

# Alpaslan II Kreditörlerin Çevresel ve Sosyal Danışmanı

## Çevresel ve Sosyal Eylem Planı

Halka Açılacak Taslak, Nisan 2014

Hazırlayan: Pierre Légaré, Marc Cloutier, Gordon Appleby, Iain Bell

Onaylayan: Iain Bell

Alpaslan II Projesi: Alacaklı Danışmanı ÇSEP

Rev. No.	Açıklamalar	Kontrol Eden	Onaylayan	Tarih
1	Nihai Raporun İlk Taslağı	PL, DHS	IAB	20/03/14
2	AİKB tarafından gözden geçirilmesinin ardından 2. Taslak	PL, MC	IAB	27/03/14
3	AİKB tarafından gözden geçirilmesinin ardından 3. Taslak	PL, MC, GA	IAB	31/03/14
4	4. Taslak	PL, MC, GA	IAB	1/04/14
5	AİKB ve Enerjisa tarafından gözden geçirilmesinin ardından halka açılması için kabul edilen	PL, MC, GA	IAB	4/04/2014

AECOM  
1 Tanfield  
Edinburgh  
Eh35DA  
Birleşik Krallık  
Web sitesi: <http://www.aecom.com>

İşbu doküman gizlidir ve telifi AECOM Limited'e aittir. Muhatap harici kişiler tarafından izinsiz çoğaltılması veya kullanımı kesinlikle yasaktır.

# İçindekiler

## Taslak Rapor

1. Bölüm - Giriş ve Projenin Amacı	01
2. Bölüm – Eylemler	03

## Birinci Bölüm

# Giriş ve Projenin Amacı

### 1.1 Giriş

Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (AİKB) ve Garanti Bankası Alpaslan II hidroelektrik santrali ve barajının ('Proje') yapımı için Enerjisa'ya (Enerji Üretim A.Ş.) kredi vermeyi değerlendirmektedir.

Proje rezervuar oluşturulması ile birlikte Murat Nehri üzerinde büyük bir baraj; 280MW kurulu güce sahip bir hidroelektrik santrali (HES); erişim yolları; yaklaşık 54 km uzunluğunda elektrik iletim hattı (EİH) inşasını ve mevcut sathi yolun yaklaşık 50 km'lik yeni yol ile relokasyonunu kapsamaktadır.

Proje, Enerjisa tarafından bir elektrik üretim projesi olarak geliştirilmektedir ancak Türkiye'de bulunan diğer rezervuarlar gibi bu da su alanında düzenleyici kuruluş olan Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü (DSİ) vasıtasıyla Türkiye Cumhuriyeti tarafından uygulanan gerekliliklere bağlı olarak taşkın kontrolü ve suyun düzenlenmesi gibi ek işlevler için de kullanılabilir.

Proje potansiyel olarak önemli derecede olumsuz ve çeşitli çevresel ve sosyal etkilere neden olabileceği için AİKB'nin Çevresel ve Sosyal Politikası (ESP, 2008) açısından 'A' kategorisinde sınıflandırılmıştır. A Kategorisinde yer alan projeler AİKB Performans Gerekliliklerine (PR'ler) uygun olarak tam bir Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi gerektirmektedir.

Enerjisa, Proje için bir Çevresel Etki Değerlendirme (ÇED) süreci başlatmış ve yerel izin gereklilikleri için ÇED raporunu ve ilgili ekleri tamamlamıştır. Ayrıca, yeniden konumlandırılacak yollar ve EİH için birer ön ÇED hazırlanmıştır. Enerjisa Proje için çevresel ve sosyal dokümantasyonu PG'ler ile uyumlu hale getirmek için bir Tamamlayıcı Kreditorler Bilgi Paketi (TABP) de derlemiştir. TABP ile birlikte ÇED raporları ve ilgili dokümantasyon halka açma amacıyla 'Proje ÇSED'ini oluşturmaktadır.

AECOM, Proje ÇSED'inin AİKB Performans Gerekliliklerini karşıladığını ve amacına ve halka açılmasına uygun olduğunu onaylamak üzere Proje ÇSED'ini (Enerjisa tarafından oluşturulan ek dokümanlar ve raporlar dahil olmak üzere) gözden geçirmesi için AİKB ve Garanti Bankası tarafından tayin edilmiştir.

### 1.2 Raporun Amacı

AECOM Projenin devam eden inşaat (işletmeye alma ve doldurma dahil) ve işletme esnasında PG'leri karşılmasını sağlamak için Enerjisa tarafından uygulanması gereken eylemleri ortaya koymak için bu Çevresel ve Sosyal Eylem Planı (ÇSEP) hazırlanmıştır. Bu raporda özetlenen eylemler şu noktalara dayanmaktadır:

- Projenin bütün aşamalarında etkileri önlemek, azaltmak, dengelemek veya aksi takdirde yönetmek için Proje ÇSED'inde belirlenen temel azaltma önlemleri.
- AİKB PG'lerini karşılamak için Proje ÇSED'inde bazı öne çıkan boşlukların doldurulması ihtiyacı.
- Uygun olan hallerde çevresel ve sosyal faydaları gerçekleştirme ihtiyacı.

ÇSEP AİKB ile yakın işbirliği içinde geliştirilmiştir. ÇSEP kreditorler ve Enerjisa arasındaki finansman anlaşmalarının bir parçası olacaktır. Enerjisa tarafından gerekli eylemlerin yerine getirilmesi inşaat esnasında ilk olarak üç ayda bir sonrasında ise yıllık olarak rapor edilecek ve Projenin inşası ve işletimi esnasında kreditorler tarafından denetlenecek veya değerlendirilecektir.

## Bölüm 2

### Eylemler

Aşağıda yer alan tablo ÇSEP'i oluşturmaktadır. Gerekli eylemleri, gereklilik temelini, eylem zamanlama planını ve eylemin başarılı bir şekilde yerine getirip getirilmediğini belirlemek için kullanılacak kriterleri belirlemektedir. Enerjisa eylemlerin tamamının uygulanmasından sorumludur. Diğer şirketler sözleşme kapsamında Enerjisa'ya iş yaptığında, bu yüklenicilerin ÇSEP gerekliliklerine uygun olmasını sağlamak yine Enerjisa'nın sorumluluğudur. Bu durumun sözleşmelere ve alt sözleşmelere ilgili gerekliliklerin dahil edilmesi ve Enerjisa tarafından doğrudan gözetim ve denetim yapılması ile gerçekleştirilmesi beklenmektedir.

Taraflarca üzerinde anlaşmaya varıldığı üzere işbu ÇSEP güncel kalabilmesi ve ihtiyaçlara cevap verebilmesi için Projenin gelişimi sırasında zaman zaman gözden geçirilebilir. Bütün değişiklikler Türk kanunları ve yönetmelikleri ve AİKB'nin Performans Gereklilikleri ile uyumlu olmaya devam etmelidir.

ÇSEP'in kreditorler veya AİKB için dokümantasyonun izlenmesi veya gözden geçirilmesi gibi özel sorumluluklar getirdiği durumlarda, bu sorumluluklar Kreditorlerin belirlenen Çevresel ve Sosyal danışmanına veya Kreditorlerin izleme danışmanına devredilebilir.

## 2.1 Tavsiye Edilen Eylemler

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
<b>Performans Gerekliliği 1: Çevresel ve Sosyal Değerlendirme ve Yönetim</b>				
1.1	<p>Enerjisa bu ÇSEP'i uygulamak için gerekli hem dahili hem de harici kaynakları sağlayacaktır. Bu uygun nitelikte, deneyimli ve Türkiye'de deneyime sahip uluslararası ve ulusal danışmanların, uzmanların, yüklenicilerin vb. katılımını kapsamaktadır.</p> <p>AİKB bu ÇSEP'de belirtilen eylemlerin uygulanması için geliştirilen Görev Tanımlarına (veya eşdeğeri) girdi sağlayacaktır.</p>	AİKB PG1, PG2, PG3, PG4, PG5, PG6, PG8, PG10	<p>İlgili eylemin gerektirdiği şekilde.</p> <p>Danışman, uzman vb. tayin edilmeden önce.</p>	<p>Uygun kaynakların mevcut olması. AİKB gerekli olan hallerde girdi sağlayacaktır.</p> <p>AİKB'yi tatmin edecek düzeyde Görev Tanımları.</p>
1.2	<p>Proje için 'Proje'nin bütün aşamalarında Çevresel Sosyal ve Sağlık ve Güvenlik (ÇSSG) yönetimi, bu ÇSEP'in uygulanması ve Kreditorler ile irtibat kurulması sorumluluğunu alacak bir Enerjisa ÇSSG müdürünün (müdürlerinin) veya uygun yönetim kapasitesine sahip nitelikli başka personelin atanması veya tayin edilmesi. İnşaat esnasında ayrı 'çevresel ve sosyal' ve 'sağlık ve güvenlik' müdürlerinin bulunması gereklidir.</p> <p>'Proje' baraj ve bağlantılı rezervuar alanını, hidroelektrik santrali (HES) ve destekleyici yapıları, elektrik iletim hattını, taş ocakları, ariyet çukurları, erişim yolları ve inşaat kamplarının yanı sıra yeniden konumlandırılacak yolları kapsamaktadır.</p>	AİKB PG1	2014 yılının ikinci çeyreği sonu itibariyle	<p>Uygun nitelik ve deneyime sahip ÇSSG müdürünün (müdürlerinin) tayin edilmesi.</p> <p>Bankaya sunulan raporlarda sorumlu kişinin (kişilerin) belirtilmesi.</p>

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
1.3	<p>Proje için mevcut entegre Çevresel, Sosyal ve Sağlık ve Güvenlik Yönetim Sisteminin (ÇSSG YS) uygulanmaya, güncellenmeye ve gerekli olması halinde gözden geçirilmeye devam edilmesi. ÇSSG YS Enerjisa'nın mevcut kurumsal YS'si ile uyumlu hale getirilecek ve gerekli politikaları, prosedürleri, yetenekleri ve kapasiteleri kapsayacaktır.</p> <p>Yönetim sisteminin ISO 14001 ve OHSAS 18001 uluslararası standartlarda belgelenmesi</p> <p>Gerekli olduğunda veya minimum yılda bir kez ÇSSG prosedürlerinin gözden geçirilmesi ve güncellenmesi.</p> <p>Olay ve kaza soruşturmasına yönelik özel bir işlem ve düzeltici eylemlere yönelik ihtiyaç dahil. Bu yüklenicilere yönelik olarak da genişletilecektir.</p>	<p>AİKB PG1, PG2, PG3, PG6, PG10</p> <p>ISO 14001 ve OHSAS 18001 standartları.</p>	<p>2014 yılsonu itibariyle uygulanacak ve Proje süresince sürdürülecek.</p> <p>2018 yılı ikinci çeyreği sonu itibariyle sertifikasyon (operasyonun başlamasından sonra bir sene)</p>	<p>Geliştirilen ve işler durumda olan ÇSSG Yönetim sistemi.</p> <p>Sistem gelişimi ve işletim durumu konusunda AİKB'ye rapor verilmesi.</p>
1.4	<p>Her bir ÇSEP gerekliliğinin durumu ve AİKB Performans Gereklilikleri ile uyumu hakkında Kreditorlere rapor verilmesi.</p>	<p>AİKB PG 1</p>	<p>Halka açılma süresince haftalık olarak</p> <p>İnşaat ve işletmeye alma esnasında üç ayda bir.</p> <p>İşletim esnasında yıllık olarak.</p>	<p>Raporların AİKB ile kararlaştırılacak bir formatta sunulması.</p> <p>AİKB'yi tatmin edecek düzeyde çevresel ve sosyal raporlar ve ÇSEP'e göre ilerleme.</p> <p>Not: Üç aylık raporlar kredi anlaşmasında belirtilen konsolide yıllık çevresel ve sosyal rapora ilave olacaktır.</p>



No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
1.5	<p>Enerjisa:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Gelecek koşullar sırasında rezervuar buz ve dalga yapısını anlamak için ÇSED iklim tanımlamasını tamamlayacaktır;</li> <li>Rezervuar kenarının etrafındaki potansiyel erozyon ve yamaç sabitliği açısından riskli alanları değerlendirecektir. Risklerin tespit edildiği alanlarda gerekli güvenlik bilgilerinin halka sunulmasını sağlayacaktır. Değerlendirme sonuçlarını Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğüne (DSİ) bildirecektir.</li> <li>Değerlendirme sonuçlarını temel alarak su tutma ve işletim esnasında rezervuar kıyısını ve yamaç sabitliğini izleyecektir.</li> <li>Hafifletme önlemlerini veya ötesinde izleme gerekliliklerini tanımlayacak ve uygulayacaktır.</li> </ul>	AİKB PG'leri	<p>2014 yılı sona ermeden önce iklim tanımlaması.</p> <p>2014 yılı üçüncü çeyreği sona ermeden önce değerlendirme</p> <p>Su tutma ve işletim esnasında izleme.</p>	<p>İklim tanımlamasının tamamlanması.</p> <p>Değerlendirme sonuçları</p> <p>İzleme sonuçları</p> <p>Gerekli olması halinde geliştirilen hafifletme önlemleri ve güncellenen ÇSYP.</p> <p>İzlemenin mevcut olması</p>
1.6	<p>Ayrıntılı hidrolik model sonuçlarını (Bkz. PG 4) temel alarak, Enerjisa kendi sorumluluğu altındaki nehir bölgesinde tespit edilen erozyon risklerini ele almak için önleme, hafifletme ve/veya izleme önlemleri dahil olmak üzere mansap yönlü bir erozyon önleme planı hazırlayacak ve uygulayacaktır. Enerjisa DSİ'nin sorumluluğu altındaki alanlarla ilgili hazırladığı erozyon değerlendirmesi sonuçlarını DSİ'ye yazı ile sunacaktır.</p>	AİKB PG1-10 En İyi Uygulama	<p>Projenin işletmeye alınmasından önce</p> <p>Proje işletimi süresince uygulama</p>	<p>AİKB'yi tatmin edecek düzeyde yürütülen erozyon değerlendirmesi.</p> <p>Enerjisa'nın sorumluluğu altındaki nehir bölgesi için uygulanan mansap yönlü erozyon önleme planının mevcut olması.</p> <p>DSİ'ye sunulan erozyon değerlendirme sonuçları.</p>

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
1.7	<p>Enerjisa PG'ler uyarınca Projenin bütün bileşenleri için ek taban verilerin toplanması dahil olmak üzere Sosyal Etki Değerlendirmesini (SED) ve Sosyal Yönetim Planını (SYP) tamamlayacaktır.</p> <p>Tamamlanan SED Proje ile bağlantılı potansiyel sosyal ve sosyoekonomik etkilerin ve bu etkileri önlemek, en aza indirmek, hafifletmek veya tazmin etmek için gerekli önlemlerin gerektiği şekilde kavranmasını sağlayacaktır. SED YYEP'in (YYEP'lerin) uygulanması ile bağlantılı etkilerin bir değerlendirmesini içerecektir.</p>	<p>AİKB PG1, 4, 5, 8 ve 10</p> <p>En İyi Uygulama</p>	<p>SED ve SYP Mayıs 2014 sonuna kadar tamamlanacak ve halka açılacaktır.</p> <p>SYP inşaat ve işletim esnasında uygulanacaktır.</p>	<p>AİKB'yi tatmin edecek düzeyde ve PG'ler ile uyumlu olacak şekilde SED ve SYP.</p> <p>Projenin kararlaştırılan hafifletme önlemleri ve SYP gereğince inşası ve işletimi.</p>
1.8	<p>Proje ÇSED'inin bir parçası olarak geliştirilen Kümülatif Etki Değerlendirmesinin (KED) daha da geliştirilmesi.</p>	<p>AİKB PG 1</p> <p>En İyi Uygulama</p>	<p>Mayıs 2014 sonu itibariyle tamamlanacak</p>	<p>AİKB'yi tatmin edecek düzeyde KED'in mevcut olması.</p>
1.9	<p>İnşaat ve işletim için ilgili yetkililerden bütün gerekli izinlerin/yetkilerin alınması ve bunlara uyulması.</p> <p>Proje için mevcut izin/yetkilerin ve izin tescil veya takip sisteminin sürdürülmesi. Tescil gerektiği şekilde güncellenecek ve sürdürülecektir.</p>	<p>Ulusal yönetmelikler</p> <p>AİKB PG1</p>	<p>İzin/yetki gerektiren faaliyetler öncesinde alınacak.</p> <p>Proje faaliyetleri süresince uyulacak.</p> <p>İzin takip sisteminin güncellenmesi.</p>	<p>Bütün izin ve yetkilerin zamanında alınması.</p> <p>İzin verilmesi ve izne uyulması durumu konusunda AİKB'ye rapor verilmesi.</p> <p>Önemli bir uyumsuzluk durumunda AİKB'ye derhal rapor verilmesi.</p>
1.10	<p>Türk ÇED Yönetmeliği gerekliliklerine uygun olarak ve Paydaş Katılım Eylem Planı uyarınca yerel izin alma ve ÇED'in paydaşlara açılması amaçlarıyla TEİAŞ'la işbirliği içinde Elektrik iletim Hattı (EİH) ÇED Raporunun tamamlanması. ÇED sonuçlarına göre ÇSYP'nin güncellenmesi.</p>	<p>Ulusal ÇED yönetmelikleri</p> <p>AİKB PG1</p>	<p>EİH inşası öncesinde</p>	<p>Yetkililer tarafından onaylanan ve halka açılan EİH ÇED'i.</p> <p>Güncellenen ÇSYP</p>

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
1.11	<p>Enerjisa Proje için ÇSYP ve gerekli hafifletme ve telafi önlemlerinin tamamıyla uygulanmasını sağlayacaktır.</p> <p>Mevcut ÇSSG performansı ve devam eden çalışmaların sonuçlarını dikkate alarak ÇSYP'nin gereken şekilde ve gereken zamanda güncellenmesi.</p>	<p>AİKB PG1-6, 8 ve 10</p> <p>En İyi Uygulama</p>	<p>Projenin bütün bileşenleri için inşaat/işletim esnasında ÇSYP'nin uygulanması. Gerektiği şekilde güncellenen ÇSYP</p>	<p>ÇSYP uyarınca gerekli hafifletme ve telafi önlemlerinin uygulanması.</p> <p>Performans konusunda Kreditoörlere rapor verilmesi.</p> <p>Gerektiği şekilde güncellenen ÇSYP.</p>
1.12	<p>Tamamlanmamış gerekli yönetim planlarının geliştirilmesi ve Proje ÇSED'inin sonuçlarına göre aşağıda belirtilenler dahil olmak üzere mevcut ve yeni planların uygulanması:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>HES işletim planı/kılavuzu.</li> <li>Rezervuar kıyıları ve yamaç stabilite izleme planı (bkz. PG 1).</li> <li>Erozyon Önleme Planı (bkz. PG 1).</li> <li>Biyçeşitlilik Eylem Planı (bkz. PG6).</li> <li>Hidrolojik İzleme Programı (bkz. PG6).</li> <li>Su Kalitesi İzleme Programı (bkz. PG 6).</li> <li>Paydaş Katılım ve Eylem Planı (güncellenecek, bkz. PG10).</li> <li>Sosyal Yönetim Planı (güncellenecek) (PG 1).</li> <li>Rastlantısal Buluntu Prosedürü (bkz. PG8).</li> <li>Kültürel Miras Yönetim Planı (bkz. PG8).</li> <li>Acil Durum Eylem Planı (bkz. PG4).</li> </ul>	<p>AİKB PG1-6, 8 ve 10</p>	<p>ÇSEP'de herhangi bir yerde belirtilen zamanlama uyarınca.</p> <p>İnşaat ve işletim esnasında gereken şekilde uygulanacak.</p> <p>Su tutma öncesi mevcut olacak HES İşletim planı/kılavuzu.</p> <p>Planlar Proje ömrü süresince gerekli hallerde güncellenecektir.</p>	<p>Bütün planlar AİKB'yi tatmin edecek düzeyde hazırlanacak ve uygulanacaktır.</p> <p>Önlenen, en aza indirilen, hafifletilen veya telafi edilen Çevresel, Sosyal ve Sağlık ve Güvenlik Etkileri.</p>

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
1.13	<p>Bütün yüklenicilerin inşaat ve yönetim sistemi gereklilikleri için ilgili olan hallerde Proje ÇSSG Yönetim Sistemi gereklilikleri, ÇSYP ve konuya özgü planlara uygun bir İÇSYP'yi (inşaat çevre ve sosyal yönetim planı) Enerjisa'ya sunması gerekecektir. İÇSYP aşağıdakileri içeren ama bunlarla sınırlı olmayan Ç&amp;ÇSSG etkilerini önlemek veya en aza indirmek için yüklenici tarafından planlanan bütün önlemleri tanımlayacaktır:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Sıvı ve katı atık yönetimi.</li> <li>• Gürültü, hava kalitesi ve toz yönetimi.</li> <li>• Erozyonun önlenmesi ve kontrolü.</li> <li>• İSG riskleri ve bağlantılı güvenlik kuralları.</li> <li>• Acil durum müdahalesi.</li> <li>• İSG ve Ç&amp;S eğitim</li> </ul> <p>İÇSYP'lerin veya eşdeğer prosedürlerin kapsamı ve içeriği yüklenici faaliyetlerinin doğası ve kapsamı ile uyumlu hale getirilmelidir.</p>	AİKB PG 1-6, 8 ve 10	<p>Mevcut yükleniciler için halihazırda mevcut</p> <p>Yeni yükleniciler için: Yüklenici tedariki (ihale dokümanlarında) ve sözleşmelerin parçası olarak</p>	<p>İÇSYP'nin bütün yükleniciler için mevcut olması.</p> <p>İÇSYP Enerjisa tarafından gözden geçirilmiş ve onaylanmıştır.</p> <p>Enerjisa tarafından izlenen İÇSYP uygulaması.</p>

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
<b>Performans Gerekliliği 2: İş ve Çalışma Koşulları</b>				
.2.1	<p>Ulusal yönetmeliklere ve AİKB PG 2'ye tamamiyle uymak için Proje için özellikle de Enerjisa personeline yönelik bir İK politikasının ve bağlantılı prosedürlerin/kılavuzun(kılavuzların) geliştirilmesi ve uygulanması. Bu politika mevcut Enerjisa politikaları ve prosedürlerinin üzerine inşa edilebilir.</p> <p>Eşit fırsat veren bir istihdam politikasının geliştirilmesi.</p> <p>Bütün personele İK politikalarına ve prosedürlerine yönelik ulaşım ve erişim sağlanması.</p> <p>Kadın işçiler için ayrı bir tuvalet ve soyunma odası imkanları gibi uygun imkanların bulunmasını sağlama.</p> <p>İK'nin gerekli olduğunda veya en az yılda bir kez gözden geçirilmesi ve güncellenmesi.</p>	<p>Türk yönetmelikleri</p> <p>AİKB PG 2</p>	2014 yılı ikinci çeyreği sonu itibariyle	<p>İK politikası ve bağlantılı prosedürler/kılavuzun(kılavuzlar) mevcut olması</p> <p>AİKB'ye sunulacak yıllık raporda İK bilgisi</p>
2.2	Enerjisa ulusal iş mevzuatı ve AİKB PG 2, 6-16 ve 8'e uyum sağlamak için mevcut ve müstakbel yüklenici İK hükümlerini gözden geçirecektir.	<p>Türk yönetmelikleri</p> <p>AİKB PG 2</p>	<p>Mevcut yükleniciler için 2014 yılı ikinci çeyreği sonu itibariyle.</p> <p>Müstakbel yükleniciler için tayin edilmesi ile</p>	Enerjisa tarafından gözden geçirilme kanıtı.
2.3	Yüklenici İÇSYP'lerinin ve ÇSSG performansının Enerjisa ÇSSG Yönetim Sistemi, Proje ÇSYP'si, inşaata özel bir referansta bulunan konuya özgü yönetim planları ve AİKB PG'leri ile uyumlu olmasının sağlanmasına devam edilmesi. Bunun içinde yüklenici dokümantasyon ve planlarının gözden geçirilmesi, yüklenici faaliyetlerinin izlenmesi, yüklenici bildiri vb. yer almaktadır.	<p>Türk yönetmeliği</p> <p>AİKB PG 2</p> <p>En İyi Uygulama OHSAS18001</p>	İnşaat sırasında devam eden	<p>Kayıp zaman ve yaralanmalar konusunda düzenli raporlama.</p> <p>AİKB'ye sunulacak yıllık raporda yüklenici Ç&amp;S ve İSG performansı.</p>

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
2.4	Bütün Enerjisa ve yüklenici işçilerine açık bir işçi Şikayet Mekanizmasının geliştirilmesi ve uygulanması. Yükleniciler için şikayet mekanizması belirli bir yüklenici şirketle kısıtlanabilir.	AİKB PG 2	2014 yılı ikinci çeyreği sonu itibariyle mevcut ve inşaat ve işletim süresince uygulanacak	Uygulanan mekanizma şikayetlerin kaydedilmesini kapsar Bütün şikayetlerin zamanında çözülmesi Şikayetler konusunda AİKB'ye rapor verilmesi.
2.5	İşçi barınma imkanlarının PG2 ve IFC/AİKB "İşçilerin barınması: süreçler ve standartlar"a göre periyodik olarak gözden geçirilmeye devam edilmesi ve gerekli olan zamanda ve hallerde iyileştirilmesi için bir plan geliştirilmesi.	AİKB PG 2 En iyi uygulama kılavuz ilkeleri	İnşaat sırasında yılda iki kez	İnşaat esnasında yılda iki kez iç rapor ve AİKB'ye sunma. Gerekli olan zamanda ve hallerde iyileştirme planı.
2.6	Enerjisa malzemeleri, hammaddeleri ve diğer ekipmanları yerel olarak tedarik etmek için gayret gösterecektir. Yerel firmaların projenin gerektirdiği standartları karşılayamaması halinde, işletmelerini geliştirebilmeleri ve sözleşmeler için yarışabilmeleri için yardım sağlanacaktır.  Enerjisa tedarikçileri seçerken potansiyel tedarik zinciri risklerini dikkate alacaktır. Bunların içinde çocuk ve zorunlu işçilik gibi işçilik konuları yer almaktadır..	AİKB PG 1 ve 2	Tedarikçi seçimi öncesinde	Yerel tedarik ve gerekli olan hallerde yerel tedarikçilere destek kanıtı.

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
<b>Performans Gerekliliği 3: Kirliliğin Önlenmesi ve Azaltılması</b>				
3.1	Ulusal yönetmeliklere göre atık depolama alanlarının gerektiği şekilde uygulanması.	AİKB PG3 Ulusal yönetmelik En iyi uygulama	2014 yılı ikinci çeyreği sonu itibariyle ve inşaat ve işletim süresince geliştirme ve uygulama.	Yönetmeliğe göre atık yönetimi.
3.2	İnşaat kamplarından, inşaat alanlarından ve işletim tesislerinden çıkan katı ve sıvı atık yönetiminin izlenmesi ve ulusal yönetmelik ve AB standartlarına uygun olarak nihai varış noktasının/arıtımının onaylanması.	AİKB PG3 Ulusal yönetmelik En iyi uygulama AB standartları	İnşaat ve işletim süresince.	Planların uygulandığını onaylamak için denetimlerin yapılması.
3.3	Çalışma sahası ile ilgili yüzey suyu kalite kontrol mekanizması takip denetiminin başlatılması ve arıtılmayan gri / siyahın, tortunun, yakıtların ve/veya inşaat sularının kasıtlı olarak Murat Nehrine boşaltılmadığından emin olunması için bir plan geliştirilmesi.  Kazara oluşan ciddi sızıntıları önlemek ve yönetmek için bir plan geliştirilmesi ve uygulanması.	AİKB PG3 Ulusal yönetmelik En iyi uygulama	2014 yılı ikinci çeyreği sonu itibariyle bir denetim başlatılması ve sonrasında uygulama için bir plan geliştirilmesi.	2014 yılı ikinci çeyreği sonu itibariyle denetim.  2014 yılı üçüncü çeyreği sonu itibariyle eylem planı.

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
<b>Performans Gerekliliği 4: Toplum Sağlığı, Güvenliği ve Emniyeti</b>				
4.1	<p>Projenin işletmeye alınmasından önce Enerjisa (i) saha topoğrafya ve batimetri çalışmaları vasıtasıyla geliştirilen kesin nehir yatağı en kesitlerine ve (ii) kontrol kesiti olarak Arıncık bendini kullanan kalibrasyon çalışmalarına dayanarak bir hidrolik model geliştirecektir.</p> <p>ÇSEP'de belirtilen çeşitli planların hazırlanması için gerekli bilgileri üretmek için bütün gerekli geçici akış hesaplamaları yapılacaktır.</p> <p>Mansapta bulunan taş bent (Kuzey Muş antik köprü) mansap sınır şartı olarak kullanılacaktır.</p> <p>Enerjisa baraj, batardoyu kapsayan Projenin inşasından ve işletiminden, arızadan kaynaklanan mansap yönlü çevresel, sosyal riskleri, sağlık ve güvenlik risklerini daha ileri düzeyde belirlemek ve değerlendirmek için bu modeli kullanacaktır.</p>	PG1, 2, 4 ve 6	Proje su tutmaya başlamadan önce	<p>Hidrolik modelin mevcut olması</p> <p>Proje işletimi ve AİKB'yi tatmin edilecek düzeyde güncellenen mansap yönlü etki değerlendirmesi.</p>



No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
4.2	<p>Hidrolik modeli esas alarak Enerjisa Murat Nehri maksimum minör yatak kapasitesinden yıkıcı bir baraj arızasına (batardo arızası dahil) uzanan bütün boşaltımları kapsayan bir acil müdahale planı hazırlayacaktır.</p> <p>Acil müdahale planı şunları kapsayacaktır:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Alpaslan II planından çıkan çeşitli akışlar için hesaplanan bir set su altında kalma haritaları (bu haritalar DSİ ile paylaşılacaktır);</li> <li>Murat Nehri maksimum minör yatak kapasitesinden fazla miktarda dışarıya akış olma riskini üreten içeri akışları öngörmek ve yönetmek için işletim prosedürleri (prosedür barajı işleten personel tarafından bilgilendirilecek yetkililerin iletişim bilgilerini de içerir);</li> <li>Alpaslan I'den dışarı anormal bir akış olması halinde (Alpaslan I baraj arızası dahil) Alpaslan I acil müdahale planını esas alarak işletim prosedürü.</li> </ul>	PG4	Su tutma öncesi	Acil müdahale planının mevcut olması
4.3	<p>Nüfusa yönelik riskleri en aza indirmek için baraj arızası, rezervuar seviyesi değişimi, işletim ve kullanımlarla ilgili nüfus S&amp;G risklerinin belirlenmesi ve değerlendirilmesi.</p> <p>Bir farkındalık artırma ve kamu bilgilendirme kampanyasının hazırlanması ve uygulanması (bkz PG10).</p>	AİKB PG4	Barajın su tutmasından önce.	Belirlenen ve yönetilen S&G riskleri. Güvenlik önlemlerinin mevcut olması.
<p><b>Performans Gerekliliği 5: Arazi Edinimi, Gönüllü Olmayan Yeniden Yerleşim ve Ekonomik Yer Değiştirme</b></p>				

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
5.1	<p>PG 5 ile uyumlu olarak destekleyici dokümanları da içeren ön yeniden yerleşim eylem planının nihai bir Yeniden Yerleşim Eylem Planı (YYEP) haline getirilmesi. YYEP (veya YYEP'ler) su tutma ve baraj inşaat alanını, EİH yolunu ve yeniden konumlandırılacak yol koridorunu içerecektir.</p> <p>YYEP'ler ayrıntılı bir hak matrisi sunacaktır. Hak matrisinde ve diğer yerlerde YYEP'ler maruz kalınan etkinin türüne göre PG5 gerekliliklerine uygun olarak değiştirme değerini sağlayan tazminat önlemlerini ortaya koymalıdır. Nakdi tazminattan arazi ve ev değişimine uzanan seçenekler mevcut olacaktır. Nakit verilen durumlarda, YYEP'ler Projeden Etkilenen İnsanların (PEK'ler) geçimlerini eski haline getirmek için ne kadar nakdin kullanılacağı konusunda güçlü bir strateji gösterebildiğini belgeleyecektir.</p> <p>YYEP'lerin savunmasız PEK'leri tespit etmesi ve onların ihtiyaçlarını karşılayan ve hafifletme önlemlerinden tam anlamıyla yararlanmalarını sağlayacak mevcut stratejileri olması çok önemlidir. Örneğin kiracı olan, kira ödemeyen veya mülkün yerleşimci müşterek maliklerinden olan PEK'ler evlerini değiştirmek için yeterli kaynağa sahip olmayacaktır. Proje onların yerleşim alanlarını kendisi eski haline getirmeye söz vermektedir. Bunun yapılması için bir yerleşim alanının belirlenmesi, yeni köyün(köylerin) yerleşim planı ve ev tipleri konusunda PEK'ler ile anlaşmaya varmak, yeniden yerleşim alanında yeni ev inşasının çevresel etkisinin değerlendirilmesi, relokasyondan etkilenen komşu ev sahibi toplulukların sosyal altyapıya yönelik ihtiyaçlarının belirlenmesi ve fiziki transferin yanı sıra alanın hazırlanması ve inşaat için yeterli bir bütçeye gerek vardır.</p> <p>Birçoğu kendi başına arazi sahibi olacak kadın PEK'lere özel bir ilgi gösterilmesi gerekir. YYEP'lerin güçlü bir şikayet mekanizmasını kapsamı gerekir.</p>	Ulusal mevzuat; AİKB PR5	Barajın su tutmasından veya ilgili altyapı inşasından en az altı ay önce	<p>AİKB'yi tatmin edecek düzeyde YYEP'in (YYEP'ler) mevcut olması.</p> <p>Halka açılan YYEP(YYEP'ler)</p> <p>Halk istişaresi kaydı.</p>
	Review all budgetary amounts to ensure their adequacy for the purpose.			15

No.	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
5.3	<p>Geçimin (ekonomik) Restorasyonu Çerçevesinin (GRÇ) hazırlanması ve uygulanması. Geçimin eski haline getirilmesi tarımsal desteğin, mümkün olan hallerde istihdama doğrudan erişime sahip eğitimin, küçük işletmelerin geliştirilmesinin, mikro finansın ve diğer benzer önlemlerin bir birleşimi olacaktır. Bu çerçeve bağımsız yerleşimin dağınık doğasını dikkate alacak ve konu ile ilgili Devlet kurumları ile birlikte hazırlanacaktır. GRÇ piyasa talep koşullarının ayrıntılı olarak kavranması ile geliştirilecektir. Bu şekilde geliştirilen GRÇ bazı durumlarda geçimin restorasyonun uzun vadeli bir yaklaşım gerektirdiği anlayışla esnek bir yaklaşım olacaktır.</p> <p>Bölge önemli oranda dış göç yaşıyor olsa da nüfus bilgileri genç bir nüfusa işaret etmektedir ve bu nedenle GRÇ'nin genç nüfus tarafından sunulan ihtiyaçları ve fırsatları ele alması çok önemlidir.</p>	AİKB PG5	Barajın su tutmasından veya ilgili altyapı inşasından en az altı ay önce	<p>AİKB'yi tatmin edecek düzeyde GRÇ'nin mevcut olması</p> <p>Uygulanan GRÇ.</p> <p>GRÇ uygulamasının ve PEK'lerin izlenmesinin mevcut olması.</p> <p>AİKB'ye gönderilen raporlarda izleme sonuçları.</p>
5.4	<p>Ekonomik kalkınma faaliyetlerinin uygulanmasına ve izlenmesine özel önem vererek Projenin yeniden yerleşim biriminin (Enerjisa personeli) oluşturulması ve/veya güçlendirilmesi. Diğer kilit personel arazi görevlileri ve halkla ilişkiler görevlileri olacaktır. Bu birim eylem için kendi bütçesi ve alanı olan bir genel müdür tarafından yönetilecektir. Bu birim ÇSSG yönetim birimlerinden farklı olacaktır.</p>	AİKB PG 5	Yeniden yerleşim işleminin başlamasından en az üç ay önce.	<p>Belirlenen ve doldurulan personel ihtiyaçları (ör. arazi edinimi, şikayet çözümü, ekonomik iyileştirme, izleme)</p> <p>Başarılı bir şekilde çalışan idari ve program izlemesine yönelik izleme sistemleri ve yönetimine zamanında teslim edilen raporlar;</p> <p>Şikayetler sistematik olarak ve zamanında kaydedilir, takip edilir ve çözülür.</p>

<b>No.</b>	<b>Eylem</b>	<b>Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama</b>	<b>Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı</b>	<b>Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri</b>
5.5	<p>Yeniden Yerleşim Eylem Planının (Planlarının) Türk yönetmelikleri ve PG5 gereğince su tutma alanı, EİH ve yol için uygulanması.</p> <p>Eğer Projenin etki alanında gelecekte ek yeniden yerleşime ve/veya ekonomik yer değiştirme ihtiyacı açığa çıkarsa, YYEP (YYEP'ler) zeyilnamesi hazırlanacaktır.</p>	AİKB PG 5	Barajın su tutmasından veya ilgili altyapı inşasından önce	<p>Gerekli arazi edinimi, zamanında ödenen yeterli tazminat veya aynı ödeme.</p> <p>Fiziki olarak yeniden yerleştirilen PEK'ler evlerini ve işlerini uygun olarak değiştirmiş.</p> <p>Ekonomik olarak yer değiştiren PEK'ler geçimlerinin eski haline kavuşuyor ve gelirler Proje öncesi taban dönemi ile karşılaştırılabilir durumda.</p> <p>Tazminattan (nakdi veya aynı) tatmin olan PEK'ler.</p> <p>Arazi edinimi için bir ay içinde ve ekonomik rehabilitasyon için 2 ay içinde sunulan tamamlama raporu ile AİKB'ye arazi tazminatı ve ekonomik restorasyon durumu hakkında sunulan rapor.</p>

<b>No.</b>	<b>Eylem</b>	<b>Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama</b>	<b>Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı</b>	<b>Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri</b>
5.6	<p>Tazminat sürecinin doğası gereği sular altında kalacak köylerin yeniden yerleşimine yönelik stratejinin geliştirilmesi ve uygulanması zor olabilir. PEK relokasyonu ve ekonomik rehabilitasyonun bu şekilde kapsamlı ve etkili olarak izlenmesi yeniden yerleşimin bütün aşamalarında devreye sokulacaktır ve YYEP’de (YYEP’lerde) ayrıntılı olarak açıklanacaktır.</p> <p>Hem iç hem de dış denetçilerin yaptığı düzenli izleme YYEP’in elzem bir bileşeni olacaktır.</p>	AİKB PG5	Komple geçim restorasyonu gerçekleştirilene ve belgelendirilene kadar inşaat ve işletim süresince.	<p>Bilgisayarlı izleme sisteminin mevcut olması.</p> <p>Temel veri tabanının mevcut olması;</p> <p>Kullanımında eğitimli ve beceri sahibi personel.</p> <p>Temel durumla karşılaştırıldığında gelişim için izlenen PEK’lerin ev &amp; finansal durumu.</p> <p>Türüne göre takip edilen şikayetler ve sulh yoluyla çözüm için gerekli zaman.</p> <p>Yönetim zamanında ve kullanılabilir raporlar almaktadır.</p>

No	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
<b>Performans Gerekliliği 6 Bıyoçeşitliliğin Korunması ve Doğal Kaynakların Yönetimi</b>				
6.1	<p><b>Hidrolojik İzleme Programı</b></p> <p>Sürekli hidrolojik izleme için, şunların uygulanması:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Bir meteoroloji istasyonu.</li> <li>İnşaat aşaması: Bir akış istasyonun (Proje mansabında), ölçülecek parametreler: Akışlar (m<sup>3</sup>/sn.), Su Seviyesi (m).</li> <li>İşletim aşaması: Otomatik çıkış suyu, HPP otomatları vasıtasıyla mansap ve memba su seviyesi izleme.</li> </ul> <p>İzleme verilerinin Proje/Enerjisa web sitesinde mevcut hale getirilmesi. Çevresel akış gerekliliklerinin uygulanmasını kanıtlamak için çıkış suyu gerçek zamanlı olarak açıklanacaktır.</p>	Ulusal yönetim AİKB PG6 En iyi uygulama	Proje su tutmadan önce uygulanacak. Proje ömrü süresince sürdürülecek.	Gerçek zamanlı işleme. Proje/Enerjisa web sitesinde halka sunulan veriler. Çevresel akış oranlarının korunması. Verilerin yıllık raporlara dahil edilmesi.

No	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
6.2	<p><b>Su Kalitesi İzleme Programı</b></p> <p>Rezervuar ile Alpaslan I ve Bingöl Deresinden ve Projesinin mansabından çıkan akışlar için bir su kalitesi izleme programının hazırlanması (geniş yelpazeli bir su kalitesi değerlendirmesi ile) ve uygulanması.</p> <p>Ölçülecek parametreler minimum düzeyde şunları kapsayacaktır: Sıcaklık (°C), pH, Oksijen Doygunluğu (%), İletkenlik (µS/cm), Bulanıklık (U.T.N.), Fosfat, Nitratlar, BOD5, COD ve geniş yelpazeli değerlendirme esnasında risk teşkil ettiği belirlenen mikro kirleticiler (tarım ilacı, arsenik, cıva dahil ağır materyaller gibi. İlk yıl sedimanda test edilecektir)</p> <p>Numune alma: Yılda 4 kez.</p>	EBRD PR6 Ulusal yönetmelik En iyi uygulama	2014 yılı ikinci çeyreği sonu itibarıyla geliştirilecek Su tutmadan bir sene önce ve proje ömrü süresince uygulanacak.	<p>AİKB'yi tatmin edecek düzeyde su kalitesi izleme programı.</p> <p>Su kalitesi izleme sonuçları AİKB'ye sunulacak yıllık çevresel ve sosyal rapora dahil edilecek ve Proje/Enerjisa web sitesinde halka sunulacaktır.</p>
6.3	<p><b>Su İzleme Programı</b></p> <p>Rezervuar ve Proje mansabı için balıklara ve diğer su yaşamına yönelik çoklu takson su izleme programının (doğal yaşam alanı, bileşen ve popülasyon) uygulanmasına devam edilmesi.</p> <p>Balık habitatının etkilenmesi halinde bir habitat restorasyon programının uygulanması.</p> <p>Ekosistem değerlendirmesinin sonuçlarına göre bir yakala ve taşıma sisteminin uygulanması.</p>	Ulusal yönetmelik EBRD PG6 En iyi uygulama	2014 yılı ikinci çeyreği sonu itibarıyla geliştirilecek Proje ömrü süresince uygulanacak.	İzleme planının Kreditorlere sunulması. Habitat değişikliği konusunda özet rapor.

No	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
6.4	<p><b>Biodiversity Action Plan</b></p> <p>Proje inşası ve işletimi için bir Biyoçeşitlilik Eylem Planının geliştirilmesi ve uygulanması. Bu planın içinde minimum düzeyde şunlar yer alacaktır:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• İnşaat işleri ve su tutma öncesinde hassas ve tehlike altında olan bitkilerin daha sonrasında uygun alanlara ekilecek tohumlarının toplanması ve kesilmesi/dikilmesi.</li> <li>• Taş ocakları, kazı fazlası malzeme depo alanları, yol kenarları ve bozulmuş alanlar gibi Projeden etkilenen alanların kapatılması, eski haline getirilmesi ve iyileştirilmesi ihtiyacı. Proje alanında fauna ve flora üzerindeki hafifletmeye yönelik diğer etkileri değerlendirmenin yanı sıra uygun olan hallerde uygun eski haline getirme ve iyileştirme eylemleri korunma değerine sahip flora ve fauna türleri için yeni habitat oluşturmaya çalışacaktır (bkz. 6.5).</li> <li>• Rezervuar alanında kaybedilen ormanlık alanları dengelemek için alanların yeniden ağaçlandırılması (bkz. 6.6).</li> <li>• Kapatılan, eski haline getirilen, iyileştirilen ve yeniden dikim yapılan bütün alanların izlenmesi.</li> </ul>	<p>Ulusal yönetmelik</p> <p>AİKB PG6</p> <p>En iyi uygulama</p>	<p>Mayıs 2014 sonu itibariyle geliştirilecek</p> <p>Proje ömrü süresince uygulanacak (inşaat ve işletim).</p>	<p>Biyoçeşitlilik Eylem Planının mevcut olması ve uygulanması. İzleme sonuçları.</p>
6.5	<p>Enerjisa rezervuar alanın dışında bütün taş ocaklarının, kazı fazlası malzeme depo alanları, inşaat alanlarının ve EİH ve yol rezervlerinden etkilenen bütün alanların eski haline getirilmesini ve/veya iyileştirilmesini ve uygun olan hallerde kapatılmasını sağlayacaktır. Uygun olan hallerde iyileştirme eylemleri korunma değerine sahip flora ve fauna türleri için yeni habitat alanları oluşturmaya çalışacaktır (bkz. 6.4). Eski haline getirme işleminin başarılı olmasını sağlamak için sürekli izleme gereklidir.</p>	<p>AİKB PG6</p> <p>En iyi uygulama</p>	<p>İnşaat faaliyetlerinin ve taş ocağı/malzeme depo alanları kullanımının tamamlanmasının ardından 8 ay içinde.</p>	<p>Rezervuar alanı dışında etkilenen bütün alanların eski haline getirilmesi ve/veya iyileştirilmesi ve kapatılması.</p> <p>İzleme sonuçları (fotoğraflar, vs.)</p>



No	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
6.6	Enerjisa eşit boyutta bir alanı yeniden ağaçlandıracaktır (en az 55 hektar) ve su tutma alanında ağaçlandırılan alanın ekolojik değeri ÇED raporunda belirtilen şekilde olacaktır. Yeniden ağaçlandırmanın başarılı olması için sürekli izleme ve potansiyel koruma gereklidir.  Mümkün olan hallerde Enerjisa erozyon ve dayanıklı olmamaktan etkilenen alanları amaçlayacaktır.	AİKB PG6  En iyi uygulama	Proje işletilmesinden itibaren 2 yıl içinde.	Alana uygun ağaçlarla yeniden ağaçlandırılan eşit alan (en az 55 hektar).  İzleme sonuçları (fotoğraflar, vs.)
6.7	Hidrolik model çıktılarını temel alarak Enerjisa akış hızının ve seviye değişikliklerinin özellikle üreme mevsiminde ÇED'de belirtilen balıkların temel gereklilikleri ile uyumlu olup olmadığını değerlendirecektir. Bu temelde Enerjisa detaylı hidrolik model uygulanmadan önce öngörülemez etkilerin balık popülasyonunun korunmasını sağlayacak önleyici, düzeltici ve hafifletici önlemlerle ele alınmasını sağlamak için biyoçeşitlilik eylem planını gözden geçirecektir.	PG6	2014 yıl sonu itibariyle.	AİKB'yi tatmin edecek düzeyde gözden geçirilmiş biyoçeşitlilik eylem planının mevcut olması.
6.8	DSİ'nin rezervuarı balıkçılık faaliyetleri için kullanmak istemesi halinde, Enerjisa uygun balıkçılık yönetimi programının geliştirilmesi ile uyumlu rezervuar için önerilen balık sayısı konusunda DSİ ile irtibata geçecektir.	AİKB PG6  En iyi uygulama.	Rezervuarda balıkçılık faaliyetleri geliştirilmeden önce	Programın mevcut olması.  Sonuçların yıllık olarak kreditorlere ve ulusal kurumlara rapor edilmesi.
6.9	Balıkların cebri boru/türbin girişine yakalanmasını önlemek için hafifletme önlemlerinin geliştirilmesi(ızgara montajı gibi).	AİKB PG6  En iyi uygulama	İnşaat sırasında uygulanacak.	Önlemlerin alınmış olması.
<b>Performans Gerekliliği 8 Kültürel Miras</b>				

No	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
8.1	<p>Rezervuar alanı, baraj sahası, EİH ve yol koridorları için PG8 gerekliliklerini karşılamak için kültürel miras değerlendirmesinin tamamlanması. Bu ilgili yetkililer ile yakın işbirliği halinde yapılacaktır. Halihazırda tespit edilen sahalara ilişkin ilgili yetkililer ile kararlaştırılacak araştırma ve kazı gereklilikleri ve hafifletme önlemleri ve bunların uygulanması.</p> <p>Mezarlık ve mezarların yerinin değiştirilmesi ve diğer yerel kültürel varlıklar için yöre halkı ile katılımcı bir şekilde kabul edilecek bir stratejinin geliştirilmesi.</p>	<p>AİKB PG6 Ulusal mevzuat En iyi uygulama</p>	<p>Rezervuar alanındaki çalışmalar su tutma öncesinde tamamlanacaktır. Diğer çalışmalar Yol, EİH inşasından önce tamamlanacaktır.</p> <p>Mayıs 2014 sonu itibarıyla kültürel miras etkileri değerlendirmesinin güncellenmesi (Sosyal Etki Değerlendirmesinin bir parçası olarak)</p> <p>Uygulanan hafifletme önlemleri.</p>	<p>Kültürel miras çalışmalarına ait sonuçların Kreditorlere sunulması.</p>
8.2	<p>Rastlantısal Buluntu prosedürünün geliştirilmesi.</p>	<p>AİKB PG6 Ulusal yönetmelik En iyi uygulama</p>	<p>EİH ve yolların inşasından önce.</p> <p>Su tutmadan önce.</p>	<p>Rastlantısal Buluntu prosedürünün mevcut olması</p>

No	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
<b>Performans Gerekliliği 10: Bilgilerin halka açılması ve paydaş katılımı</b>				
10.1	İnşaat ve işletim sırasında mevcut bütün yeni çalışmaların ve Proje güncellemelerinin halka açılması.	AİKB PG10	Gerektiği şekilde ve mevcut	Çalışmalar halka açıldı ve halkla istişare edildi.
10.2	Paydaş Katılım Eylem Planının Uygulanması.	AİKB PG10	İnşaat ve işletme süresince.	PKEP uygulandı.

No	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
10.3	<p>Enerjisa PKEP'den yararlanarak halkı Proje ile bağlantılı potansiyel mansap yönlü riskler konusunda bilgilendirmeyi amaçlayan bir özel kamu farkındalığı ve bilgilendirme planı hazırlayacaktır. Plan minimum düzeyde şunları kapsayacaktır:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Baraj işletimi ile ilgili risklerin bilgilendirici bir açıklamasını kapsayan genel halkın erişimi için bir web sitesi ve barajda ölçülen çevresel parametrelerin (rezervuar seviyesi, su akışları ve varsa meteorolojik parametreler) halka açılması ve çıkış suyu değişimi hakkında gerçek zamanlı bilgilendirme. İnternet sitesi mobil telefonlardan erişilebilir şekilde geliştirilecektir;</li> <li>• Düzenli olarak nehir yatağında (taş ocakları, büyük ve küçük ölçekli sulama kullanıcıları) çalışan ve hızlı akış değişikliklerine maruz kalanlarla belirlenen hızlı bilgilendirme araçları (SMS uyarıları gibi);</li> <li>• İnsanları, çocukları, geçimlik çiftçileri, balıkçıları, su sporu kulüplerini vb. riskler konusunda bilgilendirmek için Proje alanında yer alan köylerde farkındalık artırma kampanyaları ve insanları bilgilendirmek için yerleştirilen araçlar;</li> <li>• Düzenli iletişim kampanyaları (yıllık açık gün, okullarda bilgilendirme, vs.);</li> <li>• (i) insanları olaylar/kazalar hakkında bilgilendirmek ve (ii) insanları mevsimsel işletim değişiklikleri konusunda (tipik olarak taşma savağının çalışmaya başlaması planlanan zamanda) önceden bilgilendirmek için uygun yerel medya (radyo, gazete ve bilgi panoları) vasıtasıyla özel iletişim kampanyaları;</li> <li>• Hızlı akış değişikliklerine maruz kalan ve insanların nehir yatağına erişebileceği bütün alanlarda halkı riskleri konusunda bilgilendiren işaretler ve posterler.</li> </ul>	AİKB PG10	Su tutma öncesinde ve işletim süresince sürekli.	AİKB'yi tatmin edecek düzeyde mevcut olan ve uygulanan kamu farkındalığı ve bilgilendirme planı.

No	Eylem	Türk Yönetmelikleri AİKB PG En iyi uygulama	Tamamlanacak Eylemin Zamanlama Planı	Başarılı Uygulama için Hedef ve Değerlendirme Kriterleri
10.4	Rezervuar kenarının etrafında erozyon ve potansiyel yamaç dayanıksızlığı ile bağlantılı riskler belirlenirse, rezervuar alanındaki potansiyel riskler konusunda halkı bilgilendirmek için kamu farkındalığının ve bilgilendirme planının tamamlanması.	AİKB PG 10	Su tutma öncesi ve devam eden işletim süresince.	AİKB'yi tatmin edecek düzeyde mevcut olan kamu farkındalığı ve bilgilendirme planı.
10.5	Paydaş listesi, iletişim yöntemleri, medya vb. geliştirmek/düzeltilmek amacıyla PKEP'i değerlendirmek ve güncellemek için Proje alanında devam eden sosyal araştırmalara önem vererek düzenli gözden geçirmelerin başlatılması.	AİKB PG10	Değerlendirme ve güncelleme: - İnşaat sırasında yılda iki defa, - Sonrasında yılda bir defa.	Değerlendirilen ve gerekli olması halinde güncellenen PKEP.



AECOM  
Tanfield, 1 Tanfield, Edinburgh, EH3 5DA  
Telefon: +44 131 301 8600  
Web sitesi: <http://www.aecom.com>