

İŞLETMEDEKİ HES TESİSLERİYLE İLGİLİ SORUNLAR VE ÇÖZÜM ÖNERİLERİ

Dr. Mesut KOÇAK
Ziraat Yük. Müh.
DSİ Genel Müdürlüğü
İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı

Aydın BALI
Meteoroloji Müh.
DSİ Genel Müdürlüğü
İşletme ve Bakım Dairesi Başkanlığı

ÖZET

Su kaynaklarının planlanması, yönetimi, geliştirilmesi ve işletilmesi amacıyla 6200 sayılı kanunla kurulan DSİ, bir kamu kuruluşu olarak, kendine yasa kapsamında verilen; taşkın koruma, sulu tarımı yaygınlaştırma, hidroelektrik enerji üretme ve içme suyu temini amaçlarına yönelik çalışmaları etkin bir şekilde sürdürmektedir.

Ülkemiz teorik olarak 433 milyar kWh/yıl, teknik olarak 216 milyar kWh/yıl ve teknik-ekonomik olarak ise 130 milyar kWh/yıl hidrolik enerji üretim kapasitesine sahip bulunmaktadır. Bunun ancak 48,1 milyar kWh/yıl'lık bölümü (%37) geliştirilmiş bulunmaktadır.

Yenilenebilir temiz enerji kaynaklarından biri olan hidroelektrik potansiyelin geliştirilmesi amacıyla HES tesislerinin kurulması ve işletimi kamunun yanı sıra, 3096 ve 4628 sayılı kanunların yürürlüğe girmesiyle de özel sektör enerji üretiminde yerini almış bulunmaktadır. DSİ, tarafından inşa edilen HES tesisleri de EÜAŞ' a devredilerek ulusal ekonomiye kazandırılmıştır. 2009 yılı başı itibarıyla işletmeye 191 adet HES tesisi açılmış olup, EÜAŞ ve Özel sektör tarafından işletilmektedir. Her geçen gün bu sayı hızla artmaktadır.

İşletmeye açılan HES tesislerinin çevreyle barışık, etkin ve verimli işletilmesi gerekmektedir. Ancak, bütünleşik havza planlaması tam yapılamadan geliştirilen HES projeleri, teknik, çevresel, ekonomik ve sosyal sorunları da beraberinde getirmiştir. HES tesislerinin planlama, inşa ve işletme aşamaları ile yatırım ve sözleşmelerle ilgili olarak çok sayıda çeşitli sorunlar ortaya çıkmaktadır. Bu çalışmada, DSİ'ce ve özel kurumlarca geliştirilerek işletmeye açılan HES tesisleri sayısal olarak incelenmiş, işletme aşamasında ortaya çıkan teknik, çevresel, yapısal, ekonomik, hukuksal ve sosyal sorunlar irdelenmiş, havza bazında iyi bir HES işletmesinin yapılabilmesi için dikkat edilmesi ve yapılması gerekenler ortaya konularak, çözüm önerilerinde bulunulmuştur.

Anahtar kelimeler: HES tesisleri, işletme sorunları, rezervuar işletme programı, ölçü tesisleri, mansap suyu, akış güvenliği.

1.GİRİŞ

Ülke nüfusunun hızla artması, sanayileşme, şehirleşme ve küresel iklim değişikliğinin neden olduğu kuraklık sonucunda su kaynaklarına olan talep giderek artmaktadır. Bunun yanı sıra son dönemlerde hidroelektrik enerji üretiminde özel sektörün de devreye girmesi ve sulamaların birliklere devredilmesi de göz önüne alındığında sürdürülebilir su kaynaklarının yönetiminin, adil paylaşımının ve suyun etkin kullanımının sağlanarak maksimum yarar elde etmenin ne kadar önem taşıdığı ortaya çıkmaktadır. Hidrolik enerji üretiminin optimum koşullarda sürdürülebilirliğinin sağlanması su kaynaklarının daha etkin ve verimli kullanılması için ortaya çıkan sorunlara kalıcı çözümler bulunması son derece önemli olmaktadır.

Hidroelektrik santraller (HES) suyun enerjisinden faydalanarak elektrik üreten yapılardır. Suyun potansiyel enerjisinin mekanik enerjiye ve mekanik enerjinin de elektrik enerjisine dönüştürüldüğü yerdir. Hidroelektrik enerji, yenilenebilir temiz enerji kaynağı olarak, ilk yatırım tutarı nispeten yüksek olmasına karşın sonraki yıllarda girdi için para ödenmemesi, işletme ve bakım giderlerinin düşüklüğü, uzun süreli kullanımı ve çok kısa sürede devreden çıkarılabilmesi ve ihtiyaç anında yine çok kısa sürede devreye alınabilmesi gibi üstünlükleri nedeniyle tercih edilmesi gereken bir enerji türü olarak görünmektedir.

Yenilenebilir enerji kaynaklarından biri olan hidrolik enerji, hidroelektrik santral (HES) tesisleri, suyun potansiyel ve kinetik enerjisinden yararlanarak elektrik enerjisi üretmektedirler. Bu kapsamda gerek kamu gerekse özel şirketler tarafından depolamalı veya nehir-kanal santrali olarak inşa edilen bu tesisler, EÜAŞ tarafından işletilmekte veya çeşitli finansman modelleriyle (yap-işlet devret YİD, 4628 sayılı kanun kapsamında veya İşletme hakkı devredilmiş-İHD) tesis edilerek işletilmektedir. O halde HES tesislerini işletmecilik açısından şu şekilde sınıflandırılabilir.

1. İşleten Kurumlara Göre HES tesisleri

- EÜAŞ işletimindeki HES tesisleri
- Özel şirketlerce işletilen HES tesisleri (Yap-işlet-devret modeli, 4628, İşletme hakkı devredilen, Özelleştirilen)

2. Su Kaynağına Göre HES Tesisleri

- Depolamalı HES Tesisleri (Baraj, Göl)
- Kanal-Nehir Tipi HES Tesisleri

Barajlarımızda, göllerimizde depolanan, nehirlerimizde veya derelerimizde akan suyun enerji üretiminde kullanılmasıyla milli ekonomiye katkısının en üst düzeye ulaştırmasının sağlanması için 2009 yılı haziran ayı sonu itibarıyla işletmeye açılmış 191 adet HES tesisi bulunmaktadır. Bu HES tesislerinden 106 adedi EÜAŞ tarafından işletilmektedir. Yap-İşlet-Devret (YİD) kapsamında 18 adet, özelleştirilen 7 adet ve işletme hakkı devredilen 3 adet HES tesisi bulunurken kalanı ise 4628 sayılı kanun kapsamında özel sektörcce işletilmektedir. DSİ'ce inşa edilerek işletmeye açılan ve EÜAŞ'a devredilen 57 adet HES tesisi bulunmaktadır. Bu DSİ HES tesislerinin toplam kurulu gücü 10784 MW ve toplam üretim kapasiteleri de 38410 GWh/yıl olarak tesis edilmiştir. Bu DSİ inşalı HES tesisleri, yasa gereği işletilmeleri için yapılan bir protokolle işletmeye geçiş aşamasında EÜAŞ'a devredilmiş bulunmaktadır. Bundan sonra DSİ'ce inşa edilecek ve işletmeye alınacak HES tesisleri de EÜAŞ'a devredilecektir. EÜAŞ tarafından toplam 106 adet HES tesisi işletilmekte olup, bu işletmedeki HES'lerin toplam kurulu gücü 11452 MW olup, toplam kapasiteleri de 38864 GWh/yıl'dır. Yine 2009 yılı Haziran ayı başı itibarıyla özel sektörcce başvurulmuş 1516 adet HES projesi bulunmakta olup, bu projelerden 591 adediyle "Su Kullanımı Hakkı ve İşletme Esaslarına İlişkin Anlaşma" (SKA) imzalanmıştır. Bu SKA imzalayan projelerden ise 57 adedi işletmeye geçmiş bulunmaktadır.

Elektrik enerjisi yatırımlarının büyüklükleri de dikkate alındığında, bu konuda kısıtlı olan kamu finansman kaynaklarının daha da zorlanmaması için, Yap-İşlet-Devret (YİD), Yap-İşlet (Yİ), İşletme Hakkı Devri (İHD) ve Otoprodüktör gibi finansman ağırlıklı modeller ile özel sektör yatırımlarının enerji sektörüne kanalize edilmesine yönelik bazı düzenlemeler yapılmıştır. 1984 yılında başlayan çalışmalar, 3096 sayılı kanunun çıkarılmasıyla hız kazanmıştır. 1994 yılına yani 10 yıl sonra, 3996 sayılı yasa, daha sonra 4047 sayılı kanun, 5 yıl sonra da kendi içinde düzenlemelerle 4498 sayılı kanun ve hemen bir yıl sonra 4501 sayılı kanun çıkartılmıştır. Nihayetinde 2001 yılında; "Rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterecek, mali açıdan güçlü, şeffaf ve eşit, taraflar arasında fark gözetmeyen bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulmasını ve bu piyasada bağımsız bir düzenleyici kurumun denetimi altında elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulmasını ve tüketicilerin hak ve menfaatlerinin korunmasını sağlamak" üzere 4628 sayılı Enerji

Piyasası Kanunu yürürlüğe girmiştir. Bu kanunlar kapsamında HES tesisleri uygulamada yerini almaya başlamıştır. Bununla birlikte, teknik çevresel, ekonomik, sosyal ve hukuksal sorunlarda ortaya çıkmış ve çözüm beklemektedir.

2. HES TESİSLERİ SORUNLARI VE ÇÖZÜM ÖNERİLERİ

İşletmeye açılan HES tesislerinin çevreyle barışık, etkin ve verimli işletilmesi gerekmektedir. Ancak, bütünleşik havza planlaması tam yapılamadan geliştirilen HES projeleri, teknik, çevresel, ekonomik ve sosyal sorunları da beraberinde getirmiştir. HES tesislerinin planlama aşamasından işletme aşamasına kadar geçen süreçte hazırlanan projeler ve yapılan sözleşmelerin uygulanmasında her kademedeki çeşitli sorunlarla karşılaşmaktadır. Bu sorunları şu şekilde gruplamak mümkündür:

1. Fizibilite raporları ile ilgili sorunlar,
2. Yatırım dönemi (inşa aşaması) ile ilgili sorunlar,
3. Sözleşmelerle (su kullanım anlaşmaları vb) ilgili sorunlar,
4. İşletme dönemi ile ilgili sorunlar.

Çeşitli şirket ya da kurumlarca inşa edilerek işletmeye açılan HES tesisleriyle ilgili olarak ortaya çıkan sorunlar kısaca burada özetlenirken, özellikle işletme aşamasında görülen sorunlar ayrıntılı olarak incelenmektedir.

2.1. Fizibilite Raporlarıyla İlgili Sorunlar

HES tesislerinde özellikle YİD modeli HES tesislerinde, fizibiliteye esas olan düşü, kanal kapasitesi, cebri boru çapı vb değerleri ile elektromekanik teçhizat karakteristikleri ile uygulamada görülen değerler arasında farklılıklar bulunmaktadır. Bu durumda öngörülen üretim kapasitesine ulaşılamamış gereğinden fazla atıl yatırım yapılabildiği gibi ihtiyacı karşılayamayan proje tesisleri gerçekleştirilmiş olmaktadır.

Baraj ve HES projelerinin fizibilite çalışmalarına teknik ve ekonomik yapılabilirliğin yanı sıra “Çevresel Fizibilite”nin de eklenmesi gereklidir. Bundan sonraki süreçte de, ÇED başvurusu yapılarak projeye devam edilmelidir.

2.2. Yatırım Dönemiyle (İnşa aşaması) İlgili Sorunlar

DSİ sulama kanallarından regülatörlerinden veya barajlarından yararlanarak enerji üretmesi amacıyla 4628 kapsamında lisans alan HES'lerde inşa aşamalarında, denetimsizlik söz konusudur. Bu nedenle mevcut DSİ tesisleri üzerinde projersiz ve izinsiz rehabilitasyon veya geliştirmeler ile sulamanın işletme ve bakım hizmetlerini aksatacak uygulamalar yapılmaktadır.

HES ve müteammim cüzlerinin inşası ve yapılacak imalatlarda çıkabilecek her türlü atığın ve hafriyatın çevre mevzuatına da uygun olarak nereye-nasıl atılacağı ve depolanacağı, atık yerlerinde ne gibi peyzaj düzenlemelerinin (sosyal yaşam alanları, ağaçlandırma, yeşil alan koridorları vb.) yapılacağına fizibilite raporlarında ayrıntılı olarak yer verilmelidir.

Regülatör ve rezervuar yapı kenarlarında, kanal veya servis yolları kenarlarında ve kamulaştırılan alanlarda işletmeci şirket, arazi sahipleri ve yerel yönetimlerle işbirliği yaparak ağaçlandırma, yürüyüş yolları, yeşil alan koridorlarının vb park- rekreasyon alanlarının oluşturulması konusunda çalışmalar yapmalıdır.

Şirket ortak tesis niteliğindeki yerlerde, HES tesisinin inşa aşamasında yaptığı ve yapacağı inşaat ve imalat çalışmaları hakkında her 3 ayda bir DSİ' ye proje gelişme raporu vermelidir.

2.3. Sözleşmelerle (Su Kullanım Anlaşmaları vb) İlgili Sorunlar

Su kullanımı ve işletme esaslarına ilişkin anlaşma, suyun HES tesisi tarafından kullanımına ilişkin işletme esasları ile ortak tesislerin yatırım, işletme, bakım, onarım ve yenileme giderleriyle ilgili esasları belirlemektedir. Su kullanım anlaşmaları, DSİ ile HES işletmecisi olan özel veya kamu sektörü arasında imzalanmaktadır. 3096 ve 3996 sayılı kanunlarla özel sektörün enerji üretimine doğrudan girmesi, 4628 sayılı EPDK kanunun yürürlüğe girmesiyle özel sektör ile DSİ arasında su kullanımı ve işletme esaslarını düzenleyen 26/6/2003 tarih ve 25150 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan "Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması" imzalanmasına ilişkin Usul ve Esaslar Hakkında yönetmelik ortaya konulmuştur. Söz konusu yönetmeliğin amacı, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümleri çerçevesinde halen piyasada faaliyet gösteren veya gösterecek tüzel kişiler tarafından hidroelektrik enerji üretim tesisleri kurulması ve işletilmesine ilişkin üretim, otoprodüktör, otoprodüktör grubu lisansları için DSİ ve tüzel kişiler arasında düzenlenecek Su Kullanım Hakkı Anlaşması

imzalanması işlemlerinde uygulanacak usul ve esasları belirlemektir. Özel sektör tarafından inşa edilecek, işletilecek tüm HES tesisleriyle su kullanım anlaşmaları bu yönetmeliğe göre yapılmaktadır.

Su Kullanım Anlaşması tek tip hazırlanmakta, tesisin özelliğine göre hükümler içermemektedir. Yada eksik hükümlerden dolayı uygulamada çeşitli sorunlar ortaya çıkmaktadır. YİD modeli HES tesisleriyle yapılan söz konusu anlaşmalarda 4628 deki kadar açıklayıcı ve sorunları giderici hüküm bulunmamaktadır.

Kurumlar arasında yetki karmaşası yaratan ve işleyişi yavaşlatan, çok başlı kurumsal yapının ortadan kaldırılabilmesi için önlemler alınmalıdır. Bunun en etkili yolu, DSİ Genel Müdürlüğü'nün su yönetiminde temel planlayıcı, karar verici ve denetleyici kuruluş olarak kabul edilmesi olacaktır. Su tahsisi konusunda tek yetkili otorite DSİ olmalıdır.

HES tesislerinin planlama, inşa ve özellikle de işletme aşamalarında her türlü denetiminin yapılabilmesine, yaptırımların uygulanabilmesine yönelik gerekli mevzuat çalışmaları acilen yapılmalı, Kurumların görev yetki ve sorumlulukları açık olarak belirlenmelidir.

Havza bazında Ardışık HES tesisleri arasında depolama veya Çevirme yapısının (regülatör) mansabında kalan bölümde flora ve fauna ile yaban hayatın devamı için gerekli olan çevresel akış, çeşitli habitat simülasyon modelleriyle belirlenmeli, çıkan miktar ile tahsisli sular ve halk sulamaları içinde gerekli su ihtiyacı çevirme yapısından mansaba bırakılmalıdır. Bu çevresel akış, zaman ve miktar yönünden su kullanım anlaşmalarında da yer almalıdır.

SKA' nın ilgili maddesinde belirtilen "... santrale su gelmemesi veya az su gelmesi ve bu süre içinde çalıştırılmaması durumunda şirket herhangi bir talepte bulunmayacaktır." denmesine rağmen şirketler mevcut suyun tümünü talep edebilmekte ya da eksik üretim nedeniyle tazminat talebinde bulunabilmektedir.

Özellikle YİD HES' lerde santrale beklenenden az su gelmesi nedeniyle işletme ve bakım ücretlerine katılmaktan ve ek protokol yapmaktan kaçınan HES tesisleri de yer almaktadır. Ayrıca Yatırım bedellerinin Özellikle YİD modeli HES' lerden alınmasıyla ilgili sorunlar yaşanmaktadır.

ÇED raporları proje yerinde inceleme yapılarak hazırlanmalıdır. Her türlü önlem ve uygulamalar inşa aşamasında yapılmalıdır. Olası çevresel olumsuzluklar bu

aşamada giderilmelidir. Tesis işletmeye açıldıktan sonra gereğinin yapılıp yapılmadığı tespit edilmelidir. Yansımaları alınmalıdır

Her bir akarsu ve çevresi için "Akarsu Çevresi Yönetim ve Denetleme Programı" oluşturulmalı ve program ilgili birimlerce tavizsiz uygulanmalıdır.

ÇED raporları yeterli titizlikte hazırlanmalı, çeşitli ölçüm, gözlem ve deneylerle desteklenmelidir, İzleme değerlendirme programları oluşturularak izleme raporlarıyla durum takip edilmelidir.

2.4. İşletme Dönemiyle İlgili Sorunlar

İşletmeye açılmış bütün rezervuarlara ait hidrolojik ve meteorolojik veriler (akış, yağış, kar, buharlaşma, göl seviyeleri, rezervuar giriş ve çıkış akımları vb), işletme karakteristikleri (Maksimum ve minimum işletme kotları, feyezana kontrol eğrisi, kot-alan-hacim tabloları, seviye-buharlaşma tabloları, aktif hacim değişikliği Özgöl su sarfiyatı eğrileri v.b.) toplanıp değerlendirildikten sonra enerji, sulama ve içmesuyu ihtiyaçlarına bağlı olarak toplam sarfiyatlar belirlenir ve giriş akımları tahmin edilerek yıllık işletme programları hazırlanır. Rezervuar işletme programı, rezervuarı besleyen su kaynağının potansiyeline ve rezervuarın hacmine bağlı olarak taşkın kontrolünü sağlayabilecek şekilde, suyun dolu savaklardan atılmamasını veya mümkün olan en az miktarda savaklanmasını öngörerek EÜAŞ ve TEİAŞ ile koordinasyon içinde ülkenin enerji ihtiyacı ve tüm su taleplerini dikkate alınarak belli disiplin altında adil ve düzenli bir şekilde dağıtımını ve paylaşımını sağlayacak şekilde hazırlanmaktadır.

Çeşitli şirket ya da kurumlarca inşa edilerek işletmeye açılan HES tesislerinin, işletmeye geçiş aşamasında ve bundan sonraki işletme döneminde enerji ve su değerlerinin izleme-değerlendirilmesinde, ölçü tesisleri ve ölçmede, mansaba bırakılacak suyun zaman ve miktar yönünden belirlenmesinde, akış güvenliğinin sağlanmasında, ardışık HES tesislerinin puant saatlerde çalıştırılmasında, bakım ve onarımlarında, rezervuar işletme programlarının uygulanmasında çok sayıda sorunlarla karşılaşmaktadır.

İşletme aşamasında özellikle özel sektörçe işletilen HES tesislerinde görülen sorunlar incelenmiştir:

- Depolamalı ve depolamasız HES tesislerinde, ÇED ve ÇED ön araştırma raporunda ÇED ön raporu gerektirmeyen projelerde ise DSİ tarafından uygun görülen çevresel akış (ekolojik denge debisi) ile kadim su hakları ve tahsisli su miktarlarını ve kesintiye uğratmadan mansaptaki dere yatağına bırakılması gerekmektedir. Ancak uygulamada bu gerçekleşmemektedir.
- Sulamaya ve enerjiye verilen su oranlarının belirlenmesinde kullanılan AGİ'lerin sayısal olarak yetersiz olması, uygun kesitlerde kurulmayışı ve sağlıklı çalıştırılmayışı, ölçüm yapan kişilerin yeterli titizliği göstermemesi ve sağlıklı verilerin alınamaması,
- Enerji, sulama ve çevresel akış için verilen su miktarlarının belirlenmesinde kullanılan ölçü tesisleri (AGİ) DSİ kriterlerine göre, masrafı Şirketçe karşılanarak tesis edilmeli ve DSİ tarafından da anlık (real-time) olarak izlenmesi sağlanmalıdır.
- HES tesislerinin izleme ve değerlendirme çalışmalarına esas teşkil eden aylık çalışma raporlarının düzenli gelmemesi, (özellikle de kanal santrallerine ilişkin yeterli verinin) enerji verimliliği, talep ve tahmin projeksiyonları ve işletme programlarının yapılabilmesini aksatmaktadır.
- Ardışık HES tesislerinde puant saatlerde üretim yapan ve mansaptaki HES tesisinin puant saatte bırakılan suyun tamamını kullanacak kapasiteye sahip olmadığından suyun enerji üretilmeden bırakılması, diğer saatlerde yeterli suyu mansaptaki HES'e bırakmaması HES işletmecileri arasında gerginliğe neden olmaktadır. Ayrıca akış aşağısında sulama bulunan bazı HES işletmeleri sulama sezonu içinde suyu puant saatte çalıştırılmak üzere biriktirmesi, sulamanın işletme ve bakım hizmetlerinde aksamaya yol açmaktadır.
- Bazı Ortak tesisli projelerde hisse ayrımı yapılmadığından ya da revize edilmediğinden İşletme ve bakım masraflarının alınmasında problemler yaşanmaktadır.
- AB çevre müktesebatı, 1380 sayılı "Su Ürünleri Kanun"un 22. maddesi ve 1995 yılında çıkan 22223 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Su Ürünleri Yönetmeliği"nin 8. maddelerinde belirtilen hükümler gereği depolama ve çevirme yapılarında (regülatör) yapısal ve işlevsel balık geçiş yapılarının tesis edilmesi gerekmektedir. Ayrıca ana kanal ve cebri boru girişlerine balık

geçişini engelleyen sistemleri (ızgara vb) kurulmalıdır. Ancak uygulamada Hemen hemen hiçbir projede balık geçiş yapıları olmadığı gibi olanlarında fonksiyonelliği ve hedef tür balık geçişine uygunluğu araştırılıp gözlemlenmelidir.

- Nehirlerde, akarsularda suyun akış güvenliğini bozacak müdahaleler olmaktadır. Akışın düzenini bozarak izinsiz, kontrolsüz su çekenlere kim-hangi yetkilerle müdahale edecektir. Vandalizm (kamu malı düşmanlığı) nedeniyle özellikle ortak tesislere zarar verilmesi de önemli bir sorun oluşturmaktadır. Bu sorunların çözümü konusunda da çalışmalar yapılmalıdır.
- Taşkın ve rüsubat zararlarından korunmak veya önlemek amacıyla inşa edilen tesislerin bulunduğu derelere faydalananlarca sahip çıkılması ve işletme, bakım ve rehabilitasyon giderleri veya yeni tesis yapılacaksa da yatırım giderlerinin, faydalanma oranında kullanıcılar arasında paylaşılması gerekmektedir. Bu konuda Belediyelerin, Çevresel örgütlerin, Gönüllülerin vb destekleri de alınmalıdır.

1. SONUÇ VE ÖNERİLER

Suyun toplumsal boyutu ile ülkemizin öncelikleri ve çıkarları korunarak su ve toprak kaynaklarının geliştirilmesi için en uygun politikaların ve kurumsal yapıların belirlenmesi ülkemiz açısından büyük önem taşımaktadır. Bu politikaların geliştirilmesinde ve gerekli yasal – yönetsel yapının oluşturulmasında, ilgili tüm ulusal kurum, kuruluş ve sivil toplum örgütlerinin katkı ve katılımı sağlanmalıdır.

Suyun tahsisi, tahsis oranı ve işletme politikalarını belirlemek, HES'leri izleme, kontrol ve denetim çalışmaları DSİ Genel Müdürlüğünün görev ve sorumluluk alanı içindedir. Bununla birlikte, EÜAŞ, TEİAŞ, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Çevre ve Orman Bakanlığı, Çevre İl Müdürlükleri, Özel Şirketler ve ilgili tüm kurum ve kuruluşlar arasında tam bir uyum ve koordinasyonun sağlanması, ortaya çıkan sorunların çözümü ve enerji verimliliğini artırmada oldukça önem arz etmektedir.

Temiz ve yenilenebilir bir enerji türü olan hidroelektrik enerjinin payının artırılarak, enerjide dışa bağımlılığın azaltılması, çevreyle barışık, kirliletmeyen tahrip etmeyen, anlaşılır, denetlenebilir sürdürülebilir bir işletmecilik ve su- enerji politikasının uygulanması amaçtır. Ortak payda, öz kaynaklarımızın verimli bir şekilde kirliletilmeden milli ekonomiye katkısının en üst düzeye ulaştırılmasının sağlanmasıdır.