak tesisin işletmeye alındığı yıl) / Tesisin ömrü (50 yıl)]

Amortisman oranı, ortak tesisin SKHA imzalandığı yıldan önce işletmeye alınması durumunda hesaba katılacak olup; ortak tesisin SKHA imzalandığı yılda işletmeye alınmamış olması durumunda bu oran hesaplamalarda 1 olarak alınacaktır.

Güncelleme katsayısı = (SKHA tarihindeki Yİ-ÜFE katsayısı /Keşif yılının ocak ayında yayımlanan Yİ-ÜFE katsayısı)

formülüyle bulunur.

Ortak tesise ait kamulaştırma bedeli= kamulaştırmalar için yapılmış ve yapılacak olan ödemelerin Yİ-ÜFE ile su kullanım anlaşması tarihine getirilmiş bedelinin enerji hissesine düşen miktarının tamamıdır.

2) Enerji tesisini ihtiva etmiyorsa, ortak tesise ait ilk keşif bedeli,

Yİ-ÜFE ile su kullanım hakkı anlaşmasının yapıldığı tarihe getirilmiş olan bedelin % 30'undan fazlasını geçemez. Buna göre yılında işletmeye açılan/inşaatı devam etmekte olan "..... projesi" nin tesisinin ortak tesisine ait..... yılı birim fiyatları ile ilk keşif bedeli..... TL olup keşif artışı var ise bu bedel;.....(ilk keşif bedeli) x..... [keşif artış oranı] (keşif artış oranının %30'u geçmesi durumunda bu oran 1,30 alınacaktır) =..... TL olarak hesaplanmıştır

Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedel; % Amortisman oranı x keşif artışı (varsa) harcama bedeli TL x güncelleme katsayısı +DSİ tarafından enerji tesisine harcanan miktar (varsa) +..... ortak tesise ait kamulaştırma bedeli = TL'dir.

DSİ tarafından enerji tesisine harcanan miktar var ise yapıldığı yıldan itibaren Yİ-ÜFE katsayısı ile hesaplanarak SKHA tarihine getirilir.

Tesisin DSİ tarafından yapılan kısmının kesin hesabının çıkarılmasından sonra enerji payına isabet eden miktar revize edilir.

b) 4/1/2002 tarihli ve 4734 sayılı Kamu İhale Kanununa göre ihale edilen,

İnşaatı devam eden/tamamlanan "..... projesi" için teklif tarihi , teklif tutarıTL'dir. Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedel; bu

değerin enerji payına isabet eden miktarı olan %.....x(ortak tesisler için teklif tutarı/ gerçekleşme miktarı) x(teklifin yapıldığı tarihten bir önceki ayın Yİ-ÜFE katsayısı-su kullanım hakkı anlaşması tarihine güncelleme) x amortisman miktarı olan % +..... (ortak tesise ait kamulaştırma bedelinin enerji hissesine düşen Yİ-ÜFE ile güncellenen miktar) +(varsa DSİ tarafından enerji tesisine harcanan ve Yİ-ÜFE ile güncellenen miktar) =.....TL 'dir.

İhale kapsamında teklif tutarı içerisinde ortak tesislere ait olmayan kalemlerinde bulunması ve su kullanım hakkı anlaşmasının imzalandığı tarihte bu kalemlerin bedel olarak ayırt edilememesi durumunda, işin sonunda kesin hesabın çıkarılmasına müteakip ortak tesisler için yapılan harcamaların toplamı tesis bedeli olarak dikkate alınır.

(3) Ortak tesisin ve varsa enerji tesisine DSİ tarafından harcama yapılan kısma ait kesin hesabın DSİ'ce çıkarılmasından sonra enerji payına isabet eden miktar revize edilir.

(4) Ortak tesisin ve varsa enerji tesisinin DSİ tarafından harcama yapılan kısmına ait kamulaştırma bedelinin nihai tespitini müteakip bu miktar enerji hissesi katılım payı oranında ayrıca revize edilecektir.

(5) Ödemelerde aşağıdaki hususlar dikkate alınır:

a) Hidroelektrik santralin geçici kabul tarihinin 5 tam yıl sonrasına denk gelen günden başlamak üzere ayın son mesai gününe kadar ilk taksitin ödenmesi gerekmektedir. Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedelin ilk taksiti Yİ-ÜFE ile ödeme yılına getirilip 10'a bölünerek bulunur. Geriye kalan kısmı takip eden 9 yılda 9 taksitle, Lisans süresi yetmediği takdirde ise Lisans süresi bitimine kadar olan yıl sayısı kadar taksitler halinde ödenir.

b)Geçici kabul tarihi olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yapılan kabul tarihi esas alınacaktır. Santralde birden fazla ünite olması ve her bir ünitenin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından farklı tarihlerde devreye alınması durumunda geri ödemenin başlangıç tarihi olarak;

1) Santralin iki ünitesi olması durumunda; ilk ünitenin devreye alındığı tarihe tekabül eden ayın son günü,

2) Santralin üç ünitesi olması durumunda; ikinci ünitenin devreye alındığı tarihe tekabül eden ayın son günü,

3) Santralin üçten fazla ünitesi olması durumunda; santralin lisansta belirtilen toplam kurulu gücünün yarısından fazlasının devreye alınmasını sağlayan kabulün yapıldığı tarihe tekabül eden ayın son günü esas alınır.

c) İlk taksitten sonraki taksitlerin hesaplanmasında Yİ-ÜFE uygulanarak bulunan ilk yıl taksitinin ödenmesinden sonra kalan anaparaya Yİ-ÜFE uygulanarak bulunan değer, kalan yıl sayısına bölünerek yıl taksiti bulunur. Aynı işlem takip eden yıllardaki taksitlerin hesabında uygulanır.

Ortak tesise ait kamulaştırmaya ilişkin kesin hesabın çıkmasını müteakip tespit edilen ortak tesise ait kamulaştırma bedeli enerji hissesi katılım payı farkı;

1- Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedelin ödenmesine başlanmamış ise bu maddenin (a) ve (b) bentlerinde belirtilen esaslara göre Şirketten tahsil edilir.

2- Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedelin ödenmesine başlanmış ise bu maddenin (b) bendinde belirtilen esaslara göre fazla olan miktar müteakip yıllardaki ödemelere eşit taksitler halinde ilave edilir.

Herhangi bir sebeple ortak tesis inşaatının şirketin enerji projesi ile eş zamanlı olarak tamamlanamaması durumunda Şirket DSİ'den herhangi bir sebeple tazminat ve hak talebinde bulunamaz.

Şirket ödemesi gereken taksit tutarını, gününde DSİ Merkez Muhasebe Müdürlüğüne yatırmakla yükümlüdür. Gününde ödenmeyen taksitler 30 uncu madde uyarınca genel hükümlere göre tahsil edilecektir.

İşletme, bakım onarım giderlerinin hesaplanması ve ödenmesi

Madde 24- Ortak tesislerde mücbir sebepler, tabii afetler ve jeolojik sebeplerden dolayı oluşabilecek zararlar Madde 23'de belirtilen hisseler oranında şirket tarafından karşılanacaktır.

Madde 25- Ortak tesislerde her yılın Kasım ayı başında, bir sonraki yıl için yapılacak işletme, bakım, onarım ve yenileme işlerinin ve bu işlerin programlamasının tespiti için DSİ ve şirket tarafından tesis muayenesi yapılarak muayene raporu tanzim edilir. Muayene tarihi on beş gün öncesinden DSİ tarafından şirkete yazılı olarak bildirilir. Tesis muayenesinde şirket en az iki elemanını bulundurur.

Ortak tesis bulunmayan HES projelerinde, enerji üretimi maksatlı bütün tesislerin (Baraj, regülatör, su alma yapısı, iletim tüneli, iletim kanalı, cebri borular, kuyruk suyu kanalı ve tesisleri, ölçü tesisleri vs.) her yıl Şirket ve DSİ elemanlarından oluşan heyetçe muayene edilir ve muayene raporu düzenlenir. Raporda öngörülen işler verilen süre içerisinde Şirket tarafından yapılır.

Madde 26- DSİ tarafından işletilen ortak tesislerde, DSİ'ce yapılacak işletme, bakım, onarım ve yenileme masraflarının enerji hisselerine düşen miktarı aşağıda belirtilen şartlarla şirket tarafından ilgili DSİ Bölge Muhasebe Müdürlüğüne ödenir.

a) Tesislerde işletme, bakım, onarım ve yenileme için gerekli masraflar, ait olduğu yıldan önceki yılın Kasım ayı sonuna kadar (Personel, araç, gereç, malzeme dahil) I. keşif tutarı olarak DSİ tarafından şirkete bildirilecek ve bu miktar şirket tarafından en geç ait olduğu yılın Ocak ayı sonuna kadar ilgili DSİ Bölge Muhasebe Müdürlüğüne ödenecektir.

b) Her yılın kesin hesabı, II. keşif tutarı olarak, ait olduğu yılın sonuna kadar DSİ tarafından şirkete bildirilecektir. I. keşif tutarının II. keşif tutarından fazla olması halinde aradaki fark bir sonraki yıl yapılacak olan I. Keşif tutarından mahsup edilir. Mahsup edilecek miktar son yıla ait Yİ-ÜFE ile artırılarak uygulanacaktır. II. keşif tutarının I. keşif tutarından fazla olması halinde ise; aradaki fark, II. keşif tutarının şirkete bildirildiği tarihten itibaren otuz gün içerisinde şirket tarafından ilgili DSİ Bölge Muhasebe Müdürlüğüne ödenecektir.

Madde 27- Şirket tarafından inşa edilecek enerji üretimi maksatlı bütün tesisler (baraj, regülatör, su alma yapısı, iletim tüneli, iletim kanalı, cebri borular, santral binası, kuyruksuyu kanalı, elektro mekanik teçhizat, yardımcı bina ve tesisat vs.) ile şirket tarafından alınacak akım gözlem ve göl seviye ölçüm aletlerinin işletme, bakım-onarım ve yenileme işleri ve giderleri Lisans süresi sonuna kadar şirket tarafından karşılanacaktır.

Ortak tesislerin işletme, bakım-onarım ve yenileme işleri DSİ tarafından yapılacak ve masrafların enerji hissesine düşen miktarı, Madde 26'da belirtilen esaslar dahilinde şirket tarafından karşılanacaktır. Ancak sulama mevsimi dışında kış sezonunda ortak tesisin sadece enerji maksatlı kullanılması halinde, enerji üretimini engelleyebilecek iklim şartları yüzünden ortaya çıkabilecek olumsuz haller sonucu işletmeden kaynaklanan sorunların giderilmesi yönündeki işletme, bakım, onarım ve yenileme faaliyetlerinin tamamı şirket tarafından yapılacaktır. Şirket DSİ'den söz konusu işlere ait yaptığı harcamalar için katılım payı talep etmeyecektir.

Ortak tesis niteliğinde olan tesislerdeki jeodezi, jeofizik ve jeoteknik ölçme istasyonları ve bunlara ait ekipman ile cihazların işletme ve bakımı DSİ tarafından yapılır. Bunlardan elde edilen verilerin değerlendirilmesi, yorumlanması için DSİ gerektiğinde hizmet alımı yapabilir. Bu cihaz ve ekipmanların işletme bakım ve onarımına, yeni istasyon kurulacaksa da buna ait harcamalara şirket enerji hissesi oranında katılır.

Madde 28- Ortak tesisin işletme, bakım, onarım ve yenileme işleri DSİ'den uygun görüş almak kaydı ile ve protokol düzenlenerek şirket tarafından yapılabilir. Yapılacak işler, işin yapılış şekli ve ödemeler ile ilgili konular bu protokolda yer alır.

Madde 29- Ortak tesislerde enerji üretimi yapan şirket, üretime teknik zorunluluk dışında ara vermek veya son vermek durumunda kalması halinde bunu en az üç ay önce, teknik zorunluluk bulunan hallerde ise müteakip 10 gün içerisinde DSİ'ye bildirmek zorundadır.

Madde 30 – Şirket, ortak tesislerden kendi hissesine düşen işletme, bakım, onarım ve yenileme bedeli ile yatırım giderlerinden enerji payına isabet eden bedeli zamanında ödemediği takdirde genel hükümlere göre tahsil edilecektir.

Koruma ve özel güvenlik

Madde 31- Enerji üretim gayesiyle inşa edilen anlaşma konusu tesislerin (baraj, rezervuar, su alma yapısı, iletim kanalı yükleme havuzu, cebri boru, santral, teçhizat, v.b.) sivil savunma koruma ve özel güvenlik hizmetleri, ilgili mevzuata uygun olarak şirket tarafından sağlanacaktır.

Şirket, HES tesisine ait su enerji yapıları ile ortak tesis kapsamındaki alanlarda, halkın can ve mal emniyetinin sağlanması için, gerekli yerlere DSİ standartlarına uygun tehlike ikaz ve uyarı işaretlerini koymak ve yerleşim yerleri içinde gerektiğinde kapalı geçiş sanat yapılarının yapılması, tel çit, bariyer ve gerekli bütün tedbirleri almak zorundadır.

Rezervuar ve mansap güvenliğinin sağlanması için koruyucu ve uyarıcı önlemlere ilişkin uygulama standartları DSİ tarafından belirlenir. Belirlenen uygulama standartları çerçevesinde DSİ'nin uygun görüşü ve onayından sonra Şirket gerekli önlemleri almak ve uygulamak zorundadır.

Çeşitli hükümler

Madde 32 – Bölgedeki sulama tesislerinin, işletme, bakım ve onarım hizmetlerinin faydalananların kurdukları kuruluş ve birliklere devredilmesi durumunda; DSİ, Şirket ve Sulayıcı örgütler arasında bir "Ek Sözleşme" yapılacaktır. Söz konusu ek sözleşme ile; DSİ tarafından inşa edilmiş tesisin işletme, bakım, onarım ve yenilemesinin yapılması, bedelinin ödenmesi, DSİ'nin koordinatörlüğünde söz konusu işlerin kim tarafından yapılacağı, hisseye düşen miktar, ödemenin nasıl yapılacağı ve kesin hesabının uygulama yılı sonuna kadar

tamamlanarak nasıl mahsuplaşılacağı ilkeleri tespit edilir. Ek sözleşmenin imzalanması ve uygulanma aşamasında, Şirket ile Sulayıcı örgütler arasında çıkabilecek uyuşmazlıklarda taraflar DSİ kararlarına uyacaktır.

Madde 33- DSİ'ce inşa edilerek protokol çerçevesinde bir başka kuruluşa devredilmiş veya DSİ ile bir başka kuruluş arasında yapılmış protokol çerçevesinde ilgili kuruluş tarafından inşa edilmiş depolama tesisine şirket tarafından hidroelektrik santral ilave edilmesinin planlanması halinde, şirketin ilgili kuruluş ile mutabakat sağlamasını müteakip ortak tesisin işletilmesine, ortak tesis katılım payı ile işletme, bakım, onarım ve yenileme giderlerinin ödenmesine ilişkin esaslar, DSİ, ilgili kuruluş ve şirket arasında yapılacak bir protokol kapsamında belirlenir.

Madde 34- Bu anlaşma metninde yer almayan veya yer almış olsa bile uygulamada ortaya çıkabilecek sorunlarla ilgili olarak taraflar arasında gerekirse ek protokol düzenlenir.

Madde 35- Şirketin, bu anlaşmanın herhangi bir maddesindeki sorumluluk ve yükümlülüklerini yerine getirmemesi halinde oluşacak her türlü zarar, ziyan ve hukuki sorumluluk şirkete aittir. DSİ bu durumda anlaşmayı fesh edebilir. Anlaşmanın feshi veya lisans süresinin sona ermesi halinde, şirketin önceden oluşan hukuki sorumluluğu ortadan kalkmaz.

Vergi, resim ve harçlar

Madde 36- Bu anlaşmanın düzenlenmesinden dolayı; Ortak tesis yatırım bedeli geri ödemesi bulunan anlaşmalarda damga vergisi, harç ve diğer masraflar, ortak tesis yatırım bedeli geri ödemesi bulunmayan anlaşmalarda ise harç ve diğer masraflar şirket tarafından ödenir.

Mevzuat değişiklikleri

Madde 37- Taraflar mevzuatta olabilecek değişikliklere uymakla yükümlüdür.

Anlaşmazlıkların çözümü

Madde 38- Bu anlaşma hükümlerinin uygulanmasından dolayı doğacak veya çıkacak anlaşmazlıkların çözümüne Ankara Mahkemeleri ve İcra Daireleri yetkilidir.

Anlaşmanın yürürlüğe girmesi ve süresi

Madde 39- Bu anlaşma, şirketin EPDK'dan alacağı önlisans/lisansında belirtilen tarihte yürürlüğe girecek olup, şirkete EPDK tarafından verilen önlisans/lisans yürürlükte olduğu sürece geçerlidir. Ancak önlisansın/lisansın reddedilmesi/iptal edilmesi/sonlandırılması /yenilenmesi, ve şirket tarafından inşa edilecek tesisler ile ilgili ÇED gerekli değildir kararının veya ÇED olumlu kararının herhangi bir şekilde iptal edilmesi halinde anlaşma hükümsüz kalır.

Hidroelektrik kaynak katkı payının esasları, hesaplama şekli ve ödenmesi

Madde 40 – (1) Aynı kaynak için DSİ'ye birden fazla başvuru yapılmış olması halinde, fizibilitesi kabul edilebilir bulunan şirketler arasında yapılan toplantı sonucu belirlenen şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi taahhüt edilen Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı tutarı aşağıdaki ilgili fıkralarda belirtilen esaslara göre güncelleştirilerek EPDK'ca verilen lisans süresince, üretim yılını takip eden Ocak ayı sonuna kadar şirket tarafından DSİ'ye ödenir. DSİ tarafından hesap edilen ve Ocak ayı içerisinde DSİ internet sitesinde ilan edilen tutarın zamanında ödenmemesi halinde genel hükümlere göre tahsil edilecektir.

(2) Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Teklif Verme Toplantısı Yönetmeliğın yürürlük tarihinden önce gerçekleştirilen projeler için Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Tutarının hesaplanmasında aşağıdaki formül uygulanır:

$$\text{Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Tutarı} = KR \times E \times K$$

KR = Şirket tarafından DSİ'ye birim elektrik kuruluş (kWh) başına ödenmesi taahhüt edilen Kuruluş.

E = Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) veya ilgili dağıtım şirketinden alınacak İletim Sistemine Verilen Yıllık Enerji Üretim Miktarı (kWh)

K = Güncelleştirme Katsayısı

$$K = K1/K2$$

K1 = Ödemeye esas üretim yılında gerçekleşen Yıllık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (Kr.)

K2 = Teklif yılındaki EPDK tarafından belirlenen Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı (Kr.)

Beyan edilen (E) üretim değerlerinin TEİAŞ veya ilgili dağıtım şirketinden alınacak değerlerden farklı olması halinde; bir sonraki yılın hesabında üretim miktarı üzerinden mahsuplaşılır.

(3) Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Toplantısı Yönetmeliğın yayımı tarihinden sonra gerçekleştirilen projeler için;

Aynı kaynak için DSİ'ye birden fazla başvuru yapılmış olması halinde, fizibilitesi kabul edilebilir bulunan şirketler arasında yapılan hidroelektrik kaynak katkı payı teklif verme toplantısı sonucu belirlenen şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi taahhüt edilen birim kurulu güç başına.....(rakam ile).....(yazı ile) teklifin projenin MW toplam kurulu gücü ile çarpılması sonucu bulunan TL tutar aşağıda belirtilen esaslar dahilinde DSİ tarafından tahsil edilecektir;

$$\text{Yıllık hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Tutarı} = P \times T \times K$$

T= Birim MW Kurulu güç başına hidroelektrik kaynak katkı payı teklifi (TL)

P =Tesisin ilan edilen toplam MW kurulu gücü

K = Güncelleştirme Katsayısı

$$K = K1/K3$$

K1 = Ödemeye esas üretim yılında gerçekleşen Yıllık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (Kr.)

K3 = Teklifin verildiği yılda gerçekleşen Yıllık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (Kr.)

a) DSİ tarafından geliştirilen projeler için DSİ internet sitesinde başvuruya açılan proje bilgilerinde, tüzel kişilerin kendisi tarafından geliştirilen projeler için ise DSİ internet sitesinde toplantı tarihlerinin ilan edildiği proje bilgilerinde belirtilen kurulu güç ödemeye

esas toplam kurulu güç olarak dikkate alınacaktır.

b) Belirlenen Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı tutarının teklif yılından ödemeye esas üretim yılına kadar yıllık ortalama piyasa takas fiyatının artışı oranında güncelleştirilerek EPDK'ca verilen lisans süresince Şirket tarafından DSİ'ye ödenir.

c) Belirlenen Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı tutarı hesaplamaya esas üretim yılını takip eden yılın Ocak ayı sonuna kadar gelir kaydedilmek üzere Şirket tarafından DSİ'ye ödenir.

ç) Hesap edilen tutarın zamanında ödenmemesi halinde genel hükümlere göre tahsil edilecektir.

(4) Yönetmeliğin 6 ncı Maddesinin onuncu fıkrası hükümleri çerçevesinde; 4628 sayılı Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten önce elektrik üretim faaliyetinde bulunmuş, ancak anılan Kanunun yürürlük tarihinden sonra çeşitli sebeplerle üretim faaliyetinde bulunamamış veya dağıtım sistemine bağlanamamış atıl hidroelektrik santraller için Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Tutarının hesaplanmasında aşağıdaki formül uygulanır;

$$\text{Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Tutarı} = KR \times ExK$$

KR = Anlaşmanın imzalandığı yıl için 1 Kuruş/kWh olarak belirlenen değer

E = Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) veya ilgili dağıtım şirketinden alınacak İletim Sistemine Verilen Yıllık Enerji Üretim Miktarı (kWh)

K = Güncelleştirme Katsayısı

$$K = K1/K4$$

K1 = Ödemeye esas üretim yılında gerçekleşen Yıllık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (Kr.)

K4 = Anlaşmanın imzalandığı yılda gerçekleşen Yıllık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (Kr.)

a) Yıllık ortalama piyasa takas fiyatının artışı oranında, EPDK'ca verilen lisans süresince güncelleştirilerek belirlenen Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı tutarı Şirket tarafından DSİ'ye ödenir.

b) Belirlenen Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı tutarı Üretime esas yılı takip eden yılın Ocak ayı sonuna kadar gelir kaydedilmek üzere Şirket tarafından DSİ'ye ödenir.

c) Hesap edilen tutarın zamanında ödenmemesi halinde genel hükümlere göre tahsil edilecektir.

(5) Yönetmeliğin 12 inci Maddesinin birinci fıkrasının (b) bendi kapsamındaki katkı paysız projeler için alınacak Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Tutarının hesaplanmasında aşağıdaki formül uygulanır:

$$\text{Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Tutarı} = 1000 \times MWm \times K$$

MWm = Su Kullanım Hakkı Anlaşmasında belirtilen tesisin toplam MWm Kurulu gücü

K = Güncelleştirme Katsayısı

$$K = K1/K4$$

K1 = Ödemeye esas üretim yılında gerçekleşen Yıllık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (Kr.)

K4 = Anlaşmanın imzalandığı yılda gerçekleşen Yıllık Ortalama Piyasa Takas Fiyatı (Kr.)

Hesap edilen tutarın zamanında ödenmemesi halinde genel hükümlere göre tahsil edilecektir.

Madde 41 – Şirket, üretime geçtikten sonra iletim sistemine verilen yıllık toplam enerji üretim miktarının kWh başına DSI tarafından belirlenen birim bedel ile çarpılması sonucu Ek-2’de belirtilen sınır değerler dikkate alınarak bulunan "Havza Hidrolojik Gözlem, Değerlendirme ve Kontrol Hizmet Bedeli"ni lisans süresince her yılın Ocak ayı sonuna kadar DSI'ye öder.

Özel hükümler

Madde 42-.....

Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü

.....Anonim/Limited Şirketi

EK-2

HİZMET BEDELLERİ

Kesin projesi, planlaması, master planı, ön incelemesi ve ilk etüdü DSİ veya mülga EİE tarafından hazırlanan projeler için ödenecek hizmet bedelleri aşağıda belirtilmiştir:

- a) Kesin projesi hazır olanlar; projenin güncelleştirilmiş tesis bedelinin enerji hissesine isabet eden bölümünün % 1,5'i,
- b) Planlaması hazır olanlar; projenin güncelleştirilmiş tesis bedelinin enerji hissesine isabet eden bölümünün % 1'i,
- c) Master planı hazır olanlar; projenin güncelleştirilmiş tesis bedelinin enerji hissesine isabet eden bölümünün % 0,5'i,
- d) Ön incelemesi veya ilk etüdü hazır olanlar; projenin güncelleştirilmiş tesis bedelinin enerji hissesine isabet eden bölümünün % 0,1'i.

Yukarıda belirtilen hizmet bedellerinden kesin projesi, planlaması, master planı, ön incelemesi veya ilk etüdü DSİ ve/veya mülga EİE tarafından hazırlanan projeler için alınacak bedellerin %1'i ilk başvuruda verilecek Ek-5 Taahhütname çerçevesinde şirket tarafından DSİ'ye ödenir. Bu bedelin; 28.055 TL (yirmiskizbinellibeşTL) altında bir değer olması halinde şirket 2015 yılı için 28.055 TL (yirmiskizbinellibeşTL) olarak belirlenen alt sınır bedelini, 277.338 TL (ikiyüzyetmişyedibinüçyüzotuzsekizTL) üzerinde bir değer olması halinde ise 2015 yılı için 277.338 TL (ikiyüzyetmişyedibinüçyüzotuzsekizTL) olarak belirlenen üst sınır bedelini öder. Herhangi bir sebeple Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapılmadığı takdirde bu bedel şirkete iade edilmez.

Kesin projesi, planlaması, master planı, ön incelemesi veya ilk etüdü DSİ veya mülga EİE tarafından hazırlanan projeler için ödenecek hizmet bedelleri için hesaplanacak bedelin 27.733.768 TL (yirmiyedimilyonyediyüzotuzüçbinyediyüzaltmışsekiz TL) üzerinde bir değer olması halinde şirketten tahsil edilecek olan toplam bedel 2015 yılı için belirlenen 27.733.768 TL (yirmiyedimilyonyediyüzotuzüçbinyediyüzaltmışsekiz TL) ile sınırlandırılmıştır.

Şirket tarafından başvuru esnasında yatırılan bedelin, hesaplanan toplam hizmet bedeline eşit veya büyük olması durumunda hizmet bedelinin tamamı ödenmiş sayılır.

Şirket tarafından başvuru esnasında yatırılan bedelin, hesaplanan toplam hizmet bedelinden küçük olması durumunda, geri kalan tutar hesaplanan toplam hizmet bedelinden başvuru esnasında yatırılan tutarın çıkartılması ile hesaplanır.

DSİ tarafından üzerinde çalışılan fakat rapora bağlanmamış projeler ile çakışması, proje ilana çıkmadan şirketin vazgeçmesi ve başvuruya açık bir projenin bilgilerinin eksik veya yanıltıcı olması halinde başvuru esnasında yatırılan tutarlar iade edilir.

Hizmet tutarları lisansın verildiği tarihten itibaren onbeş iş günü içerisinde Yİ-ÜFE ile güncellenerek miktarın tamamı bir defada veya bu miktarın 1/3 ünü ödemek kaydıyla kalanı en fazla 2 yılda 2 eşit taksit halinde ödenir. Taksitli ödemede de Yİ-ÜFE ile güncelleme esastır.

Şirket tarafından hazırlanan Fizibilite Raporunun DSİ tarafından incelenerek görüş bildirilmesi bedeli 27.313 TL (yirmiyedibinüçyüzonüç TL) 'dir. Hazırlanacak raporun Ek Rapor olması halinde bu ücret

alınmaz. Tüzel kişi tarafından geliştirilen projeler için hazırlanan Ön Raporun DSİ tarafından incelenerek görüş bildirilmesi bedeli 34.923 TL (otuzdörtbindokuzyüzyirmiüç TL)'dir.

Şirket tarafından hazırlanan fizibilite raporunun/revize fizibilite raporunun DSİ tarafından incelenmesine ilişkin bedel, raporun DSİ'ye teslimi sırasında şirket tarafından bir defada DSİ'ye ödenecek olup buna ilişkin ödeme belgesi raporun teslimi sırasında DSİ'ye ibraz edilecektir. Aksi takdirde şirketin raporu değerlendirmeye alınmaz.

Planlaması veya kesin projesi hazır olan ve revizyonuna ihtiyaç duyulmayan DSİ ve/veya mülga EİE tarafından yapılan projeler için ayrıca Fizibilite Raporu inceleme ücreti talep edilmez.

Hidrolojik ve meteorolojik verilerin temini bedeli; verilerin içeriği ve veriliş şekline göre yıllık olarak DSİ tarafından ayrıca belirlenerek DSİ'nin internet sayfasında ilan edilir.

Hidrolojik ve meteorolojik verilerin temini karşılığı ödenecek bedel, bu verilerin temini sırasında DSİ 'ye ödenecektir.

DSİ ile Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalayarak EPDK'dan lisans alan şirket, yukarıda belirtilen hizmet bedellerini ve aşağıda kurulu güçleri belirtilen üretim tesisleri için yıllık toplam enerji üretim miktarının kWh başına 0,0009586 TL ile çarpılarak hesaplanacak "Havza Hidrolojik Gözlem, Değerlendirme ve Kontrol Hizmet Bedeli"ni EK-5 Taahhütname çerçevesinde yıllık olarak DSİ'ye öder. Bu bedeller şirket tarafından, kurulacak hidroelektrik enerji üretim tesislerinin işletmeye açılmasını müteakip lisans süresince her yılın Ocak ayı sonuna kadar bir önceki yılda gerçekleşen üretim miktarına göre hesaplanır ve ödenir. Ödenecek bedeller aşağıda tabloda belirtilen üst sınır bedelini aşamaz.

TESİSİN KURULU GÜCÜNE GÖRE ÖDENECEK HAVZA HİDROLOJİK GÖZLEM, DEĞERLENDİRME VE KONTROL HİZMET BEDELİ ÜST SINIR DEĞERLERİ

Kurulu Güç:	Üst Sınır Bedeli
≤ 2,5 MW	: 8.255-TL
> 2,5 MW ≤ 5,0 MW	: 19.262-TL
> 5,0 MW ≤ 7,5 MW	: 30.270-TL
> 7,5 MW ≤ 10 MW	: 38.525-TL
> 10 MW ≤ 15 MW	: 49.532-TL
> 15 MW ≤ 20 MW	: 60.539-TL
> 20 MW ≤ 25 MW	: 82.553-TL
> 25 MW ≤ 30 MW	: 96.312-TL
> 30 MW ≤ 35 MW	: 123.830-TL
> 35 MW ≤ 40 MW	: 137.589-TL
> 40 MW ≤ 45 MW	: 165.107-TL

> 45 MW ≤ 50 MW	: 178.866-TL
> 50 MW ≤ 75 MW	: 233.901-TL
> 75 MW ≤ 100 MW	: 316.455-TL
> 100 MW ≤ 150 MW	: 467.803-TL
> 150 MW ≤ 200 MW	: 632.909-TL
> 200 MW ≤ 250 MW	: 784.257-TL
> 250 MW ≤ 300 MW	: 990.641-TL
> 300 MW ≤ 400 MW	: 1.279.578-TL
> 400 MW ≤ 500 MW	: 1.582.273-TL
> 500 MW ≤ 750 MW	: 1.981.282-TL
> 750 MW	: 2.476.602-TL

Yukarıda verilen ve 2015 yılı için hesaplanan bedellerin tamamı, DSİ tarafından her yılın Ocak ayı başında yayımlanan bir önceki yılda gerçekleşen Yİ-ÜFE'nin yıllık (12 aylık) ortalama değişim oranı çerçevesinde güncellenir ve internet sayfasında yayımlanır.

Ek-2 a,b,c,d bentlerinde tanımlanan hizmet bedeli hesaplanırken;

a) İşe ait raporda belirlenen tesis bedeli, projenin ilk başvurusunun yapıldığı ay yayımlanan Yİ-ÜFE değerinin, rapora esas alınan keşif yılından önceki aralık ayına ait Yİ-ÜFE değerine bölünmesi sonucunda elde edilen katsayı ile güncellenerek Ek-5 Taahhütnamedeki tesis bedeli bulunur.

b) Ek-5 Taahhütnamede belirlenen hizmet bedeli, ödeme zaruretinin doğduğu ay yayımlanan Yİ-ÜFE değerinin, ilk proje başvurusunun yapıldığı ay yayımlanan Yİ-ÜFE'ye bölünmesi sonucunda elde edilen katsayı ile güncellenir.

Bu bedellerin tamamında veya bir kısmında arttırım olması halinde, arttırım miktarı Yİ-ÜFE 'ye göre hesap edilerek uygulanır.

Havza hidrolojik gözlem, değerlendirme ve kontrol hizmet bedeli;

a) Üretim tesisinin işletmeye alınmasını takip eden ilk beş yıl için %50 indirimli uygulanır,

b) Özelleştirilen hidroelektrik santrallarda satış için getirilen bir kısıtlama bulunuyorsa, bu kısıtlama oranı dikkate alınarak sisteme satılan yıllık toplam enerji üretim miktarı üzerinden hesaplanır,

c) Yönetmeliğin yayımı tarihinden önce özelleştirilen ve özelleştirme kararına istinaden Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanmış olan hidroelektrik santralleri için de (b) bendinde belirtilen oran ve miktara göre işlem yapılır.

Havza hidrolojik gözlem, değerlendirme ve kontrol hizmet bedeli, Kamu tüzel kişileri tarafından işletilen tesislerden alınmaz.

EK-3

HİDROELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM TESİSLERİ FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM -1. ÖZET

- 1.1. Yönetici Bilgilendirme Formu (Ek-7)
- 1.2. Projenin yeri
- 1.3. Projenin havzadaki diğer tesislerle ilişkisini gösterir şematik plan
- 1.4. Teklif edilen tesisler
- 1.5. Proje Karakteristikleri

BÖLÜM -2. PROJE SAHASININ TANITILMASI

- 2.1. Coğrafi Durum (Kesin koordinatlar ve topoğrafya, genel jeoloji, deprem, iklim,)
- 2.2. Sosyal Durum (Nüfus, kültür, sağlık, ulaşım, haberleşme)
- 2.3. Ekonomik Durum (Tarım, sanayi, turizm, ticaret, madencilik)
- 2.4. Arazi Mülkiyeti, Araziden Faydalanma Durumu
- 2.5. Varsa Daha Önce Yapılmış Etütler Hakkında Bilgi

BÖLÜM -3. GELİŞME PLANI

- 3.1. Gelişmeyi gerektiren sebepler
- 3.2. Mevcut tesisler
- 3.3. Teklif edilen tesisler
- 3.4. Gelişme Planı Etki ve Sonuçları

BÖLÜM -4. İKLİM VE SU KAYNAKLARI

- 4.1. İklim (Meteorolojik durum, yağışlar, sıcaklık, buharlaşma)
- 4.2. Su Kaynakları (yerüstü suları)
- 4.3. Sulardan Yararlanma Şekilleri ve Su Hakları
- 4.4. Su ihtiyacı (Sulama, enerji, içme-kullanma ve endüstri suyu, diğer su ihtiyaçları)
- 4.5. Dönen sular
- 4.6. İşletme çalışmaları
- 4.7. Proje Taşkın Durumu
- 4.8. Sedimentasyon Durumu

4.9. Gözlemler ve Sonuçlar

4.10 Sorunlar

BÖLÜM -5. JEOLJİK DURUM

5.1. Genel Jeoloji

5.2 Proje yapı yerlerinin mühendislik jeolojisi

5.3. Doğal yapı malzeme etütleri

5.4. Depremsellik

5.5 Sonuç ve Öneriler

BÖLÜM -6. KURULACAK TESİSLER

6.1. Rezervuar işletme politikası ve Optimizasyon

6.2 Baraj tipi ve yükseklik seçimi

6.3. Dolusavak ve Dipsavak

6.4. Kurulu Güç Optimizasyonu

6.5. Enerji su alma yapıları (regülatör, iletim tüneli, iletim kanalı, yükleme havuzu, cebri boru)

6.6. Santral binası ve kuyruksuyu kanalı

6.7.Türbin tipi, ünite gücü ve adedi

6.8. Generatör tipi ve kapasitesi

6.9. Transformatör adedi ve tipi

6.10. Şalt sahası

6.11. Enerji İletimi

6.12. Ulaşım yolu

6.13. Teklif edilen tesislerin karakteristikleri

BÖLÜM -7. ÇEVRESEL ETKİLER

7.1. Mevcut şartlardaki çevrenin özellikleri

7.2. Projenin çevresel etkileri ve alınacak tedbirler

BÖLÜM -8. TESİS MALİYETİ

8.1. Giderlerin hesaplanmasındaki esaslar

8.2. Keşif özeti

8.3. Keşif, tesis, proje ve yatırım bedeli

8.4 Yatırım Programı

BÖLÜM -9. EKONOMİK ANALİZ

9.1. Yıllık Faydalar (sulama, taşkın, enerji ve diğer faydalar)

9.2. Yıllık Giderler (faiz-amortisman, işletme ve bakım ve yenileme giderleri)

9.3. Gelir/Gider oranı

9.4 İç Karlılık Oranı

BÖLÜM -10. ÇOK MAKSATLI PROJELER İÇİN MALİYET TAKSİMİ

BÖLÜM -11. ALTERNATİF ÇÖZÜMLER

11.1 Depolama Tesisleri İle İlgili Alternatifler

11.2 Enerji Tesisleri İle İlgili Alternatifler

NOT : Projenin temel öğelerinin gösterildiği 1/25000 ölçekli genel vaziyet planı ve projenin tüm karakteristik öğelerinin gösterildiği 1/1000-1/5000 ölçekli vaziyet planları ulusal koordinat sistemine uygun olarak hazırlanıp Coğrafi Bilgi Sistemine (CBS) uygun olarak sayısal ortamda İdareye verilecektir. Bu kapsamda;

1) Proje süresince kullanılan her türlü basılı harita taranıp ulusal koordinat sistemine göre koordinatlandırılarak GeoTIFF formatında,

2) Proje kapsamında önerilen regülatör, iletim hattı, santral ve benzeri projenin temel öğelerinin gösterildiği 1/25000 ölçekli vaziyet planı ile projenin tüm karakteristik öğelerinin gösterildiği 1/1000-1/5000 ölçekli vaziyet planı ulusal koordinat sisteminde vektörel olarak hazırlanıp, CBS'ye uygun olarak "Shapefile" formatında,

3) Proje kapsamında geliştirilen tesislere ait mimari ve detay çizimleri, tesis planları, kesitler, rölemler ve benzeri CAD tabanlı çizimler, dwg/dxf formatında,

4) Proje kapsamında hazırlanan raporlar (*.doc) formatında, tablolar ve yapılan teknik hesaplamalar ise üretildiği yazılımın formatında ve (*.txt veya *.xls) formatında,

sayısal olarak İdareye teslim edilecektir.

EK-3A

DSİ PROJELERİNE BAŞVURU ESNASINDA İSTENECEK ÖN FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM - 1. ÖZET

1.1. Yönetici Bilgilendirme Formu (Ek-7)

1.2. Projenin yeri

1.3. Projenin havzadaki diğer tesislerle ilişkisini gösterir şematik plan

1.4. Teklif edilen tesisler

1.5. Proje Karakteristikleri

BÖLÜM - 2. PROJE SAHASININ GENEL TANITILMASI

BÖLÜM - 3. GELİŞME PLANI

3.1. Mevcut ve mutasavver tesisler

3.3. Teklif edilen tesisler

BÖLÜM - 4. İKLİM VE SU KAYNAKLARI

4.1. İklim (Meteorolojik durum, yağışlar, sıcaklık, buharlaşma)

4.2. Su Kaynakları-Su temini (Yılların ortalaması özet tablo ve grafik olarak)

4.3. Sulardan Yararlanma Şekilleri ve Su Hakları

4.4. Su ihtiyacı (Sulama, enerji, içme-kullanma ve endüstri suyu, diğer su ihtiyaçları)

4.5. Dönen sular

4.6. İşletme çalışmaları (özet tablo)

BÖLÜM - 5. JEOLJİK DURUM (GENEL)

BÖLÜM - 6. KURULACAK TESİSLER (GENEL)

BÖLÜM - 7. ÇEVRESEL ETKİLER (GENEL)

BÖLÜM - 8. TESİS MALİYETİ (GENEL-Özet tablo)

BÖLÜM - 9. EKONOMİK ANALİZ

9.1. Yıllık Faydalar (sulama, taşkın, enerji ve diğer faydalar) (Özet tablo)

9.2. Yıllık Giderler (faiz-amortisman, işletme ve bakım ve yenileme giderleri) (Özet tablo)

9.3. Gelir/Gider oranı

9.4 İç Kârlılık Oranı

BÖLÜM -10. ÇOK MAKSATLI PROJELER İÇİN MALİYET TAKSİMİ (GEREKİĞİNDE)

BÖLÜM -11. ALTERNATİF ÇÖZÜMLER

11.1 Depolama Tesisleri İle İlgili Alternatifler

11.2 Enerji Tesisleri İle İlgili Alternatifler

EK-3B

BELEDİYE TARAFINDAN İŞLETİLEN BARAJ, İÇME, KULLANMA ve ATIKSULARI ÜZERİNDEKİ PROJELERE BAŞVURU ESNASINDA İSTENECEK ÖN FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM - 1. ÖZET

1.1. Yönetici Bilgilendirme Formu (Ek-7'de verilebilecek olanlar)

1.2. Projenin yeri

1.3. Teklif edilen tesisler

1.4. Proje Karakteristikleri

BÖLÜM - 2. PROJE SAHASININ GENEL TANITILMASI

BÖLÜM - 3. GELİŞME PLANI

3.1. Mevcut ve mutasavver tesisler

3.2. Teklif edilen tesisler

3.3 Mevcut ve gelecekte öngörülen tahsis miktarlarına ilişkin detaylı bilgi

BÖLÜM - 4. İKLİM VE SU KAYNAKLARI

4.1. Su Kaynakları-Su temini

4.2. İşletme çalışmaları (özet tablo)

BÖLÜM - 5. JEOLJİK DURUM (GENEL)

BÖLÜM - 6. KURULACAK TESİSLER (GENEL)

BÖLÜM - 7. ÇEVRESEL ETKİLER (GENEL)

BÖLÜM - 8. TESİS MALİYETİ (GENEL-Özet tablo)

BÖLÜM - 9. EKONOMİK ANALİZ

9.1. Yıllık Faydalar

9.2. Yıllık Giderler (faiz-amortisman, işletme ve bakım ve yenileme giderleri)

9.3. Gelir/Gider oranı

9.4 İç Kârlılık Oranı

EK-4

ŞİRKET TARAFINDAN GELİŞTİRİLEN YENİ PROJELER İÇİN HAZIRLANACAK ÖN RAPORDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

1- PROJENİN TANIMI

- 1.1 Yönetici Bilgilendirme Formu (Ek-8)
- 1.2 Projenin havzadaki diğer tesislerle ilişkisini gösterir şematik plan
- 1.3 Tesisin Yeri
- 1.4 Hidrolojik Özellikler
- 1.5 Jeolojik Özellikler
- 1.6 Tesisin Karakteristikleri

2- ÖNERİLEN TESİSLER

- 2.1 Baraj ve Üniteleri
- 2.2 Su Alma yapısı
- 2.3 İletim Yapıları (kuvvet tüneli, iletim kanalı v.s)
- 2.4 Santral
- 2.5 Kurulu Güç ve Üretim

Ek: Enerji projesi kapsamındaki tesisleri gösteren genel yerleşim planı (1/25 000 ölçekli harita)

NOT : Projenin temel öğelerinin gösterildiği 1/25000 ölçekli genel vaziyet planı ve projenin tüm karakteristik öğelerinin gösterildiği 1/1000-1/5000 ölçekli vaziyet planları ulusal koordinat sistemine uygun olarak hazırlanıp Coğrafi Bilgi Sistemine (CBS) uygun olarak sayısal ortamda İdareye verilecektir. Bu kapsamda;

- 1) Proje süresince kullanılan her türlü basılı harita taranıp ulusal koordinat sistemine göre koordinatlandırılarak GeoTIFF formatında,
- 2) Proje kapsamında önerilen regülatör, iletim hattı, santral ve benzeri projenin temel öğelerinin gösterildiği 1/25000 ölçekli vaziyet planı ile projenin tüm karakteristik öğelerinin gösterildiği 1/1000-1/5000 ölçekli vaziyet planı ulusal koordinat sisteminde vektörel olarak hazırlanıp, CBS'ye uygun olarak "Shapefile" formatında,
- 3) Proje kapsamında geliştirilen tesislere ait mimari ve detay çizimleri, tesis planları, kesitler, rölemler ve benzeri CAD tabanlı çizimler, dwg/dxf formatında,
- 4) Proje kapsamında hazırlanan raporlar (*.doc) formatında, tablolar ve yapılan teknik hesaplamalar ise üretildiği yazılımın formatında ve (*.txt veya *.xls) formatında, sayısal olarak İdareye teslim edilecektir.

EK- 5

TAAHHÜTNAME (*)

T. C.

DSİ'nin bağlı bulunduğu bakanlık

DEVLET SU İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ'NE

1) Su Kullanım Hakkı Anlaşması müracaatımız kapsamında sunmuş olduğumuz bilgi ve belgelerin doğru ve eksiksiz olduğunu,

2) İlgili mevzuata uyacağımızı,

3) Talep ettiğimiz Su Kullanım Hakkı Anlaşması kapsamındaki faaliyete ilişkin olarak diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceğimizi, aksi takdirde sorumluluğun tarafımıza ait olacağını,

4) Bu yönetmelik kapsamında Ek-2'de yer alan ve aşağıda belirlenen bedelleri taahhüt ettiğimiz şekilde DSİ'ye ödeyeceğimizi,

5) Kesin projesi/planlaması/master planı raporu/ön inceleme raporu/ilk etüt raporu DSİ ve/veya mülga EİE tarafından hazırlananprojesi için Ek-2'de belirtilen hususlar çerçevesinde hesaplanan hizmet bedelinin projeye başvuru esnasında DSİ'ye ödeyeceğimizi,

6) Projenin Şirketimiz uhdesinde kalması durumunda; projeye ait hizmet bedelinin ödenmesine ilişkin DSİ ile TAAHHÜTNAME ve PROTOKOL imzalayacağımızı, hesaplanan toplam hizmet bedeli (KDV Hariç) tutarına karşılık gelen kısmına ait damga vergisinin ödendiğine dair belgeyi, Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Teklif Verme toplantısından sonra onbeş iş günü içerisinde DSİ'ye ibraz edeceğimizi,

7) Projeye ilk başvuru esnasında hizmet bedeline ilişkin olarak ödemiş olduğumuz tutarın, projeye ait toplam hizmet bedelinden az olması durumunda; Yİ-ÜFE ile güncellenerek hesaplanan kalan hizmet bedelini ise üretim lisansının verildiği tarihten itibaren onbeş iş günü içerisinde miktarın tamamını bir defada veya bu miktarın 1/3 ünü ödemek kaydıyla kalanını en fazla 2 yılda 2 eşit taksit halinde, bildirilecek DSİ hesap numarasına yatıracağımızı, bu miktarların güncelleştirilmesinde ödeme yapılacak ay için dikkate alınacak Yİ-ÜFE katsayısı; varsa bir önceki ayın Yİ-ÜFE katsayısı yok ise, güncellenmiş Yİ-ÜFE katsayısı genel hükümlere göre belirlenen gecikme zammının aylık tutarı oranında artırılarak tespit edilmesini, bu uygulamalar nedeni ile her hangi bir fark talebinde bulunmayacağımızı, taksitlerin zamanında ödenmemesi halinde genel hükümlere göre işlem tesis edilmesini kabul ettiğimizi,

8) Tesis edilecek enerji üretim tesislerinin işletmeye alınmasını müteakip bir önceki yılda gerçekleşen üretim miktarına göre hesaplanan "Havza Hidrolojik Gözlem, Değerlendirme ve Kontrol Hizmet Bedeli"ni üretim lisansı süresince her yılın Ocak ayı sonuna kadar bildirilecek hesap numarasına yatıracağımızı kabul ettiğimizi,

9) Fizibilite değerlendirme bedelinin bildirilen hesaba ödendiğine dair belgeyi

fizibilite raporunun teslim edilmesi sırasında ibraz edeceğimizi,

10) Projenin herhangi bir aşamasında yükümlülüklerimizi yerine getirmememiz nedeniyle başvurumuzun iptal edilmesi halinde; 7. madde kapsamı içerisinde (Projeye ilk başvuru esnasında hizmet bedeline ilişkin olarak ödemiş olduğumuz tutarın, projeye ait toplam hizmet bedelinden az olması durumunda) hesaplanacak toplam borç tutarını, proje başvurumuzun veya üretim lisansımızın sona erdiği/iptal edildiği tarihten itibaren doksan gün içerisinde bildirilecek hesaba yatıracağımızı, süresi içerisinde yatırmadığımız takdirde, genel hükümlere göre işlem tesis edilmesini kabul ettiğimizi,

kabul ve taahhüt ederiz.

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin

Adı-Soyadı

İmza

Kaşe

Pul

Tarih

(*) Bu taahhütname içeriğinde Su Kullanım Hakkı Anlaşması müracaat sahibi tarafından hiçbir surette değişiklik yapılamaz.

EK-6:

TEKLİF MEKTUBU TASLAĞI

DSİ'nin bağlı olduğu bakanlık

Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü

Hidroelektrik Enerji Dairesi Başkanlığına

Teklif sahibinin

Ticari unvanı :

Açık tebligat adresi :

İdarenizce/...../..... tarihinde, MW kurulu gücünde.....Projesi için birim kurulu güç başına hidroelektrik kaynak katkı payı teklif verilmesiyle ilgili bütün belgeler ve yasal mevzuat tarafımızdan tamamen incelenmiş ve okunmuş olup, bütün şartlarıyla kabul edilmiştir.

.....HES projesinde birim kurulu güç başına.....(rakam ile).....(yazı ile) Türk Lirası teklifimin projenin MW toplam kurulu gücü ile çarpılması sonucu bulunan TL Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı tutarını;

Yönetmelikte belirtilen esaslar doğrultusunda DSİ tarafından bildirilecek hesaba ödemeyi kabul ve taahhüt ederiz.

Adı Soyadı

İmza

EK - 7

YÖNETİCİ BİLGİLENDİRME FORMU

(Fizibilite Raporu İçin)

S.NO	AÇIKLAMALAR
1	Proje Adı :
2	Şirket Adı :
3	Şirket Adresi :
4	Şirket Telefon/Faks No :
5	Şirket e-mail adresi :
6	1/25.000'lik Harita Adları :
7	Regülatör 6o UTM Koordinatları :
8	Santral 6o UTM Koordinatları :
9	İli :
10	İlçesi :
11	Havza Adı :
12	DSİ Bölgesi :
13	Akarsu Adı / Ana Kol Adı :
14	Kullanılan AGİ No :
15	Drenaj Alanı (km ²) :
16	Ortalama Debi (m ³ /sn) :
17	Ort. Yıllık Toplam Akım (hm ³) :
18	Q25 Taşkın Debisi (m ³ /sn) :
19	Q100 Taşkın Debisi (m ³ /sn) :
20	Q..... Baraj Dolusavak Dizayn Debisi (m ³ /sn) :

- 21 Baraj / Regülatör Tipi :
- 22 Kret Kotu (m) :
- 23 Maksimum Su Kotu (m) :
- 24 Minimum Su Kotu (m) :
- 25 Talveg Kotu (m) :
- 26 Santral Kuyuksuyu Kotu (m) :
- 27 İletim Yapısı Tipi :
- 28 İletim Yapısı Uzunluğu (m) :
- 29 İletim Yapısı Eğimi (j) :
- 30 Cebri Boru Çapı (m) :
- 31 Cebri Boru Boyu (m) :
- 32 Cebri Boru Et Kalınlığı (mm) :
- 33 Türbin Tipi :
- 34 Ünite Adedi :
- 35 Bara Gerilimi (kV) :
- 36 Enerji Nakil Hattı Kesiti :
- 37 Enerji Nakil Hattı Uzunluğu (km) :
- 38 Brüt Düşü (m) :
- 39 Net Düşü (m) :
- 40 Proje Debisi (m³/sn) :
- 41 Kurulu Güç (MW) :
- 42 Firm Güç (MW) :
- 43 Firm Enerji (GWh) :
- 44 Seconder Enerji (GWh) :

45 Toplam Enerji (GWh)	:
46 Yatırım Bedeli (TL)	:
47 Yıllık Gelir (TL)	:
48 Yıllık Gider (TL)	:
49 Net Fayda (TL)	:
50 Rantabilite (B/C)	:
51 İnşaat Süresi (Yıl)	:
52 \$ Kuru (TL)	:

Not: Bu tablo rapor tesliminde excel dosyası olarak CD ile birlikte verilecektir.

İmza

Şirket Yetkilisi Adı Soyadı

Şirket Kaşesi

EK- 8

YÖNETİCİ BİLGİLENDİRME FORMU

(Başvuru Raporu İçin)

S.NO	AÇIKLAMALAR
1 Proje Adı	:
2 Şirket Adı	:
3 Şirket Adresi	:
4 Şirket Telefon/Faks No.	:
5 Şirket e-mail adresi	:
6 1/25.000'lik Harita Adları	:
7 İli	:
8 İlçesi	:
9 Havza Adı	:
10 DSİ Bölgesi	:
11 Akarsu Adı / Ana Kol Adı	:
12 Kullanılan AGİ No	:
13 Baraj / Regülatör Tipi	:
14 Maksimum Su Kotu (m)	:
15 Talveg Kotu (m)	:
16 Santral Kuyruksuyu Kotu (m)	:
17 İletim Yapısı Tipi	:
18 İletim Yapısı Uzunluğu (m)	:
19 Brüt Düşü (m)	:
20 Proje Debisi (m ³ /sn)	:

21 Kurulu Güç (MW) :

22 Firm Enerji (GWh) :

23 Seconder Enerji (GWh) :

24 Toplam Enerji (GWh) :

İmza

Şirket Yetkilisi Adı
Soyadı

Şirket Kaşesi

EK- 9

YÖNETİCİ BİLGİLENDİRME FORMU

(İsale hatları üzerinde kurulacak projeler için)

S.NO

AÇIKLAMALAR

- 1 İsale hattı adı :
- 2 Bağlı bulunduğu belediye ya da birlik :
- 3 Yüklenici tüzel kişilik adı :
- 4 Bulunduğu il :
- 5 Bulunduğu ilçe :
- 6 İşletmeye açıldığı tarih :
- 7 Tüzel kişilik Telefon/Faks No :
- 8 Tüzel kişilik e-mail adresi :
- 9 1/25.000'lik harita adları :
- 10 İsale hattı su kaynakları ve kotlar :
- 11 Her bir potansiyel üretim noktası için :
- 12 İletim hattı çapı ve cinsi :
- 13 İletim hattı uzunluğu (m) :
- 14 Maksimum su kotu (m) :
- 15 Santral kuyuksuyu kotu (m) :
- 16 Brüt düşü (m) :
- 17 Net düşü (m) :
- 18 Proje debisi (m³/sn) :
- 19 Kurulu güç (MW) :
- 20 Yıllık ortalama enerji (GWh) :

İmza Şirket Yetkilisi Adı Soyadı

Şirket Kaşesi

EK-10

SU KULLANIM İZİN BELGESİ

(İsale hatları üzerinde kurulacak projeler için)

Esaslar

Madde 1 - İş bu belge 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun 14 üncü maddesinin beşinci fıkrasına dayanılarak enerji üretimi amacıyla, İli, İlçesinde isale hattı üzerinde toplam MW kurulu gücünde kurulacak olan hidroelektrik üretim tesis i/leri için düzenlenmiştir.

Tüzel Kişilerin Yükümlülükleri

Madde 2 - Hidroelektrik enerji üretim tesislerinin bulunduğu bölgenin havza gelişimine paralel olarak DSİ tarafından yürütülmekte olan çalışmalar çerçevesinde, havzadaki mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler (kesin proje, planlama, master plan, ön inceleme ve ilk etüt) kapsamında içme-kullanma, turizm ve endüstri suyu temini, sulama, taşkın koruma ve enerji maksatları ile bunların dışında olabilecek başka maksatlara yönelik olarak diğer kuruluşlara ve tüzel kişilere tahsis edilecek suların miktar ve zamanlamasını belirleyecek olan işletme planları DSİ tarafından yapılır ve tüzel kişiye bildirilir. Tüzel kişi bu planlara uymakla yükümlüdür.

Tüzel kişi tarafından inşa edilecek enerji üretim tesislerinin menba ve mansabında değişen ve gelişen şartlar çerçevesinde, havzadaki ihtiyaçların önceliği, havzanın gelişim durumu ve menba-mansap ilişkisi göz önünde bulundurularak, bu hidroelektrik santral projesi ile ilgili Su Kullanım İzin Belgesinin imzalandığı tarihten itibaren on yıllık periyotlar sonunda, havzadaki hidrolojik veriler, mevcut ve mutasavver projelerdeki değişiklikler ile ihtiyaçların güncelleştirilmesi, yeni projelerin geliştirilmesi ve buna bağlı olarak önceden tespit edilmiş işletme planında DSİ tarafından geçici veya sürekli olarak değişiklik yapma hakkı saklıdır. Hidroelektrik enerji üretim tesisinin bulunduğu havzadaki olabilecek içme ve kullanma suyu maksatlı taleplerin karşılanması amacıyla on yıllık süre beklenmeden idarece uygun görülen talepler derhal karşılanır.

Madde 3 - Tüzel kişi içme suyu isale hattı üzerinde kuracağı her hidroelektrik enerji üretim tesisini pik debiyi geçirebilecek bir by-pass hattı oluşturarak enerji üretmediği zamanlarda arıtma tesisi, depo ya da şebekeye giden suda kesintiye neden olmayacak şekilde işletecektir. Üretim tesisinden bırakılan su uygun steril şartlarda kapalı bir sistem ile tekrar bağlı olduğu isale hattına verilecektir.

Madde 4 - İsale hatlarında enerji üretim maksadı ile kurulacak türbinin ani kapanma durumlarında boru hattında oluşabilecek koç darbesi etkilerine karşı tüzel kişilik tarafından önlem alınacaktır. Gerekirse türbin öncesine aşırı basınç artışında otomatik çalışan koç darbesi önleme (ani tahliye) vanaları takılacaktır. Kurulan tesis nedeni ile boru hattında oluşabilecek hasarlardan ve su kesintilerinden tüzel kişilik sorumlu olacaktır.

Madde 5 - İçmesuyu isale hatlarında kullanılacak türbinlerin su ile temas eden parçaları yüksek kaliteli paslanmaz çelikten imal edilecektir. Paslanmaz çeliğin kullanılmaması durumunda uygun kaplama malzemesi ile kaplanmalı ve uygulanan kaplama Türk Gıda Kodeksi Gıda ile Temas Eden Madde ve Malzemeler Yönetmeliği'nde belirtilen şartları

sağlamalıdır. Enerji üretimi için kullanılan su türbinlerden geçtikten sonra suya ağır metal, yatak yağı ve sair. suyu kirletecek madde bırakmamalıdır. Türbinlenen suda bulunabilecek bulaşanlar Türk Gıda Kodeksi Bulaşanlar Yönetmeliğinde belirtilen sınır değerleri geçemez. Kurulacak tesisin bu şartları sağlamaması durumunda tüketici nezdinde içme suyundan kaynaklanabilecek ve doğrudan kurulan enerji üretim tesisinden kaynaklı her türlü sağlık probleminden tüzel kişilik sorumlu olacaktır.

Bu hususlar atık su isale hatlarında kurulacak üretim tesisleri için geçerli değildir.

Madde 6 - İçmesuyu isale hatlarında enerji geri kazanımı planlanırken yapılacak ekipman seçimi nüfus artışına paralel olarak artacak debi artışlarında dahi sisteme kesintisiz su verebilecek şekilde planlanır. Başlangıçta nüfus artışı göz önüne alınarak seçim yapılabileceği gibi, ihtiyaç artışına paralel kademeli olarak da devreye alınabilir.

Madde 7 - Üretim tesisinden kaynaklanan nedenler ile isale hattından çıkacak suyun DSİ ve üçüncü şahıslara ait tesislere zarar vermesine yol açacak işletme şekilleri tatbik edilemez. Tüzel kişiliğe ait üretim tesisinin işletiminden kaynaklanacak her türlü hasar ve zararlardan üçüncü şahıslara karşı da tüzel kişilik sorumlu olacaktır.

Madde 8 - Mücbir sebepler, tabii afetler ve jeolojik sebeplerle meydana gelebilecek hasarlar sonucu bir üretim tesisinin üretim dışı kalması halinde üretimde ve enerji üretimi maksatlı taşınmazlar ile bunların mütemmim cüzlerinde oluşacak her türlü zarar tüzel kişiye aittir.

Madde 9 - Tüzel kişi yalnızca enerji üretiminde kullanılmak üzere kendisine tahsis edilmiş olan suyu, başka maksatlarla kullanamaz, herhangi bir maksatla kullanılmak üzere üçüncü şahıslara devredemez ve satamaz. Tüzel kişi tarafından işletilecek olan hidroelektrik üretim tesisinin işletme dışı kalması halinde hidroelektrik üretim tesisinin mansabında bulunan insanların su ihtiyaçlarının karşılanmasını sağlayacak tedbirler tüzel kişiye alınır.

Madde 10 - İsale hatlarında kurulacak Hidroelektrik enerji üretim tesislerinde enerjiye, alınacak suların belirlenmesinde ve diğer amaçlar (çevresel akış, tahsisli sular ve benzeri) için çevirme yapısından mansaba bırakılacak suyun sağlıklı ve güvenilir bir şekilde ölçülmesinde, DSİ’ce uygun görülecek yerlerde, tesis, teçhizat ve yapım bedeli tüzel kişi tarafından karşılanmak üzere DSİ’ce uygun görülen elektronik sistemli akım gözlem-debi ölçüm istasyonu DSİ kontrollüğünde tüzel kişi tarafından uzaktan algılama sistemleriyle kombine edilmiş olarak kurulacaktır. Ölçüm istasyonları, ölçümlerin tüzel kişi, DSİ Bölge Müdürlüğü ve DSİ Genel Müdürlüğü tarafından anlık (real-time) izlenebileceği şekilde kurulacak ve işletilecektir.

Tüzel kişi gözlem istasyonlarını sürekli olarak çalışır vaziyette tutacak, koruma ve güvenliğini sağlayacaktır. Ölçüm istasyonlarının bakım ve onarımı ile gerektiğinde yenilenmesi işleri, tüzel kişi tarafından yapılacak ve DSİ yetkili elemanlarınca kontrol edilecektir. Herhangi bir sebeple işlevini kaybeden ölçüm istasyonunun yerine geçici ölçüm istasyonu koyacak ve bu durumu DSİ’ye bildirecektir. Tüzel kişi, söz konusu ölçüm istasyonunun yenisini ise DSİ onayı ve kontrollüğünde 15 (onbeş) gün içinde kuracaktır.

Bu ölçüm ve değerlendirmeler tüzel kişi ve DSİ tarafından müştereken yapılacaktır. Tüzel kişinin ölçümlere katılmaması halinde DSİ’ce tespit edilen değerlere itibar edilecektir.

Elektronik ölçüm sistemlerinin arızalanması durumunda, üretim tesisine alınabilecek su miktarını belirleme yöntemine DSİ ve tüzel kişi müştereken karar verecektir. Müşterek karar

oluşturulmadığı takdirde DSİ görüşüne itibar edilecektir. Ölçüm istasyonunda sağlıklı ölçüm yapılamamasından veya çalıştırılmamasından dolayı mansap projeleri ile çevresel akış için gerekli suyun yeterli miktarda verilememesinden, kesintili verilmesinden veya taşkın yaratacak şekilde ani olarak bırakılmasından dolayı oluşabilecek her türlü zarar ve ziyandan tüzel kişi sorumludur.

Madde 11 - Tüzel kişi enerji üretiminde kullandığı içme suyunun kalitesini bozmayacak, insan, hayvan ve bitki hayatı ile normal gelişimi etkileyecek kimyasal maddelerle kirletmeden ana isale hattına geri bırakacaktır.

Madde 12 - Tesisin planlaması aşamasındaki yetersiz etüt ve değerlendirmelerden dolayı ilerideki safhalarda hidrolojik, jeolojik, teknik, çevresel, sosyal ve ekonomik yönden oluşabilecek her türlü olumsuz sonuçtan yalnız tüzel kişi sorumludur.

Tüzel kişi tarafından kurulacak hidroelektrik enerji üretim tesislerinin yatırımında doğabilecek her türlü hidrolojik, jeolojik, teknik, çevresel, ekonomik ve mali riskler ile tabii afet riski tüzel kişi tarafından yüklenilecektir.

Madde 13 - Bu belge metninde yer almayan veya yer almış olsa bile uygulamada ortaya çıkabilecek sorunlarla ilgili olarak taraflar arasında gerekirse ek belge düzenlenir.

Madde 14 - Bu belgenin herhangi bir maddesindeki sorumluluk ve yükümlülüklerini yerine getirmemesi halinde oluşacak her türlü zarar, ziyan ve hukuki sorumluluk tüzel kişiye aittir. İl Özel İdaresi DSİ'den alacağı görüşe göre bu durumda belgeyi iptal edebilir. Belgenin iptali halinde, tüzel kişinin hukuki sorumluluğu ortadan kalkmaz.

Madde 15 - Bu belgenin konusunu teşkil eden enerji üretim gayesiyle inşa edilen bu tesislerin (arıtma tesisi, isale hattı, maslak yapıları, santral, teçhizat, ve benzeri) sivil savunma koruma ve özel güvenlik hizmetleri, ilgili mevzuata uygun olarak tüzel kişi tarafından sağlanacaktır.

Madde 16 - Tüzel kişi mevzuatta olabilecek değişikliklere uymakla yükümlüdür.

Madde 17 - Bu belge hükümlerinin uygulanmasından dolayı doğacak veya çıkacak anlaşmazlıkların çözümüne tesisin kurulacağı ilin Mahkemeleri ve İcra Daireleri yetkilidir.

Madde 18 - Bu belge, 10 yıl süreyle geçerlidir. Bu belgedeki sürenin son yılının 7, 8 veya 9 uncu ayları içerisinde başvurulması ve DSİ'nin uygun görüşü alınmak kaydıyla belge yenilenebilir.

Madde 19- İşletme süresince belediyenin çoğunluk hissesi korunmak zorundadır. Aksi durumun tespiti halinde bu belge hükümsüz hale gelir ve üretim durdurulur.