

**ÇEVRE VE SOSYAL PERFORMANS
YILLIK GÖZETİM RAPORU (YGR)**



Akfen Yenilenebilir Enerji A.Ş.

Türkiye

IFC Proje Numarası : 36772
EBRD Proje Numarası: 47631



RAPORLAMA DÖNEMİ: 2016 YILI

YGR TAMAMLANMA TARİHİ: (28/Şubat/2017)

IFC Çevre, Sosyal ve İdari Departman
2121 Pennsylvania Avenue, NW
Washington, DC 20433 ABD
www.ifc.org/enviro

EBRD Çevre, Sosyal ve İdari Departman
One Exchange Square
London EC2A2JN
www.ebrd.com

İÇİNDEKİLER

KISALTMALAR	3
YGR BÖLÜM I.....	4
GİRİŞ	4
YGR BÖLÜM II.....	5
YGR BÖLÜM III.....	6
RAPORLAMA DÖNEMİNDEKİ ÖNEMLİ Ç&S HUSUSLARININ ÖZETİ	6
PS1, PK1: Çevresel ve Sosyal Risklerin ve Etkilerin Değerlendirmesi ve Yönetimi	10
PS2, PK2 İşgücü ve Çalışma Koşulları.....	20
İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ	22
PS3, PR3 Kaynak Verimliliği ve Kirliliğin Önlenmesi	25
PS4, PK4 - Toplum Sağlığı, Güvenliği ve Emniyeti.....	39
PS5, PK5 - Arazi Edinimi ve Zorunlu Yeniden Yerleşim	42
YENİDEN YERLEŞİM GÖSTERGELERİ	44
PS6, PK6 - Biyo-Çeşitliliğin Muhafazası ve Canlı Doğal Kaynakların Sürdürülebilir Yönetimi	48
PS8 – Kültürel Miras	49
YGR BÖLÜM IV	50
YENİ GELİŞMELER	50
RAPORLAMA DÖNEMİ SIRASINDA TAMAMLANAN YA DA İNŞAATI SÜRDÜRÜLEN PROJELER	58
PROJE GELİŞTİRME ÖNCESİ YAPILAN SEÇME /ELEME ÇALIŞMALARI.....	60
YGR BÖLÜM V	61
EYLEM PLANI DURUMU (ESAP) VE GÜNCELLEME	61
SAPMALAR/UYGUNSUZLUKLAR	90

TABLolar

<u>Tablo 1- Akfen Projeleri</u>	8
<u>Tablo 2- Yönetim Sistemleri</u>	10
<u>Tablo 3- Organizasyon Şeması</u>	11
<u>Tablo 4- 2016 Yılı Eğitimleri</u>	12
<u>Tablo 5- Kaza Verileri</u>	14
<u>Tablo 6- Şikayetler</u>	17
<u>Tablo 7- Şikayet ve Davalık Konular</u>	19
<u>Tablo 8- İşgücü Bilgileri</u>	21
<u>Tablo 9- İş Hijyeni Ölçümleri</u>	23
<u>Tablo 10- İş Sağlığı ve Güvenliği Göstergeleri</u>	24
<u>Tablo 11- Önemli Olaylar</u>	24
<u>Tablo 12- 2016 Yılı Enerji ve Su Tüketim Miktarları</u>	26
<u>Tablo 13- Sera gazı emisyonu ve sera gazı azaltım değerleri</u>	35
<u>Tablo 14- VCS Karbon Kredi Miktarları</u>	36
<u>Tablo 15- 2016 Yılı Toplam Atık Miktarları</u>	37
<u>Tablo 16- Kullanılan Kimyasallar Listesi</u>	38
<u>Tablo 17- Toplum Sağlığı Ve Güvenliği</u>	40
<u>Tablo 18- Arazi Edinimi</u>	43
<u>Tablo 19- Yeniden Yerleşim</u>	44
<u>Tablo 20- Arazi Edinimi İhtilafları</u>	47
<u>Tablo 21- Biyoçeşitlilik</u>	48
<u>Tablo 22- Ormansızlaştırma</u>	48
<u>Tablo 23- Sucul Türlerin Avlanması</u>	48
<u>Tablo 24- Kültürel Varlıklar</u>	49
<u>Tablo 25- Mevcut Projeler</u>	57
<u>Tablo 26- Raporlama Dönemi Sırasında Tamamlanan ya da İnşaatı Sürdürülen Projeler</u>	59
<u>Tablo 27- Güncellenmiş Eylem Planı (ESAP)</u>	89
<u>Tablo 28- Sapmalar/Uyumsuzluklar</u>	90

FOTOĞRAFLAR

<u>Fotoğraf 1 Kılavuzlu Barajı ve HES Menzelet Barajı ve HES barajlarından görüntüler</u>	9
<u>Fotoğraf 2. Eğitimlerden Görüntüler</u>	13
<u>Fotoğraf 3. Otluca HES “Evde Okullu Olduk” Sosyal Projesinden Kareler</u>	16

KISALTMALAR

ADM	: Acil Durum Planları
ÇED	: Çevre Etki Değerlendirme
ÇİSG	: Çevre, İş Sağlığı ve Güvenliği
ÇSGB	: Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı
ÇSİSG	: Çevre, Sosyal, İş Sağlığı ve Güvenliği
Ç&S	: Çevre ve Sosyal
DSİ	: Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü
EBRD	: European Bank For Reconstruction and Development
EDR	: Eko-Sistem Değerlendirme Raporu
ENH	: Enerji Nakil Hattı
ESAP	: Çevresel ve Sosyal Aksiyon Planı
ESDD	: Çevresel ve Sosyal Durum Değerlendirmesi
GES	: Güneş Elektrik Santrali
HES	: Hidro Elektrik Santral
ICOLD	: International Commission of Large Dams
IFC	: International Finans Corporation
İK	: İnsan Kaynakları
İSG	: İş Sağlığı ve Güvenliği
KKD	: Kişisel Koruyucu Donanım
KSS	: Kurumsal Sosyal Sorumluluk
M-FILES	: Takip-Arşivleme Yazılımı
PS	: IFC Performans Standardı
PK	: EBRD Performans Koşulları
PKP	: Paydaş Katılım Planı
PTD	: Proje Tanıtım Dosyası
SAP	: Muhasebe-Finans Yazılımı
STK	: Sivil Toplum Kuruluşu
TEDAŞ	: Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.
TİKAV	: Türkiye İnsan Kaynakları Eğitim ve Sağlık Vakfı
TOÖ	: Teknik Olmayan Özet
TRCOLD	: Uluslararası Büyük Barajlar Komisyonu Türk Milli Komitesi
YGR	: Yıllık Gözetim Raporu
YGP	: Yıllık Gözetim Raporu
YSC	: Yangın Söndürme Cihazı

YGR BÖLÜM I

GİRİŞ

IFC ve ERRD'nin Yatırım Sözleşmesine göre, **Akfen**'in projelerini, kendi tesisleri ve operasyonlarının çevresel ve sosyal (**Ç&S**) performansını kapsayan bir Yıllık Gözetim Raporu (**YGR**) hazırlaması gerekmektedir. Bu belge, Ç&S raporlaması için IFC ve EBRD'nin tercih ettiği formata göre düzenlenmiştir. Aşağıdaki şablon, projeye ilişkin tüm ilgili bilgilerin rapor edilmesini sağlamak üzere gerekli eklerle bütünlenebilir.

İçindekiler:

- Proje Bilgileri
- Sponsorun yetkilendirdiği temsilcinin Temsil Beyanı
- Raporlama dönemindeki Önemli Ç&S Hususlarının özeti
- Yeni Gelişmeler/ Kurumsal Finansman
- Eylem Planı Durumu ve Güncelleme
- Sapmalar/uygunsuzluklar

Ocak 2016 – Ocak 2017 dönemini kapsayan ki bu faaliyet raporunun obejektif olarak hazırlanması kapsamındaki tüm işlemler (denetim, eğitim, dökümantasyon, raporlama vb.) üçüncü taraf olarak Selin İnşaat Turizm Müşavirlik Sanayi ve Ticaret Limitet Şirketi tarafından gerçekleştirilmiştir. 2016 yılı 3. çeyreğinde Çevresel ve Sosyal Yönetim Sistemi Dokümanları tamamlanmıştır. Sistemleri uygulamaya alma doğrultusunda çalışmalar sürdürülmektedir. Çevresel ve Sosyal Yönetim Sistemi Ek-10 da yer almaktadır.

YGR BÖLÜM II

SPONSORUN YETKİLENDİRDİĞİ TEMSİLCİ TARAFINDAN MÜŞTERİNİN TEMSİL BEYANI

Genel Müdür yardımcısı sıfatıyla hareket eden ve Şirket'i temsilen ben, Mustafa Kemal GÜNGÖR aşağıdaki hususların doğruluğunu beyan ederim:

- a) Proje yatırım sözleşmesi tüm geçerli Ç&S Gerekliliklerine ve Çevresel ve Sosyal Eylem Planı (ESAP) uyarınca girişilmesi gereken tüm eylemlere ve daha sonraki her türlü bütünleyici eylem planına, bu raporun Yedinci Bölümünde (VI) ifade edilmiş olan istisnalar haricinde, uygundur.
- b) Bu YGR'de, Proje'ye yönelik olarak mevcut raporlama dönemi için bildirilenin ötesinde, tüm bilgim dahilinde ve makul sorgulama sonrasında aşağıdaki hususlar söz konusu değildir:
 - Ç&S ve İş Kanunu ihlallerine ya da Ç&S ve İş hukuku kapsamındaki tazminat taleplerine yol açan ya da açabilecek durumlar veya olaylar;
 - Proje nedeniyle meydana gelen toplumsal huzursuzluk, yerel nüfusta bozulma ya da olumsuz STK ilgisi.
 - Ç&S Değerlendirmesi ve Ç&S İnceleme Özeti ile tespit edilenler dışında Projeye yönelik olarak ortaya çıkan önemli sosyal ya da çevresel riskler veya sorunlar.
 - Herhangi bir yetkili makamdan gelen şikayet, emir, direktif, hak iddiası, celp ya da tebligat mevcudiyeti ya da tehdidi.
 - Her durumda Projenin, Performans Standartları kapsamında kalan herhangi bir hususa uymamasına yönelik olarak herhangi bir şahıstan gelen yazılı bir bildiri;
 - Projeye yönelik olarak borçlunun ya da herhangi bir yüklenici ya da altyüklenici çalışanlarının gerçekleştirdiği süregelen ya da ihtimal dahilinde olan grev, iş yavaşlatma ya da iş durdurmalar;
- c) Bu YGR'de yer alan tüm bilgiler sunulduğu tarih itibariye doğru, eksiksiz ve kesindir ve böylesi hiçbir belge ya da materyalde ihmali durumunda böylesi bir belgeyi ya da materyali yanıltıcı kılacak herhangi bir bilgi ihmali söz konusu değildir.
- d) Çevre üzerinde olumsuz etkilere neden olabilecek hiçbir yeni şirket faaliyeti (örneğin: genişletmeler, inşaat işleri vb.) söz konusu olmamıştır. Proje açısından geçerli olan herhangi bir çevresel ya da sosyal standarda/yönetmeliğe/ yönelik olarak (Şirket) tarafından ya da Şirket adına yapılan, IFC ve EBRD 'ye bildirilmemiş hiçbir yeni ÇSED çalışması, denetimi ya da Ç&S eylem planı bulunmamaktadır.

İmza

Tarih

YGR BÖLÜM III

RAPORLAMA DÖNEMİNDEKİ ÖNEMLİ Ç&S HUSUSLARININ ÖZETİ

Bu bölüm Raporlama dönemi sırasındaki önemli Ç&S ilerlemesini/faaliyetlerini/olaylarını (uygunsuzluklar, önemli olaylar,¹ toplumsal huzursuzluk, Ç&S performansına ilişkin önemli gelişmeler/inisiyatifler vb. dahil olmak üzere) tanımlamayı amaçlamaktadır.

Proje Durumu

Projenin mevcut durumunu seçiniz ve raporlama dönemi genelinde projeye ilişkin gelişmelerin özet bir açıklamasını sununuz. Örneğin, inşaat başladı mı ya da tamamlandı mı, yeni donanım kuruldu mu, üretim kapasitesi arttırıldı mı ya da yeni projelere yatırım dikkate alınıyor mu? Lütfen gerektiği takdirde ek kullanınız

Şirket'in projeleri aşağıdaki tabloda verilmektedir.

AKFEN PROJELERİ								
Sıra No:	Proje Adı	Proje Durumu						
		Tasarım	İnşaat	Kapasite Artışı	İşletme	Kapalı	Diğer	Açıklama
1	OTLUCA HES				✓			
2	SIRMA HES				✓			
3	SEKİYAKA II HES				✓			
4	DEMİRCİLER HES				✓			
5	KAVAKÇALI HES				✓			
6	GELİNKAYA HES				✓			
7	SARAÇBENDİ HES				✓			
8	ÇAMLICA III BARAJI VE HES				✓			
9	DORUK HES				✓			
10	YAĞMUR HES				✓			
11	DOĞANÇAY HES				✓			
12	SOLENTGRE GES				✓			2016 yılında inşaatı tamamlanarak işletmeye alındı.
13	YAYSUN GES				✓			
14	YEŞİLVADİ GES				✓			
15	MENZELET BARAJI VE HES						✓	49 yılına işletme ihalesi kazanılmıştır. Devir işlemleri devam

¹ Önemli olaylara ilişkin örneklere aşağıda yer verilmiştir. Taşıma sırasında meydana gelenler dahil olmak üzere kimyasal malzeme ve/ya da hidrokarbon malzeme saçılmaları; yangın, patlama ya da plansız salınımlar; ekolojik hasar/tahribat; yerel nüfusun maruz kaldığı etki, şikayet ya da protesto; emisyon ya da atık arıtımı yapılmaması; adli/idari ihlal tebligatı; yaptırımlar, para cezaları ya da çevre kirliliği vergisindeki artış; olumsuz medya ilgisi; rastlantı eseri ortaya çıkan kültürel bulgular; işgücü huzursuzluğu ya da ihtilafları; yerel halkın kaygıları.

AKFEN PROJELERİ								
Sıra No:	Proje Adı	Proje Durumu						Açıklama
		Tasarım	İnşaat	Kapasite Artışı	İşletme	Kapalı	Diğer	
								etmektedir.
16	KILAVUZLU BARAJI VE HES						✓	49 yıllığına işletme ihalesi kazanılmıştır. Devir işlemleri devam etmektedir
17	ÇALIKOBASI HES		✓					İnşaat faaliyetleri devam etmektedir.
18	ÇİÇEKLİ HES		✓					İnşaat faaliyetleri devam etmektedir.
19	ÇATAK HES						✓	İnşaat öncesi çalışmaları devam etmektedir.
Aşağıda Sıralanan Projelerin Üretim Lisansı Mevcuttur.								
20	OMICRON ERCİŞ GES*						✓	Ön lisansı alınmış olup, lisans almak için çalışmalar devam etmektedir
21	PSI ENGİL GES						✓	Ön lisansı alınmış olup, lisans almak için çalışmalar devam etmektedir
22	FIRINCI GES						✓	Ön lisansı alınmış olup, lisans almak için çalışmalar devam etmektedir
23	MT GES						✓	Ön lisansı alınmış olup, lisans almak için çalışmalar devam etmektedir

AKFEN PROJELERİ								
Sıra No:	Proje Adı	Proje Durumu						Açıklama
		Tasarım	İnşaat	Kapasite Artışı	İşletme	Kapalı	Diğer	
24	MESE GES						✓	Ön lisansı alınmış olup, lisans almak için çalışmalar devam etmektedir
25	YAYSUN GES						✓	Ön lisansı alınmış olup, lisans almak için çalışmalar devam etmektedir
Aşağıda Sıralanan Projeler Lisanssızdır								
26	AMASYA GES						✓	İnşaat öncesi çalışmaları devam etmektedir. EPC sözleşme çalışmaları devam etmektedir.
27	TOKAT GES						✓	İnşaat öncesi çalışmaları devam etmektedir. EPC sözleşme çalışmaları devam etmektedir

*Van ili Erciş ilçesinde yer alan Omicron Erciş Ges proje sahası, Van Valiliği'nce Askeri Bölgeler ve Güvenlik Bölgeler kapsamında, alanının askeri birliklere yakın olması ve kışlanın yakından gözlemlenmesine olanak sağlayabileceğinden dolayı tesisin konumunun uygun olmadığı bildirilmiştir. Bu nedenle Proje alanı yer değişikliği için hazırlıklar devam etmektedir. Van İli Edremit ilçesi'nde yer alan 20 mw kurulu güce sahip diğer projelere yakın bir lokasyona projeyi taşımak hedeflenmektedir.

Tablo 1- Akfen Projeleri

Geliştirme sürecinde yeni yatırım var mı? Evet Hayır

Lütfen bu YGR raporunun IV bölümünde ayrıntılı bilgiler veriniz.

2016 yılında yeni yatırım olarak, EÜAŞ tarafından işletilmekte olan MENZELET ve KILAVUZLU Baraj ve HES'lerin işletme hakkı Özelleştirme İdaresinden, 49 yıllığına ihale ile alınmıştır. İhale öncesi ,karar verme sürecinde, teknik ve ekonomik fizibilite çalışmalarının yanında, çevresel, sosyal ve İSG değerlendirmesi için 'Çevresel ve Sosyal Durum Değerlendirme Raporu' hazırlanmıştır. Bu rapor IFC ve EBRD'ye sunulmuştur Her iki projenin de devir işlemleri devam etmektedir.



Fotoğraf 1 Kılavuzlu Barajı ve HES Menzelet Barajı ve HES barajlarından görüntüler

PS1, PK1: ÇEVRESEL VE SOSYAL RİSKLERİN VE ETKİLERİN DEĞERLENDİRMESİ VE YÖNETİMİ

Tesislerinizde geçerli olan aşağıdaki gönüllü Yönetim sistemleri sertifikasyon şemalarına yönelik ayrıntıları sununuz, ayrıntılı bilgileri aşağıda belirtiniz. Lütfen gerektiğinde ayrı tablolar doldurunuz.

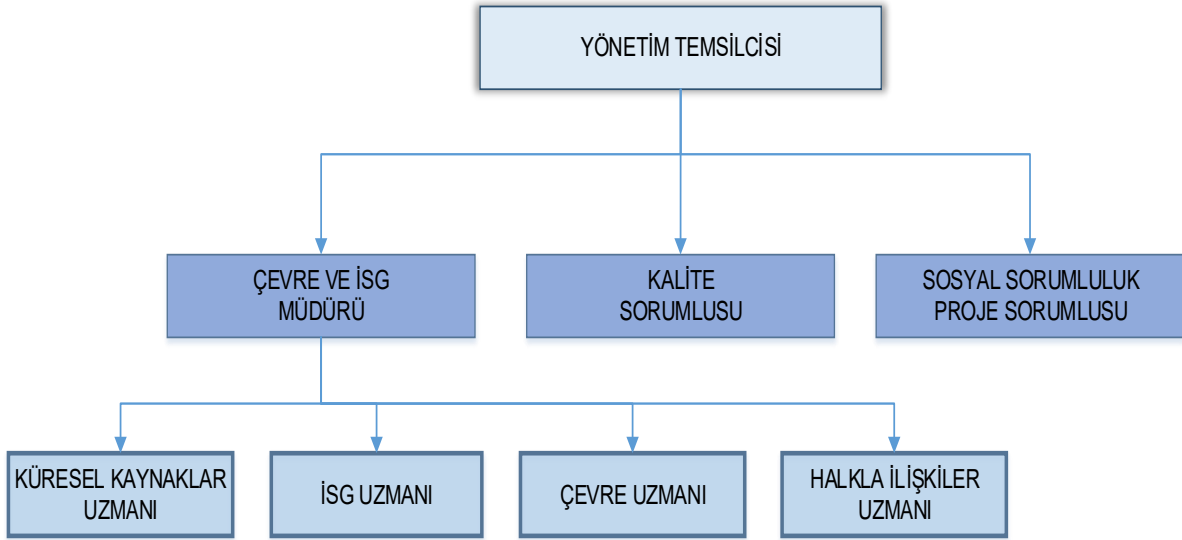
	Değerlendirilmiyor	Gelecekte değerlendirilecek	Uygulanması planlanıyor	Halihazırda uygulamaya geçiriliyor	Başarılı bir şekilde uygulandı	Sertifikasyon tarihi:
ISO 9001 - Kalite	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	25/01/2017
ISO 14001 - Çevre	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	25/01/2017
OHSAS 18001 - OHS	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	01/02/2017
ISO 50001 Enerji	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	01/02/2017

Tablo 2- Yönetim Sistemleri

Şirket'te ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi ile ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi uygulamaya alınmıştır. Tüm işletmelerde bu sertifikasyonların uygulanmasına ilişkin olarak çalışmalara 2017 yılında başlanacaktır.

Raporlama dönemi sırasındaki çevre, sağlık ve güvenlik, işgücü ve sosyal hususların yönetimine ilişkin organizasyon yapısındaki herhangi bir değişikliği açıklayınız. Çevre, Sosyal ve İSG konularından sorumlu personel sayısını belirtiniz.

Şirket organizasyon şeması içinde; merkez, işletmedeki santral ve inşaatlarımızda çevresel, sosyal, iş sağlığı ve güvenliği (İSG) uygulamalarını yapmak ve kontrol etmek amacıyla konularında yetkin ve deneyimli 21 personelimiz çalışmaktadır. Aşağıda Akfen Yenilenebilir Enerji merkez için çevre, sosyal ve İSG organizasyon yapısı verilmektedir. Merkezde çevre, sosyal ve İSG uygulamaları için 4 uzman personel görev yapmaktadır. Çevre ve İSG Müdürü, Çevre Uzmanı, İSG Uzmanı ve Sosyal Sorumluluk Uzmanı merkez uygulamalarından ve işletmelerin denetiminden sorumludur.



Tablo 3- Organizasyon Şeması

İnşaat halindeki iki projemizde sahada çevresel, sosyal ve İSG konularından sorumlu birer personelden toplam 6 uzman personel bulunmaktadır. 11 işletmemizin her birinde çevresel, sosyal ve İSG uygulamalarından sorumlu bir personel bulunmaktadır. İşletmelerde bu konularda toplam 11 personel görevlendirilmiştir.

Personele sağlanan çevresel, sosyal, sağlık ve güvenliğe ilişkin eğitimin seviyesini açıklayınız. Konuların listesini, eğitim saatlerinin sayısını ve katılımcı sayısını içeren eki sununuz.

Şirket 'te çalışan tüm personele çevre sosyal, sağlık ve güvenlik konularında genel bilinçlendirme eğitimleri verilmiştir. Bunun dışında personele yaptıkları işin özelliklerine uygun olarak, yapacakları uygulamalar ve ilgili güvenlik önlemleri konularında özel eğitimler de verilmiştir. Eğitim konuları ulusal mevzuat gereklerine ve IFC-EBRD standartlarına göre belirlenmiştir. Bunun dışında ISO 9001 Kalite, ISO 14001 Çevre, ISO 50001 Enerji ve OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemleri tanıtım ve uygulama eğitimleri de verilmiştir. Şirket merkez, santral ve inşaat şantiyelerindeki personele Ek -1' de verilen tabloda belirtilen konularda ve sürede çevre, sosyal, sağlık ve güvenlik eğitimleri verilmiş olup, bunlara ait eğitim kayıtları da bulunmaktadır.

2016 yılında tüm işletmelerimizde ve inşaatlarımızda verilen eğitim konuları, toplam süreleri ve katılan personel sayıları aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

AKFEN YENİLENİLİR ENERJİ 2016 YILI EĞİTİMLERİ				
SIRA NO:	PROJE ADI	ÇEVRE VE İSG EĞİTİM KONULARI (İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimleri, Elektriksel Tehlikeler Eğitimi, Acil Durum Tatbikatı ve Ekiplerin Eğitimi, Çevre Bilinçlendirme Eğitimi, vb)	EĞİTİMİN SÜRESİ (dakika)	EĞİTİME KATILAN PERSONEL SAYISI (ortalama)
1	OTLUCA HES	✓	1490	22
2	SIRMA HES	✓	1650	7
3	SEKİYAKA HES	✓	1370	8
4	DEMİRCİLER HES	✓	2270	11
5	KAVAKÇALI HES	✓	1085	12
6	GELİNKAYA HES	✓	900	8
7	SARAÇBENDİ HES	✓	1305	15
8	ÇAMLICA III BARAJI VE HES	✓	1230	14
9	DORUK HES	✓	1680	15
10	YAĞMUR HES	✓	780	12
11	DOĞANÇAY HES	✓	375	16
12	SOLENTGRE GES	✓	2520	15
13	YAYSUN GES	✓	660	4
14	YEŞİLVADİ GES	✓	825	4
15	ÇALIKOBASI HES	✓	720	9
16	ÇİÇEKLİ HES	✓	300	8
17	AKFEN MERKEZ	✓	600	18

Tablo 4- 2016 Yılı Eğitimleri



Fotoğraf 2. Eğitimlerden Görüntüler

Raporlama dönemi sırasında zarara neden olabilecek; yaralanma, ölüme ya da diğer sağlık sorunlarına yol açan, harici şahısların dikkatini çeken, projenin işgücü nüfusunu, komşu nüfusunu, kültürel varlıkları etkileyen ya da şirketiniz açısından sorumluluk oluşturan herhangi bir durumla karşılaştınız mı?

Evet Hayır

Ayrıntılı bilgi sununuz

2016 yılı içinde aşağıdaki tablo ile verilen kaza olmuş ve kayıt altına alınmıştır. Kaza raporu Ek-2 de verilmektedir.

Sıra No:	Kazanın Olduğu İşletme /Şantiye Adı	Kaza Tarihi	Kazanın Olduğu Yer (Şantiye / İşletme İçinde Mi, Dışında Mı?)	Kaza Sonucu Oluşan Zarar			
				Yaralanma/Sağlık Sorunu Yaşayan Kişi Sayısı	Ölü Sayısı	Maddi Zarar	Kültrel Varlıklara olan Etkiler
1	ÇALIKOBASI HES inşaatı şantiyesi	06.11.2016	Şantiye içinde	1	yok	yok	yok

Not : Kazada gün kaybı olmamıştır.

Tablo 5- Kaza Verileri

Çevresel ya da sosyal hususlar konusunda sivil toplum kuruluşları (STK'ler), sivil toplum, yerel topluluklar ile süregelen herhangi bir kamuoyu görüşü ve bilgilendirmesi, ilişkisini ya da halkla ilişkiler girişimlerini açıklayınız.

2016-2017 dönemi içinde Şirket'in resmi internet sayfası hazırlanmıştır. İnternet sayfasında işletmedeki, inşa halindeki ve inşaat öncesi çalışmaların sürdüğü tüm projelerimiz hakkında bilgilerin yer aldığı teknik olmayan özetler yayınlanmaktadır. Yeni başlayacak GES projesi inşaatlarımız kapsamında proje tanıtım büroşürleri yerel halka dağıtılacaktır . Her proje için irtibat kurulabilecek halkla ilişkiler uzmanının iletişim bilgileri ile tüm paydaşların olası şikayetlerini nasıl yapacakları da internet sayfasında detaylı olarak anlatılmaktadır. İşletmedeki santraller, inşa halindeki iki HES projesi ve inşaat öncesi çalışmaların yapıldığı tüm projelerin etki sahaları uzman sosyolog tarafından incelenmiş, yöre halkı ile görüşülmüş , Paydaş Katılım Planları hazırlanmış olup, tüm bunlar internet sayfasında yayınlanmaktadır.

Paydaşlarımızla proje süreçlerinin her kademesinde iyi ilişkiler kurmak ve karşılıklı bilgi alışverişi yaparak; çalışmalarımızı iyi niyet çerçevesinde yürütmek, başlıca hedefimizdir.

Proje lokasyonlarımızdaki köyler için köy tüzel kişiliği yararına olacak sosyal yardımlar da gerçekleştirilmektedir. Proje alanlarında planlanan sosyal sorumluluk projeleri kapsamında Akfen Holding bünyesinde yer alan TİKAV ile birlikte paydaşlarımızla ortak hareket ederek, Evde Okullu Olduk Projesi hayata geçirilmiştir . Bu proje halen devam etmektedir.





Fotoğraf 3. Otluca HES “Evde Okullu Olduk” Sosyal Projesinden Kareler

Ç&S hususları hakkında raporlama dönemi sırasında uygulamaya geçirilen yeni inisiyatifleri ya da ilave yönetsel girişimleri kısaca açıklayınız (örneğin: Enerji/su tasarrufları, sürdürülebilirlik raporu, atık azaltımı vb.)

2016 yılı içinde ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi ile ISO 50001 Enerji Verimliliği Yönetim Sistemi çalışmaları kapsamında Şirket yönetiminin taahhüdü olan politikalar belirlenmiştir. Sistem uygulamaları için Şirket merkezi ile işletme ve şantiyelerde enerji ve su tüketim miktarları, kayıt altına alınmaya başlanmıştır. Kalite Yönetim Sistemleri kapsamında tasarruf ve verimli kullanım için tüketim eğilimleri dikkate alınarak önlemler ve aksiyonlar planlanmıştır. Atık yönetimi kapsamında atık ayrıştırma, depolama, taşıma ve bertarafı konularında ulusal mevzuata göre uygulamalar devam etmektedir. Atık miktarları, taşıma ve bertarafına ilişkin kayıtlar tutulmakta ve arşivlenmektedir. Personel çevre koruma konularında verilen eğitimlerle bu konularda bilinçlendirilmektedir.

HES’ler için Eko-Sistem Değerlendirme Raporları kendi süreçlerinde önceki tarihlerde hazırlanmıştır. Bu raporlarda belirtilen önlemler alınarak, HES’lerin menba ve mansabındaki eko-sistemlerin sürdürülebilirliğini sağlamak amacıyla; gerekli tedbirler alınmakta ve uygulamalar yapılmaktadır. Aynı zamanda muhasebe-finans konularına ilişkin olarak profesyonel bütçe-raporlama yapılması amacıyla SAP programına geçilmiştir. Dokümantasyon takip-arşiv sistemlerine ilişkin olarak ise, M-FILES programının devreye alma çalışmaları devam etmektedir. Böylece dokümantasyon kayıtları elektronik ortamda sistematik olarak tutulmuş olacaktır.

Ç&S Sorunlarına yönelik olarak şirketin aldığı yorumların ve/veya şikayetlerin sayısını ve türünü kısaca açıklayınız? Bunların kaçını çözüldü ve kaçını beklemekte? (Lütfen şikayet çözme kaydını içeren bir tablo ekleyiniz)

Bu dönem içinde alınan şikayetler ve dava konusu olan şikayetlere ilişkin özet bilgiler aşağıdaki tabloda verilmektedir.

Şikayetin Türü	Şikayet sayısı	Çözüme Ulaşan Şikayet Sayısı	*Kapatılmayan Şikayetler
Sakarya Nehrindeki feyezan dönemlerinde su taşması nedeniyle tarlaların zarar görmesi.	10	1	9
TOPLAM	10	1	9

Tablo 6- Şikayetler

* Dava ve rızai anlaşma görüşmeleri devam etmektedir.

Aşağıdaki bölümde verilen tabloda şikayetler detaylı olarak anlatılmaktadır.

Raporlama dönemi sırasında ÇSED'lar ve/veya Çevre ve Sosyal Durum Tespiti gerçekleştirildi mi? (Lütfen kopyalarını sununuz)

2016 yılında işletme ihalesine girilen Menzelet ve Klavuzlu HES projeleri için Çevresel ve Sosyal Durum Değerlendirmesi raporu hazırlanmıştır. Raporun kopyası EK-3 de verilmektedir.

Aşağıda yer alan tabloyu kullanarak raporlama dönemi sırasında alınmış olan her türlü dahili ve/veya harici şikayet ya da ihtilafı (mahkeme işlemleri dahil) listeleyiniz, bunun nasıl ele alındığını ve mevcut durumunu açıklayınız.

Şikayet/ İhtilaf tarihi	Şikayetçi	Sorun	Çözüldü (E/H)	Girişilen eylem	Kapatma tarihi
02.05.2016	Ahmet Hamdi ŞENOL	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Şikayetçi tarafından dava açılmıştır. (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/277)	Devam Ediyor
20.05.2016	Suphi DARDAĞAN	Doğançay HES 'de İnşaat döneminde yaşanan sel olayında vatandaşın arazisinin bir kısmının zarar görmesi	E	Tarla sahibi ile anlaşarak zarar tazmin edilmiştir.	11/08/2016
16.06.2016	Zeynep Emine ÖZKAYNAK	Doğançay HES 'de göl suyunun yükseldiği dönemlerde araziye su basması ve arazinin kullanılamaz duruma gelmesi	H	Arazinin kamulaştırılması için şikayetçi ile anlaşma yoluna gidilmiş, görüşmeler sürmektedir. Ancak henüz olumlu bir sonuç alınamamıştır.	Henüz kapatılmamıştır
11.07.2016	Ayşe KÖSEOĞLU vd	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Şikayetçi tarafından dava açılmıştır. (Geyve Asliye Hukuk Mahkemesi 2016/448)	Devam Ediyor
26.07.2016	Hatice ARSLAN	Doğançay HES 'de göl suyunun yükseldiği dönemlerde araziye su basması ve arazinin kullanılamaz duruma gelmesi	H	Arazinin kamulaştırılması için şikayetçi ile anlaşma yoluna gidilmiş, görüşmeler sürmektedir. Ancak henüz olumlu bir sonuç alınamamıştır.	Henüz kapatılmamıştır
01.12.2016	Salih ÇAKMAK	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Dava Açıldı (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/725)	Devam Ediyor
01.12.2016	Dursun Ali ÇAKMAK	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Dava Açıldı (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/724)	Devam Ediyor
01.12.2016	Lütfü GÜNEY	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Dava Açıldı (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/726)	Devam Ediyor

Şikayet/ İhtilaf tarihi	Şikayetçi	Sorun	Çözüldü (E/H)	Girişilen eylem	Kapatma tarihi
01.12.2016	Şaban ÇAKMAK	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Dava Açıldı (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/727)	Devam Ediyor
24.01.2017	İlhan YILDIRIM	Doğançay HES 'de göl alanındaki suyun taşması sonucu tarlada tarım faaliyetlerinin yürütülememesi	H	Tarla sahibinin zarar ziyan bedeli belirlenip . anlaşma yoluna gidilecektir.	Henüz kapatılmamıştır

Tablo 7- Şikayet ve Davalık Konular

PS2, PK2 İŞGÜCÜ VE ÇALIŞMA KOŞULLARI

Raporlama dönemi sırasında İnsan Kaynakları (İK) politikalarınızda, prosedürlerinizde ya da çalışma koşullarınızda değişikliğe gittiniz mi?

Evet Hayır Ayrıntılı bilgi veriniz

2016 yılı içinde ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi çalışmaları kapsamında Şirket İnsan Kaynakları Prosedürü oluşturulmuştur.Bu prosedür kapsamında;

- Şirket organizasyon şemasının kapsamına uygun olarak görev tanımları, yetki, vekalet ve yönetici/ personel uzmanlık, tecrübe ve beceri kriterleri,
- Yeni personel talebi yapılması, aranan niteliklerin belirlenmesi usulleri,
- İhtiyaca uygun yeni personel istihdamı için başvuruların nasıl alındığı,
- İş başvuru sürecinin kimler tarafından, nasıl takip ve kontrol edildiği,
- İşe yeni başlayan personele verilecek oryantasyon eğitim ve bilgilendirmelerin kimler tarafından, nasıl sağlanacağı ve kayıt altına alınacağı,
- Personel performansının kimler tarafından ve nasıl yapılacağı,
- Göreve uygun performans kriterleri oluşturulması,
- Performans verilerinin nasıl değerlendirildiği ve yaptırımlarının neler olduğu,
- Eğitim ihtiyaçlarının kimler tarafından, nasıl belirlendiği,
- Eğitim ihtiyaçlarının iç/dış kaynak kullanımı ile nasıl sağlandığı,
- İç ve dış eğitimler için eğitmen asgari kriterlerinin nasıl belirlendiği ve alınan eğitimlerin nasıl değerlendirildiği,
- Personellere ilişkin idari, sağlık ve eğitim faaliyetlerine ilişkin kayıtların nasıl hazırlandığı, kayıtların nerede ve ne süre ile arşivleneceği,
- Personellere ilişkin izin, işten ayrılma, sağlık problemleri vb. nedenlerle işe gelememe hallerinde, iş gücü sürekliliğinin nasıl sağlanacağı,
- Personel anket, öneri, itiraz ve şikayetlerinin nasıl temin edilip değerlendirileceği,
- Hiyerarşik yapıya uygun olarak geliştirilen personel iletişim kuralları,
- Taşeron personeline ilişkin takip ve kontrollerin yapılma usulleri,
- Kurum içi disiplin kuralları tanımlanmıştır

İK uygulamalarına yönelik çalışmalar devam etmektedir.

İşgücünüze ilişkin aşağıdaki bilgileri sununuz. Lütfen gerekliliği takdirde satır ekleyiniz :

Saha	Doğrudan istihdam edilen çalışanların sayısı	Doğrudan istihdam edilen kadın çalışanların sayısı	İşten çıkarılan çalışanların sayısı	Kiralık çalışanların sayısı	Yüklenici çalışanlarının sayısı ²
AKFEN MERKEZ	39	11	2	yok	yok
OTLUCA HES	22	yok	yok	yok	yok
SIRMA HES	7	yok	1	yok	yok
SEKİYAKA HES	8	yok	yok	yok	yok
DEMİRCİLER HES	11	yok	yok	yok	yok
KAVAKÇALI HES	12	yok	yok	yok	yok
GELİNKAYA HES	8	yok	yok	yok	yok
SARAÇBENDİ HES	15	yok	yok	yok	yok
ÇAMLICA III BARAJI VE HES	14	yok	yok	yok	yok
DORUK HES	15	yok	yok	yok	yok
YAĞMUR HES	12	yok	yok	yok	yok
DOĞANÇAY HES1 ve HES2	18	2	yok	yok	1
SOLENTGRE GES	3	yok	yok	yok	1
YAYSUN GES	4	yok	yok	yok	yok
YEŞİLVADİ GES	4	yok	yok	yok	yok
ÇALIKOBASI HES (İNŞAAT AŞAMASINDA)	12	yok	yok	yok	175
ÇİÇEKLİ HES (İNŞAAT AŞAMASINDA)	6	yok	1	yok	60
TOPLAM	199	13	4	yok	237

Tablo 8- İşgücü Bilgileri

² Şirketin tesislerinde ya da Şirket adına Şirket için asıl işlevleri gerçekleştiren yükleniciler

İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ

Raporlama dönemi sırasındaki İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) açısından uygulamada karşılaşılan tehlikelerin tanımlanması, kimyasal maddelerin ikame edilmesi, yeni kontroller, vb. gibi ana değişiklikleri açıklıyoruz.

Ulusal mevzuat kapsamında tüm işyerleri için Tehlike Tanımlaması ve Risk Analizi yapılması zorunluluğu vardır. Bu kapsamda Şirket'in merkez ofisinde , işletmedeki santrallerde ve inşaat aşamasında olan yeni projelerinde tehlike tanımı ve risk analizi yapılmıştır. Uygulamaya alınan OHSAS İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi ile tehlike tanımı ve risk analizlerinin sistematik olarak kontrol ve revizyonu sağlanmakta, gerekli tedbirler alınmakta ve sorumlular belirlenerek takibi yapılmaktadır.

Şirket santrallerinin yenilenebilir enerji kaynaklarını kullanması sebebiyle kimyasal madde kullanımı çok azdır. Sadece dişliler ve hareketi aksamı yağlamak amacıyla hidrolik yağ ve gres kullanılmaktadır. Bu nedenle tehlikeli atık olarak, bakım onarım faaliyetleri sonrası çıkan atık hidrolik yağ, gres yağ ile kontamine eldiven, üstüğü ve kontamine ambalaj atıkları vardır. Kullanılan kimyasallara ait malzeme güvenlik formları santrallerde bulunmaktadır. Kimyasalların depolama şartları, yanıcı özellikleri, maruziyet durumunda yapılacaklar ve atıkların bertarafı, vb konularda Malzeme Güvenlik Bilgi Formunda belirtilen hususlara uygun hareket edilmektedir. ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi ve OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi uygulamaları kapsamında; satın almadan başlayarak; ambalaj malzemesi ve şekli, tehlikeli maddeler için dikkat edilecek konular, kullanan ve depolamayı sağlayan personelin bilgilendirilmesi, kullanılacak KKD'ler, acil durum önlemleri, atıkların bertarafı vb konularda eğitimler verilmekte ve gerekli kayıtlar tutulmaktadır. Yapılan periyodik denetimlerle talimatlara uygunluk kontrol edilmektedir. Denetimlerde OHSAS kapsamında oluşturulan kontrol formları kullanılmakta ve denetçilerin aynı bakış açısı ile denetim yapması sağlanmaktadır.

Bu raporlama döneminde yapılan ısı uygunluk (sıcaklık, nem), gürültü, aydınlatma dahil olmak üzere işyeri gözetim verilerini sağlıyoruz.

Şirket, işletmedeki tüm santrallerde iş hijyeni ölçümlerini 2014 ve 2015 yıllarında tamamlamıştır, ancak Mevzuatta meydana gelen değişiklikten dolayı bu ölçümlerin, hem TÜRKAK tarafından akredite, hem de ÇSGB den yetki almış kuruluşlar tarafından tekrarlanması gerekmektedir. Konu ile ilgili Şirket tarafından düzeltici faaliyetlere başlanmış olup, Demirciler HES, Kavakçalı HES, Sekiyaka HES ve Yeşilvadi GES işletmelerinde ölçümler yenilenmiş olup raporları Ek-4 de verilmektedir. 2017 yılı içinde diğer işletme ve şantiyelerde planlı şekilde ölçümler yenilenecektir(bkz. YGP Bölüm VI).

2016 yılı öncesi yaptırılmış olan ölçümlerin listesi aşağıda verilmektedir. Raporlarda ölçüm yapılan noktalar planlar üzerinde belirtilmiştir. Ölçümlere ait raporlar Ek-4 de verilmektedir.

Sahalar	İş Hijyeni Ölçümleri (Rapor Tarihleri)			
	Termal Konfor Ölçümü	Gürültü Maruziyet Ölçümü	Aydınlatma Ölçümü	İç Ortam Gürültü Ölçümü
Akfen Merkez	18.11.2014		18.11.2014	
Sırma HES	11.08.2014	11.08.2014 *	11.08.2014	11.08.2014 *
Demirciler HES	07.08.2014 06.02.2017	07.08.2014 06.02.2017	07.08.2014 06.02.2017	07.08.2014 * 06.02.2017
Doğançay I- II HES	29.09.2014	29.09.2014	29.09.2014	29.09.2014
Doruk HES	16.04.2015	16.04.2015	16.04.2015	16.04.2015
Gelinkaya HES	25.11.2014	25.11.2014	25.11.2014	25.11.2014 *
Kavakçalı HES	07.08.2014 06.02.2017	07.08.2014 06.02.2017	07.08.2014 06.02.2017	07.08.2014 * 06.02.2017
Otluca HES	07.08.2014	07.08.2014	07.08.2014	07.08.2014 *
Saraçbendi	22.04.2015	22.04.2015	22.04.2015	22.04.2015 *
Sekiyaka HES	11.08.2014 06.02.2017	11.08.2014 06.02.2017	11.08.2014 06.02.2017	11.08.2014 * 06.02.2017
Yağmur HES	01.07.2015 *	01.07.2015	01.07.2015 *	01.07.2015 *
Yeşilvadi GES	02.02.2017	02.02.2017	02.02.2017	02.02.2017

* Ölçüm sonuçları için harita yapılmıştır.

Tablo 9- İş Hijyeni Ölçümleri

İş Sağlığı ve Güvenliği Göstergeleri. Her saha ya da kurumsal seviye için gerekli olduğu ölçüde ayrı tablolar sağlayınız.

Her bir parametre için toplam sayıları rapor ediniz	Bu raporlama dönemi		Raporlama dönemi -Önceki yıl	
	Doğrudan istihdam edilen çalışanlar	Yüklenicinin çalışanları	Doğrudan istihdam edilen çalışanlar	Yüklenicinin çalışanları
Toplam İşçi sayısı	212	237	299	230
Yıllık toplam adam.saat çalışma miktarı	502 976	570 639	546 616	553 843
Kayıp zamanlı iş kazası yaralanmalarının toplam sayısı	yok	yok	yok	yok
İş kazası yaralanmalarından kaynaklanan kayıp iş günlerinin toplam sayısı	yok	yok	yok	yok
Toplam ölüm sayısı	yok	yok	yok	yok

Bu raporlama dönemi sırasındaki ölümlü olmayan yaralanmalara ilişkin ayrıntıları sununuz

Şirket ya da yüklenici çalışanı?	Toplam kayıp işgünü	Yaralanmanın açıklaması ³	Kaza nedeni	Yeniden meydana gelmeyi önleme konusundaki düzeltici önlemler
Çalıkobası HES inşaatı şantiyesinde hazır beton tedarikçi personeli (Selçuk Hergünaç) . (06.112016)	Yok	Regülatör inşaatında beton dökümü sırasında beton pompa operatörü pompanın kontrolünü sağlamak ve döküm yapılan yeri daha iyi görebilmek için regülatör duvarına çıkmış ve buradan aşağıya düşmüştür.	Dalgınlık sonucu yüksekte düşme.	Duvar üzerine emniyet filesi ve uyarı levhaları konmuştur. Böylece o bölgeye personel girmesi önlenmiş ve yasaklanmıştır. (kaza ile ilgili düzeltici Önleyici Faaliyet Formu EK- 2 de verilmektedir.)

Tablo 10- İş Sağlığı ve Güvenliği Göstergeleri

Düzeltilen önlemler dahil olmak üzere ölümleri ya da taşıt kazalarını ayrıntılı bir şekilde açıklayınız (İSG soruşturması ve ilgili düzeltici eylem planının nüshalarını sununuz).

Kaza raporu ve uygulanan düzeltici faaliyetler Ek-2 de sunulmaktadır.

Önemli olaylar

Olayın tarihi	Olayın türü	Olayın kısa açıklaması	Ölümler? (E/H)	Ölümlerin sayısı	Olay sonrasında alınan önleyici önlemler
yok	yok	yok	yok	yok	yok

Tablo 11- Önemli Olaylar

³ Kayıp iş günleri yaralanma ya da hastalığın başladığı tarihten sonra çalışanın iş kazası sonucu yaralanma ya da hastalanma nedeniyle işbaşı yapamadığı ya da kısıtlı mesleki faaliyetle sınırlandırıldığı iş günlerinin (ardışık ya da değil) sayısıdır.

PS3, PR3 KAYNAK VERİMLİLİĞİ VE KİRLİLİĞİN ÖNLENMESİ

Bu raporlama dönemine yönelik aşağıdaki çevresel gözetim verilerin sağlayınız. Talep edilen tüm veriler halihazırda farklı bir formatta mevcutsa bunların yerine sunulabilirler. Lütfen tüm gözetim noktalarının kesin konumlarını gösteren bir ölçekli tesis haritasını sununuz.

Ortam gürültüsü:

Ortam havası kalitesi:

Sıvı atık deşarjları:

Ulusal mevzuat gereği işletmede olan yenilenebilir enerji santralleri için çevresel gürültü ve toz ölçümü yapılmasına gerek yoktur. Çalışan sayısının az olması nedeniyle atık su arıtma tesisi de bulunmamaktadır. Tesislerin hepsinde sızdırmaz fosseptik bulunmaktadır. Sıvı atık deşarjı olmadığı için işletmelerde deşarj şartlarının sağlanması ile ilgili ölçümlerin yapılmasına gerek yoktur. İnşaat şantiyelerinde Atık Su Analizi yapılmaktadır. Çiçekli HES şantiyesinde tünel çıkış suyu için yaptırılan Atık Su Analizi Ek-17 de verilmektedir. Atık Su Analiz sonuçları ulusal yönetmelikte verilen limit değerlerin altında kalmaktadır.

2017 yılında şantiyelerimizde eksik olan diğer çevresel ölçümlerin yapılması için Düzeltici Faaliyet başlatılmıştır (bkz. YGR Bölüm VI).

Kaynaklar ve Enerji Tüketimi:

İşletmedeki santraller ile inşaat şantiyelerinde kullanılan enerji kaynakları ve tüketim miktarları aşağıdaki Enerji ve Su Yönetimi tablosunda verilmektedir.

ÇSG yönergelerinin ya da yerel düzenleme sınırlarının herhangi birinin aşılması durumunda lütfen bunun nedenini açıklayınız ve uygunsa, yeniden meydana gelmenin önlenmesine yönelik planlanan düzeltici önlemleri açıklayınız.

Yeni yaptırılan ölçüm sonuçlarına göre gerekli düzeltme ve iyileştirmeler yapılacaktır.

Enerji ve Su Yönetimi (lütfen gerektiği ölçüde sütunlar ekleyiniz):

ALTYAPI TÜRÜ	2016 YILI ENERJİ VE SU TÜKETİM MİKTARLARI					
	Elektrik Üretimi	Elektrik Tüketimi	Doğalgaz	Dizel	Diğer Yakıt (belirtiniz)	Su
BİRİMLER	MW/sa	MW/sa	m ³	lt	lt	m ³
PROJELER						
OTLUCA HES	126 527	1 460	yok	19 550	yok	70
SIRMA HES	16 500	103	yok	4 200	yok	275
SEKİYAKA HES	15 813	131	yok	2 722	yok	60
DEMİRCİLER HES	19 789	23	yok	3 520	yok	319
KAVAKÇALI HES	24 265	106	yok	1 100	yok	65
GELİNKAYA HES	12 000	104	yok	420	yok	30
SARAÇBENDİ HES	68 352	42	yok	500	yok	290
ÇAMLICA III BARAJI VE HES	51 743	195	yok	13 540	yok	170
DORUK HES	67 628	416	yok	5 234	yok	180
YAĞMUR HES	35 820	7	yok	3 720	yok	60
DOĞANÇAY HES	116 737	573	yok	8 447	yok	65
SOLENTEGRE GES (Ekim ayında üretime başlamıştır)	1 305	6	yok	295	yok	12
YAYSUN GES	700	96	yok	262	yok	48
YEŞİLVADİ GES	12 611	5	yok	388	yok	10
ÇALIKOBASI HES	İnşaatı devam ediyor	16 614	yok	784 476	40 ton (kömür)	3 000
ÇİÇEKLİ HES	İnşaatı devam ediyor	82	yok	45 000	yok	2 400
TOPLAM	502 162	19 963	yok	893 394	40 ton	7 054

Tablo 12- 2016 Yılı Enerji ve Su Tüketim Miktarları

Sera Gazları : Lütfen her saha ve kurumsal seviye için aşağıdaki tabloyu doldurunuz

Şirket'in faaliyetindeki tüm elektrik üretim tesisleri yenilenebilir enerji ile çalışmakta ve su ile güneş enerjisi kullanılmaktadır. Bu nedenle santrallerde üretimle ilgili doğrudan CO₂ emisyonu söz konusu değildir. Santrallerdeki jeneratör çalışması, ulaşımda binek aracı kullanılması ve tesis içinde aydınlanma ve ısınma için enerji kullanımı nedeniyle, sadece dolaylı olarak CO₂ üretimi söz konusudur. Her santral için bu kapsamda hesaplanan sera gazı emisyonu ve sera gazı azaltım değerleri aşağıda verilmektedir.

OTLUCA HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	1 063 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak, • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO2 emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	126 527,50			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	88 948			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	87 886			

SIRMA HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	84 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek. • Kiralık araçlarda düşük CO2 emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	16 500			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	11 599,5			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	11 515,5			

SEKİYAKA II HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	99 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO2 emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	15 813			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	11 116,5			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	11 0217,5			

DEMİRCİLER HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	25 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO2 emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	19 789,5			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	13 912			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	13 887			

KAVAKÇALI HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	77 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO2 emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	24 265			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	17 058			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	16 981			

GELİNKAYA HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	74 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO2 emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	12 000			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	8 436			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	8 362			

SARAÇBENDİ HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	31 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Ekonomik araç kullanımı konusunda personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO2 emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	68352			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	48 051			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	48 020			

ÇAMLICA III BARAJI VE HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	172 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO2 emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	51 743			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	36 375			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	36 203			

DORUK HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	306 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO₂ emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	67 628			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	47 542,5			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	47 236,5			

YAĞMUR REGÜLATÖRÜ VE HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	14,5 tCO ₂	*Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	35 820			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	25 181,5			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	25 167			

DOĞANÇAY HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	425 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO₂ emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	116 737			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	82 066			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	81 641			

SOLENTEGRE GES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	5 tCO ₂	*Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO₂ emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	1 305			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	917,4			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	912,4			

YAYSUN GES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	68 tCO ₂	Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO₂ emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	700			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	492			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	424			

YEŞİLVADİ GES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	4,5 tCO ₂	*Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO₂ emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	12 611			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	8 866			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	8 861,5			

ÇALIKOBASII-II-III REGÜLATÖRÜ VE HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	yok	yok	yok	yok
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	13 802 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç ve iş makinesi motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO₂ emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	İnşaatı devam etmektedir.			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	İnşaatı devam etmektedir.			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	---			

ÇİÇEKLİ I-II REGÜLATÖRÜ VE HES	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	---			
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	173 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç ve iş makinesi motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO₂ emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	İnşaatı devam etmektedir.			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	İnşaatı devam etmektedir.			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	-----			

AKFEN MERKEZ OFİSİ	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	---			
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu	54 tCO ₂	*Jeneratör Kullanımı *Binek aracı kullanımı	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitim vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO₂ emisyonlu araçları tercih etmek,
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	----			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	---			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	-----			

TOPLAM	Yıllık Miktar	Birimler	Hedef Azaltım (%)	Girişilecek Eylemler
Doğrudan CO ₂ emisyonu yoğunluğu	---	*Santraller * Şantiyeler * Merkez Ofis	0,5 %	<ul style="list-style-type: none"> • Periyodik jeneratör bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Periyodik araç bakımlarını düzenli olarak yaptırmak. • Araç motorlarının gereksiz çalışmasını önlemek amacıyla personele eğitimler vermek, • Kiralık araçlarda düşük CO₂ emisyonlu araçları tercih etmek,
Dolaylı CO ₂ emisyonu yoğunluğu tCO ₂	16 423			
Toplam üretim (yıllık toplam elektrik üretimi MW/sa)	569 791			
Yenilebilir kaynaktan elektrik üretimi nedeniyle sera gazı azaltım miktarı, tCO ₂ (EBRD-GN4'de verilen Tablo 1'e göre)	400 563			
Toplam CO ₂ azatılımı tCO ₂	398 116			

Tablo 13- Sera gazı emisyonu ve sera gazı azaltım değerleri

Şirket olarak karbon azaltımına ilişkin Gönüllü Karbon Piyasasında GS ve VCS projelerini geliştirmiştir. Aşağıdaki tabloda verifikasyon çalışmaları bitmiş olan Sırma, Otluca, Çamlıca III ve Saraçbendi HES projelerinde, 2011-2012 ve 2013 yılları üretimlerini kapsayan karbon kredi miktarları verilmektedir. Sırma HES'in emisyon azaltımı sonucu elde ettiği sertifikalarının tümü satılmıştır. 2016 yılı içerisinde 3 projemizin Solentegre GES - GS, Yeşilvadi GES - VCS ve Çiçekli HES - VCS validasyon çalışmalarına başlanmış, Kavakçalı HES, Demirciler HES, Gelinkaya HES, Yağmur HES ve Sekiyaka HES projelerimizin de verifikasyon çalışmaları yürütülmüştür. Şirket projelerinin Karbon Varlığı geliştirme sürecine ilişkin tablo Ek-9 da verilmektedir.

VCS Karbon Kredi Miktarları:

Proje	Sertifika	Tarih	Kredi Miktarı (tCO ₂)
Çamlıca 3 HES	VCS	01/04/2011 - 31/12/2011	32.175,30
		01/01/2012 - 31/12/2012	39.410,60
		01/01/2013 - 31/07/2013	28.707,50
Saraçbendi HES	VCS	06/05/2011 - 31/12/2011	14.707,30
		01/01/2012 - 31/12/2012	31.197,90
		01/01/2013 - 31/07/2013	37.889,40
Otluca HES	VCS	07/04/2011 - 31/12/2011	61.734,30
		01/01/2012 - 31/12/2012	100.466,10
		01/01/2013 - 31/07/2013	79.501,20
Sırma HES	VCS	01/01/2011 - 31/12/2011	4.564,80
		01/01/2012 - 31/12/2012	12.804,20
		01/01/2013 - 31/06/2013	6.615,10
Toplam			449, 773.00

Tablo 14- VCS Karbon Kredi Miktarları

Atık ve Tehlikeli Maddeler (lütfeñ aşağıdaki tabloları doldurunuz. Gerektiği ölçüde satırlar/sütunlar ekleyiniz)

ATIK TÜRÜ PROJELER	2016 YILLI TOPLAM ATIK MİKTARLARI											
	Evsel Atık (Kg)	Plastikler (kg)	Kađıt (kg)	Metal Hurdalar (kg)	Ađıřap Hurdalar (kg)	Atık Yađlar/Yağlayıcılar (lt)	Tıbbi Atık (kg)	Elektronik Atıklar (kg)	Tehlikeli Madde içeren Baskı Tonerleri (adet)	Kurşunlu PİL ve Akümülatörler (kg)	Floresan Lamba (kg)	Kontamine Malzeme (kg)
DEPOLAMA, KULLANIM ve/veya ARITMA YÖNTEMİ	Belediyeye verilmektedir.	Belediyeye verilmektedir.	Belediyeye verilmektedir.	Belediyeye verilmektedir.		Lisanslı toplayıcılara verilmektedir.	Lisanslı toplayıcılara verilmektedir.	Lisanslı toplayıcılara verilmektedir.	Yeni alırken satıcıya verilmektedir.	Lisanslı toplayıcıya verilmektedir.	Lisanslı toplayıcıya verilmektedir.	Lisanslı toplayıcıya verilmektedir.
SIRMA HES	200	50	100	--	--	--	--	--	5	350	1	10
SEKİYAKA HES	600	50	200	200	--	400	--	--	--	--	1	60
DEMİRCİLER HES	2.500	150	10	500	--	250	--	--	--	--	2	10
KAVAKÇALI HES	1.000	50	60	50	--	200	--	--	--	1	3	40
GELİNKAYA HES	900	85	80	85	--	480	--	15	--	1	2	8
SARAÇBENDİ HES	5.000	100	50	100	--	300	--	--	--	--	2	8
ÇAMLICA III BARAJI VE HES	4.000	50	20	1.000	--	700	--	3	--	1	40	10
DORUK HES	1.000	20	10	--	--	1.500	--	--	--	1	2	12
YAĞMUR HES)	3.500	10	5	--	--	600	--	5	--	--	1	9
DOĞANÇAY HES	30.000	200	5	10	--	900	--	3	10	1	5	10
SOLENTGRE GES	150	18	3	--	--		--	--	--	--		3
YAYSUN GES	450	5	1	--	--	100	--	--	--	--	1	5
YEŞİLVADI GES	300	2	1	--	--	50	--	--	--	--		5
ÇALIKOBASI HES	12.000	100	200	--	--	Servis tarafından toplanmakta	--	--	--	--	5	28
ÇİÇEKLİ HES	5.000	20	150	--	--	Servis tarafından toplanmakta	--	--	--	--	3	34
TOPLAM	66.600	910	895	1.945	0	5.480	0	26	15	355	68	252

Tablo 15- 2016 Yılı Toplam Atık Miktarları

Kullanılan tehlikeli kimyasallar :

Tehlikeli Malzeme (Adı ve Numarası UN/CAS)	Saha	Sınıf ya da bölüm	Yıllık Miktar	Sahada Depolanan Azami Miktar
- MOBIL SCH CIBUS 220 CAS # : 579-82-0 Hidrolik Yağ	Doğançay HES	Santral	400 kg	150 kg
- MOBIL SHC POLYREX 462 CAS # : 471- 34-1 Gres yağı	Doğançay HES	Santral	400 kg	150 kg
- SHELL TELLUS OIL T- SHELL TELLUS OIL 46 68 Hidrolik Yağ	Sırma HES	Santral	350 kg	150 kg
- SHELL OMEGA 68 Makine Gresli	Sekiyaka HES	Santral	400 kg	100 kg
- SHELL TELLUS OIL T 68 Hidrolik Yağ	Sekiyaka HES	Santral	400 kg	100 kg
- SHELL TURBO S4 Türbin Yağı	Sekiyaka HES	Santral	250 kg	100 kg
- SHELL TELLUS S2 V 22 Endüstriyel Hidrolik Yağ	Demirciler HES	Santral	250 kg	150 kg
- SHELL TELLUS S2 M 46 Endüstriyel Hidrolik Yağ	Demirciler HES	Santral	250 kg	150 kg
-SHELL DİALA İnhibitörlü Transformatör Yağı	Doruk HES	Santral	150 kg	50 kg
-SHELL OMEGA 68 Hidrolik Yağ	Doruk HES	Santral	150 kg	50 kg
- SHELL TELLUS OIL 46 Hidrolik Yağ	Otluca HES	Santral	400 kg	100 kg
- SHELL TELLUS OIL T 68 Hidrolik Yağ	Otluca HES	Santral	150 kg	50 kg
- SHELL TELLUS S2 V 22 Hidrolik Yağ	Kavakçalı HES	Santral	400 kg	100 kg
- SHELL TELLUS S2 M 46 Yüksek Performanslı Hidrolik Yağ	Kavakçalı HES	Santral	300 kg	100kg
-SHELL DİALA İnhibitörlü Transformatör Yağı	Gelinkaya HES	Trafo	100 kg	50 kg
-SHELL OMEGA 68 Hidrolik Yağ	Gelimkaya HES	Santral	250 kg	100 kg
- SHELL TELLUS OIL 46 Hidrolik Yağ	Saraçbendi HES	Santral	250 kg	100 kg
- MOBIL SCH CIBUS 220 CAS # : 579-82-0 Hidrolik Yağ	Çamlıca III HES	Santral	250 kg	150 kg
- MOBIL SHC POLYREX 462 CAS # : 471- 34-1 Gres yağı	Çamlıca III HES	Santral	250 kg	150 kg
- SHELL TELLUS S2 V 22 Hidrolik yağ	Yağmur HES	Santral	150 kg	50 kg
- SHELL TELLUS S2 M 46 Yüksek Performanslı Hidrolik Yağ	Yağmur HES	Santral	150 kg	50 kg

Tablo 16- Kullanılan Kimyasallar Listesi

PS4, PK4 - TOPLUM SAĞLIĞI, GÜVENLİĞİ VE EMNİYETİ

Raporlama dönemi sırasındaki toplum sağlığı ve güvenliğine ilişkin uygulamaya sokulan tüm yeni inisiyatifleri aşağıdaki tabloyu kullanarak listeleyip kısaca açıklayınız. Risk değerlendirmelerini, yeni altyapı ve donanımı; tehlikeli maddeleri ve güvenlik yönetimini, taşımayı ve hastalığa maruz kalma durumunu dahil ediniz.

Hafifletici Tedbirler:	Uygulamaya geçirmenin beklendiği ya da gerçekleşme tarihi	Gelecekteki planlanan hafifletici tedbirler ?
<p>İşletmedeki santrallerde alınan hafifletici tedbirler:</p> <ul style="list-style-type: none">• Santrallerin etrafı tel örgü ile çevrilerek izinsiz giriş engellenmiştir. Ayrıca uyarı levhaları da konularak yöre halkı ve 3. Kişiler uyarılmaktadır. 24 saat kamera sistemi ile çevre güvenlik kontrolü yapılmaktadır.• Güvenlik elemanları bulundurulmaktadır.• Bu dönemde yeni bir altyapı faaliyeti, yeni ekipman devreye sokulması söz konusu değildir.• Acil Durum Eylem planları oluşturulmuştur. Yöre halkının katılımı ile tatbikatlar yapılmaktadır.• Kaza kayıt sistemi bulunmaktadır• Yöre halkı ile etkin iletişim kurulmaktadır.• Yöre halkı şikayetlerini nasıl yapacakları konusunda bilgilendirilmektedir.,• Uzman sosyolog tarafından paydaş katılım planları hazırlanmıştır.• Halkla ilişkiler sorumlusu tarafından yöre halkına yönelik proje ile ilgili bilgilendirme görüşmeleri yapılmaktadır.• Santrallerde Tehlikeli atık depolamak için ayrılmış özel alanlar vardır ve tehlikeli atık depolama konusunda (mevzuat gerekleri ve iyi uygulama örnekleri) eğitimler verilmekte ve denetimler yapılmaktadır.	<p><i>Bu tedbirler mevcuttur</i></p>	<p>Tüm HES projelerinde DSİ' nin talebi ile hazırlatılan Çevresel Güvenlik Koruma Ve Uyarı Sistemleri Proje Dosyaları idareye sunulmuştur. Bu sistem ile olası sel olaylarına karşı erken uyarı-alarm sistemleri kurulacaktır. Bu iyileştirme faaliyetlerinin 2017 kasım ayına kadar tamamlanması planlanmıştır.</p> <p>2017 yılı içinde tüm santraller için Trafik Yönetim Planı hazırlanacak ve uygulamaya geçilecektir.</p>

Hafifletici Tedbirler:	Uygulamaya geçirmenin beklendiği ya da gerçekleşme tarihi	Gelecekteki planlanan hafifletici tedbirler ?
<p>İnşaat faaliyetlerinin devam ettiği proje sahalarında alınan hafifletici tedbirler:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Şantiyelerin etrafı tel örgü ile çevrilerek izinsiz giriş engellenmiştir. Ayrıca uyarı levhaları da konularak yöre halkı ve 3. Kişiler uyarılmaktadır. • Şantiye giriş-çıkışları bekçi vasıtasıyla 24 saat gözlenmekte ve kaydedilmektedir. • Güvenlik elemanı bulundurulmaktadır. • Şantiyeye ulaşım yollarında da çevre yerleşimler için olası tehlikeleri ortadan kaldırmak veya en aza indirmek için en uygun güzergahlar seçilmekte, meskun mahaller için hız limiti, korna çalma kısıtlaması getirilmiştir., • Kuru mevsimlerde kaplaması olmayan yollarda tozumu önlemek amacıyla sulama yapılmaktadır. • Çalışanların şantiye alanından çıkarak çevrede, meskun yerlerde gezinmeleri yasaklanmıştır • Şantiyedeki halkla ilişkiler sorumlusu tarafından yöre halkı için proje ile bilgilendirme toplantıları organize edilmektedir. • Patlatma,, yol, enerji kesintisi ,vb durumlarda yöre halkı önceden bilgilendirilmektedir. • Yöre halkı şikayetlerini nasıl yapacakları konusunda bilgilendirilmektedir., • Uzman sosyolog tarafından sosyal aksiyon planı hazırlanmıştır. Yöre halkı ile etkin iletişim kurulmaktadır. • Acil Durum Eylem planları oluşturulmuştur. • Kaza kayıt sistemi bulunmaktadır. 	<p><i>Bu tedbirler mevcuttur</i></p>	<p>Çevre ve İSG eğitimlerine 2017 yılı içinde de devam edilerek kazasız bir yıl daha geçirilmesi hedeflenmektedir.</p> <p>2017 yılı içinde tüm şantiyeler için Trafik Yönetim Planı hazırlanacak ve uygulamaya geçilecektir.</p>

Tablo 17- Toplum Sağlığı Ve Güvenliği

Raporlama dönemi sırasında toplumsal katılımı herhangi bir acil durum tatbikatı gerçekleştirildi mi? Topluluklar acil durum müdahale planlarını biliyor mu?

Bu dönemde toplumsal katılım ile acil durum eğitimleri verilmiştir. Buna örnek olarak Demirciler HES ile Sırma HES' de yapılan eğitim kayıtları Ek-5 de verilmektedir. Demirciler HES de Demirciler Mahallesinde 29.12.2016 tarihinde yöre halkından kadınlı erkekli 18 kişilik bir katılım ile gerçekleşen 1 saatlik Acil Durumlar Hakkında Bilgilendirme Eğitimi verilmiştir. Aynı mahallede 9.012017 tarihinde 13 kişilik kadınlı erkekli başka bir gruba yine Acil Durumlar Hakkında Bilgilendirme Eğitimi verilmiştir. Bir başka örnek ise Sırma HES yakınındaki Amasya mahallesinde 13.01.2017 tarihinde, yöre halkından 5 kişilik bir gruba verilen 1 saatlik Acil Durumlar Hakkında Bilgilendirme Eğitimidir. HES'lerde halkın katılımı ile yapılması gereken benzer eğitim ve tatbikatların (özellikle sel baskını ile ilgili olarak) tüm HES 'lerimizde yapılmasını gerekli görüyoruz. Bu nedenle 2017 yılında tüm santrallerde halkın katılımı ile acil durum tatbikatları yapılması konusunda gerekli düzeltici faaliyetleri yapmak üzere aksiyon başlatılacaktır (bkz. YGR Bölüm VI) .

Raporlama dönemi sırasında Şirketin özel/kamusal emniyet güçleriyle olan ilişkisinde meydana gelen herhangi bir değişikliği ve herhangi bir ilgili anlaşmayı açıklayınız.

Şirket bu dönemde Doruk HES, Demirciler HES, Solentegre GES, Saraçbendi HES ve Gelinkaya HES projelerinde güvenlik hizmetleri için hizmet alımı yapılmasına karar vermiştir. Bu amaçla, özel güvenlik izinleri için ilgili Valiliklere başvurular yapılarak izinler alınmıştır. Tesislerimizde özel güvenlik hizmetleri için TEPE Güvenlik Firması ile çalışılmaktadır.

PS5, PK5 - ARAZİ EDİNİMİ VE ZORUNLU YENİDEN YERLEŞİM

Raporlama dönemi sırasında proje için gerekli olan arazi edinimine ilişkin aşağıdaki bilgileri sağlayınız. Söz konusu değilse "Yok" ibaresini yazarak bu kısmı atlayınız.

2016 yılında yeni projelerden sadece Solentegre GES projesinde kamulaştırma yapılmıştır. MT, YAYSUN, AMASYA, TOKAT GES projelerinde santral sahalarına ait arazi edinimi, proje sahalarında kamulaştırma yoluna gidilmeden , hak sahipleri ile anlaşarak satın alınma şeklinde gerçekleştirilmiştir.

Bu raporlama döneminde aşağıda tablolarda verilen projeler için belirtilen parsel sayıları için arazi edinimi çalışmaları yapılmıştır.

Ancak 2016 yılında hiçbir proje için yeniden yerleşim söz konusu değildir.

SOLENTEGRE GES PROJESİ	Parsellerin Sayısı	Hektar	Arazi Edinimi % toplam alan
Raporlama dönemi sırasında kamulaştırılan toplam alan (PROJE ALANI + ENH)	104	27	%55
Etkilenen tarım arazilerinin toplam alanı	81	6,50	%5

NOT : GES proje alanına ilişkin arazi edinimi tamamlanmıştır. TEDAŞ/Fırat EDAŞ ile birlikte yürütülen ENH arazi edinimi çalışmalarında ise tescil davaları devam etmektedir

MT GES PROJESİ	Parsellerin Sayısı	Hektar	Arazi Edinimi % toplam alan
Raporlama dönemi sırasında satın alınan toplam alan (PROJE ALANI)	1	18	%100
Etkilenen tarım arazilerinin toplam alanı	1	18	%100

NOT : ENH proje çalışmaları devam etmesi sebebiyle herhangi bir arazi edinimi yoktur.

YAYSUN 0,5 MW GES (işletmedeki) PROJESİ	Parsellerin Sayısı	Hektar	İstimlak Durumu % toplam alan
Raporlama dönemi sırasında satın alınan toplam alan(PROJE ALANI + ENH)	1	1	%100
Etkilenen tarım arazilerinin toplam alanı	1	1	%100

YAYSUN 10 MW GES (inşaat öncesi çalışmaları devam ediyor) PROJESİ	Parsellerin Sayısı	Hektar	İstimlak Durumu % toplam alan
Raporlama dönemi sırasında satın alınan toplam alan (PROJE ALANI)	2	20	%100
Etkilenen tarım arazilerinin toplam alanı	2	20	%100

NOT : ENH proje çalışmaları devam etmesi sebebiyle herhangi bir arazi edinimi yoktur. ENH proje çalışmaları devam etmektedir.

AMASYA GES PROJESİ	Parsellerin Sayısı	Hektar	İstimlak Durumu % toplam alan
Raporlama dönemi sırasında satın alınan toplam alan (PROJE ALANI + ENH)	4	28,5	%99
Etkilenen tarım arazilerinin toplam alanı	4	28,5	%99

NOT : GES proje alanına ilişkin arazi edinimi tamamlanmıştır. ENH proje çalışmaları devam etmektedir ve kamulaştırma çalışmaları TEDAŞ/ Yeşilirmak EDAŞ tarafından yürütülecektir.

TOKAT GES PROJESİ	Parsellerin Sayısı	Hektar	İstimlak Durumu % toplam alan
Raporlama dönemi sırasında satın alınan toplam alan	15	14,17	%68
Etkilenen tarım arazilerinin toplam alanı	13	10,31	%93

Not :ENH proje çalışmaları devam etmektedir.

Tablo 18- Arazi Edinimi

YENİDEN YERLEŞİM GÖSTERGELERİ

	Toplam arazi (Ha)	Toplam Aile/ İşletme	Toplam birey	Bugüne Kadar Yeniden Yerleştirilen/Eski Haline Getirilen	Beklemede	Yorumlar
1. Fiziksel yer değişimi	yok	Yok	yok	yok	yok	yok
Resmi tapu sahipleri	yok	Yok	yok	yok	yok	yok
Tapusuz gecekonducu yerleşimcileri	yok	Yok	yok	yok	yok	yok
Kiraçılar	yok	Yok	yok	yok	yok	yok
TOPLAM	yok	Yok	yok	yok	yok	yok
2. Ekonomik olarak yer Değişimi	Solentegre GES : 0,04	176	528	yok	yok	Santralin ENH kapsamında direk yerlerinin isabet ettiği alanlarda sadece şahıs taşınmazları olması sebebiyle çok küçük alanlarda ekonomik yer değiştirmeler olmuştur.
3. Fiziksel ve Ekonomik olarak (Her ikisi) yeri değişimi	yok	Yok	yok	yok	yok	yok
TOPLAM	0,04	176	528	yok	yok	yok

Tablo 19- Yeniden Yerleşim

Not: Lütfen arazi edinimi nedeniyle doğrudan etkilenen ailelere/bireylere/işletmelere yönelik olarak aşağıdaki bilgileri sağlayınız.

Raporlama dönemi sırasında geçim ve konut alanlarına yönelik etkilerin önlenmesine ilişkin her türlü tedbiri kısaca açıklayınız

Faaliyet Raporu döneminde yapılan proje ve ENH güzergahlarına konut isabet etmemiştir. Solentegre GES ENH projesinde sadece direk yeri ve tel altına isabet eden alanlara ilişkin olarak etkilenen kişilere kamulaştırma bedelleri ödenmiştir. Bu nedenle arazi edinimi nedeniyle dikkate değer derecede doğrudan etkilenen aileler/bireyler/işletmeler olmamıştır.

Lütfen Yeniden Yerleşim Eylem Planı'nda yer almayan yeni fiziksel yer değiştirme ve ekonomik yer değiştirme için sağlanan çözümlerin türünü kısaca açıklayınız.

*GES proje sahası etüt ve proje çalışmalarında, konutlara ve tarım arazilerine proje yapılarının denk gelmemesi amacıyla alternatifli saha çalışmaları yapılmaktadır.

*Hem projenin teknik olarak yapılabileceği hem de paydaşların projeden olumsuz yönde etkilenmeyeceği sahalarda proje geliştirilmektedir. Ancak projenin şahıs arazisine denk gelmesi durumunda, bu taşınmazlar için kamulaştırma çalışmalarında hem idare ile hem de şirket bazında toplantılar yapılmaktadır. Kamulaştırılacak arazi sahibi şahıslara projeye ilişkin tebligatlar yapılmakta, yasal süreçte mahkemenin belirlediği bilirkişiler dava dosyasına taşınmaz kıymet takdiri raporları hazırlamaktadır. Sonuç olarak paydaşların mağduriyet yaşamaması için gerekli çalışmalar sürdürülmektedir.

*GES proje sahalarının tamamının, tarıma elverişsiz olan, mera nitelikli arazilere (Omicron Erciş, Omicron Engil, PSI Engil, Fırıncı, MESE ve Solentegre GES Projeleri) yapılması planlanmıştır. Bu mera arazileri için vasıf değişikliği yapılmakta ve tapuda hazine arazisi olarak tescil edilmektedir. Bu araziler için Hazineye her sene kira bedeli ödenmekte, bir defaya mahsus mera ot bedeli ise Tarım İl Müdürlüğüne ödenmektedir.

* Yaysun, Yeşilvadi, MT GES, Amasya GES, Tokat GES projeleri kapsamında projenin gerçekleştirileceği alan seçimlerinde kuru tarım yapılan ve idare tarafından GES projesinin yapılabilmesi adına uygunluk görüşü alınan sahalardan seçilmiş ve aynı zamanda şahıs taşınmazı olan bu alanlar için kamulaştırma yapılmadan rızai satın alma gerçekleştirilmiştir. Proje sahalarının mülkiyet edinimi Şirket'in ilgili şirketleri adına tescil edilmiştir.

*TEDAŞ/TEİAŞ tarafından onaylanan ENH projelerinin güzergah çalışmaları kapsamında santral ile bağlantı yapılacak trafo merkezi (TM) arasında, tarım arazileri ve konutlara ENH güzergahının denk gelmeyeceği veya en az çakışma olması adına, topoğrafik ve kadastral haritalar üzerinde detaylı planlamalar yapılmakta, genellikle tarla sınır noktalarına direk yerlerinin planlamasıyla tarım çalışmalarının engellenmemesine dikkat edilmektedir.

*Örnek olarak Solentegre GES projesi Enerji nakil hattı güzergahında, Santral sahası ile bağlantı TM arasında en kısa ve az maliyetli güzergah seçilse idi ENH'nin büyük bölümü tarım arazilerinden geçecekti. Şirket'in tercihi ise, maliyet artışına rağmen en az tarım arazisini etkileyecek ENH güzergahının seçilmesi olmuştur. Bu bakış açısı ile yapılan etüt ve proje çalışmaları neticesinde, ENH güzergahı mümkün olan en az tarım arazilerinden geçirilmiştir.

*GES sahalarına ait özel mülkiyetteki taşınmazların edinimi satın alma yöntemiyle yapılmıştır. Enerji nakil hatlarında ise direk yerlerine isabet eden alanların TEDAŞ adına kamulaştırması yapılmakta, iki direk arasında bulunan havai hat arasında kalan kısım üzerine TEDAŞ lehine irtifak hakkı kurulmaktadır.

*İrtifak hakkı kurulan kısımlarda kullanım hakkı tapu maliki adına olup, bu sahalarda tarım yapılmaya devam edilmektedir. Direk yeri olarak kamulaştırılan alanlar da Solentegre GES enerji nakil hattını (ENH) örnek vermek gerekirse; 8500 metre uzunluğundaki ENH'ye isabet eden özel mülkiyetteki toplam direk yeri alanı 390 m2 dir. ENH kamulaştırmasında toplam 81 adet taşınmaz bulunmaktadır. Şahıs taşınmazlarının %0.06'sı direk yeri olarak etkilenmektedir.

Özellikle duyarlı olan vakalara ilişkin her türlü özel tedbiri kısaca açıklayınız (yeniden yerleşimi yapılan yaşlılar, aile reisinin kadın olduğu aileler vb.)

Bu rapor döneminde yeniden yerleşim yapılmamıştır.

Yeniden Yerleşim Eylem Planı gözetim düzenlemesi uyarınca yeniden yerleşim sürecine ilişkin ayrıntılı bilgileri/raporu lütfen ekleyiniz.

Bu rapor döneminde yeniden yerleşim yapılmamıştır.

Müşteri Şirket PS5 tarafından tanımlanan yeniden yerleşim hususlarını arz eden herhangi bir yeni yatırım ya da istimlak yaptı mı? Evet Hayır

Yanıt evetse lütfen Yeniden Yerleşim Eylem Planına, Çerçeveye ve diğer yeniden yerleşim yönetim planlarına ya da raporlarına yönelik nüshaları / güncellenmiş bilgileri sağlayınız.

--

Aşağıda yer alan Tabloyu kullanarak raporlama dönemi sırasında alınmış olan arsa istimlakine ya da yeniden yerleşime ilişkin her türlü şikayet ya da ihtilafı (mahkeme eylemi dahil) listelersiniz, bunun nasıl ele alındığını ve mevcut durumunu açıklarsınız.

Bu dönemde arazi edinimi nedeniyle mahkemeye intikal etmiş ihtilaflar ve yazılı olarak tarafımıza bildirilmiş olan şikayetler aşağıda özetlenmiştir.

Şikayet/İhtilaf tarihi	Şikayetçi	Sorun	Çözüldü (E/H)	Girişilen eylem	Kapatma tarihi
02.05.2016	Ahmet Hamdi ŞENOL	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Şikayetçi tarafından dava açılmıştır. (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/277)	Devam Ediyor
20.05.2016	Suphi DARDAĞAN	Doğançay HES 'de İnşaat döneminde yaşanan sel olayında vatandaşın arazisinin bir kısmının zarar görmesi	E	Tarla sahibi ile anlaşarak zarar tazmin edilmiştir.	11/08/2016
16.06.2016	Zeynep Emine ÖZKAYNAK	Doğançay HES 'de göl suyunun yükseldiği dönemlerde araziye su basması ve arazinin kullanılamaz duruma gelmesi	H	Arazinin kamulaştırılması için şikayetçi ile anlaşma yoluna gidilmiş, görüşmeler sürmektedir. Ancak henüz olumlu bir sonuç alınamamıştır.	Henüz kapatılmamıştır
11.07.2016	Ayşe KÖSEOĞLU vd	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Şikayetçi tarafından dava açılmıştır. (Geyve Asliye Hukuk Mahkemesi 2016/448)	Devam Ediyor
26.07.2016	Hatice ARSLAN	Doğançay HES 'de göl suyunun yükseldiği dönemlerde araziye su basması ve arazinin kullanılamaz duruma gelmesi	H	Arazinin kamulaştırılması için şikayetçi ile anlaşma yoluna gidilmiş, görüşmeler sürmektedir. Ancak henüz olumlu bir sonuç alınamamıştır.	Henüz kapatılmamıştır
01.12.2016	Salih ÇAKMAK	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Dava Açıldı (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/725)	Devam Ediyor
01.12.2016	Dursun Ali ÇAKMAK	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Dava Açıldı (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/724)	Devam Ediyor
01.12.2016	Lütfü GÜNEY	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Dava Açıldı (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/726)	Devam Ediyor
01.12.2016	Şaban ÇAKMAK	Davacıya ait gayrimenkulde meydana gelen zararın tazmini amacıyla açılan dava	H	Dava Açıldı (Geyve Asliye Hukuk Mah. 2016/727)	Devam Ediyor
24.01.2017	İlhan YILDIRIM	Doğançay HES 'de göl alanındaki suyun taşması sonucu tarlada tarım faaliyetlerinin yürütülememesi	H	Tarla sahibinin zarar ziyan bedeli belirlenip . anlaşma yoluna gidilecektir.	Henüz kapatılmamıştır

Tablo 20- Arazi Edinimi İhtilafları

PS6, PK6 - BİYO-ÇEŞİTLİLİĞİN MUHAFAZASI VE CANLI DOĞAL KAYNAKLARIN SÜRDÜRÜLEBİLİR YÖNETİMİ

Aşağıdaki tabloyu kullanarak raporlama dönemi sırasında projenin ayak izini yeni **habitat alanlarına** doğru arttıran her türlü **yeni faaliyeti ya da genişletmeyi** açıklayınız.

Bu raporlama döneminde mevcut projelerimizle ilgili bir genişleme, kapasite artımı veya yeni faaliyet olmamıştır.

Yeni faaliyet/genişletme	Toplam kapsanan alan	Habitat türü
Yok	--	--

Tablo 21- Biyoçeşitlilik

Aşağıdaki tabloyu kullanarak raporlama dönemi sırasında gerçekleştirilen ormansızlaştırmaya ilişkin ayrıntılı bilgileri sununuz.

Saha	Toplam ormansızlaştırılan alan	Yitirilen türlerin tipi	Yeniden ormanlaştırılan toplam alan	Dikilen türlerin tipi	Ticari kullanım için yeniden ormanlaştırma E/H
ÇALIKOBASI HES	584.794 m2	Doğu Ladin ve Doğu Kayın	*	Tüplü Akasya Fidanı Kullanılacak.	Hayır.
ÇİÇEKLİ HES	733.903,74 m2	Doğu Ladin Doğu Kayını	4.500 m2	Akasya	Hayır.

* Proje çalışmaları devam ettiğinden dolayı, bu dönem için toplam ormanlaştırılan alan proje sonunda yapılacak rehabilitasyon çalışmaları ile netleşecektir. İnşaat çalışmalarının sona ermesi ile şantiye alanları, döküm alanları rehabilite edilip idareye teslim edilecek ve böylece toplam ormansızlaştırma miktarı belirlenecektir.

Tablo 22- Ormansızlaştırma

Aşağıdaki tabloyu kullanarak raporlama dönemi sırasındaki **balık ve diğer suda yaşayan türlerin avlanmasına** ilişkin ayrıntılı bilgileri sununuz.

Bu raporlama döneminde balık ve diğer suda yaşayan türlerin avlanması yapılmamıştır. Aksine Çamlıca III HES projesinde balık taşıma işi yapılarak eko-sistemin sürdürülebilirliği sağlanmıştır. Santrallerimizdeki regülatör göletlerinde balık tutmak ve avlanmak **DSİ** tarafından yayımlanan **Enerji Amaçlı Tesislerde Çevresel Koruma Güvenlik ve Uyarı Sistemleri Rehberi** gereği yasaktır.

Saha	Avlanan hacim	Türlerin tipi
yok	Yok	yok

Tablo 23- Sucul Türlerin Avlanması

PS8 – KÜLTÜREL MİRAS

Aşağıdaki tabloyu kullanarak raporlama dönemi dahilinde proje faaliyetleri gerçekleştirilirken keşfedilen yeni kültürel varlıkları listeleyiniz.

Konum	Keşif tarihi	Keşif türü	Alınan ilave koruma tedbirler:
yok			
--			
--			

Projelerimizde herhangi bir kültürel mirasa ilişkin bulgu gerçekleşmemiştir.

Tablo 24- Kültürel Varlıklar

YGR BÖLÜM IV

YENİ GELİŞMELER

Sosyal ve Çevresel Seçme / Eleme

Lütfen son rapor döneminden başlayarak aktif olarak geliştirilmek üzere değerlendirmeye alınan olan projeleri listeleyiniz. İlk rapor için lütfen mevcut projeleri listeleyiniz.

İşbu rapor Şirket'in ilk yıllık raporu olduğundan mevcut projeler aşağıda listelenmiştir.

Proje ve Konum	Kısa Açıklama
OTLUCA HES, MERSİN	<p>Kurulu Güç : 47, 60 MWm, 46,02 MWe Üretim Kapasitesi: 223,50 GWh-yıl Santralin Yeri : Mersin İli, Anamur İlçesi, Anamur Çayı ve Boğuntu Deresi İşletmecisi Firma : BEYOBASI ENERJİ ÜRETİMİ SAN VE TİC. A.Ş. Regülatör Tipi : Karşıdan alıslı, dolu gövde (3 adet regülatör bulunmaktadır) İşletme Yılı : 2011 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: OTLUCA HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı (Karar tarihi: 26.12.2006 (Karar No: 7893) almıştır. Projenin PTD sı vardır ve Ekosistem Değerlendirme Raporu hazırlanmıştır.Projede balık geçidi bulunmaktadır Karbon Sertifikası: OTLUCA HES'nin Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup, projenin 24.08.2011 tarihinde VCS ye kaydı yapılmıştır. Verifikasyon raporu tamamlanmıştır.</p>
SIRMA HES, Bozdoğan-AYDIN	<p>Kurulu Güç :6,66 MWm, 5,88 MWe Üretim Kapasitesi: 23,6 GWh-yıl Santralin Yeri : Aydın İli, Bozdoğan İlçesi, Sırma köyü; Akçay çayı üzerinde İşletmecisi Firma : BEYOBASI ENERJİ Anonim Şirketi Regülatör Tipi : Dolgu gövdeli beton İşletme Yılı : 2009 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: SIRMA HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Yönetmeliği Kapsam dışı kararı (30.10.2006 tarih ve 8866 sayılı yazı) almıştır. Karbon Sertifikası: SIRMA HES'nin Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup VCS sistemine 02.05.2011 tarihinde sisteme kayıt yapılmıştır. Verifikasyon raporu tamamlanmıştır.</p>

Proje ve Konum	Kısa Açıklama
SEKİYAKA II HES, Seydikemer-MUĞLA	<p>Kurulu Güç : 3,53 MWm, 3,39 MWe Üretim Kapasitesi: 17,054 GWh-yıl Santralin Yeri : Muğla İli, Fethiye İlçesi, Kemer Beldesi, Yukarı Akçay dereleri üzerinde İşletmecisi Firma : Beyobası Enerji Üretimi Sanayi ve Ticaret A.Ş. Regülatör Tipi : Yeni regülatör inşa edilmemiş DSİ'nin 642,5 m kotundaki mevcut regülatörü kullanılmıştır. İşletme Yılı : 2014 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: SEKİYAKA HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı (Karar tarihi: 28.10.2009 (Karar No: 556) almıştır. Projenin PTD sı vardır. Karbon Sertifikası: Sekiyaka HES GOLD STANDARD Gönüllü Emisyon Azaltım projesine 05.03.2014 tarihinde kayıt olmuştur. Proje verifikasyon aşamasındadır.</p>
DEMİRCİLER HES, Kale-DENİZLİ	<p>Kurulu Güç : 8,70 MWm, 8,44 MWe Üretim Kapasitesi: 34,53 GWh-yıl Santralin Yeri : Denizli İli, Kale İlçesi, Demirciler Köyü, Akçay deresi İşletmecisi Firma : PAK ENERJİ ÜRETİMİ SAN. VE TİC. A.Ş. Regülatör Tipi : Serbest Dolu Gövdeli İşletme Yılı : 2012 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Demirciler HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında 2008 yılında Yönetmelik hükümlerinden muafiyet almış ve ÇED Yönetmeliği kapsam dışında değerlendirilmiştir. Proje için Ekosistem Değerlendirme Raporu hazırlanmıştır. Santralde balık geçidi de bulunmaktadır. Karbon Sertifikası: Demirciler HES'in Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup 10.09.2015 tarihinde GS kaydı yapılmıştır. Proje verifikasyon aşamasındadır.</p>
KAVAKÇALI HES, Köyceğiz MUĞLA	<p>Kurulu Güç : 11,446 MWm,11,14MWe Üretim Kapasitesi: 44,289 GWh-yıl Santralin Yeri : Muğla İli, Köyceğiz İlçesi, Derindere üzerinde İşletmecisi Firma : PAK ENERJİ ÜRETİMİ VE SAN. TİC. A.Ş. Regülatör Tipi : Tirol tipi. İşletme Yılı : 2013 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: KAVAKÇALI HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Olumlu Belgesi (Karar tarihi: 01.07.2010 (Karar No: 1924) almıştır. İşletmede; Projenin ÇED Raporu ve Ekosistem Değerlendirme Raporu vardır. Santralde balık geçidi de bulunmaktadır. Karbon Sertifikası: Kavakçalı HES'nin GOLD STANDARD Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup 25.03.2015 tarihinde sisteme kayıt yapılmıştır. Proje verifikasyon aşamasındadır.</p>

Proje ve Konum	Kısa Açıklama
GELİNKAYA HES, Ilıca-ERZURUM	<p>Kurulu Güç : 7,26 MWm, 6, 88 MWe Üretim Kapasitesi: 30.90 GWh-yıl Santralin Yeri : Erzurum İli, Ilıca İlçesi, Serçeme Çayı üzerinde İşletmecisi Firma : PAK ENERJİ ÜRETİMİ VE SAN. TİC. A.Ş. Regülatör Tipi : İşletmeden önce mevcut olan Seksenveren Regülatörü serbest akışlı dolu gövdelidir. İşletme Yılı : 2013 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: GELİNKAYA HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı (Karar tarihi: 18.02.2009 (Karar No: 115) almıştır. Projenin PTD'sı vardır. Karbon Sertifikası: Gelinkaya HES'nin GOLD STANDARD Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup, 05.12.2013 tarihinde sisteme kayıt yapılmıştır. Proje verifikasyon aşamasındadır.</p>
SARAÇBENDİ HES, Şarkışla-Gemerek SİVAS	<p>Kurulu Güç : 26,27 MWm, 25,49 MWe Üretim Kapasitesi: 101,49 GWh-yıl Santralin Yeri : Sivas ili, Şarkışla_Gemerek İlçeleri, Kızılırmak nehri İşletmecisi Firma : Çamlıca Elektrik Üretim A.Ş. Regülatör Tipi : Kapaksız Dolu Gövdeli İşletme Yılı : 2011 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Saraçbendi HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında 2008 yılında Çevresel Etki Değerlendirmesi Gerekli Değildir Kararı (Karar tarihi: 10.05.2008-Karar No: 231) almıştır. Projenin PTD'sı ve Ekosistem Değerlendirme Raporu ve balık geçidi vardır. Karbon Sertifikası: Saraç Bendi HES'in GOLD STANDARD Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup, VCS'e kaydı 24.08.2011 tarihinde yapılmıştır. Projenin verifikasyon raporu tamamlanmıştır.</p>
ÇAMLICA III BARAJI VE HES, Yahyalı-KAYSERİ	<p>Kurulu Güç : 28,48MWm, 27,61 MWe Üretim Kapasitesi: 104,488 GWh-yıl Santralin Yeri : Kayseri ili Yahyalı İlçesi, Çavdaruşağı Köyü, Zamantı Nehri İşletmecisi Firma : ÇAMLICA ELEKTRİK ÜRETİMİ. A.Ş. Baraj Tipi : Radyal Kapaklı, Hard Fill Dolgu İşletme Yılı : 2011 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Doğançay HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı (Karar tarihi: 30.10.2007 (Karar No: 3015) ve 16.06.2010(Karar no :050) almıştır. Projenin PTD'sı vardır ve Ekosistem Değerlendirme Raporu hazırlanmıştır. Ekosistemin devamlılığı için yılda iki kez balık taşınması yapılmaktadır. Karbon Sertifikası: Çamlıca III Barajı ve HES'nin Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup, projenin VCS'e kaydı 15.08.2011 tarihinde yapılmıştır. Projenin verifikasyon raporu tamamlanmıştır.</p>

Proje ve Konum	Kısa Açıklama
DORUK HES, GİRESUN-Dereli	<p>Kurulu Güç : 28,89 MWm, 28,28 MWe Üretim Kapasitesi: 80.68 GWh-yıl Santralin Yeri : Giresun İli, Dereli İlçesi, Aksu, Kayabasi, Deli dereleri üzerinde İşletmecisi Firma : Yeni Doruk Enerji Elektrik Üretim A.S. Regülatör Tipi : Kapaksız Dolu Gövdeli (3 adet regülatör) İşletme Yılı : 2014 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Doruk HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı (04.01.2008 tarih ve 632 sayılı T.C. Çevre ve Ormanlığı yazısı) almıştır. Projenin PTD'si vardır ve Ekosistem Değerlendirme Raporu hazırlanmıştır. Karbon Sertifikası: Doruk HES'nin Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup, VCS sistemine 24.08.2011 tarihinde kayıt yapılmıştır.</p>
YAĞMUR HES, TRABZON- *Köprübaşı	<p>Kurulu Güç : 9,19 MWm, 8,94 MWe Üretim Kapasitesi: 32,51 GWh-yıl Santralin Yeri : Trabzon ili, Köprübaşı İlçesi, Manahoz Çayı İşletmecisi Firma : BT BORDO Elektrik Üretim Dağıtım Pazarlama San. ve Tic. A.Ş. Regülatör Tipi : Tirol tipli beton gövde İşletme Yılı : 2012 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Yağmur HES, Mülga 17.07.2008 tarih ve 26939 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı (Karar tarihi: 16.01.2009 (Karar No: 58) almıştır. Projenin PTD'si ve Ekosistem Değerlendirme Raporu vardır Karbon Sertifikası: Yağmur HES'in GOLD STANDARD Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup, 10.09.2014 tarihinde kayıt olmuştur. Proje verifikasyon aşamasındadır.</p>
DOĞANÇAY HES, SAKARYA- Geyve	<p>Kurulu Güç : HES I-5,31 MWm, 5,04 MWe, HES II-5,22 MWm, 5,04 MWe Üretim Kapasitesi: 171,682 GWh-yıl Santralin Yeri : Sakarya ili, Geyve İlçesi, Kızılkaya Köyü, Sakarya Nehri İşletmecisi Firma : ELEN ENERJİ ÜRETİMİ SAN. VE TİC. A.Ş. Regülatör Tipi : Kapaklı Dolu Gövdeli (Dereköy Regülatörü ve Kızılkaya regülatörü) İşletme Yılı : 2014 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Doğançay HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı (Karar tarihi: 24.06.2008, Karar no :2008/42) almıştır. Projenin PTD'si ve balık geçidi vardır. Karbon Sertifikası: Doğançay HES'in Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup, projenin VCS'e kaydı 16.08.2011 tarihinde yapılmıştır.</p>

Proje ve Konum	Kısa Açıklama
SOLENTEGRE GES, ELAZIĞ-Şahinkaya	<p>Kurulu Güç : 7,98 MWe Üretim Kapasitesi: 14.875.000 kWh-yıl Santralin Yeri : Elazığ ili, Merkez İlçesi, Şahinkaya köyü, Holoşnut Mevkii İşletmecisi Firma : SOLENTERE ENERJİ YATIRIMLARI VE TİCARET. A.Ş. İşletme Yılı : 2016 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: SOLENTEGRE GES, 25.11.2014 Tarih ve 29186 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı almıştır. Projenin PTD ‘si vardır. 2016 yılında inşaatı tamamlanarak işletmeye alınmıştır. Karbon Sertifikası: SOLENTEGRE GES ‘in GOLD STANDARD Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmıştır. Proje validasyon aşamasındadır.</p>
YAYSUN GES, KONYA-Ereğli	<p>Kurulu Güç : 0,5 MWe Üretim Kapasitesi : 950 kWh-yıl Santralin Yeri : Konya ili, Ereğli İlçesi, Zengen Mah. İşletmecisi Firma : YAYSUN ELEKTRİK ÜRETİMİ SAN. VE TİC. A.Ş. İşletme Yılı : 2015 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: YAYSUN GES Proje ÇED Yönetmeliği’nin Geçici 3. Maddesi uyarınca “kapsam dışı Proje” olarak sınıflandırılmıştır ve mevcut tesis için ÇED Raporu ya da Proje Tanıtım Dosyası hazırlanması gerekmemektedir.</p>
Denizli GES Projeleri, DENİZLİ-Acıpayam	<p>Kurulu Güç : 7,40 MWm, 6,80 MWe Üretim Kapasitesi: 12 363 MWh-yıl Santralin Yeri : Denizli ili, Acıpayam ilçesi, Yeniköy köyü, Kavakkırı mevkii İşletmecisi Firma : YEŞİLVADI ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ. İşletme Yılı : 2015 Lisans No : Lisanssız Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Denizli GES Projeleri, Mülga 03.10.2013 tarih ve 28784 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren ÇED Yönetmeliği kapsamında 2014 yılında bir kısmı için Çevresel Etki Değerlendirmesi Gerekli Değildir Kararı alınmıştır. Projenin bu kısmının PTD ‘si vardır. Diğer kısmı ise kapsam dışı yazısı almıştır. Lisanssız birer MW altındaki 7 proje bir araya getirilmiştir. Karbon Sertifikası: Yeşilvadi GES ‘in Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli başvurular yapılmış olup, projenin VCS’e kayıt süreci devam etmektedir.</p>
MENZELET BARAJI VE HES, KAHRAMANMARAŞ-Onikişubat	<p>Kurulu Güç : 124 MWm Üretim Kapasitesi: 515 GWh-yıl Santralin Yeri : Maraş İli, Onikişubat İlçesi, Ceyhan Nehri İşletmecisi Firma : Akörenbeli Enerji Üretim A.Ş. Baraj Tipi : Kil Çekirdekli Alüvyonlu Kaya Dolgu İşletme Yılı : 1992 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Menzelet Baraj ve HES projesinin planlama ve işletme tarihleri itibarı ile ÇED Yönetmeliği’nin Geçici 3. Maddesi uyarınca “kapsam dışı Proje” olarak sınıflandırılmıştır ve mevcut tesis için ÇED Raporu ya da Proje Tanıtım Dosyası hazırlanması gerekmemektedir.</p>

Proje ve Konum	Kısa Açıklama
KILAVUZLU BARAJI VE HES, KAHRAMANMARAŞ-Onikişubat	<p>Kurulu Güç : 54 MWm Üretim Kapasitesi: 248 GWh-yıl Santralin Yeri : Maraş İli, Onikişubat İlçesi, Ceyhan Nehri İşletmecisi Firma : Akörenbeli enerji üretim A.Ş. Baraj Tipi : Kil Çekirdekli Toprak Dolgu İşletme Yılı : 2012 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Kılavuzlu Baraj ve HES projesinin planlama ve işletme tarihleri itibarı ile yürürlükte olan Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Yönetmeliği'nin ilgili hükümlerince kapsam dışında bırakılmış olup projeler için ÇED Raporu ya da Proje Tanıtım Dosyası hazırlanması gerekliliği bulunmamaktadır</p>
ÇALIKOBASI I,II,III Regülatörleri ve HES, GİRESUN-Bulancak	<p>Kurulu Güç : 18,11 MWm, 17,38 MWe Üretim Kapasitesi: 40,40 GWh-yıl Santralin Yeri : Giresun İli, Bulancak İlçesi, Pazarsuyu havzası, Çatalçam ve Çalıkobası Dereleri İşletmecisi Firma : H.H.K Enerji Elektrik Üretim A.Ş Regülatör Tipi : Çalıkobası I regülatörü (Dolu Gövdeli, Karşıdan Alışlı), Çalıkobası II ve III regülatörü (Tirol), İşletme Yılı : İnşaat devam ediyor Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: ÇALIKOBASI HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Olumlu Belgesi (Karar tarihi: 18.05.2012 (Karar No: 2527) almıştır. Proje için entegre bir ÇED Raporu ile Ekosistem Değerlendirme Raporu hazırlanmıştır. Projede koruma altındaki bitki türleri tespit edilmiş ve endemik olanlar için gerekli koruma önlemleri alınmıştır. Mevcut durumda inşaat halindedir. Santralde balık geçidi yapılacaktır.</p>
ÇİÇEKLİ HES, ARTVİN-Murgul	<p>Kurulu Güç : 6,99 MWm, 6,73 MWe Üretim Kapasitesi: 21,908 GWh-yıl Santralin Yeri : Artvin İli, Murgul İlçesi, Muruvan deresi ve kolları İşletmecisi Firma : KURTAK ELEKTRİK ÜRETİM. A.Ş. Regülatör Tipi : Tirol tipli beton gövde (iki adet regülatör bulunmaktadır) İşletme Yılı : İnşaat devam ediyor Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: ÇİÇEKLİ HES, Mülga 16.12.2003 tarih ve 25318 sayılı Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Olumlu Belgesi (Karar tarihi: 06.04.2012 (Karar No: 2474) almıştır. Proje için ÇED Raporu ve Ekosistem Değerlendirme Raporu hazırlanmıştır. Mevcut durumda inşaat halindedir. Santralde balık geçidi yapılacaktır. Karbon Sertifikası: ÇİÇEKLİ HES'nin VCS Gönüllü Emisyon Azaltım projesi olması amacıyla gerekli <i>validasyon çalışmaları devam etmektedir.</i></p>
Aşağıda Sıralanan Projelerin İşletme Lisansı Mevcuttur ve İnşaat Öncesi Çalışmaları Devam Etmektedir.	
OMİCRON ERCİŞ GES, VAN-Erciş	<p>Kurulu Güç : 9,95 MW lisanslı Üretim Kapasitesi:19.900.000 kWh-yıl Santralin Yeri : Van ili, Erciş İlçesi, Bayazıt Mevkii İşletmecisi Firma : Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Ticaret. A.Ş. İşletme Yılı : 2019 Ön Lisans No : ÖN/6424-18/03544 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Omicron Erciş GES, 25.11.2014 Tarih ve 29186 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı almıştır.</p>

Proje ve Konum	Kısa Açıklama
OMICRON ENGİL GES, VAN-Edremit	<p>Kurulu Güç : 9,95 MW lisanslı Üretim Kapasitesi:19.900.000 kWh-yıl Santralin Yeri : Van ili, Edremit İlçesi, Kıyıcak Mevkii İşletmecisi Firma : Omicron Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Ticaret. A.Ş. İşletme Yılı : 2018 Ön Lisans No : ÖN/6433-14/03545 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Omicron Engil208 GES, 25.11.2014 Tarih ve 29186 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında ÇED Gerekli Değildir Kararı almıştır.</p>
PSI ENGİL GES, VAN-Edremit	<p>Kurulu Güç : (9,95 MW lisanslı) Üretim Kapasitesi: 19.900.000 kWh-yıl Santralin Yeri : Van ili, Edremit İlçesi, Kıyıcak Mevkii İşletmecisi Firma : PSİ Güneş Enerjisi Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. İşletme Yılı : 2018 Ön Lisans No : ÖN/6433-15/03546</p>
FIRINCI GES, MALATYA-Fırını	<p>Kurulu Güç : 9,95 MW Üretim Kapasitesi: 18.403.000 kWh-yıl Santralin Yeri : Malatya- Fırını İşletmecisi Firma : İOATA Güneş Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş. İşletme Yılı : 2019 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: ÇED Yönetmeliğine göre kapsam dışıdır.</p>
MT GES, KONYA-Ereğli	<p>Kurulu Güç : 9,98 MW Üretim Kapasitesi: 19.463.000 kWh-yıl Santralin Yeri : Konya, Ereğli, Zengen İşletmecisi Firma : MT Doğal Enerji Üretim A.Ş. İşletme Yılı : 2018 Çevresel Ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: ÇED Yönetmeliğine göre kapsam dışıdır.</p>
MESE GES, KONYA-Sarayönü	<p>Kurulu Güç : 9,90 MW Üretim Kapasitesi: 19,80 GWh-yıl Santralin Yeri : Konya ili, Sarayönü ilçesi, Karatepe köyü İşletme Yılı : İşletme öncesi çalışmaları devam etmektedir İşletmecisi Firma : ME-SE ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş. Lisans No : ÖN/6583-13/3597 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: ME-SE GES, 25.11.2014 tarih ve 29186 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren ÇED Yönetmeliği kapsamında 2015 yılında Çevresel Etki Değerlendirmesi Gerekli Değildir Kararı almıştır.</p>
YAYSUN GES, KONYA-Ereğli	<p>Kurulu Güç : 9,98 MW Üretim Kapasitesi:19.463.000 kWh-yıl Santralin Yeri : Konya, Ereğli, Zengen İşletme Yılı : 2018 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: ÇED Yönetmeliğine göre kapsam dışıdır.</p>
Aşağıda Sıralanan Projeler Lisanssızdır. İnşaat Öncesi Açılışmaları Devam Etmektedir.	
AMASYA GES Projeleri, AMASYA-Kutu Köy	<p>Kurulu Güç : 10,44 MW Üretim Kapasitesi: 16.069.000 kWh Santralin Yeri : Amasya, Kutu köy İşletmecisi Firma : Ayna Enerji A.Ş., Bahçe Enerji A.Ş., Çekirdek Enerji A.Ş., Dalga Enerji A.Ş., Devir Enerji A.Ş., Düzey Enerji A.Ş., Hazine Enerji A.Ş., Jüpiter Enerji A.Ş., Neptün Enerji A.Ş., Plüton Enerji A.Ş., Uranüs Enerji A.Ş., Zincir Enerji A.Ş. İşletme Yılı : .2017 Çevresel Ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Amasya GES Projesi ÇED Yönetmeliği Gereği kapsam dışıdır.</p>

Proje ve Konum	Kısa Açıklama
TOKAT GES Projeleri, TOKAT-Turhal	<p>Kurulu Güç : 4,95 MW Üretim Kapasitesi: 8.190.000 kWh-yıl Santralin Yeri : Tokat, Turhal, Kuşoturağı köyü İşletmecisi Firma : Kızılay Enerji A.Ş., Beysukent Enerji A.Ş., Cihangir Enerji A.Ş., Bahçeli Enerji A.Ş., Batıkent Enerji A.Ş. İşletme Yılı : 2017 Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Tokat GES, ÇED Yönetmeliği gereği kapsam dışıdır.</p>
ÇATAK HES, RİZE- Fındıklı	<p>Kurulu Güç : 10,4 MWm Üretim Kapasitesi: 42,53 GWh -yıl Santralin Yeri : Rize ili Fındıklı ilçesi, Yeşildere havzası, Piskale Deresi İşletmecisi Firma : Zeki Enerji Elektrik Üretim Dağ. Paz. San. ve Tic. A.Ş. Regülatör Tipi : Tirol tipinde ve demirli beton gövdeli İşletme Yılı : İnşaat öncesi çalışmaları devam ediyor Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesi: Çatak Regülatörü ve Hidroelektrik Santrali, Hazır Beton Üretim Tesisi ve Kıрма-Yıkama-Element Tesisi projesine yönelik olarak, 2008 yılında ÇED Yönetmeliği uyarınca Proje Tanıtım Dosyası hazırlanmış ve söz konusu projeye, "Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Yönetmeliği"nin 17. Maddesi gereğince Mülga Çevre ve Orman İl Müdürlüğü tarafından 05.02.2009 tarihinde "ÇED Gereklidir" kararı verilmiştir. Böylece projeye yönelik olarak ÇED süreci başlatılmıştır. Ancak ilgili projenin ÇED süreci devam ederken, Trabzon Kültür ve Tabiat Varlıklarını Koruma Bölge Kurulu tarafından 18.02.2010 tarih ve 2536 karar nosu ile "2863 sayılı Kültür ve Tabiat Varlıklarını Koruma Kanunu" gereği proje alanının, 1. ve 3. derece Doğal Sit Alanı olarak belirlenmesi kararı verilmiş ve iş bu kapsam üzerine ÇED süreci durdurulmuştur. Konuya ilişkin olarak açılan dava devam etmektedir.</p>

Tablo 25- Mevcut Projeler

RAPORLAMA DÖNEMİ SIRASINDA TAMAMLANAN YA DA İNŞAATI SÜRDÜRÜLEN PROJELER

Raporlama dönemi sırasında tamamlanmış olan ve Şirket tarafından işletilen ya da halen yapım aşamasında olan projeleri listelemek ve bu projelerde çevresel ve sosyal riskin nasıl yönetildiğini açıklamak için lütfen aşağıdaki tabloyu doldurunuz. Risk yönetiminin aşağıdaki kısımlarda uygun bir şekilde ele alınamaması durumunda lütfen gerektiği takdirde ilgili her türlü bilgiyi ekleyiniz.

Proje	Durum (örneğin: yapım aşamasında, tamamlanmış)	Alınan önemli risk yönetimi tedbirleri
SOLENTEGRE GES	Bu dönemde inşaatı tamamlanmış ve işletmeye alınmıştır.	Solentegre Güneş Enerjisi Santali çalışmalarına yönelik tehlike belirleme ve risk analizi yapılmıştır. Ulusal mevzuata uygun atık yönetimi yapılmaktadır. Personele çevre bilinci, sosyal ilişkiler ve İSG konularında eğitimler verilmiştir. Çevre, sosyal ve İSG gerekleri için 2017 yılında ISO 9001 Kalite, ISO 14001 Çevre, OHSAS 18001 İSG ve ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemleri uygulaması da başlayacak olup, risk yönetimi sistematik hale getirilecektir. Proje için uzman sosyolog tarafından Paydaş Katılım Planı hazırlanmıştır.
ÇALIKOBASI HES	İnşaat aşamasındadır.	Çevresel risk yönetimi: Projenin ÇED Raporunda belirtilen inşaat safhasında oluşabilecek çevresel riskler ve alınacak önlemler sürekli olarak izlenmektedir. Bu kapsamda, toz, gürültü ve titreşim ölçümleri yapılmaktadır. Ulusal mevzuata uygun atık yönetimi yapılmaktadır. İnşaat alanının çevresi kapatılmış ve yeterli miktarda uyarı işaret ve ikaz levhaları yerleştirilmiştir. Araçlar için malzeme taşınması sırasında çevre yerleşimlere zarar vermeyecek şekilde hız kısıtlamaları, klakson yasakları konmuştur. Kurak mevsimlerde toz oluşumunu önlemek amacıyla yol sulaması yapılmaktadır. Patlatma için gündüz saatleri tercih edilmekte ve çevre yerleşimlere önceden haber verilmektedir. Proje için uzman sosyolog tarafından Sosyal Eylem Planı hazırlanmıştır. Şantiyede üçüncü göz çevre ve İSG denetimi yaptırılmış ve faaliyetlerin ulusal mevzuata, IFC ve EBRD standartları ile sektörel iyi uygulama örneklerine uygunluğu kontrol edilmiştir.

Proje	Durum (örneğin: yapım aşamasında, tamamlanmış)	Alınan önemli risk yönetimi tedbirleri
ÇİÇEKLİ HES	İnşaat aşamasındadır.	Çevresel risk yönetimi: Projenin ÇED Raporunda belirtilen inşaat safhasında olabilecek çevresel riskler ve alınacak önlemler sürekli olarak izlenmektedir. Bu kapsamda, çevresel toz, gürültü ve titreşim ölçümleri yapılmaktadır. Ulusal mevzuata uygun atık yönetimi yapılmaktadır. İnşaat alanının çevresi tel çit ile kapatılmış ve yeterli miktarda uyarı ve ikaz levhaları yerleştirilmiştir. Araçlar için malzeme taşınması sırasında çevre yerleşimlere zarar vermeyecek şekilde hız kısıtlamaları, klakson çalma yasakları konmuştur. Kurak mevsimlerde toz oluşumunu önlemek amacıyla yol sulaması yapılmaktadır. Patlatma için gündüz saatleri tercih edilmekte ve çevre yerleşimlere önceden haber verilmektedir. Proje için uzman sosyolog tarafından Sosyal Eylem Planı hazırlanmıştır. Şantiyede üçüncü göz çevre ve İSG denetimi yaptırılmış ve faaliyetlerin ulusal mevzuata, IFC ve EBRD standartları ile sektörel iyi uygulama örneklerine uygunluğu kontrol edilmiştir.

Tablo 26- Raporlama Dönemi Sırasında Tamamlanan ya da İnşaatı Sürdürülen Projeler

PROJE GELİŞTİRME ÖNCESİ YAPILAN SEÇME /ELEME ÇALIŞMALARI

IFC'nin Performans Standartları dahilinde bu potansiyel projelerden doğabilecek potansiyel olumsuz çevresel ve/ya da sosyal etkileri tanımlamak üzere böylesi projeler için Şirket tarafından nasıl bir seçme/eleme yapıldığını göstermek için lütfen tabloyu doldurunuz. Sorunların tespit edilmiş olması durumunda lütfen Şirket'in bu sorunların IFC Performans Standartlarına ve yerel kanuna uygun şekilde nasıl yönetildiğini kısaca açıklayınız. Her bir proje için resmi Çevresel ve Sosyal Etki Değerlendirmesinin hazırlanıp hazırlanmadığını da lütfen belirtiniz.

Bu dönemde Menzelet ve Kılavuzlu Baraj ve HES 'leri için IFC ve EBRD performans standartlarına göre yapılan değerlendirmeler Ek-24 de verilmektedir.

YGR BÖLÜM V

EYLEM PLANI DURUMU (ESAP) VE GÜNCELLEME

Lütfen eylem planının güncel durumu hakkında bize güncel bilgi sağlayınız, beklemedeki eylemlerin ne zaman uygulamaya geçirileceğini tanımlayınız. Göstergeler ve teslim edilecek materyaller için lütfen ilk ESAP'a başvurunuz.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
2	1.1	<p>Kurumsal seviyede ve saha seviyesinde bir çevre, sağlık ve güvenlik yönetim sisteminin geliştirilmesi ve uygulamaya geçirilmesi. Akfen Holding genelinde uygulamaya geçirilecek olan uygun raporlama hatlarının sağlanması.</p> <p>ISO 14001, OHSAS 18001 ve ISO 50001 sertifikalarının alınması.</p>	- 2018	12/31/2018	2016 yılında bir uygulama planının geliştirilmesi 2018 yılına kadar kurumsal sertifikasyon sağlanması		<p>ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi, OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi ve ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi kurulması için çalışmalara Temmuz 2016 da başlanmış ve Kalite Yönetim Sistemlerinin sertifikaları 2017 yılı başında alınmıştır . Merkez ve pilot olarak seçilmiş iki işletmede (Yağmur HES ve Denizli GES) Kalite Yönetim Sistemlerinin uygulamaları başlamıştır. 2017 yılı içinde diğer işletmelerde de uygulamaların başlatılması planlanmıştır. Sertifikalar Ek-21 de verilmektedir.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
4	1.2	<p>ÇSG yönetim sisteminin bir parçası olarak kurumsal seviyede bir ÇSG müdürünün görevlendirilmesi ve görevinin sürdürülmesi.</p> <p>Bu kişi her paydaş, STK, yerel topluluk ve üçüncü şahıslardan gelen şikayetler için ana irtibat sorumlusu görevini üstlenecek ve aynı zamanda yeni projelere yönelik tüm yeni ÇED'leri incelemeye alacak ve dahili bir denetim sistemi sürdürecektir.</p>	Aralık 2016		SGEÇ Kuruluş şeması Yıllık raporda özetleyiniz		<p>Şirket'te çevresel , sosyal , iş sağlığı ve güvenliği konularının yönetimi için kurumsal seviyede Çevre ve İş Sağlığı Güvenliği Müdürü olarak Hakan BOZKURT atanmıştır. Yıllık Raporun PS/PK:1 bölümünde Şirket'in çevresel, sosyal ve İSG konuları ile ilgili organizasyon şeması verilmektedir.</p> <p>Paydaşlardan, STK , yerel topluluk ve üçüncü şahıslardan gelecek şikayetler de organizasyon şemasında belirtilen silsileyi takip ederek Çevre ve İSG Müdürüne iletilecektir. Çevre ve Sosyal Yönetim Sistemi (Bkz Ek-10) görev tanımları ve şikayet mekanizması anlatılmaktadır.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
5	1.3	<p>Bilgi alışverişi ve stratejik planlamayı geliştirmek için tesislerdeki çevre, Ç&S ve sosyal uzmanlardan teşkil edilmiş bir "çevre konseyinin" oluşturulması.</p> <p>ÇİSG ekibinin ve "çevre konseyinin" bir parçası olarak ICOLD standartlarına göre baraj güvenliği açısından bir denetim ve bakım programına yönelik bir prosedürün geliştirilmesi.</p> <p>Prosedürün geliştirilmesinin ardından denetim programının uygulamaya geçirilmesi.</p> <p>ÇİSG yönetim planının bir parçası olarak toplumu tehdit eden sel durumları hakkında erken uyarı prosedürlerini de içeren bir acil durum müdahale planının hazırlanması (ve gerektiğinde uygulamaya konulması) (geri dönüş süresi tipik olarak beş yıl ya da daha fazla olan).</p>	2015 - devam ediyor		Yıllık raporda özetleyiniz		<p>Bilgi alışverişi ve stratejik planlamayı geliştirmek için Çevre Konseyi oluşturulmuştur. Çevre ve Sosyal Yönetim Sisteminde görev tanımları ve organizasyon şeması verilmektedir.</p> <p>Baraj güvenliği konusunda Çevre ve Sosyal Yönetim Sisteminde ICOLD denetim prosedürü tanımlanmıştır. 14.12.2016 tarihinde DOĞANÇAY HES, 13.01.2017 tarihinde Çamlıca III Barajı ve HES bu kapsamında denetlenmiştir. Çamlıca III, ve Doğançay HES'ler için, Orman ve Su İşleri Bakanlığı-Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı' na sunulmak üzere "Enerji Amaçlı Tesislerde Çevresel Koruma, Güvenlik ve Uyarı Sistemleri Rehberi" hazırlanmış ve DSİ onayına sunulmuştur. Bu doküman, ICOLD kriterleri, ülkemiz ihtiyaçları ve şartlar dikkate alınarak, TRCOLD (DSİ' nin Uluslararası Büyük Barajlar Komisyonu Türk Milli Komitesi) rehberleri kapsamında hazırlanmıştır. Denetim raporu Ek-22 de verilmektedir.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
							Çevre ve Sosyal Yönetim Sistemi kapsamında HES santralleri için acil durum prosedürü hazırlanmıştır. Olası sel durumunu da içeren Acil Durum Müdahale Planları oluşturulmuştur.
	1.4	<p>Şirkete yönelik bir Kurumsal ve Sosyal Sorumluluk (KSS) Politikasının geliştirilmesi ve uygulamaya geçirilmesi. Akfen Grup Vakfı sosyal yatırım faaliyetleri ile sinerjilerin oluşturulması.</p> <p>Bu program; kurumsal gerekliliklerle aynı düzeyde olmak üzere amaçlar, yöntemler, hedef tarihler ve Temel Performans Göstergeleri (KPI) hakkında yüksek nitelikli bilgiler içermelidir. Her tesis için toplum iştirakini sağlamak üzere bir program geliştirilmesi. CSR projelerindeki en duyarlı ve en çok etkilenen topluluklara öncelik tayin edilmesi.</p> <p>Her yıl finansal olmayan bilgilerin beyan edilmesinin bir</p>	2017 2017 için ilk rapor 2018'de		Yıllık raporda uygulamanın durumunu sununuz CSR raporunun nüshası	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	<p>Sosyal sorumluluk projesi olarak TİKAV ile birlikte 'Evde okullu Olduk' projesi geliştirilmiştir. Bu proje ile Şirket'e ait ve işletmede olan 15 projenin bulunduğu lokasyonlarda ikamet eden ve 0-6 yaş grubu çocuk sahibi olan kadınların eğitimi hedef alınmıştır.</p> <p>Projenin amacı; kırsal bölgelerde uygulanacak bu proje ile okul öncesi dönemin önemi ve bu hızlı gelişim döneminde çocukların daha sağlıklı bireyler olabilmeleri için eğitim sürecini yalnızca okula bırakmayıp, ev ortamında da bu sürece katkı sağlanması konusunda hedef kitleyi bilinçlendirmektir. Ayrıca, işletmelerde gerçekleştirilmesi planlanan kapanış törenlerinde işletmelerin yapısı, işleyişi ve iş sahalarında dikkat edilmesi gereken hususlarla ilgili halkı bilgilendirmek de amaçlanmaktadır.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
		parçası olarak KSS raporunun yayımlanması.					Projenin uygulanmasına Ocak 2017 de başlanmıştır. Yapılan faaliyetlere ilişkin fotoğraflar, projenin özeti, takvimi ve eğitim sunusu Ek-6 da verilmektedir. Bu projenin uygulanmasında; Koordinatör: TİKAV Finansör: Şirket Organizasyon Destekçisi: Bölgedeki muhtarlıklar ve sağlık birimleri olacaktır.
	1.5	Elektrik santrallerine hizmetler sağlayan uzun soluklu (1 yıldan fazla süreli) altyüklenici şirketler için işgücü koşullarının incelenmesi ve kontrolü.	2015/16 devam ediyor		EBRD ve IFC'ye iletilen yıllık raporda özeti yer almaktadır	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Bir yıldan uzun süreli hizmet sağlayan altyükleniciler Çalıkobası HES ve Çiçekli HES projelerinin inşaatını yapan yüklenicilerdir. Çevre ve Sosyal Yönetim sistemi kapsamında her iki inşaat şantiyesi de çevre mühendisi ve İSG mühendisi uzmanlarca denetlenmiştir. Denetim sırasında Çevre ve Sosyal Yönetim Sistemi içerisinde yer alan, Şantiye Çevre Ve İSG Denetim Formları kullanılmıştır. Bu formlar ulusal mevzuat ve IFC-EBRD standartlarının gereklerinin uygulanmasını sorgulamak üzere hazırlanmış formlardır. Denetim raporları EK-7 de verilmektedir.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
	1.6	Bir enerji tasarrufu programının geliştirilmesi ve her elektrik santralinde enerji verimliliği denetimlerinin gerçekleştirilmesi. Bu, ISO 50001 uygulamasının bir parçası olarak taahhüt edilmelidir.	2018			Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	ISO 50 001 Enerji Verimliliği Yönetim Sistemi kurulmuş ve Yağmur HES ve Denizli GES pilot santral olarak seçilerek uygulamalara başlanmıştır. 2017 yılı içinde diğer santrallerde de ISO 50001 uygulamalarına başlanacaktır. Performans göstergeleri ve kıyaslama yapılarak referans değerler belirlenmiştir. Bu kapsamda ısıtma ve soğutma derece-gün sayıları, toplam personel sayıları, toplam mesai saatleri, kapalı kullanım alanları ve personel başına tüketim değerleri belirlenmektedir. 2017 yılı sonuna kadar kullanım alışkanlıklarının değiştirilmesi, ısıtma soğutma sistemlerinin bakımlarının düzenli bir biçimde gerçekleştirilmesi, Şirket araçlarının kullanımına ilişkin metod değişiklikleri ile enerji tüketiminde asgari %5 oranında tasarruf hedeflenmiştir. Kayıt için Ek-20 de verilen Tüketim Performans Analiz Formu kullanılmaktadır.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
							Bu kapsamda her santral da mevcut enerji kullanım şekilleri, gerekli izleme ve kontroller ÇSYS Ek-3 de belirtildiği şekilde yılda 1 kez yapılacak iç denetimlerle kontrol edilecektir. Hedeften sapmalar varsa bunlar belirlenecektir. Konulan hedeflere ulaşmak için gerekli düzeltici faaliyetler veya yeni aksiyonlar belirlenecektir.
	1.7	Sağlık ve güvenliğin , uygun eğitim ve Kişisel Koruyucu Donanım (KKD) donanımı ile geliştirilmesi. 2016 yılına kadar LTIR =1 seviyesinde kalınması ve Toplam kaydedilebilir olayların TRiR< 5 olması. Bu durum yalnızca şirketin doğrudan iştigal ettiği faaliyetler için geçerlidir.	2015-17			Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	İşletmelerde ve şantiyelerdeki personele sağlık ve güvenliği korumak amacıyla eğitimler (bkz. Ek-1 Eğitim kayıtları) verilmiştir Ayrıca yaptıkları işe uygun olarak KKD verilmekte, eğitimlerde bunları kullanmanın gerekliliği ve önemi anlatılmaktadır. OHSAS İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi kapsamında P10 : İş Sağlığı Ve Güvenliğinin Tesisi Prosedürü oluşturulmuştur. Prosedüre bağlı olarak; <ul style="list-style-type: none"> • P10-T02 İş Güvenliği Farkındalık Eğitimleri Talimatı , ve • P10-F02 KKD Teslim Tutanağı hazırlanmış ve bunlar uygulanmaktadır.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
							Şantiye ve işletmelerde KKD donanım kullanımı ile ilgili olarak tutulan kayıt örnekleri Ek-8 de verilmektedir. 2016 yılı için İş Gücü Kayp Zaman Oranı (LTIR) ile Toplam Kaydedilen Kaza Oranı Hesapları ise ;LTIR = 0 TRIR = 0.44 olarak bulunmuştur. Hesaplamalar EK-8 verilmektedir.
3	1.9	Tüm yeni yatırımlara yönelik olarak çevre, biyolojik çeşitlilik ve yerel toplulukların yanı sıra, kültürel miras için bağımsız bir etki değerlendirmesi (ÇED) prosedürünün geliştirilmesi. Bu, kuşlar ve yarasalar için uygun biyolojik çeşitlilik değerlendirmelerini ve akuatik etütleri (balıklar vb.) içerecektir. Her Proje için hafifletici tedbirin tasarlanması yapılacaktır. AB ÇED Direktifi kapsamına giren her yeni proje, durum değerlendirmesinin kapsamının tanımlanması amacıyla Şirket ve onun danışmanları tarafından yürütülecek olan bir tarama değerlendirmesi içerecektir (bir projenin hiçbir onayın	2016 (prosecure 2016'nın ilk 6 ayı içinde geliştirilecektir) sonrası		Yıllık raporda üstlenilen işin özeti ve NTS'nin nüshası ya da yıllık raporda TOÖ ile internet sitesi linki. Herhangi bir A kategorisi Proje ya da hassas alanlarda bulunma (IBA, Koruma altındaki alanlar, Önemli Doğal Alanlar vb.) inşaat ruhsatı başvurusundan önce EBRD'den ve IFC'den itiraz olmamasına tabi olacaktır.	Belge Türkçe dilinde hazırlanacak ve yıllık raporda karar alma süreci altında İngilizce dilinde yazılmış bir özeti sunulacaktır.	Şirket tarafından yapılacak olan yeni yatırımlarda, yatırım yapılacak alanın çevresel, biyolojik çeşitlilik , yöre halkı ve kültürel miras özelliklerinin değerlendirilmesi için izlenecek prosedür, Çevre ve Sosyal Yönetim Sistemi Bölüm 3.1.2 de tanımlanmıştır (bkz Ek-10). Bu dokümanda, yeni yatırım alanları değerlendirilirken çevresel etkilerin dikkate alınması ve alternatif seçenekler de değerlendirilerek doğal ve sosyal çevreyi koruyacak şekilde ve sürdürülebilir kalkınma ilkeleri çerçevesinde yatırım kararları alınacağı belirtilmektedir. Yatırım kararı verildikten sonra ulusal mevzuat gereklerine uygun olarak, yatırım için EDR ve ÇED

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
		<p>gerekliliği olmadığı bir kategoriye girmesi haricinde). Tüm projeler Ulusal mevzuata uygun olacaktır - Nihai ÇED yerel ÇED'e ilave olarak çevresel ve sosyal sorunlara yönelik tarama değerlendirmesi ile tanımlanan bütüncül bilgilerden meydana gelebilir.</p> <p>ÇED'in gerekli olduğu tüm projeler için proje geliştirme tarihinde bir Teknik Olmayan Özet (TOÖ) Paydaş Katılım Planını (PKP) internet üzerinde yayımlayınız ve gereğince duyurunuz</p> <p>Her türlü A, kategorisi projeyi EBRD ve IFC onaylayacaktır.</p>					<p>Raporu hazırlatılarak mevzuatın gerektirdiği izinler alınmaktadır. Bu rapora uygun olarak inşaat ve işletme sırasında doğayı, biyoçeşitliliği ve sosyal çevreyi korumak için gerekli tedbirler alınmaktadır.</p> <p>Şirket'in mevcut proje varlığındaki her proje için Teknik Olmayan Özet ve paydaş katılım planı hazırlanmış ve www.akfenenerji.com.tr internet adresinden kamuoyuna duyurulmaktadır.</p>
	1.10	Ornitolojik tarama değerlendirmesinde kuşlara duyarlı olarak tanımlanan bir alanda yer alan herhangi bir rüzgar çiftliği çevresel etkilerin değerlendirilmesi için uygun bir kuş ve yarası gözetimi yaptırılacaktır.	2015 devam ediyor		Bankaya iletilen yıllık rapor	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	<p>Hali hazırda Şirket'in RES projesi yoktur.</p> <p>Ulusal ve uluslararası kültür mirası alanı olarak tanımlanan bölgelerde HES projesi de yoktur.</p> <p>ÇSYS Bölüm 3.6.3 de bBkz Ek.-10) olası RES projeleri için yapılacak ornitolojik, vb seçme/eleme değerlendirmeleri açıklanmaktadır.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
		<p>Tarama değerlendirmesinde tanımlandığı üzere herhangi bir rüzgar çiftliği alanın yakınındaki tüm mevcut ve planlanan rüzgar çiftliği projeleri için kümülatif bir değerlendirme içermelidir .</p> <p>Hiçbir rüzgar çiftliği ya da hidroelektrik santrali Kültürel Miras sahasında ya da yerel, ulusal ya da uluslararası ölçekte koruma altındaki alan olarak kabul edilen yerlerde konumlandırılmaz.</p> <p>-Şirket, tarama değerlendirmesinin bir parçası olarak kilit projeler için biyoçeşitlilik durumunu (Önemli Doğa Alanları) inceleyecektir. Önemli Doğa Alanları envanterinin Türkçe dilindeki online versiyonu: http://dogadernegi.org/yayinlarimiz.aspx ve http://milliparklar.gov.tr adreslerinde yer almaktadır</p>					<p>ÇSYS Bölüm 3.8 de ise kültürel mirasa konu olan alanlarda yapılacak yatırımlar için seçme/eleme kriterleri veya inşaat sırasında kültürel mirasa rastlanması durumunda yapılacaklar tanımlanmıştır.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
		Tarama değerlendirmesi esas alınacak olursa duyarlı bir kuş habitatının ya da kuş göçü güzergahının yakınında bulunan herhangi bir rüzgar çiftliği önceden onay verilmesine tabidir - durum tespiti kapsamının tanımı EBRD ve IFC tarafından yapılacaktır.					
	1.11	<p>Şirket, tarama alanlarını esas alarak, mevcut ya da potansiyel olarak koruma altında olan alanlar dahilinde konumlandırılmış herhangi yeni bir proje geliştirmeyecektir.</p> <p>Bir sahanın, tarama değerlendirmesinde Milli Parklar gibi bir tanımlamaya sahip olması gibi potansiyel olarak duyarlı alanlarda yer alması durumunda ÇED kapsamı EBRD ve IFC ile mutabakata bağlanacaktır</p>	Süregelen		Sahaların uygun değerlendirmesi ve hassas konumların önlenmesi.	Catak HES projesi yalnızca A koruma alanında konumlandırılmaması durumunda üstlenilecektir. Mahkemenin projeye devam edilmesi yönünde karar vermesi halinde şirket, EBRD ve IFC'nin projeye devam edilmesi yönünde itirazda bulunmaması için EBRD ve IFC'ye bu projeye yönelik ekolojik raporun İngilizce dilinde yazılmış bir versiyonunu sunacaktır.	<p>Koruma altındaki alanlarda proje geliştirilmemektedir.</p> <p>Çatak Projesinde son durum aşağıda verilmektedir:</p> <p>Rize İdare Mahkemesi ilk olarak idarenin SİT kararını Şirket lehine bozmuştur. Daha sonra davalı idare bu kararı Danıştay'a taşımış ve Danıştay eksik inceleme yapıldığı gerekçesi ile Rize İdare Mahkemesi'nin kararını bozmuştur. Danıştayın bozma kararına karşı Şirket tarafından yapılan itiraz reddedilmiştir. Netice olarak, Şirket lehine verilmiş olan idare mahkemesi kararı Danıştay tarafından bozulmuş olup tespit edilen eksiklikler çerçevesinde yeniden inceleme yapılması için Rize İdare Mahkemesine iade edilmiştir.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
						Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Diğer yandan Şirket tarafından Çatak projesi için Hacettepe Üniversitesi'ne hazırlanan 4 mevsim arazi çalışmaları ile yapılan ekolojik temelli bilimsel rapor ile Tabiat Varlıkları Genel Müdürlüğü'nün hazırladığı bilimsel rapor Trabzon Tabiat Varlıkları Koruma Bölge Komisyonunda değerlendirilerek proje alanının olduğu vadinin koruma statüsüne karar verilecektir. Projenin ÇED süreci Çevre Bakanlığı'na dondurulmuştur ve konunun çözümü beklenmektedir.
10	2.1	Şikayet prosedürlerine özellikle önem verilmesi, kurumsal insan kaynakları yönetim sisteminin ve prosedürlerinin geliştirilmesi. Bu, inşaat faaliyetlerine başlanmadan önce inşaat işçileri için sosyal imkan düzenlemelerini de içermelidir.	2017 sonu		Yönetim sistemi kılavuzu ve politikaları EBRD ve IFC'ye ibraz edilecektir		ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi kapsamında P.05 İnsan Kaynakları Prosedürü oluşturulmuştur. Bu prosedürde personel işe alım, işten çıkarma, personel görev tanımları, yetki, vekalet ve yönetici/ personel uzmanlık, tecrübe ve beceri kriterleri, yeni personele verilecek eğitimler, performans kriterleri ve değerlendirmesi, izin, işten ayrılma, sağlık problemleri vb. nedenlerle işe gelmeme durumunda yapılacaklar, personel anketi, öneri, itiraz ve şikayetlerinin nasıl temin edilip değerlendirileceği, hiyerarşik yapıya uygun olarak geliştirilen personel

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
							<p>iletişim kuralları, kurum içi disiplin kuralları tanımlanmıştır. Taşeron personeline ilişkin takip ve kontrollerin yapılma usulleri P10 İş Güvenliği Prosedürü altında tanımlanmıştır ve taşeron sözleşmelerinde bu prosedüre atıf yapılmaktadır.</p> <p>Personel ve üçüncü taraflardan gelecek diğer şikayetlerin kaydı ve değerlendirilmesi hususu P03 İç Dış İletişim Prosedürü altında tanımlanmıştır.</p> <p>İK Prosedürü bu prosedüre atıf yaparak şikayet mekanizmasını tanımlamaktadır. ((P03-F01 personel Talep formu, P03-F04 Öneri/Şikayet Formu, kkz. Ek- 19) Sistem El Kitapları ve politikalar Ek-23'te verilmektedir.</p>
9	2.2	Yükleniciler ve ayrıca altyükleniciler için en iyi gayret esasına dayalı olan, tüm çalışanları kapsayan ve aşağıdakileri içeren (ancak, bunlarla sınırlı kalmayan) İnsan Kaynakları Politikasının ve yönetim sisteminin geliştirilip benimsenmesi	2017 sonu		EBRD PR2 / IFC PS2 ve ulusal İş Kanunu'na uygun yazılı İK politikaları İK politikasını geliştirilmesi ve benimsenmesi: gelecekteki inşaat faaliyetleri öncesinde. Yüklenici		Şirket tarafından hazırlanan ÇSYS Bölüm 4.5.1 ve 4.5.2 de inşaatlarda yüklenici tarafından uygulanacak İSG yönetimi ve yüklenicinin denetlenme usulleri detaylı olarak anlatılmaktadır. Taşeron personeline ilişkin takip ve kontrollerin yapılma usulleri P10 İş Güvenliği Prosedürü altında tanımlanmıştır ve taşeron sözleşmelerinde bu prosedüre atıf

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
		<ul style="list-style-type: none"> İşgücünü yönetme yaklaşımı İşçi ilişkilerinin yönetimi İşçi örgütlerine erişim Çalışma koşulları ve istihdam şartları Çocuk işçi ve angarya politikaları Fırsat eşitliği ve ayrımcılıkla mücadele Yüklenici politikaları/prosedürleri için gözetim sağlanması 			politikalarının/prosedürlerinin incelenmesi/onaylanması: sahada çalışmaya başlamadan önce İnşaat ve işletme boyunca İK Politikalarının uygulanması.		<p>yapılmaktadır.</p> <p>Ayrıca yükleniciden yapacağı inşaat faaliyetleri ile ilgili olarak 'İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Planı' hazırlaması istenecektir.</p> <p>Yüklenicinin iş gücü yönetme usulleri, çalışma koşulları ve istihdam şartları bu plan da belirtilecektir. Plan Şirket tarafından onaylanmadıkça yüklenicinin şantiye çalışmalarına başlamasına izin verilmeyecektir. Şantiyeler faaliyete başlamadan önce yukarıda belirtilen konularda denetlenecektir.</p> <p>İnşaat başladıktan sonra da her üç ayda bir Şirket tarafından şantiye dış denetimi yapılacak/yaptırılacaktır.</p>
	2.3	Çalışanlar ve yükleniciler için resmi bir şikayet mekanizmasının oluşturulması ve sürdürülmesi ve bunun kullanımları hakkında işgücüne bilgi yayılması	İnşaat öncesinde Yıllık Raporda önemli hususlar EBRD'ye özetlenecektir		SEP'te ayrıntılı şekilde açıklanan resmi şikayet mekanizmasının benimsenmesi	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	<p>Paydaşlar, çalışanlar ve yüklenici personeli için şikayet mekanizması ÇSYS Bölüm 4.3.26 da ve ÇSYS'nin Ek-7 bölümünde tanımlanmıştır.</p> <p>Paydaşların proje ile ilgili şikayetlerini yapabilmeleri için, oluşturulan Şirket internet sayfasında da (www.akfenenerji.com.tr) şikayet formu bulunmaktadır.</p> <p>Bu çalışma döneminde personel şikayeti olmamıştır.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
	2.4	İnşaat işçilerinin içme suyu, tuvalet ve yemek tesisleri gibi sosyal imkanlara erişimlerinin sağlanması için düzenlemeler bulunmalıdır (Depolama alanı ve yarı-kalıcı tesislerin inşaatı dahil olmak üzere)	İnşaat faaliyetlerinin başladığı zamanda		İnşaat işçileri için yürürlüğe konulacak olan düzenlemeleri ayrıntılı şekilde içeren rapor EBRD/IFC'ye ibraz edilecektir İnşaatın başladığı zamanda	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Şantiye denetimlerinde işçilerin içme suyu, tuvalete erişim, yemekhane, yatakhane ve diğer sosyal imkanları denetlenmekte ve sorgulanmaktadır (bkz. Ek-7 İSG denetimi ile ilgili soru listesindeki 65, 82, 83, 85, 86, 88, 89, 112 nolu sorular).
	2.5	İş Kanununa ve Türkiye'nin Taraf olduğu ILO İlkelerine uygunluğun sağlanması açısından yüklenici ve altyüklenici çalışanları için en iyi olanakları sağlamak üzere düzenli çalışan standartları denetimlerinin yapılması.	İnşaat ve işletme sırasında		Çalışan Standartları İnceleme Raporları Bu incelemelerin/dneer timlerin özeti Yıllık Rapor dahilinde EBRD ve IFC'ye sunulacaktır	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Şantiye denetimlerinde işçilerin çalışma şartları ve onlara sağlanan diğer sosyal imkanlar da denetlenmektedir, bkz. Ek-7. Şantiyeler her 3 ayda bir denetlenecektir.
	3.1	Kirlilik riskinin önlenmesi ve azaltılmasına yönelik olarak ÇSİSG durum tespit raporunda tanımlanan tedbirlere değinilmesinin sağlanması. ESAP ile ve ESDD bulguları ile uygunluğun değerlendirilmesi için 2018 sonunda bir dahili denetimin gerçekleştirilmesi. ÇİSG yönetim sistemlerinin bir parçası olarak ilave bir eylem planının geliştirilmesi.	2018		2018 sonu tespit edilen sorunlara ilişkin rapor ve girişilen ya da planlanan düzeltici eylemler	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	İşletmede olan santrallerde ve şantiyelerde olası kirliliği önlemek amacıyla atık yönetimi uygulamalarına özen gösterilmektedir. ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi kapsamında kimyasal kullanımı, depolanması ve atıkların bertarafı özel olarak takip edilmektedir. Yine sistem uygulamaları kapsamında gerekli ölçüm ve izlemeler yapılacaktır. İç ve dış denetimlerle uygulamaların yönetim sistemlerine uygunluğu kontrol edilmektedir.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
15	3.2	<p>Ekolojik akışların etkinliğinin doğrulanması için her mevcut ve gelecekteki HES konumunda bir çevre gözetim değerlendirmesinin üstlenilmesi. Bu, aşağıdaki gibi etkenleri dikkate almalıdır:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ekolojik akışların, su kalitesini sürdürülebilmesi (sıcaklık, çözünmüş oksijen vb.); • ekolojik akışların balık nüfuslarını destekleyebilmesi, özellikle daha tehdit altında olan türler; ve • ekolojik akışların yumurtlama, kuluçka, büyüme ve balık geçişini destekleyecek kapasitede akıntılar sağlayabilmesi, • su girişlerindeki balık koruma ızgaralarının varlığını ve boyutlarının uygunluğunun teyit edilmesi. 	2018 ya da yeni bir HES'in devreye alınmasından sonra.		2018 sonuna kadar EBRD/IFC'ye iletilecek olan değerlendirmenin bulgularına ilişkin rapor ÖNEMLİ dahili hissedarlar ile görüşülecektir		HES'lerde ekolojik akışların kayıt altına alınması ve takibi mevcut gözlem istasyonları sayesinde online olarak gerçekleştirilmektedir. Bitki ve hayvan türlerinin devamlılığı ve eko- sistemin sürdürülebilirliğini sağlamak üzere gerekli çalışmalar ve kontroller yapılmaktadır. Gelecek dönemlerde bu kontrol ve izlemelere devam edilecektir. Çamlıca III Barajı ve HES Seyhan Nehrinin önemli kollarından biri olan Zamantı Nehri üzerinde bulunmaktadır ve topoğrafik özellikleri nedeniyle balık geçidi yapılamamıştır. Bu nedenle, nehirdeki mevcut olan türlerin devamlılığı ve alt türlerin oluşmasının engellenmesi amacıyla 'Balık Yakalama, Çipleme ve Taşıma Sistemi' uygulanmaktadır. Mayıs ve Ekim 2016 da gerçekleştirilen bu çalışmada Çamlıca III Barajının mansap-memba ve memba-mansap yönlerinde balık yakalama, çipleme ve taşıma işi gerçekleştirilmiştir. Zamantı Nehrindeki balık türlerinin devamlılığı için yapılan bu çalışma raporlanmıştır.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
	3.3	Sera gazı tasarruf envanterinin yıllık raporda EBRD ve IFC'ye sunulması .	2016 sonu ve sera gazı envanteri için bundan sonra her yıl.		Uygulamaya geçirilecek olan prosedürler ve sistemlere ilişkin raporun EBRD ve IFC'ye sunulması	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Şirket'in tüm santralleri yenilenebilir enerji ile çalıştığından doğrudan sera gazı salınımı söz konusu değildir. Bu santrallarda üretilen enerji sera gazı azaltımına neden olmaktadır. Santral faaliyetleri sırasında ulaşım, jeneratör çalışması, vb ikincil faaliyetler nedeniyle az miktarda dolaylı sera gazı salınımı olmaktadır. İnşaat şantiyelerinde de yine aynı şekilde iş makinesi kullanımı, ulaşım, ısınma ve jeneratör çalışması gibi nedenlerle motorin ve elektrik kullanımı söz konusudur. Her bir işletme ve şantiye için sera gazı salınımına neden olan tüketimler ve salınım miktarları Ek-9 da verilmektedir. Yıllık Raporun PS 3/PK3 başlığı altında her santral ve şantiye için verilen sera gazı hesabı Ek.-9 daki verilere göre hesaplanmıştır. Tesilerden bilgiler yönetim sistemine kayıtlı Sera Gazı Emisyon Envanteri Formu ile toplanmaktadır. Örnek form Ek -9 da verilmektedir.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
11	4.1	<p>Akfen Ç&İSG Planlarını EBRD PR4 / IFC PS2 ve PS4 gerekliliklerine göre inceleyecek ve uyarlayacaktır. Planlar Projeye ilişkili olan tüm faaliyetlere inşaat ve işletme dönemi boyunca rehberlik sağlamalıdır. Gereklilikler aşağıdakileri içerecektir (ancak, bunlarla sınırlı kalmayacaktır):</p> <ul style="list-style-type: none"> • İşe ve göreve özgü tehlike ve risk analizi ve faaliyetlere yönelik kontroller. • KKD (Kişisel Koruyucu Donanım) sağlanması, KKD kullanım gereklilikleri ve KKD kullanımının uygulanması. • Kendi işlerine yönelik tehlikeleri kapsayan güvenlik eğitiminin tüm personele verilmesi (ör: sevkیات kamyonlarının sürücüleri ve ayrıca çalışan servis otobüslerinin sürücüleri için sürücü güvenliği eğitimi ve davranış kuralları eğitimi) 	2016-projelerin ömür döngüsü boyunca		<p>Sağlık ve güvenlik yönetim planı Güncellenmiş prosedürlerin kopyaları Dahili ve harici denetimlerin kayıtları</p>		<p>Şirket , OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi kapsamında P10 İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİNİN TESİSİ PROSEDÜRÜ oluşturulmuştur. Bu prosedür ile İSG organizasyonu, tehlike tanımları ve risk değerlendirmeleri , çalışma talimatları tanımlanmaktadır. Prosedüre bağlı olarak aşağıdaki talimatlar hazırlanmıştır:</p> <ul style="list-style-type: none"> • P10-T01 Tehlike/Ramakkala Bildirim Talimatı • P10-T02 İş Güvenliği Farkındalık Eğitimleri Talimatı • P10-T03 Şantiye Elektrik Altyapısında Güvenliğin Tesisi Talimatı • P10-T04 Kaza Sonrası Aksiyonlar Talimatı • P10-T05 Renk Kodu Uygulaması Talimatı • P10-F01 Tehlike/Ramakkala Bildirim Kartı • P10-F02 KKD Teslim Tutanağı • P10-F03 Kaza Dosyası Kontrol Formu • P10-F04 İSG Saha Kontrol Raporu • P10-L01 Kaza Listesi • P10-L02 İsg Eğitimleri Planı

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
		<ul style="list-style-type: none"> • Bir kaza soruşturma programının geliştirilmesi. Toplam mesai saatleri, ciddi yaralanmalar, kayıp zaman vb. dahil olacak şekilde olay istatistiklerinin kaydedilmesi. • Çalışanlar için bir tıbbi izleme programının geliştirilmesi. • Dar alanlarda çalışma gibi tehlikeli görevler açısından hem işgücünü hem de yüklenicileri kapsayan bir çalışma izni sisteminin uygulamaya geçirilmesinin sağlanması. • "Kilitleme / Etiketleme" sisteminin oluşturulması ve uygulamaya geçirilmesi. • İşyeri tehlike gözetiminin uygulamaya geçirilmesi. • Gerekli olan yerlere güvenlik işaretlerinin konulması. Güvenlik işaretleri yangın güvenliği, acil durum müdahalesi, gürültü, kişisel koruyucu donanım, sigara içmeme, trafik kontrolü vb. unsurlara değinmelidir. 					<ul style="list-style-type: none"> • P10-L03 İşg Eğitimleri Takip Kontrol Listesi • P10-L04 Kaldırma Araç/Ekipmanları Takip Kontrol Listesi • P10-L05 Tatbikat Planı • P10-L06 Tatbikat Takip Kontrol Listesi • P10-L07 Tehlike/Ramakkala Bildirimleri Takip Listesi • P10-L08 Yangına Müdahale Ekipmanları Takip Kontrol Listesi • P10-L09 Paratoner/Topraklama Takip Kontrol Listesi <p>Yapılan denetimlere ait raporlar Ek-7 de verilmektedir.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
12	4.2	Sorumlu makamlar ve yerel topluluklara danışılarak mevcut acil müdahale planlarının en azından yangın, sel müdahalesi, sızıntılar, ağır yaralanmalar ya da ölümler veya projelerin ömrü dahilinde makul ölçüde gerçekleşmesi beklenen diğer olayları kapsanacak şekilde EBRD ve IFC gereklilikleri göz önünde bulundurularak incelenmesi ve güncellenmesi. Eğitimler ve tatbikatların düzenli olarak gerçekleştirilmesi.	2016 - devam ediyor		Güncellenmiş Acil Durum Müdahale Planı		Tüm santraller için Acil Durum Müdahale Planları Hazırlanmıştır. Planların güncelliği kontrol edilmektedir. Demirciler HES , Gelinkaya HES , Çamlıca III HES ve Yağmur HES için hazırlanmış olan Acil Durum Planları örnek olarak Ek -11 de verilmektedir.
	4.3	Ofislerdeki ve işletme alanlarındaki yangın söndürücüler dahil olmak üzere yangın söndürme sisteminin/donanımının gerektiği ölçüde düzenli gözetimi. Personele ilgili eğitimin sağlanması ve ilgili talimatın hazırlanması/asılması.	2016		Yangın söndürme donanımının ve yangın söndürme suyunun varlığı	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Acil Durum hazırlıkları OHSAS 18001 sistemi kapsamındaki P 10 İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİNİN TESİSİ PROSEDÜRÜ 'nde açıklanmaktadır. İşletme ve şantiye denetimlerinde Acil Durum Hazırlıkları ve eğitimleri sorgulanmaktadır. İşletmelerde yangın söndürme eğitimleri verilmiş ve tatbikatları yapılmıştır (bkz .Ek- 1) YSC 'ların periyodik bakımları yapılmıştır. YSC kontrolü ile ilgili örnek Ek-11 de verilmektedir.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
14	5.1	Resmi şikayet mekanizmasının benimsenmesi, Paydaş katılım Planının (PKP) uygulanması ve bir arsa istimlak ve tazminat çerçevesinin geliştirilmesi.	2017		<p>Arazi edinimi dahil olmak üzere paydaş iştirak faaliyetlerinin belgelendirilmesi</p> <p>Paydaş katılımı hakkında yıllık rapor</p> <p>Arazi edinimi çerçevesine yönelik olarak EBRD ve IFC'ye rapor sunulması</p>		<p>Paydaş katılım planı hazırlanması, arazi edinim usulleri ve şikayet mekanizması Şirket için hazırlanan ÇSYS dokümanı Bkz. Ek-10 içinde tanımlanmaktadır.</p> <p>Paydaş katılım plan (PKP)ı hazırlanmasına ilişkin yöntemler ÇSYS Bölüm 3.9 ve ilgili ekinde verilmektedir. Bu dokümanda paydaş katılım planı ile, ilgili tüm tarafların (yerel halk, sivil hareketler, medya, özel sektör, üniversite, sivil toplum kuruluşları, vb.) yakından tanınması ve bu tarafların konuya ilişkin yaklaşımlarının ortaya konularak, katılımlarının sağlanması amaçlanmaktadır. Böylece yöre halkının, sivil toplum kuruluşlarının, yerel yönetimler ve diğer ilgili grupların endişeleri, beklenti ve talepleri; yöresel özellikler dikkate alınarak, ekolojik duyarlılıkla ve bilimsel temellere dayalı olarak tespit edilecek ve değerlendirilecektir. Hazırlanan PKP 'ler Ek-16 da verilmektedir. Arazi edinimi ile ilgili olarak tazminat ödenmesi ve geçim araçlarının restorasyonu konusunda yapılacak çalışmalar da Ek-13 de</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
							tanımlanmaktadır. Arazi edinimi ile ilgili usuller ÇSYS Bölüm 3.5 de tanımlanmaktadır. Şikayet mekanizması ÇSYS Bölüm 4.3.26 da tanımlanmıştır
	5.2	PKP'in (bir PKP geliştirmek için Eylem 10.1'e bakınız) ve resmi şikayet mekanizmasının uygulamaya geçirilmesi ve arazi ediniminden etkilenen kişilere danışılmaya devam edilmesi	Gerektiği üzere arsa istislaki öncesinde		Arsa istislaki dahil olmak üzere paydaş iştirak faaliyetlerinin belgelendirilmesi Paydaş iştiraki hakkında yıllık rapor	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Bu dönemde arazi edinim çalışmalarının yapıldığı projeler için hazırlanan paydaş katılım planları Ek.-13 de verilmektedir.
	5.3	Doruk ile ilişkili olan tüm arsa istislak tazminat taleplerinin kapatılması için ilerlemeye yönelik bir güncellemenin sunulması	Haziran 2016		İlerleme hakkında EBRD ve IFC'ye üç aylık rapor sunulması	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Doruk HES de arazi edinimine ait güncel bilgiler Ek-12 de verilmektedir.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
13	5.4	<p>Yeni projeler için arsa alımına yönelik bir arazi edinim ve tazminat çerçevesinin geliştirilmesi, çerçevenin mümkün olan yerde ve mümkün olan ölçüde elektrik hatları gibi ilgili altyapıyı içermesi. Akfen tarafından geliştirilmiş olmasa dahi her proje için ilgili altyapının risk değerlendirmesinin gerçekleştirilmesi. Çerçevenin amaçları aşağıdakilerin nasıl yapılacağını açıklayacaktır:</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ yeniden yerleşimin önlenmesi ya da azaltılması, ekonomik yer değiştirme ■ uygulanabilir alternatif proje tasarımlarının değerlendirmeye alınması ■ arazi edinimi kaynaklı olumsuz sosyal ve ekonomik etkilerin azaltılması ■ geçim araçlarının yitilmesi konusunda değiştirme maliyetine göre tazminat verilmesi 	2016 sonu		Arsa istimlak çerçevesine yönelik olarak EBRD ve IFC'ye rapor sunulması		<p>Arazi edinimi ile ilgili usuller ÇSYS Bölüm 3.5 de tanımlanmaktadır. Bu dokümanda proje alanı içinde veya dışında, geçici veya kalıcı bir kamusal veya özel arazinin veya herhangi bir taşınmazın edinimi veya geçici işler için herhangi türden bir taşınmazın kiralanması ihtiyacı ortaya çıktığında uygulanacak usuller tanımlanmaktadır.</p> <p>ENH için ekolojik çalışma yapılarak canlı hayata olan etkiler dikkate alınmakta ve en aza indirilmeye çalışılmaktadır. Yapılan ekolojik etüd Ek -14 de verilmektedir.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
		■ canlı hayatının ve yaşam standartlarının geliştirilmesi ya da en azından eski haline getirilmesi					
	6.1	ÇED'de koruma altında türlerin bulunduğu tespit edilen konumlardaki ENH projesi için inşaat öncesi ekolojik etütler gerçekleştirilmesi ve saha için etki hafifletme / koruma planlarının geliştirilmesi.	İnşaata başlamadan önce.		Etütlerin önemli bulgularına ve dahili olacak kullanılacak olan uygulamaya geçirilmiş tedbirlere yönelik olarak EBRD ve IFC'ye rapor sunulması	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	ÇALIKOBASI HES , ÇİÇEKLİ HES ve SOLENTEGRE GES ENH için hazırlanan ekolojik etütler Ek-14 de verilmektedir.
	6.2	Yerel türlere ilişkin riskin, göçebe ve genel kuşlarla ilgili risklerin değerlendirilmesi ve proje tasarımlarının bir parçası olarak uygun hafifletici tedbirlerin ortaya konulması için tarama çalışmasını esas alacak şekilde tüm yeni rüzgar çiftliği konumları için yeni konuma özgü karasal ekolojik kuş ve yarasal etütlerinin yapılması.	Ayrıntılı tasarımın nihai hale getirilmesinden önce tamamlanmak üzere gelecekteki tüm rüzgar çiftliklerine yönelik planlamanın bir parçası olarak.		Etütlerin bulgularına ve uygulamaya geçirilmiş tedbirlere yönelik olarak EBRD ve IFC'ye rapor sunulması.	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Halihazırda rüzgar santralı projemiz bulunmamaktadır.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
	6.4	İnşaat sonrası etkilerin değerlendirilmesi için hidroelektrik santralleri ve rüzgar çiftlikleri açısından bir inşaat sonrası gözetim sisteminin sürdürülmesi ve böylesi etkilerin sınırlandırılması için gerekli hafifletici tedbirin geliştirilmesi. Bunlar, aktif türbin yönetimi ya da akış yönetimi aracılığıyla yapılabilir.	Süregelen		Net ekolojik etkinin sınırlandırılması için ruhsatlara ve en doğru uygulamaya uygunluk. Yıllık raporda bilgi verilmesi. Bağımsız bir denetim ile her 5 yılda bir doğrulanacaktır.	Eylem planları operasyonların azaltılmasına neden olabilir. Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Rüzgar santralı projemiz yoktur. Bu dönemde inşaatı biten HES de olmamıştır. İki adet HES projesinin inşaatı devam etmektedir. İnşaat bitip tesisin işletmeye alınması ile Ekosistem Değerlendirme Raporunda (EDR) belirtilen ve işletme aşamasında yapılması taahhüt edilen izleme ve ölçümler ile ulusal mevzuat kapsamında yapılacak izleme ve ölçümler için bir izleme/ölçme programı oluşturulacaktır. Böylece santral faaliyetlerinin Ekosistem üzerindeki etkileri sınırlandırılacak ve gerektiğinde hafifletici tedbirler için aksiyonlar belirlenecektir. Faal haldeki HES'lerde Akım Gözlem İstasyonu (AGİ) bulunmaktadır. HES mansap kısmında yer alan bu AGİ'ler sayesinde bırakılan can suyu miktarı sürekli olarak ölçülmektedir. Debi değerleri online olarak DSİ 'ye de aktarılmaktadır. Yine DSİ'nin isteği üzerine kamera sistemi de monte edilmekte ve AGİ'ler kamera ile de kontrol edilmektedir.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
							Faaliyetlere ve uygulamalara ilişkin kontroller her yıl yapılacak iç denetimlerle ve 5 yılda bir yapılacak dış denetimlerle kontrol edilecek ve doğrulanacaktır.
	6.5	Hiçbir biyolojik çeşitlilik kaybının olmaması ve akış yönündeki su kullanıcıların hiçbir olumsuz etkiye maruz kalmamasını temin etmek için tüm hidroelektrik santrali projelerinde asgari bir su akışı sürdürmek.	Süregelen		Net ekolojik etkinin sınırlandırılması için ruhsatlara ve en doğru uygulamaya uygunluk. Yıllık raporda bilgi verilmesi. Bağımsız bir denetim ile her 5 yılda bir doğrulanacaktır.	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Mevcut HES'lerde gerekli ekolojik akım/ can suyu ve mansaptaki tarımsal sulama miktarının sağlanmasına özen gösterilmektedir. Projeye ait EDR'na uygun olarak ekolojik akım miktarı olarak belirlenen debide su bırakılmaktadır. Bu amaçla HES'lerin mansap kısımlarında Akım Gözlem İstasyonu (AGİ) bulunmaktadır.
1	7.1	Her yeni proje için ÇED süreci ve kültürel miras konuları dikkate alınmalıdır. Tüm inşaat faaliyetleri sırasında kullanılacak olan ve arkeolojik bulguların yönetimini destekleyecek olan 'Rastlantısal Bulgular Prosedürünün' geliştirilmesi ve uygulanması.	2016 sonu eğitim ÇSG yönetim sistemi geliştirmesinin bir parçası olarak uygulamaya geçirilecektir		Tamamlanmış ÇED kabul edildi ve ulusal ruhsat düzenleme makamı tarafından değerlendirildi.		Kültürel mirasın korunması amacıyla Rastlantısal Bulgular Prosedürü oluşturulmuştur. ÇSYS içinde Bölüm. 3.8 de detaylı olarak anlatılmaktadır. Bu dönemde proje sahalarında kültürel mirasa ilişkin bir esere rastlanmamıştır.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
6	10.1	<p>Kurumsal bir İletişim Planının geliştirilmesi ve uygulama ya geçirilmesi ve böylesi planların şirketler seviyesinde uygulama geçirilmesi. Her proje için ayrı Paydaş Katılım Planlarının (PKP) geliştirilmesi (en azından her ana yatırım için). Bu, Şikayet Mekanizmasının geliştirilmesini ve uygulamaya geçirilmesini içermelidir. PKP incelenmeli ve gerekiyorsa yıllık olarak ya da projelerde değişiklikler olduğunda güncellenmelidir. PKP(ler) Türkiye'deki STK'ler tarafından ortaya konulan potansiyel sorunlara değinmelidir. Gerekiyorsa, uygun olduğu ölçüde görüşme talebi yapılmalıdır. PKP kapsamında ÇİSG yönetiminin bir parçası olarak topluma yönelik risklerin bir kaydının oluşturulması ve hafifletici tedbirlerin geliştirilmesi, uygulamaya geçirilmesi ve gözlemlenmesi.</p>	2016-süregelen projelerin ömür döngüsü boyunca		<p>SEP'in internet sitesinde yayımlanması ve etkilenen paydaşlara ilan edilmesi. Uygulamaya geçirme özetinin EBRD ve IFC'ye iletilen yıllık raporlara dahil edilmesi</p>		<p>Personel ve 3. kişilerden gelecek diğer şikayetlerin kaydı ve değerlendirilmesi hususu P03 İÇ DİŞ İLETİŞİM PROSEDÜRÜ altında tanımlanmıştır.</p> <p>Tüm projeler için Paydaş Katılım Planı hazırlanmış ve Ek-14'te verilmektedir. Şirket için hazırlanan internet sayfasında PKP ve şikayet mekanizması tüm paydaşların bilgisine sunulmaktadır.</p> <p>Hazırlanmış olan PKP'ler yıllık olarak gözden geçirilecek ve gerekli revizyonlar yapılacaktır.</p>

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
		Kayıt, hidroelektrik şemalarına ilişkin uluslararası Endüstrideki doğru uygulamaların da HES lerde uygulamaya geçirilmesini sağlamak üzere bu konuda bir uzman tarafından kontrol yapılmalıdır.					
7	10.2	Projelerin ömür döngüleri boyunca sürekli ve sistematik bir paydaş katılım programı temin etmek üzere PKP'in ve şikayet mekanizmasının uygulamaya geçirilmesinin gözetimi. Tüm paydaş faaliyetlerinin belgelendirilmesi ve yıllık gözetim raporunda belirtilmek üzere şikayetlerin kaydedilmesi. PKP incelenmeli ve gerekiyorsa yıllık olarak ya da Projede önemli değişiklikler olduğunda güncellenmelidir.	2016-süre gelen projelerin ömür döngüsü boyunca		Paydaş iştiraki faaliyetlerinin belgelendirilmesi Şikayetlerin, şikayetlere verilen yanıtların belgelendirilmesi ve kayıtların tutulması. Paydaş iştiraki ve şikayetler hakkında yıllık raporda özet sunulması		Tüm projeler için hazırlanan Paydaş Katılım Planları Ek.-16' da, paydaş şikayetleri ise Ek-18' de verilmektedir. Şirket için hazırlanan internet sayfasında PKP'ları ve şikayet mekanizması tüm paydaşların bilgisine sunulmaktadır. Hazırlanmış olan PKP 'ler yıllık olarak gözeden geçirilecek ve gerekli revizyonlar yapılacaktır.
8	10.3	Sürdürülebilirlik sayfası dahil olacak şekilde Kurumsal bir internet sitesinin geliştirilmesi ve bu internet sitesinde yeni Projelere yönelik olarak uygun TOÖ'lerin ve toplumsal bilgilendirme broşürlerinin gereğince yayımlanması	2016		Yıllık raporda internet sitesi linkinin verilmesi		www.akfenenerji.com.tr adresinde projelerimize ait Teknik Olmayan Özetler (TOÖ) ve inşaatlar için toplumsal bilgilendirme broşürleri bulunmakta ve haklın bilgisine sunulmaktadır.

IFC No	EBRD No.	Eylem	Eylemlerin Tamamlanması İçin Temrin Tarihi	IFC Proje İnternet sayfasına Konması için Termin Tarihi	Başarılı bir Şekilde Uygulamaya Geçirmeye Yönelik Hedef ve Değerlendirme Kriterleri	Yorum	Güncel Durum
	10.4	Yapım aşamasındaki ya da gelecekte yapılacak her yeni proje için proje açıklamasını, ÇSED sürecini, çevresel ve sosyal faydaları/etkileri, hafifletici ve yönetimsel tedbirleri ve PKP'e bir link verilerek iletişim için irtibat bilgilerini içeren uygun bir Teknik Olmayan Özetin (TOÖ) ve kamu broşürünün geliştirilmesi	Her projede geliştirme, planlama, tasarım, yapım ve devreye almanın bir parçası olarak		SEP ve NTS'nin yayımlanması	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Yapım aşamasında olan Çalıkobası HES ve Çiçekli HES için halkın bilgilendirilmesi amacıyla hazırlanmış olan broşürler Ek- 15 de verilmektedir.
	10.5	PKP'lerin her sahada uygulanmasını etkili bir şekilde yönetme konusunda uygun beceri ve deneyime sahip bir Halkla İlişkiler Sorumlusunun her sahaya tayin edilmesi	İnşaat öncesinde		Halkla İlişkiler Sorumlusu'nun tayin edilmesi Organizasyon şeması	Bu eylem sözleşmede yer alacaktır ancak IFC proje veritabanında yayımlanmayacaktır.	Şirket merkezinde Halkla İlişkiler Sorumlusu olarak Burak SOLMAZ atanmıştır. Hazırlanan internet sayfasında da bu atama duyurulmaktadır.

Tablo 27- Güncellenmiş Eylem Planı (ESAP)

YGR BÖLÜM VI

SAPMALAR/UYGUNSUZLUKLAR

Aşağıdaki konularda tespit edilmiş olan sapmalar/uygunsuzluklar şöyledir:

(i) IFC'nin Performans Standartları; (ii) Çevresel ve Sosyal Eylem Planı; (iii) Yerel çevresel ve sosyal düzenlemelere uygunsuzluk(iv) Yürürlükteki ÇSG Yönergeleri

Hiçbir uygunsuzluğun/sapmanın söz konusu olmaması durumunda lütfen bu durumu kaydediniz ve gerekiyorsa ilave bilgiler sağlayınız.

İlgi Alanları	Tespit Edilen Uygunsuzluklar	Düzeltilici Eylem Planı	Tamamlanma Durumu	Tamamlanma Tarihi
IFC/EBRD'nin Performans Standartları (PS1-8, PK1-10)	1. İşletmelerde ve şantiyelerde iSG hijyen ölçümlerinde eksikler bulunmaktadır.	Bu ölçümlerin yapılması için teklifler toplanmıştır. Tüm işletmelerde ve şantiyelerde derhal ölçümler planlanmaya başlanmış olup, olumsuz kış şartlarının geçmesi ile tamamlanmayan ölçümler de planlı bir şekilde gerçekleştirilecektir. ISO 14001 ve OHSAS 18001 sistemleri kapsamında mevzuata uyum şartlarını sağlamak amacıyla sürekli takip edilecek ve aynı uygunsuzluğun tekrarlanması önlenecektir.	Demirciler HES, Kavakçalı HES, Sekiyaka HES ve Yeşilvadi GES de yeni ölçümler gerçekleştirilmiştir. Raporlar Ek-4 de sunulmuştur.	30 Nisan 2017
	2. Şantiyelerde çevresel gürültü, toz, vb ölçümlerde eksikler bulunmaktadır			
	3. Tüm HES'lerde yöre halkın katılımı ile Acil Durum Müdahale tatbikatları yapılmamıştır.	Tüm HES'lerde sel , vb acil durumlar için etkilenme olasılığı olan yerel yerleşimlerde ikamet eden yöre halkının katılımı ile ADM eğitim ve tatbikatları planlanacak ve yapılacaktır. OHSAS 18001 sistemi kapsamında sistem yaklaşımı ile ADM hazırlıkları sürekli takip edilecek ve aynı uygunsuzluğun tekrarlanması önlenecektir	Şubat 2017 de planlamalar yapılacak ve hava şartlarının iyileşmesi ile Mart 2017 den başlayarak eğitim ve tatbikatlar düzenlenecektir	31 Mayıs 2017
	4. Tüm işletme ve şantiyeler için Trafik Yönetim Planı oluşturulmamıştır.	Her işletme ve şantiye için yerel özellikler ve yerleşimler dikkate alınarak Trafik Yönetim Planı hazırlanacaktır.	Trafik Yönetim Planı hazırlamak üzere gerekli planlamalar yapılmıştır ve Mart 2017 den başlayarak sahalara gidilecek ve planlar hazırlanmaya başlayacaktır.	30 Haziran 2017

Tablo 28- Sapmalar/Uygunsuzluklar)

Lütfen nedenini açıklayınız ve uygunsuzluk, yeniden meydana gelmenin önlenmesine yönelik planlanan düzeltici önlemleri açıklayınız.