

T.C. Resmî Gazete

Kuruluş Tarihi : (7 Teşrinievvel 1336) — 7 Ekim 1920

Yönetim ve yazı işleri için Başbakanlık Mevzuatı Geliştirme ve Yayın Genel Müdürlüğüne başvurulur	4 Eylül 1985 ÇARŞAMBA	Sayı : 18858
--	--------------------------	--------------

BİRİNCİ BOLÜM Genel Hükümler

Amaç

Madde 1- Bu Yönetmeliğin amacı Türkiye Elektrik Kurumu dışındaki özel hukuk hükümlerine tabi yerli ve yabancı sermaye şirketlerine elektrik enerjisi üretim tesisi kurma ve işletme izni verilmesine dair esas ve usulleri belirlemektir.

Kapsam

Madde 2- Bu Yönetmelik, Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, iletimi, Dağıtım ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında 30 % sayılı Kanunun 4 üncü maddesinde belirtilen sermaye şirketlerine (Üretim Şirketi) elektrik enerjisi üretim tesisi kurma, işletme ve Türkiye Elektrik Kurumu'na veya bölgede faaliyet gösteren görevli şirkete elektrik enerjisi satışına dair esasları kapsar.

Tanımlar

Madde 3- Bu Yönetmelikte geçen;

Bakanlık : Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nı,
T.E.K. : Türkiye Elektrik Kurumu'nu,
D.S.İ. : Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü'nü,
Görevli Şirket : 4/12/1984 tarihli ve 3096 sayılı Kanun'un 3 üncü maddesine göre elektrikle ilgili hizmet vermek üzere kurulmuş olan sermaye şirketini,
Üretim Şirketi : 4/12/1984 tarihli ve 3096 sayılı Kanun'un 4 üncü maddesine göre Bakanlık tarafından elektrik enerjisi üretim izni verilen sermaye şirketini,
Üretim Tesisi : Elektrik enerjisi üreten tesis ve entegre tesisleri.
Üretim Tesisi Kurma ve İşletme Sözleşmesi: Üretim tesisi kurup işletecek üretim şirketi ile Bakanlık arasında düzenlenen sözleşmeyi,

Otoprodüktör : Kendi faaliyet konusunun elektrik ihtiyaçlarını karşılamak için üretim tesisi kurup elektrik üreten gerçek ve tüzel kişileri,

Otoprodüktör Grubu : Kendi faaliyet konularının elektrik ihtiyaçlarını karşılamak üzere üretim tesisi kurup elektrik üreten gerçek ve tüzel kişiler grubunu,

İmdat Grupları: Can ve mal kaybını önlemek amacıyla sadece elektrik enerjisi kesilmelerinde kullanılan elektrojen gruplarını, ifade eder.

İKİNCİ BOLÜM

Üretim Tesisi Kurup İşletme İzni Verilmesine Dair Hükümler

İzin Verme Esasları

Madde 4— Üretim tesisi kurup işletme izni aşağıda belirtilen esaslar gözönüne alınarak verilir.

- Üretim tesisi Devletin genel enerji ve ekonomi politikasına uygun olacaktır.
- Üretim tesisi kurma ve işletme sözleşmesi 99 yıla kadar süreli olabilir.
- Üretim şirketi, yatırım programını, Bakanlığın onayladığı şekilde gerçekleştirmeyi taahhüd eder.
- Üretim şirketi, kurup işlettiği tesisi sözleşme süresi sonuna kadar tesisin teknik ve ekonomik karakteristiklerine uygun olarak yenilemek zorundadır.
- Üretim tesislerinin yıllık üretimlerini genel ekonomi düzeyinde Bakanlık planlar. Ulusal elektrik sisteminin emniyeti, stabilitesi ve değişen şartlara göre üretim planlamasının revizyonu Bakanlık adına TEK tarafından yapılır. TEK'in bu hususta aylık, haftalık, günlük ve saatlik süreleri kapsayan üretim programındaki değişikliklere üretim şirketleri aynen uyarlar.

f) Otoprodüktörlere, tesisin bulunduğu bölgeye bağlı olarak Türkiye Elektrik Kurumu veya görevli şirketin görüşü alınmak suretiyle Bakanlık tarafından üretim tesisi kurma ve işletme izni verilebilir.

g) Ekonomik üretim olanaklarının tüketim yerinden uzak olduğu durumlarda faaliyet konularının elektrik enerjisi ihtiyacını karşılamak üzere otoprodüktör veya otoprodüktör grubu, herhangi bir üretim şirketi gibi uygun göreceği üretim tesisini kurup işletme izni almak amacıyla Bakanlığa başvurabilir.

Otoprodüktör gruplarında, grubu oluşturan kuruluşların önceden belirlenmesi esastır.

Bu hükme göre yapılacak başvurularla ilgili olarak hazırlanacak "Üretim Tesis Kurma ve İşletme Sözleşmesi"Yide, üretilecek elektrik enerjisinin nakledilmesinde TEK veya görevli şirkete ait sistemden ne şekilde yararlanılacağına dair özel bir bölüme yer verilir.

h) Otoprodüktör üretim tesislerinde ihtiyacın üzerinde üretilen elektrik enerjisi, Bakanlık tarafından onaylanacak tarifeye göre, TEK'e veya görevli şirkete satılır.

i) İmdat grubu kurup işletmek üzere yapılacak başvurular Bakanlık tarafından değerlendirilir. Uygun görülenlere izin verilir.

Başvuru ve Başvurunun Değerlendirilmesi

Madde 5- 4/12/1984 tarihli ve 3096 sayılı Kanununun 4 üncü maddesine göre Bakanlığa yapılacak başvurularda gözönünde bulundurulacak hususlar:

a) ilk başvuruda bulunması gereken bilgiler,

1- Kurulması teklif edilen üretim tesisinin karakteristik değerleri ve genel vaziyet planı,

2- ön rapor ve yatırımın tahmini gerçekleşme tarihi,

3- Tesisin ne gibi araç, gereç ve teşkilatla gerçekleştirileceği,

4- Tesisin işletmek istediği süre.

Birden fazla üretim tesisi için aynı yazı ile veya farklı zamanlarda aynı firma tarafından yapılacak başvurularda yukarıda belirtilen bilgiler her bir tesis için ayrı ayrı verilecek, ayrıca teklif edilen tesislerin öncelik sırasını gösteren bir zamanlama planı hazırlanacaktır. Bakanlık her bir tesisi ayrı birer başvuru gibi değerlendirecektir.

b) Bakanlık, ön rapor konusunda ilgili kuruluşların görüşlerini alır. Bakanlık görüşü olumlu olduğu takdirde, başvuru sahibi fizibilite raporunu Bakanlıkça öngörülen süre içerisinde hazırlayarak beş nüsha halinde Bakanlığa sunar.

Bakanlık, ayrıca teklif edilen tesisin bulunduğu yere bağlı olarak sonuç hakkında TEK'e veya ilgili görevli şirkete bilgi verir.

c) Aynı tesis için daha sonra başvuru olması halinde başvuru sahibine fizibilite raporunu son teslim tarihinin ilk başvuru sahibine bildirilen tarih olduğu,

hangi firmaların daha önce başvurduğu bildirilir, bir başka tesis için de başvurabilecekleri hatırlatılır.

d) Birden fazla başvurunun bulunduğu durumlarda tesisin ele alınması öngörülen tarih ve buna bağlı olarak gerçekleşme süresi, projenin ekonomisi, elektrik üretim maliyeti ve öngörülen satış fiyatı, firmanın mali yeteneği, tecrübesi, projeyi gerçekleştirmek için öngördüğü organizasyon gibi hususlarla birlikte firmanın seçilmesinde dikkate alınır.

e) Kamu kuruluşları yatırım programlarında yer alan tesislerle ilgili olarak alınacak teklifler için ilgili kamu kuruluşu ve Devlet Planlama Teşkilatının görüşü alınarak Bakanlık görüşü belirlenir.

Görüşün olumlu olması halinde başvuru sahibine, ilgili kamu kuruluşuyla işbirliği yaparak söz konusu tesisle ilgili, gerçekleşmiş ve gerçekleştirilecek yatırımları ortaya koyan ve başvuru sahibinin sorumluluğuna bırakılan işi içine alan, zamanlama planı, finansman durumu, organizasyon vJ>. konularda bilgi veren raporu hazırlayarak Bakanlık tarafından belirlenecek süre içerisinde Bakanlığa göndermesi istenir.

Birden fazla başvuru olması halinde daha önceki maddelerde belirtilen hükümler uygulanır.

f) Aynı 7er için birden fazla fizibilite raporunun alındığı durumlarda, Bakanlık ve ilgili kuruluş temsilcilerince yapılacak öndeğerlendirme sonucu en uygun teklifin seçilmesi amacıyla Bakanlık Müsteşarının başkanlığında ilgili müsteşar yardımcısı, ilgili daire başkanı ve ilgili kuruluş genel müdürlerinden oluşan en az beş kişilik bir "Teklif Değerlendirme Kurulu" oluşturulur. Kurul ilgili daire başkanının teklifi ile ve gerek duyuldukça toplanır.

g) Bakanlık, yerli ve yabancı sermaye şirketlerince ele alınmasını uygun gördüğü üretim tesislerini Resmî Gazete ile Kamu oyuna duyurarak bu tesisler için başvuruda bulunulmasını sağlayabilir. Söz konusu tesisler için alınacak başvurular bu Yönetmelik hükümlerine göre işlem görür.

h) Üretim tesislerine ait fizibilite raporları EK: V de verilen esaslara göre düzenlenir.

Fizibilite Raporundan Sonraki Çalışmalar

Madde 6- Bakanlık, uygun bulunduğu fizibilite raporuyla ilgili olarak Devlet Planlama Teşkilatı Müsteşarlığının olumlu görüşünü aldıktan ve üretim şirketinin kuruluşuna dair belgenin ibrazından sonra üretim tesisi kurma ve işletme izni verir ve taraflar arasında "Üretim Tesis Kurma ve İşletme Sözleşmesi" aktedilir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Denetim

Bakanlığın Denetim Yetkisi

Madde 7— Üretim şirketlerinin görev alanlarıyla ilgili faaliyetleri bütün aşamalarda Bakanlık tarafından

denetlenebilir. Denetimler sonucu tesbit edilen aksaklıklar ilgili şirket tarafından gecikmeye meydan verilmeden giderilir.

Bakanlık uyarılarına uymayan üretim şirketlerine uygulanacak yaptırımlar ve sözleşmenin feshine gidilmesini gerektiren durumlar sözleşmede yer alır.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM Elektrik Enerjisi Satış Tarifesi

Tarife

Madde 8-a) Üretim şirketlerinin elektrik enerjisi satış tarifeleri bu maddenin (b) bendindeki esaslar gözönüne alınarak adı geçen şirketlerce düzenlenir. Bakanlıkça onaylandıktan sonra yürürlüğe girer.

b) Tarifenin tesbitinde;

1- İşletme ve bakım giderleri (yakıt, malzeme, personel, vergi, amortisman, diğer giderler),

2-- Yatırımlar için ödenen faiz ve kur farkları,

3- Sermayenin yeniden değerlendirilmesi, piyasa şartlarına göre makul bir temettü verilmesi, Türkiye Elektrik Kurumunun benzer tesislerden aldığı fiyatlar,

4- Bu oranlar gerektiğinde Bakanlar Kurulu Kararı ile değiştirilmek kaydıyla, hidroelektrik santraller için % 10, termik santraller için % 5 oranında ayrılacak ve satış bedelinden tenzil edilerek TEK veya görevli şirket tarafından Kamu Ortaklığı Fonu'na yatırılacak Kamu Ortaklığı Fonu payı.

5- Kanuni ihtiyatlar, gözönünde bulundurulur.

Satış Fiyatı

Madde 9— Elektrik enerjisi satış fiyatlarının belirlenmesinde ekonomik kaynak seçimine yardımcı olmak ve ülke ekonomisine sunulan elektrik enerjisi fiyatlarını olumsuz yönde etkilememek esas olmak üzere; üretim tesisleri fizibilite raporlarının hazırlanmasında elektrik enerjisi satış fiyatı, projenin iç kârlılık oranını % 16 civarında gerçekleştirecek şekilde seçilecek, bu fiyatın ayrıca, TEK ortalama satış fiyatının, hidroelektrik santrallerde % 60'ını, termik santrallerde % 65'ini geçmemesi esas alınacaktır.

BEŞİNCİ BÖLÜM Çeşitli Hükümler

Üretim Yetkisinin Sona Ermesi

Madde 10- Üretim yetkisi süresinin sonunda üretim şirketleri verilmiş olan izin konusuna giren tüm tesisler ile tüm taşınmaz malları bunlar üzerindeki haklarla birlikte tam ve çalışır vaziyette ve her türlü borç ve yükümlülükten arındırılmış olarak, Bakanlar Kurulunca kamu kuruluşuna hiçbir bedel ve hak talep edilmeksizin veya yeniden aynı üretim şirketine yeni şartlarla verilir.

Devir yapılacak tesisin işletmesi sırasında gerekli görülen ve Bakanlıkça onaylanarak gerçekleştirilen "idame ve yenileme yatırımları"nın geri ödemesi, devir esnasında henüz tamamlanmamış ise, tesisi devir alan kamu kuruluşu, ödenmemiş kısmı, belirlenecek bir plana göre geri ödemeyi taahhüt eder.

Kamulaştırma

Madde 11 -- Üretim şirketlerinin yapacağı üretim tesislerinin onaylanmış tatbikat projelerine göre, kamulaştırma ihtiyacı ortaya çıktığında, kamulaştırma bedeli şirket tarafından ödenmek kaydıyla Bakanlıkça, 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu hükümlerine göre, kamulaştırma yapılır.

Çok Maksatlı Hidroelektrik Santral Tesisleri

Madde 12 - Çok maksatlı hidroelektrik santral projelerinde maksat taksimi ve yapılmış yatırımların geri ödemesi EK: 2'de belirtilen esaslara göre yapılır.

Fizibilite Raporları ile Kesin Projelerin Satışı

Madde 13 - Kamu kurum ve kuruluşlarınca hazırlanmış olan fizibilite raporları ile kesin projelerin üretim şirketlerine satışı EK: 3'de belirtilen esaslara göre yapılır.

Dayanak

Madde 14 - Bu Yönetmelik 30 % sayılı Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanunun 10 uncu maddesine göre hazırlanmıştır.

Yürürlük

Madde 15— Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 16 - Bu Yönetmeliği Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı yürütür.

EK:1(a)

HİDROELEKTRİK SANTRAL TESİSLERİ FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM-1. YATIRIMIN MALİYETİ VE NEVİ

1.1. Genel Bilgiler

1.2. Proje Gerekçesi

BÖLÜM-2. PROJE SAHASININ TANITILMASI

2.1. Doğal Durum (Kesin Koordinatlar ve topografya, genel jeoloji, deprem, iklim,)

2.2. Sosyal Durum (Nüfus, Kültür, sağlık, ulaşım, Haberleşme)

2.3. Ekonomik Durum (Tarım, Endüstri, Turizm, Ticaret)

2.4. Arazi mülkiyeti, araziden faydalanma durumu

25. Varsa daha önce yapılmış etütler hakkında bilgi

BÖLÜM-3. GELİŞME PLANI

- 3.1. Gelişmeyi gerektiren sebepler
- 3.2. Mevcut tesisler
- 3.3. Enerji talebi tahmini
- 3.4. Teklif edilen tesisler
- 3.5. Plânın etkinliği

BÖLÜM-4. SU KAYNAKLARI (Hidroloji)

- 4.1. Yeraltı ve yerüstü suları ve kalitesi
- 4.2. Meteorolojik Durum
- 4.3. Su Akım Tahminleri
- 4.4. Sulama Tesisleri**
- 4.5. Proje Taşkın Durumu (x) (B.S. için)
- 4.6. Rezervuar İşletme Çalışmaları (B.S. için)
- 4.7. Sedimentasyon Durumu

BÖLÜM-5. JEOLJİK DURUM

- 5.1. Genel Jeoloji
- 5.2. Baraj yeri ve ilgili yapıların jeolojisi (B.S. için)
- 5.3. Rezervuar sahası jeolojisi (B.S. için)
- 5.4. Malzeme Etütleri
- 5.5. Depremler

BÖLÜM-6. KURULACAK TESİS

- 6.1. Rezervuar işletme politikası ve Optimizasyon (B.S. için)
- 6.2. Baraj Tipi ve yükseklik seçimi (B.S. için)
- 6.3. Dolusavak ve Dipsavak (B.S. için)
- 6.4. Kurulu Güç Optimizasyonu
- 6.5. Enerji sulama yapıları
- 6.6. Santral binası ve kuyruksuyu kanalı
- 6.7. Türbin tipi, ünite gücü ve adedi
- 6.8. Generatör tipi ve kapasitesi
- 6.9. Transformatör adedi ve tipi
- 6.10. Salt sahası
- 6.11. Enerji iletimi
- 6.12. Ulaşım yolu

BÖLÜM -7. PROJENİN GERÇEKLEŞME SÜRESİ

- 7.1. Kesin proje hazırlama süresi, inşaat ve işletmeye alma için tahmini başlangıç ve bitiş tarihi

BÖLÜM - 8. TESİS MALİYETİ

- 8.1. Giderlerin hesaplanmasındaki esaslar
- 8.2. Tesis keşif özeti
- 8.3. Yıllık Giderler
- 8.4. Döviz ihtiyacı
- 85. Yatırım bedeli**

BÖLÜM - 9. EKONOMİK ANALİZ

- 9.1. Faydalar (sulama, taşkın, enerji ve diğer faydalar)
- 9.2. Giderler (yatırım bedeli, sabit gider, değişken gider, işletme bakım onarım gideri)
- 9.3. Fayda/masraf analizleri
- 9.4. Duyarlılık analizi

(x) B.S. : Barajlı Santraller

BÖLÜM - 10. ÇOK MASRAFLI PROJELER İÇİN MALİYET TAKSİMİ

BÖLÜM - 11. TESİSİN YATIRIM PLANI VE EKONOMİK DEĞERLENDİRME

- 11.1. Yatırımın yıllara dağılım tablosu
- 11.2. Finansman planı
- 11.3. İşletme sermayesi
- 11.4. İşletme dönemi giderleri
- 11.5. İşletme dönemi kredi taksitleri ve faizler
- 11.6. Fon akış tablosu
- 11.7. İç kârlılık oranı

BÖLÜM-12. ALTERNATİF ÇÖZÜMLER

EK : 1 (a)

AÇIKLAMALAR

1-- Fizibilite raporu, tesisin kesin yapılabilirliğini ortaya koyan gerçek, güvenilir ve yeterli teknik ve ekonomik verilere dayanılarak hazırlanacaktır.

2- Fizibilite raporunda, tesisin öngörülen program ve plâna göre tamamlanması amacıyla, projenin özellikleri dikkate alınarak bir "Proje Danışma Kurulu" nun kurulması önerilebilir, öneri Bakanlık tarafından uygun görüldüğü takdirde Kurul'un kurulmasına karar verilir.

3- Hidrolik, linyit, taşkömürü, doğal gaz, sıvılaştırılmış doğal gaz veya petrol gazı, petrol ürünleri, Jeotermal, nükleer, güneş, rüzgâr ve diğerleri gibi enerji kaynaklarına dayalı olarak elektrik enerjisi üretmek için yukarıda belirtilen fizibilite raporu örneğinden farklı özel fizibilite raporu düzenlemek isteyen başvuru sahibinin bu iş için Bakanlık'tan müsaade alması gerekir.

4- Fizibilite raporunun hazırlanması sırasında, Bakanlık müracaat sahibinin işlerini aksatmayacak şekilde çalışmalarını takip edebilir. Müracaat sahibi, Bakanlık elemanlarına gerekli bilgileri vermek ve yardım etmekle yükümlüdür.

5- Fizibilite raporunda yer alacak ilâve bilgiler:

- Elektrik enerjisi üretiminde yararlanılacak enerji kaynağının nereden temin edileceğini gösteren yasal belgelerin birer örneği. Termik santrallerde hammadde bedeli aynı karakterdeki Türkiye Elektrik Kurumu İşletmelerindeki bedelden fazla olamaz.

- Firmanın mali yeteneği, iç par?, dış para, öz kaynak, öz kaynak artırımı plânu, kredi vermeyi uygun görececek banka niyet mektupları v.b. ve bunları tevsik eden belgelerin birer örneği.

EK : 1 (b)

TERMİK SANTRAL TESİSLERİ FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM - 1. YATIRIM MAHİYETİ VE NEVİ

- 1.1. Genel Bilgiler
- 1.2. Proje Gerekçesi

BÖLÜM - 2 . PROJE SAHASININ TANITILMASI

- 2.1.. Doğal Durumu (Topografya, Koordinatlar, genel jeoloji, Deprem ve iklim durumu)
- 2.2.. Sosyal Durumu (Nüfus, Kültür, Sağlık, Ulaşım, Haberleşme)
- 2.3 .. Ekonomik Durum (Tarım, Endüstri, Turizm, Ticaret)
- 2.4. Varsa daha önce yapılmış etütler hakkında bilgi

BÖLÜM - 3 . GELİŞME PLANI

- 3.1. Gelişmeyi gerektiren sebepler
- 3.2. Mevcut tesisler
- 3.3. Enerji talebi tahmini
- 3.4. Teklif edilen tesisler
- 3.5. Planın etkinliği

BÖLÜM - 4 . HAMMADDE KAYNAĞI

- 4.1. Hammadde kaynağı Rezerv Bilgileri
 - 4.1.1. Kömür yatağı karakteristikleri
 - 4.1.2. Maden İşletme Sistemi Mukayesesi Seçimi ve Makina - Teçhizat Seçimi
 - 4.1.3. Maden İşletmesi için Yatırımlar, yıllara göre dağılımı
 - 4.1.5. Finansman Planı
 - 4.1.6. İşletme Sermayesi
 - 4.1.7. İşletme Dönemi Giderleri
 - 4.1.8. İşletme Dönemi Kredi Taksitleri ve Faizleri
 - 4.1.9. Fon Akış Tablosu
 - 4.1.10. Mali rantabilite
 - 4.1.11. İç Kârlılık Oranı
- 4.2. Hammadde İşletme Bilgileri
- 4.3. Hammadde Kullanma Bilgileri
- 4.4. Hammadde Tedarik Bilgileri
- 4.5. Soğutma suyu hakkında bilgiler

BÖLÜM -- 5.TESİSİN KURULACAĞI YER HAKKINDA BİLGİLER

- 5.1.. Jeolojik yapı
- 5.2.. Temel Etütleri (Zemin mekaniği)
- 5.3.. Deprem Durumu
- 5.4.. Ulaşım Yolu

BÖLÜM -- 6 . KURULACAK TESİS

- 6.1. Kapasite seçimi
- 6.2. Optimum kurulu güç, ünite sayısı ve kapasitesi
- 6.3. Türbin tipi, ünite gücü
- 6.4. Generatör tipi, kapasitesi
- 6.5. Transformatör adedi, tipi
- 6.6. Santral binası ve yardımcı tesisleri (yeri, tipi, hacmi)
- 6.7. Salt sahası ve sisteme irtibatı
- 6.8. İnşaat Problemleri
- 6.9. Yıllık Enerji üretimi
- 6.10. Bakanlıkça istendiği takdirde frekans tutma ve senkron kompensatör çalışma özelliği
- 6.11. Stok sahası tesisleri

- 6.12. Stok kontrol ve stoklama programı
- 6.13. Kül atma ve kül stok tesisleri
- 6.14. Soğutma suyu tesislerinin tipi
- 6.15. Artıkların Değerlendirilme olasılığı
- 6.16. Birleşik ısı - elektrik santral alternatifi
- 6.17. Çevre sorunları çözümü
- 6.18. İşletme politikası

BÖLÜM - 7. PROJENİN GERÇEKLEŞME SÜRESİ

- 7.1. Kesin proje hazırlama süresi, inşaat ve işletmeye alma için Başlangıç ve Bitiş tarihleri

BÖLÜM - 8. TESİS MALİYETİ

- 8.1. Giderlerin hesaplanmasındaki esaslar
- 8.2. Tesis Keşif özeti
- 8.3. Yıllık giderler
- 8.4. Döviz ihtiyacı
- 8.5. Yatırım Bedeli

BÖLÜM - 9. ÇOK MAKSATLI PROJELER İÇİN MALİYET TAKSİMİ

BÖLÜM - 10. DUYARLILIK ANALİZİ

BÖLÜM - 11. TESİS YATIRIM PLANI VE EKONOMİK DEĞERLENDİRME

- 11.1. Yatırım yıllara dağılımı tablosu
- 11.2. Yatırım dönemi faizleri
- 11.3. Finansman planı
- 11.4. İşletme sermayesi
- 11.5. İşletme dönemi giderleri
- 11.6. İşletme dönemi kredi taksitleri ve faizleri
- 11.7. Fon akış tablosu
- 11.8. Mali rantabilite (Fayda/masraf oranı, Döviz maliyeti)
- 11.9. İç Kârlılık oranı

BÖLÜM-12. ALTERNATİF ÇÖZÜMLER

EK : 1 (b)

AÇIKLAMALAR

1- Fizibilite raporu, tesisin kesin yapılabilirliğini ortaya koyan gerçek, güvenilir ve yeterli teknik ve ekonomik verilere dayanılarak hazırlanacaktır.

2- Fizibilite raporunda, tesisin öngörülen program ve plâna göre tamamlanması amacıyla, projenin özellikleri dikkate alınarak bir "Proje Danışma Kurulu" nun kurulması önerilebilir, öneri Bakanlık tarafından uygun görüldüğü takdirde Kurul'un kurulmasına karar verilir.

3- Hidrolik, linyit, taşkömürü, doğal gaz, sıvılaştırılmış doğal gaz veya petrol gazı, petrol ürünleri, Jeotermal, nükleer, güneş, rüzgâr ve diğerleri gibi enerji kaynaklarına dayalı olarak elektrik enerjisi üretmek için yukarıda belirtilen fizibilite raporu örneğinden farklı özel fizibilite raporu düzenlemek isteyen başvuru sahibinin bu iş için Bakanlık'tan müsaade alması gerekir.

4- Fizibilite raporunun hazırlanması sırasında, Bakanlık müracaat sahibinin işlerini aksatmayacak şekilde çalışmalarını takip edebilir. Müracaat sahibi, Bakanlık

elemanlarına gerekli bilgileri vermek ve yardım etmekle yükümlüdür.

5- Fizibilite raporunda yer alacak ilâve bilgiler :

- Elektrik enerjisi üretiminde yararlanılacak enerji kaynağının nereden temin edileceğini gösteren yasal belgelerin birer örneği. Termik santrallarda hammadde bedeli aynı karakterdeki Türkiye Elektrik Kurumu işletmelerindeki bedelden fazla olamaz.

- Firmanın mali yeteneği, iç para, dış para, öz kaynak, öz kaynak artırımı plânı, kredi vermeyi uygun görececek banka niyet mektupları v.b. ve bunları tevsik eden belgelerin birer örneği.

EK : 1 (c)

JEOTERMAL ENERJİ SANTRALLARI FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM-1. YATIRIM MALİYETİ VE NEVİ

- 1.1. Genel Bilgiler
- 1.2. Proje Gerekçesi

BÖLÜM - 2. PROJE SAHASININ TANITILMASI

- 2.1. Doğal Durumu (Topografya, Koordinatlar, genel jeoloji, Deprem ve iklim durumu)
- 2.2. Sosyal Durumu (Nüfus, Kültür; Sağlık, Ulaşım, Haberleşme)
- 2.3. Varsa daha önce yapılmış etütler hakkında bilgi
- 2.4. Ekonomik Durum (Tarım, Endüstri, Turizm, Ticaret)

BÖLÜM-3. GELİŞME PLANI

- 3.1. Gelişmeyi gerektiren sebepler
- 3.2. Mevcut tesisler
- 3.3. Enerji talebi tahmini
- 3.4. Teklif edilen tesisler
- 3.5. Plânın etkinliği

BÖLÜM - 4 . JEOTERMAL ENERJİ POTANSİYELİ

- 4.1. Enerji üretimi için elverişli kuyuların özellikleri
 - 4.1.1. Kuyu Dibi Sıcaklığı
 - 4.1.2. Kuyu Dibi Basıncı
 - 4.1.3. Kuyu Derinliği
 - 4.1.4. Kuyu Başı Basıncı
 - 4.1.5. Toplam istihsal
 - 4.1.6. Seperatör Basıncı
 - 4.1.7. Seperatör Basıncında Akışkan içerisindeki Buhar yüzdesi
 - 4.1.8. Su istihsali
 - 4.1.10. Buhar içerisindeki CO₂ miktarı
 - 4.1.11. CO₂ istihsali
- 4.2. Sondajlardan çıkan su - Buhar karışımının Bileşenleri
- 4.3. Sondajlardan çıkan Buhar Akışkanının Bileşenleri

BÖLÜM - 5 . TESİSİN KURULACAĞI YER HAKKINDA BİLGİLER

- 5.1. Saha Hakkında Genel Bilgiler
- 5.2. Sahanın Jeolojisi
- 5.3. Sondaj ve Test Faaliyetleri ve Sonuçları
- 5.4. İşletme Problemleri (Kabuklaşma, Bor, vs.)
- 5.5. Temel Etüdler (Zemin Mekaniği)
- 5.6. Deprem Durumu
- 5.7. Arazinin Topografik özellikleri
- 5.8. Ulaşım Yolu
- 5.9. Saha potansiyelini Kısıtlayan Faktörler
- 5.10. Saha Potansiyelini Artırma İmkanları
- 5.11. Tesisin etkisi (Artık suların bitkilere ve çevreye olan zararlı etkileri)

BÖLÜM - 6. KURULACAK TESİS

- 6.1. Genel Tanıtım, Amaç ve Kapasite Seçimi
- 6.2. Buhar Üretim Kapasitesi
- 6.3. Buhar Kondansasyon sistemi
- 6.4. Yıllık Enerji Üretimi
- 6.5. Birleşik Isı - Elektrik santral alternatifi
- 6.6. İşletme Politikaları
- 6.7. İnşaat Problemleri
- 6.8. TESİSİN ELEKTRİK ÜRETİM SANTRALI OLMASI HALİNDE
 - 6.8.1. Buharın santrala nakli
 - 6.8.2. Optimum Kurulu Güç, Ünite Sayısı ve Kapasitesi
 - 6.8.3. Türbin ve Alternatör özellikleri
 - 6.8.4. Santral binası ve yardımcı tesisler (yeri, tipi)

BÖLÜM - 7. PROJENİN GERÇEKLEŞME SÜRESİ

- 7.1. Kesin proje hazırlama süresi, inşaat ve işletmeye alma için Başlangıç ve Bitiş tarihleri

BÖLÜM - 8. TESİS MALİYETİ

- 8.1. Giderlerin hesaplanmasındaki esaslar
- 8.2. Tesis Keşif özeti
- 8.3. Yıllık giderler
- 8.4. Döviz ihtiyacı
- 8.5. Yatırım Bedeli

BÖLÜM - 9. ÇOK MAKSATLI PROJELER İÇİN MALİYE İ TAKSİMİ

BÖLÜM - 10. DUYARLILIK ANALİZİ

BÖLÜM - 11. TESİSYATIRIM PLANI VE EKONOMİK DEĞERLENDİRME

- 11.1. Yatırımın yıllara dağılımı tablosu
- 11.2. Yatırım dönemi faizleri
- 11.3. Finansman planı
- 11.4. İşletme sermayesi
- 11.5. İşletme dönemi giderleri
- 11.6. İşletme dönemi kredi taksitleri ve faizleri
- 11.7. Fon akış tablosu
- 11.8. Mali rantabilite (Fayda/masraf oranı, Döviz maliyeti)
- 11.9. İç Kârlılık oranı

BÖLÜM - 12. ALTERNATİF ÇÖZÜMLER

EK : 1 (c)

AÇIKLAMALAR

1— Fizibilite raporu, tesisin kesin yapılabilirliğini ortaya koyan gerçek, güvenilir ve yeterli teknik ve ekonomik verilere dayanılarak hazırlanacaktır.

2— Fizibilite raporunda, tesisin öngörülen program ve plâna göre tamamlanması amacıyla, projenin özellikleri dikkate alınarak bir "Proje Danışma Kurulu" nun kurulması önerilebilir, öneri Bakanlık tarafından uygun görüldüğü takdirde Kurul'un kurulmasına karar verilir.

3— Hidrolik, linyit, taşkömürü, doğal gaz, sıvılaştırılmış doğal gaz veya petrol gazı, petrol ürünleri, Jeotermal, nükleer, güneş, rüzgâr ve diğerleri gibi enerji kaynaklarına dayalı olarak elektrik enerjisi üretmek için yukarıda belirtilen fizibilite raporu örneğinden farklı özel fizibilite raporu düzenlemek isteyen başvuru sahibinin bu iş için Bakanlık'tan müsaade alması gerekir.

4— Fizibilite raporunun hazırlanması sırasında, Bakanlık müracaat sahibinin işlerini aksatmayacak şekilde çalışmaları takip edebilir. Müracaat sahibi, Bakanlık elemanlarına gerekli bilgileri vermek ve yardım etmekle yükümlüdür.

5— Fizibilite raporunda yer alacak ilâve bilgiler :

- Elektrik enerjisi üretiminde yararlanılacak enerji kaynağının nereden temin edileceğini gösteren yasal belgelerin birer örneği. Termik santrallarda hammadde bedeli aynı karakterdeki Türkiye Elektrik Kurumu işletmelerindeki bedelden fazla olamaz.

- Firmanın mali yeteneği, iç para, dış para, öz kaynak, öz kaynak artırımı plânu, kredi vermeyi uygun görececek banka niyet mektupları v.b. ve bunları tevsik eden belgelerin birer örneği.

Ek:1(d)

RÜZGAR ENERJİSİ ELEKTRİK SANTRALLARI FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM - 1. YATIRIM MAHİYETİ VE NEVİ

- 1.1. Genel Bilgiler
- 1.2. Proje Gerekliliği

BÖLÜM - 2. PROJE SAHASININ TANITILMASI

- 2.1. Doğal Durumu (Topografya, Koordinatlar, genel jeoloji, Deprem ve iklim durumu)
- 2.2. Sosyal Durumu (Nüfus, Kültür, Sağlık, Ulaşım, Haberleşme)
- 2.3. Varsa daha önce yapılmış etütler hakkında bilgi
- 2.4. Ekonomik Durum (Tarım, Endüstri, Turizm, Ticaret)

BÖLÜM-3. GELİŞME PLANI

- 3.1. Gelişmeyi gerektiren sebepler

- 3.2. Mevcut tesisler
- 3.3. Enerji talebi tahmini
- 3.4. Teklif edilen tesisler
- 3.5. Plânın etkinliği

BÖLÜM - 4. RÜZGAR ENERJİSİ POTANSİYELİ

- 4.1. Rüzgar hızı ve yönü ölçümleri
- 4.2. Rüzgar Enerjisi kullanma bilgileri
- 4.3. Rüzgar hızı profilleri

BÖLÜM - 5. TESİSİN KURULACAĞI YER HAKKINDA BİLGİLER

- 5.1. Meteorolojik özellikler (Rüzgar, Nisbi nem çevre sıcaklığı bulutluluk, yağışı v.s.)
- 5.2. Jeolojik yapı
- 5.3. Temel Etütleri (Zemin mekaniği)
- 5.4. Deprem durumu
- 5.5. Ulaşım yolu
- 5.6. Arazinin topografik özellikleri
- 5.7. Proje yerinde rüzgar rejimini etkileyen faktörler,
- 5.8. Tesisin çevresine etkisi (ses, yansıtma, v.s.)

BÖLÜM - 6. KURULACAK TESİS

- 6.1. Kapasite seçimi
- 6.2. Optimum kurulu güç, ünite sayısı ve kapasitesi
- 6.3. Türbin tipi, özellikleri (cut-in, cut-out, verimi, hız kontrol, v.s.)
- 6.4. Generatör tipi özellikleri
- 6.5. Kule yüksekliği ve tipi
- 6.6. Kule ve türbin frekansı
- 6.7. Güç aktarma organları
- 6.8. Dışlı kutunun özellikleri
- 6.9. Depolama üniteleri

BÖLÜM - 7. PROJENİN GERÇEKLEŞME SÜRESİ

- 7.1. Kesin proje hazırlama süresi, inşaat ve işletmeye alma için Başlangıç ve Bitiş tarihleri

BÖLÜM - 8. TESİS MALİYETİ

- 8.1. Giderlerin hesaplanmasındaki esaslar
- 8.2. Tesis Keşif özeti
- 8.3. Yıllık giderler
- 8.4. Döviz ihtiyacı
85. Yatırım Bedeli

BÖLÜM - 9. ÇOK MAKSATLI PROJELER İÇİN MALİYET TAKSİMİ

BÖLÜM - 10. DUYARLILIK ANALİZİ

BÖLÜM - 11. TESİS YATIRIM PLANI VE EKONOMİK DEĞERLENDİRME

- 11.1. Yatırımın yıllara dağılım tablosu
- 11.2. Yatırım dönemi faizleri
- 11.3. Finansman planı
- 11.4. İşletme sermayesi
- 11.5. İşletme dönemi giderleri
- 11.6. İşletme dönemi kredi taksitleri ve faizleri
- 11.7. Fon akış tablosu

11.8. Mali rantabilite (Fayda/masraf oranı, Döviz maliyeti)

11.9. iç Kârlılık oranı

BÖLÜM - 12. ALTERNATİF ÇÖZÜMLER

EK : 1 (d)

AÇIKLAMALAR

1- Fizibilite raporu, tesisin kesin yapılabirliğini ortaya koyan gerçek, güvenilir ve yeterli teknik ve ekonomik verilere dayanılarak hazırlanacaktır.

2- Fizibilite raporunda, tesisin öngörülen program ve plâna göre tamamlanması amacıyla, projenin özellikleri dikkate alınarak bir "Proje Danışma Kurulu" nun kurulması önerilebilir, öneri Bakanlık tarafından uygun görüldüğü takdirde Kurul'un kurulmasına karar verilir.

3- Hidrolik, linyit, taşkömürü, doğal gaz, sıvılaştırılmış doğal gaz veya petrol gazı, petrol ürünleri, Jeotermal, nükleer, güneş, rüzgâr ve diğerleri gibi enerji kaynaklarına dayalı olarak elektrik enerjisi üretmek için yukarıda belirtilen fizibilite raporu örneğinden farklı özel fizibilite raporu düzenlemek isteyen başvuru sahibinin bu iş için Bakanlık'tan müsaade alması gerekir.

4- Fizibilite raporunun hazırlanması arasında, Bakanlık müracaat sahibinin işlerini aksatmayacak şekilde çalışmaları takip edebilir. Müracaat sahibi, Bakanlık elemanlarına gerekli bilgileri vermek ve yardım etmekle yükümlüdür.

5- Fizibilite raporunda yer alacak ilâve bilgiler:

- Elektrik enerjisi üretiminde yararlanılacak enerji kaynağının nereden temin edileceğini gösteren yasal belgelerin birer örneği. Termik santrallarda hammadde bedeli aynı karakterdeki Türkiye Elektrik Kurumu İşletmelerindeki bedelden fazla olamaz.

- Firmanın mali yeteneği, iç para, dış para, öz kaynak, öz kaynak artırımı plâni, kredi vermeyi uygun görececek banka niyet mektupları v.b. ve bunları tevsik eden belgelerin birer örneği.

Ek: 1 (e)

GÜNEŞ ENERJİSİ ELEKTRİKSANTRALLARI FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM - 1. YATIRIM MAHİYETİ VE NEVİ

1.1. Genel Bilgiler

1.2. Proje Gereği

BÖLÜM-2..PROJE SAHASININ TANITILMASI

2.1. Doğal Durum (Kesin Koordinatlar ve topografya, genel jeoloji, deprem, iklim durumu)

2.2. Sosyal Durum (Nüfus, Kültür, sağlık, ulaşım, haberleşme)

2.3. Ekonomik Durum (Tarım, Endüstri, Turizm, Ticaret)

2.4. Varsa daha önce yapılmış etütler hakkında bilgi

UÇLÜM 3. GELİŞME PLANI

3.1. Gelişmeyi gerektiren sebepler

3.2. Mevcut tesisler

3.3. Enerji talebi tahmini

3.4. Teklif edilen tesisler

3.5. Planın etkinliği

BÖLÜM - 4. GÜNEŞ ENERJİSİ POTANSİYELİ

4.1. Güneş Radyasyon değerleri

4.2. Güneşlenme süreleri

4.3. Güneş Enerjisi kullanma bilgileri

BÖLÜM - 5. TESİSİN KURULACAĞI YER HAKKINDA BİLGİLER

5.1. Meteoroloji özellikler (Rüzgar, Nisbi nem çevre sıcaklığı, Bulutluluk, yağış V5.)

5.2. Jeolojik yapı

5.3. Temel Etütleri (Zemin mekaniği)

5.4. Deprem durumu

5.5. Ulaşım yolu

BÖLÜM - 6. KURULACAK TESİS

6.1. Genel

6.1. Kapasite seçimi

6.2. Optimum kurulu güç, ünite, sayısı ve kapasitesi

6.3. Transformatör adedi tipi

6.4. Salt sahası ve sisteme irtibat

6.5. Yıllık Enerji üretimi

6.6. Birleşik ısı-elektrik santral alternatifi

6.7. İşletme politikaları

6.8. İnşaat problemleri

6.9. Santral binası ve yardımcı tesisler (yeri, tipi)

6.2. TESİSİN TERMODİNAMİK DÖNÜŞÜM SİSTEMİ OLMASI HALİNDE

6.2. Generatör tipi ve kapasitesi

6.3. Türbin tipi, ünite gücü

6.4. Sistemde kullanılan akışkanın özellikleri

6.5. Sistem soğutma suyu tesislerin tipi

6.6. Güneşi izleyen otomatik kontrol sistemleri

6.7. Heliostatların yapısı ve güneşi izleme özellikleri

6.8. Kule tipi

6.9. Güneş Enerjisini heliostatta yansıtma ve yoğunlaştırma oranları

6.10. Merkezi alıcıda ısıya çevrim verimi

6.3. TESİSİN GÜNEŞ PİLİ SİSTEMİ OLMASI HALİNDE

6.4. Depolama sistemleri

6.5. Panel verimleri

6.6. Güneş pilinin yapısı

6.4. TESİSİN GÜNEŞ HAVUZU SİSTEMİ OLMASI HALİNDE

6.5. Güneş havuzu özelliği (alan, derinlik, su kalitesi, zemin sıcaklık değişimi, tuz yoğunluğu v.s.)

6.6. Isı elektrik çevirimi türü ve oranı

BÖLÜM - 7. PROJENİN GERÇEKLEŞME SÜRESİ

7.1. Kesin proje hazırlama süresi, inşaat ve işletmeye alma için Başlangıç ve Bitiş tarihleri

BÖLÜM - 8. TESİS MALİYETİ

- 8.1. Giderlerin hesaplanmasındaki esaslar
- 8.2. Tesis Keşif özeti
- 8.3. Yıllık giderler
- 8.4. Döviz ihtiyacı
- 8.5. Yatırım Bedeli

BÖLÜM - 9. ÇOK MAKSATLI PROJELER İÇİN MALİYET TAKSİMİ

BÖLÜM - 10. DUYARLILIK ANALİZİ

BÖLÜM - 11. TESİS YATIRIM PLANI VE

EKONOMİK DEĞERLENDİRME

- 11.1. Yatırımın yıllara dağılım tablosu
- 11.2. Yatırım dönemi faizleri
- 11.3. Finansman planı
- 11.4. İşletme sermayesi
- 11.5. İşletme dönemi giderleri
- 11.6. İşletme dönemi kredi taksitleri ve faizleri
- 11.7. Fon akışı tablosu
- 11.8. Mali rantabilite (Fayda/masraf oranı, Döviz maliyeti)
- 11.9. İç Kârlılık oranı

BÖLÜM - 12. ALTERNATİF ÇÖZÜMLER

EK : 1 (e)

AÇIKLAMALAR

1-- Fizibilite raporu, tesisin kesin yapılabilirliğini ortaya koyan gerçek, güvenilir ve yeterli teknik ve ekonomik verilere dayanılarak hazırlanacaktır.

2- Fizibilite raporunda, tesisin öngörülen program ve plâna göre tamamlanması amacıyla, projenin özellikleri dikkate alınarak bir "Proje Danışma Kurulu" nun kurulması önerilebilir, öneri Bakanlık tarafından uygun görüldüğü takdirde Kurul'un kurulmasına karar verilir.

3- Hidrolik, linyit, taşkömürü,- doğal gaz, sıvılaştırılmış doğal gaz veya petrol gazı, petrol ürünleri, Jeotermal, nükleer, güneş, rüzgâr ve diğerleri gibi enerji kaynaklarına dayalı olarak elektrik enerjisi üretmek için yukarıda belirtilen fizibilite raporu örneğinden farklı özel fizibilite raporu düzenlemek isteyen başvuru sahibinin bu iş için Bakanlık'tan müsaade alması gerekir.

4- Fizibilite raporunun hazırlanması sırasında, Bakanlık müracaat sahibinin işlerini aksatmayacak şekilde çalışmalarını takip edebilir. Müracaat sahibi, Bakanlık elemanlarına gerekli bilgileri vermek ve yardım etmekle yükümlüdür.

5- Fizibilite raporunda yer alacak ilâve bilgiler:

- Elektrik enerjisi üretiminde yararlanılacak enerji kaynağının nereden temin edileceğini gösteren yasal belgelerin birer örneği. Termik santrallarda hammadde

bedeli aynı karakterdeki Türkiye Elektrik Kurumu işletmelerindeki bedelden fazla olamaz.

- Firmanın mali yeteneği, iç para, dış para, öz kaynak, öz kaynak artırımı plâni, kredi vermeyi uygun görececek banka niyet mektupları v.b. ve bunları tevsik eden belgelerin birer örneği.

EK :2

ÇOK MAKSATLI HİDROELEKTRİK SANTRAL PROJELERİNDE MAKSAT TAKSİMİ VE YAPILMIŞ YATIRIMLARIN GERİ ÖDENMESİ ESASLARI

Elektrik enerjisi üretimi söz konusu olan çok maksatlı projelerde her maksada ait gider bölüştürmesinde uygulanacak metot, hesap metotlarında kullanılacak verilerin her proje için tam ve doğru olarak sağlanamaması veya her projenin karakterine göre kullanılan metotların farklı sonuçlar vermesi de dikkate alınarak, çok maksatlı projenin karakterine ve veri durumuna göre DSİ tarafından tesbit edilir.

Bu tesbit, fizibilite çalışmaları sırasında ve 6. maddede belirtilen metotlardan birisi seçilerek yapılır ve fizibilite raporu bu esasları kapsar.

Madde 1— Şirket fizibilite raporunu, gider bölüştürmesi için tesbit edilen metodu kullanarak hazırlar.

Ancak, gider bölüştürmesi işlemlerinin tamamlanmasından sonra, Şirketin teklifi üzerine, Bakanlık ve ilgili kurumlar ve Şirketin temsilcilerinden kurulu bir komisyon; gider bölüştürmesi işlemlerini tetkik eder ve üzerinde ilgililerin mutabakatını sağlar. Fizibilite raporu bu mutabakata uygun olarak sonuçlandırılır.

Madde 2- Yapım tamamlandıktan sonra Madde 1'de öngörülen usule göre Bakanlıkça teşekkül ettirilen bir komisyon gider bölüştürmesi işlemlerini kesin giderlere ve Madde 15'deki esaslara göre düzeltir. Bu işlemde yeniden yüzdeler aranmaz, ortak gider daha önce bulunan yüzdeler oranında bölüştürülür.

Ancak, fizibilite raporunun hazırlanmasından tesisin kurularak işletmeye geçtiği tarihe kadar geçen süre içerisinde maksat yüzdelerini etkileyebilecek önemli değişiklikler olması halinde ilgili Kurum ve Şirket gider bölüştürmesi işlemlerinin yapılmasını Bakanlıktan isteyebilirler. Bakanlık gerekli gördüğü takdirde gider bölüştürmesi işlemleri yeni verilere ve kesin giderlere göre yapılarak maksat yüzdeleri yeniden bulunur. Ortak gider bu yeni yüzdelerle göre maksatlara bölüştürülür.

Madde 3— Gider bölüştürmesi hesabında her maksat için aynı faiz yüzdesi uygulanır ve bu faiz yüzdesi Bakanlıkça tesbit edilir.

Madde 4- Çok maksatlı projelerin fizibilite safhasında ilgili Kurumlar ve Şirket gider bölüştürmesi konusunda sürekli işbirliği yaparak veri alışverişini ve varılacak sonuçların dayandığı ana kriterler hakkında görüş birliğini sağlarlar.

Madde 5- Elektrik enerjisi üretimi de söz konusu olan çok maksatlı projelerde her bir maksada düşen maliyet bedelleri aşağıdaki metotların birisi uygulanarak bulunur.

Veri durumu uygun olduğu takdirde, bir evvelki metot bir sonrakine tercih edilir.

- 1— Ayrılabilir Giderler - Artakalan Faydalar Metodu
- 2— özel Giderler - Artakalan Faydalar Metodu
- 3— Tek maksadı Alternatif Projeler Giderleri Metodu

Madde 6— Ayrılabilir Giderler - Artakalan Faydalar Metodu aşağıda belirtilen şekilde uygulanır.

- a) Her maksadın faydası ayrı ayrı hesaplanır.
- b) Her maksadın faydasına eşit faydaları olan tek maksatlı alternatif projelerin giderleri hesaplanır.
- c) Her maksat için fayda ve alternatif gider değerinden küçük olanı alınarak "savunulabilir gider" bulunur.
- d) Her maksadın "ayrılabilir gideri" ayrıca hesaplanır.
- e) Her maksadın savunulabilir giderinden ayrılabilir gideri çıkarılarak o maksadın "artakalan faydaları" veya "artakalan savunulabilir gideri" ve % oranları bulunur.
- f) Çok maksatlı projenin toplam giderinden ayrılabilir giderlerin toplamı düşülerek "ortak gider" bulunur ve bu ortak gider (e) fıkrasındaki % oranları yardımı ile maksatlar arasında dağıtılır.

g) Ortak giderden her bir maksada dağıtılan giderler, ayrılabilir giderlerle toplanarak her bir maksat için aranan gider bulunur.

Madde 7- özel giderler - Artakalan faydalar metodu aşağıda belirtilen şekilde uygulanır.

Bu metot Ayrılabilir Giderler - Artakalan Faydalar metodunun daha basitleştirilmiş bir şeklidir. Değişen husus "Ayrılabilir Giderler" yerine sadece bir tek maksada hizmet eden yapım giderlerinin yani "özel Giderler" in kullanılmasıdır.

- a) Her maksadın faydası ayrı ayrı hesaplanır.
- b) Her maksadın faydasına eşit faydaları olan tek maksatlı alternatif projelerin giderleri hesaplanır.
- c) Her maksat için fayda ve alternatif gider değerinden küçük olanı alınarak "Savunulabilir Gider" bulunur.
- d) Her maksadın "özel Giderleri" hesaplanır.
- e) Her maksadın savunulabilir giderinden özel gideri çıkarılarak o maksadın "artakalan faydaları" veya "artakalan savunulabilir gideri" ve % oranları bulunur.

f) Çok maksatlı projenin toplam giderinden özel giderlerin toplamı düşülerek "ortak gider" bulunur ve bu ortak gider, (e) fıkrasındaki % oranları yardımı ile maksatlar arasında dağıtılır.

g) Ortak giderden her bir maksada dağıtılan giderler özel giderlerle toplanarak her bir maksat için aranan gider bulunur.

Ayrılabilir giderlerin hesaplanmalarının güç olduğu hallerde, bu metot kullanılır. Her bir maksat için fayda ve masraf hesaplamalarındaki yaklaşımlar birbirlerine eşit veya yakın olmalıdır.

Madde 8- Tek Maksatlı Alternatif Projeler Giderleri metodu aşağıda belirtilen şekilde uygulanır.

Bu metotta ortak giderlerin bölüştürülmesi tek maksatlı alternatif projeler giderlerinin oranlarına göre yapılır. Diğer metotlarda maksatların faydalarının benzer yaklaşımlarla hesaplanmaması halinde kullanılır.

- a) Çok maksatlı projede her maksat için "özel giderler" hesaplanır.
- b) Projenin toplam giderinden özel giderler düşülerek "ortak giderler" bulunur.
- c) Aynı faydayı sağlayacak tek maksatlı alternatif projelerin giderleri hesaplanır; bu giderlerin toplamına göre % oranları bulunur.
- d) Ortak maliyet bu oranlarına göre maksatlara bölüştürülür.
- e) Ortak giderden her bir maksada dağıtılan giderler özel giderlerle toplanarak her bir maksat için aranan gider bulunur.

Madde 9- Faydaların hesabı :

- a) Enerji Faydası : Çok maksatlı projelerde enerji faydaları aynı faydayı, aynı hizmeti sağlayabilen en düşük giderli tek maksatlı aynı yer veya başka yerde tasarlanan projenin gideri olarak alınır.
- b) Sulama Faydası : Çok maksatlı proje ile projeden önce ve projeden sonra projenin ekonomik ömrü boyunca meydana gelecek net gelir artışları olarak ele alınır.
- c) Taşkın Koruma Faydası : Çok maksatlı projelerin ekonomik ömrü boyunca zararların azaltılması suretiyle elde olunan toplam değerlerdir.
- d) İçme ve Kullanma Suyu Faydası : Enerji faydaları için kullanılacak ölçünün aynıdır.

Madde 10— Enerji, sulama, taşkın koruma, içme ve kullanma suyu faydalarında ve masraflarında ekonomik ömür boyunca (50 yıl) gelir-gider akımları aynı ve belli bir faiz nisbeti ile başlangıç yılında biriktirilecek ve bugünkü değer metodu kullanılacaktır.

Madde 11 - Giderler, yatırım harcamalarını, inşaat süresince faizi, işletme bakım ve yenileme masraflarını v.b. kapsar.

Madde 12 - önceden inşa edilmiş çok maksatlı depolama ve iletim tesislerinin ortak giderlerinden enerji maksadına isabet eden miktarı, inşa edildikleri yıldaki kesin maliyet bedelinin DSİ inşaat maliyetleri gelir endeksi ile çarpılarak katılma payının hesaplanacağı yıl değerine getirilmesi suretiyle bulunacak bedel üzerinden hesaplanır.

Bu tesislerin maliyet bölüştürül meşinde, tesisin halka hizmet verdiği maksatların geri ödetilmesi için hesaplanmış olan yüzdeler kullanılır.

Madde 13— Çok maksatlı tesislerin ortak yatırım maliyeti için bulunacak maliyet taksimi oranları, bu tesislerin, yıllık işletme, bakım ve yenileme giderleri için de geçerli olacaktır.

Madde 14 - Çok maksatlı tesislerin ortak giderlerinden enerji maksadına isabet eden miktar, hidroelektrik tesisin işletmeye başlamasından sonra, 10 yılı aşmamak ve Şirket tarafından uygun görülecek süre içerisinde, fizibilite raporunda belirtilecek ödeme planına göre, devlet borçlarının ödenmesinde uygulanacak faiz haddi üzerinden, Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü nam ve hesabına Hazineye ödeyecektir.

EK : 3

KAMU KURUM VE KURULUŞLARINCA HAZIRLANMIŞ BULUNAN FİZİBİLİTE RAPORU VE KESİN PROJELERİN SATIŞ ESASLARI

Kamu kuruluşları tarafından hazırlanmış yapılabirlik raporları ve kesin projelerin şirketlerce uygulamaya geçilmek üzere kullanılmak istenmesi ve mezkur rapor, proje ve dokümanların şirketlere verilmesi halinde, bunlar için kamu kuruluşlarınca şirketten istenecek bedeller aşağıdaki şekilde hesaplanacak ve tahsil edilecektir :

a) Tesisin bedeli (% 15 bilinmeyen masraflar dahil inşaat maliyeti) 20 milyar TL'na kadar olanlar için, sadece yapılabirlik raporunun verilmesi halinde şirketten istenecek bedel, tesis bedelinin % 1'i yapılabirlik kesin projenin verilmesi halinde ise % 1.5'dur. (Sadece kesin projenin verilmesi halinde de bu oran gene % 1.5' dur.)

b) Tesis bedeli, 20 milyarın üzerinde olanlar için şirketten istenecek bedel; 20 milyara kadar kısmına sadece yapılabirlik raporu için % 1 ve (yapılabirlik - kesin proje) için % 1.5 oranlarına göre bulunacak değerlere, tesis bedelinin 20 milyardan farkına, yapılabirlik raporu için % 0.3, (yapılabirlik - kesin proje) hali için % 0.5 oranına göre bulunacak değerleri ekleyerek bulunacaktır.

c) Şirketten istenecek bedel defaten ödenmediği takdirde bedelin % 25'i, yapılabirlik raporu veya kesin proje dokümanlarının, şirkete tesliminde, peşin olarak, kalan % 75'i ise 5 yılda eşit taksitle kanuni ticari faizi ile birlikte şirketçe kamu kuruluşlarına ödenir.

d) Yukarıda bildirilen 20 milyar tesis bedeli sınırı, her yıl, enflasyon durumu gözönüne alınarak, bir kat sayı ile çarpılarak artırılır.

e) Mezkur rapor, proje ve dokümanların tesliminden önce, yukarıda esasları bildirilen bedel ve ödeme

şekilleri ile varsa diğer husustan da tesbit eden bir sözleşme veya protokol, ilgili Kamu Kuruluşu ile şirket arasında düzenlenir, yürürlüğe konur.

Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Görevlendirilecekleri Bölgeler Hakkında Yönetmelik

Amaç

Madde 1- Bu Yönetmeliğin amacı, Türkiye Elektrik Kurumu dışındaki yerli ve yabancı sermaye şirketlerinin elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı ve ticareti ile görevlendirilecekleri görev bölgelerini belirlemektir.

Görev Bölgeleri

Madde 2— Görev bölgeleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

1 inci Görev Bölgesi : Adana, Mersin, Hatay İllerinin tamamı ile Kahramanmaraş ilinin Merkez İlçesi Merkez Bucağına bağlı Küçüksır ve Yeşildere Köyleri ile Merkez İlçe Yeniköy Bucağına bağlı Kısıklı Köyü sınırlarının içinde kalan bölgeyi,

2 inci Görev Bölgesi : Antalya İli sınırlarını,

3 üncü Görev Bölgesi : Artvin İli sınırlarını,

4 üncü Görev Bölgesi : Aydın İli sınırlarını,

5 inci Görev Bölgesi : Çanakkale İli sınırlarını,

6 inci Görev Bölgesi : Denizli İli sınırlarını,

7 inci Görev Bölgesi : Eskişehir İli sınırlarını,

8 inci Görev Bölgesi : Kastamonu İli sınırlarını,

9 uncu Görev Bölgesi : Kırşehir İli sınırlarını,

10 uncu Görev Bölgesi : Kayseri İli sınırlarını,

11 inci Görev Bölgesi : Muğla ili sınırlarını,

12 inci Görev Bölgesi : Sivas ili sınırlarını,

13 üncü Görev Bölgesi : Tekirdağ ili sınırlarını,

14 üncü Görev Bölgesi : Van ili sınırlarını,

15 inci Görev Bölgesi : Zonguldak ili sınırlarını,

kapsar.

Görev bölgeleri, il sınırı olarak belirlenmiştir. Ancak kesin sınır elektrik sisteminin durumuna göre görev verilirken yeniden belirlenir.

Yukarıda belirtilen görev bölgelerine, günün ihtiyaçları dikkate alınarak 4/12/1984 tarihli ve 3096 sayılı Kanuna göre verilmiş haklar saklı kalmak şartı ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının teklifi üzerine Bakanlar Kurulunca yeni görev bölgeleri eklenebilir.

Yürürlük

Madde 3- Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 4- Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı yürütür.