

ELEKTRİK DAĞITIM SİSTEMİNİN YENİDEN YAPILANDIRILMASI

Sami KOVANCI

AR-GE Planlama ve Dışilişkiler Daire Başkanlığı

İnönü Bulvarı No: 27/8 Bahçelievler/Ankara

Sami.kovanci@tedas.gov.tr

1 GİRİŞ

Sanayileşmenin sürdürülebilirliği ve ülke insanlarına çağdaş yaşam standartları sağlanabilmesi için yoğun sermaye ve üstün teknolojiyi gerektiren uzun vadeli yatırımlara olan ihtiyaç devam etmektedir. Söz konusu yatırımlara gereken dövizin sağlanması için ihracatın milli gelirin artış hızının üzerinde gelişmesi, bunun için de dünya pazarlarında rekabet edebilen ürünlerin dünya kalitesi ve fiyatlarıyla üretilmesi ve dış ticaretin geliştirilmesi gerekmektedir.

İhracata yönelik üretimin temel girdisi elektrik enerjisi olup, kalkınma hedeflerine ulaşılması ucuz, kaliteli ve yeterli bir elektrik enerjisi arzı ile mümkündür. Bu nedenle elektrik enerjisinin dağıtımını ve perakende hizmetlerini yürütmekte olan elektrik dağıtım şirketlerimizin verimli ve etkin çalışması büyük önem arz etmektedir.

2 MEVCUT DURUM

TEDAŞ 26.4.1994 tarihinde tüzel kişiliğe kavuşmasını takiben Devletin genel ekonomi politikasına uygun olarak elektriğin dağıtımını ve ticaretini yapma görevini verimlilik ve karlılık ilkeleri doğrultusunda yerine getirmek üzere çalışmalarına başlamıştır.

TEDAŞ, 14'ü daire başkanlığı olmak üzere 20 üniteden oluşan merkez teşkilatı, 5 bağlı adet Bağlı Ortaklığı ve bölge bazında teşkilatlanmış 20 adet Elektrik Dağıtım Anonim Şirketinden oluşan organizasyon yapısı içerisinde 2003 yılı sonu itibarıyla 1604'ü merkezde olmak üzere yaklaşık 32 000 personelle hizmet vermektedir.

TEDAŞ, İktisadi Devlet Teşekkülü olmasının bilinci ve elektrik enerjisinin ülke kalkınmasındaki tartışılmaz öneminin idraki ile çalışmalarını sürdürmekte olup, elektrik dağıtımında büyük kentlerden en küçük yerleşim birimlerine, sanayiden meskene kadar, sağlıklı, güvenilir ve kesintisiz elektrik hizmeti sunulmasını ilke edinmiş ve bu kapsamda 2003 yılı sonu itibarıyla üretici kuruluşlardan 102.4 milyar kWh elektrik enerjisi satın almış net tüketim miktarı ise 82 milyar kWh olarak gerçekleşmiştir.

147.646 adet dağıtım trafosundan oluşan 46.783 MVA kurulu gücüyle sorumluluk alanı dahilinde 37234 adet köy, 46070 adet köy başlığı, 80 adet il, 882 adet ilçe ve 1868 adet belde şebekesi ile 281.504 km. orta gerilim dağıtım hattı ve 473.841 km alçak gerilim dağıtım hattı şebekesinin işletme ve bakım hizmetleri de dahil yaklaşık 26.2 milyon abonenin ihtiyaçlarının aksatılmadan yürütülmesi, TEDAŞ olarak asli görevlerimiz içerisinde yer almaktadır.

3. LIBERAL ENERJİ PİYASASINDA TEDAŞ'ın GÖREV ve SORUMLULUKLARI

3.Mart.2001 tarihinde yürürlüğe giren 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'na göre;

- Elektrik enerjisi dağıtım faaliyetlerinin, dağıtım şirketleri tarafından lisanslarında belirlenen bölgelerde yürütüleceği,
- Dağıtım şirketlerinin, buldukları dağıtım bölgesinde, başka bir tedarikçiden elektrik enerjisi ve/veya kapasite temin edemeyen tüketiciler bulunması halinde, perakende satış lisansı alarak bu tüketicilere perakende satış yapmak ve/veya perakende satış hizmeti vermekle yükümlü olduğu,
- Dağıtım şirketlerinin, bölgelerinde, başka perakende satış şirketi ve/veya şirketleri bulunsa dahi perakende satış lisansı almak suretiyle tüketicilere perakende satış yapabilir ve/veya perakende satış hizmeti verebileceği,
- Lisanslarında belirtilen bölgelerdeki dağıtım tesislerini işleten ve/veya sahip olan dağıtım şirketlerinin, bu tesislerin yenileme, ikame ve kapasite artırım yatırımlarını yapar, dağıtım sistemine bağlı ve/veya bağlanacak olan serbest tüketiciler dahil tüm sistem kullanıcılarına, dağıtım lisanslarının hüküm ve şartları ve dağıtım yönetmeliği hükümleri doğrultusunda ve yönetmelikte belirlenecek süreler içinde eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin elektrik enerjisi dağıtımını ve bağlantı hizmeti sunacağı,
- Dağıtım şirketleri yapılan yan hizmetler anlaşmaları ile yan hizmetleri satın alacağı ve sağlayacağı,

- f. Yönetmelik çerçevesinde, dağıtım lisanslarında belirlenen bölgelerde talep tahminlerinin hazırlanması ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine bildirilmesi görevi dağıtım şirketlerine ait olduğu,
- g. Kurul bu talep tahminlerini onaylar ve tahminler Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından yayımlanacağı,
- h. Mülkiyeti kamuda olan dağıtım tesislerinin, Kurul onaylı talep tahminleri doğrultusunda yatırım planlarının hazırlanması ve Kurul onayına sunulması, onaylanan yatırım planı uyarınca yatırım programına alınan, dağıtım tesislerindeki gerekli iyileştirme ve güçlendirme işlerinin gerçekleştirilmesi ve/veya yeni dağıtım tesislerinin inşa edilmesi görevi söz konusu dağıtım tesislerini işleten dağıtım şirketlerine ait olduğu,

belirtilmiştir.

Yukarıdaki hükümler doğrultusunda TEDAŞ tarihinde dağıtım ve perakende satış faaliyetleri için EPDK'na başvurarak lisans talebinde bulunmuş, 7 Bağlı Ortaklık ve 1 TEDAŞ (64 Müessese) bazında dağıtım ve perakende lisanslarını alarak faaliyetlerine başlamıştır.

4. ELEKTRİK ENERJİSİ SEKTÖRÜ REFORMU ve ÖZELLEŞTİRME STRATEJİ BELGESİ ÇERÇEVESİNDE TEDAŞ'TAKİ GELİŞMELER

Yüksek Planlama Kurulu tarafından onaylanarak Tarih ve Sayılı Resmi Gazetede yayımlanan "Elektrik Enerjisi Sektörü Reformu ve Özelleştirme Strateji Belgesi'nde";

Ekonomik ve sosyal hayatımızdaki yeri tartışılmaz olan elektrik enerjisinin tüm tüketicilere yeterli, kaliteli, sürekli ve düşük maliyetli bir şekilde sunulmasının temel amaç olduğu,

Elektrik enerjisi sektörünün, bu amaç doğrultusunda ve Avrupa Birliği topluluk müktesebatına uyum hedefi çerçevesinde serbestleştirilmesine devam edileceği, Sektörde gerekli reformların yapılmasını teminen, kamu mülkiyetindeki elektrik işletmelerinin yeniden yapılandırılması suretiyle elektrik enerjisi üretim ve dağıtım varlıklarının özelleştirilmesi gerçekleştirileceği, Elektrik enerjisi üretim ve dağıtım varlıklarının zamanında ve başarılı bir şekilde özelleştirilmesinin, serbestleştirilmenin sağlanması açısından büyük önem taşıdığı,

vurgulanmış ve devamla elektrik enerjisi sektörü reformu ve özelleştirmelerden beklenen temel faydaların;

- i. Elektrik üretim ve dağıtım varlıklarının etkin ve verimli bir şekilde işletilmesi suretiyle maliyetlerin düşürülmesi,
- ii. Elektrik enerjisi arz güvenliğinin sağlanması ve arz kalitesinin artırılması,
- iii. Dağıtım sektöründeki teknik kayıpların OECD ülkeleri ortalamalarına indirilmesi ve kaçakların önlenmesi,
- iv. Gerekli yenileme ve genişleme yatırımlarının kamu tüzel kişilerine herhangi bir yükümlülük getirilmeden özel sektöre yapılabilmesinin sağlanması,
- v. Elektrik enerjisi üretimi ve ticareti faaliyetlerinde oluşacak rekabet yoluyla ve hizmet kalitesinin düzenlenmesiyle sağlanan faydanın tüketicilere yansıtılması,

beklendiği belirtilmiştir.

Elektrik enerjisi sektörünün serbestleşmesi sürecinde; yerli ve yabancı yatırımcıya güven telkin edilmesi için gerekli adımlar ivedilikle atılırken, serbest piyasa sistemine geçişin, sektörde halen faaliyet gösteren kamu tüzel kişileri açısından en az maliyetle sonuçlandırılmasına özen gösterilecektir.

Geçiş döneminde arz açığının yaşanmamasını teminen, yeterli miktarda ek kapasite sağlanması amacıyla geçici önlemler alınacaktır. İthalat ve mevcut santrallerin rehabilitasyonu gibi diğer uygulamalar da bu tür önlemleri tamamlayıcı rol oynayacaktır.

Elektrik enerjisi sektöründeki düzenlemeye tabi faaliyet alanlarında maliyetleri yansıtan bir fiyatlandırma sisteminin uygulanması esas olacak, ancak, serbest olmayan tüketicilerin fiyat farklılıklarına maruz kalmamaları için tüketicilere uygulanacak satış fiyatı eşitleme mekanizması tesis edilerek, ilk tarife uygulama dönemi boyunca ulusal tarife uygulamasına devam edilecektir.

4.1 ÖZELLEŞTİRMENİN TEMEL İLKELERİ

Özelleştirme sürecinde aşağıdaki ilkeler esas alınacaktır:

- i. Özelleştirmeler, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı (ÖİB) tarafından 4046 sayılı Kanun çerçevesinde yapılacaktır.
- ii. Özelleştirme uygulamalarında sadece gelire odaklı bir yaklaşım sergilenmeyecektir.
- iii. Özelleştirmeler sonrasında elektrik enerjisi fiyatlarında kalıcı artışlara yol açılmamasına dikkat edilecektir.
- iv. Özelleştirmelere, serbest bir elektrik piyasası amaç ve hedeflerini gerçekleştirme kabiliyetine sahip ve mali açıdan güçlü şirketlerin katılımları özendirilecektir.

v. Zaruri işletme ve bakım faaliyetleri ile zaruri yatırımlar, özelleştirme sürecinden bağımsız olarak aksatılmaksızın sürdürülecektir.

vi. Üretim ve dağıtım varlıklarının özelleştirilmesinin hızlandırılması ve kolaylaştırılması açısından ÖİB tarafından ihtiyaç duyulması halinde, bu belge kapsamında gerekli görülen yasal düzenlemeler yapılacaktır.

vii. Serbestleşmiş bir piyasada perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerinin üretim faaliyeti gösteren veya gösterecek yatırımcılara güven verecek bir yapıda olması gerektiğinden özelleştirmelere dağıtım sektöründen başlanacaktır.

viii. Elektrik enerjisi üretiminde rekabetçi bir yapı oluşturulmasını teminen, üretim varlıkları uygun bir şekilde gruplandırılarak özelleştirilecektir.

ix. Özelleştirme uygulamalarında, mevcut kamu yükümlülüklerinin dikkate alındığı ve Devlet garantilerinin gerekmediği bir sistem oluşturulacaktır.

4.2 ÖZELLEŞTİRME - HAZIRLIK ÇALIŞMA PROGRAMI

Dağıtım özelleştirme ihalelerinin başlatılmasından önce:

1) Dağıtım şirketlerinin şebeke işletmeciliği ve perakende satışa ilişkin tarifeleri;

a) Dağıtım şirketleri ile üretim grupları arasındaki geçiş dönemi sözleşmelerinin,

b) Dağıtım şirketleri ile Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) arasındaki geçiş dönemi sözleşmelerinin,

c) Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ) hidroelektrik santralleri (HES.ler) ve TETAŞ arasındaki geçiş dönemi sözleşmelerinin, tamamlanması suretiyle nihai hale getirilecek,

2) Toptan satış piyasasının gelişiminin aksatılmaması için geçici dengeleme ve uzlaştırma mekanizması uygulamaya konulacaktır.

Üretim varlıklarının özelleştirilmesi, Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından oluşturulacak Piyasa Yönetim Sisteminin faaliyete geçmesinden ve dağıtım özelleştirmelerinin büyük ölçüde gerçekleştirilmesinden sonra başlatılarak, 2006 yılı ortası itibarıyla bu aşamaya gelmesi hedeflenecek ve özelleştirilmiş üretim şirketlerinin üretimlerini satabilecekleri ticari düzenlemeler tesis edilmiş olacaktır.

4.3 DAĞITIM BÖLGELERİNİN ÖZELLEŞTİRİLMESİ

4.3.1 Dağıtım Bölgesi Sayısı

Ülkemize özgü coğrafi yapı, işletme koşulları, enerji bilançosu, teknik/mali özellikler ve mevcut sözleşmelerin erin varlığı ile mevcut hukuki süreç dikkate alınarak, Türkiye genelinde en fazla 21 dağıtım bölgesi oluşturmak üzere gerekli düzenlemeler yapılacaktır.

Bu bölgeler ve kapsadıkları iller Ek 2.dedir.

4.3.2 Özelleştirme Yöntemi

Özelleştirmede aşağıdaki kurallar esas alınacaktır;

i. Lisans süresi en fazla 49 yıl olarak uygulanacaktır.

ii. Birden fazla yıldan oluşan tarife uygulama dönemleri uygulanacak, ilk tarife uygulama dönemi 5 yıl olacaktır.

iii. İlk tarife uygulama dönemine ilişkin tarifeler ve hizmet kalitesi hedeflerine ilişkin hususlar özelleştirme öncesinde belirlenmiş olacaktır.

iv. Dağıtım bölgelerinde bulunan serbest olmayan tüketiciler için tahmin edilen yük talebinin en az % 85.ine karşılık gelen miktarda elektrik enerjisi alımı için tedarikçilerle sözleşmeler yapılacaktır.

v. İhale dokümanları, ilk tarife uygulama dönemi için belirlenmiş gelir gereksinimi ve onaylanmış tarife kapsamında düzenlemeye ilişkin olarak aşağıdaki asgari koşulları içerecek ve değerlendirme teklif edilen bedel üzerinden yapılacaktır.

- Hedefler ve cezaları da kapsayan ayrıntılı hizmet kalitesi yükümlülükleri,
- Önceden belirlenmiş bir kayıp-kaçak azaltma programı,
- Gerekli yatırımlara ilişkin ayrıntılar,
- Tarife gözden geçirmelerinde uygulanacak metodoloji

vi. Serbest olmayan tüketicilere sadece dağıtım şirketleri satış yapacaktır.

vii. Serbest tüketici limiti 2009 yılı başına kadar 7,8 GW-saat olarak sabit kalacaktır.

Belirlenecek bir takvim dahilinde 2009 yılı başından itibaren arz güvenliği dikkate alınmak suretiyle piyasa açıklık oranının 2011 yılına kadar %100 oranına ulaştırılması hedefi çerçevesinde serbest tüketici limitleri indirilecektir.

4.3.3 Dağıtım Özelleştirmesi Eylem Planı

- 01 Nisan 2004 e kadar TEDAŞ ve Bağlı Ortaklıkları özelleştirme programına alınacaktır.

- 30 Nisan 2004.e kadar;

- Dağıtım bölgelerinin oluşturulmasına ilişkin gerekli hukuki düzenlemeler yapılacaktır.
- ÖİB tarafından özelleştirme işlemleri için danışmanlık hizmeti alımına ilişkin çalışmalar başlatılacaktır.

- 30 Eylül 2004.e kadar;

- Her bir dağıtım bölgesi için performans standartları ve hedef kayıp-kaçak oranları belirlenecektir.
- Dağıtım bölgelerinin faaliyetlere ilişkin hesap ayrıştırmaları tamamlanacaktır.

- 31 Ekim 2004.e kadar;

Dağıtım bölgelerine ilişkin yük profilleri çıkarılacaktır.

- Dağıtım bölgelerinde uygulanacak tarifelere ilişkin fiyatlandırma yöntemi oluşturulacak ve hizmet maliyet analizleri sonuçlandırılacaktır.
- Tüketicilere uygulanacak satış fiyatı eşitleme yöntemi oluşturulacaktır.

- 30 Kasım 2004.e kadar;

- a. Dağıtım bölgelerinin gelir gereksinimi belirlenecektir.
 - b. Özelleştirme programındaki dağıtım şirketleri, lisans başvurusunda bulunacaktır.
 - c. TETAŞ ile dağıtım şirketleri arasında geçiş dönemi sözleşmeleri imzalanacaktır.
 - d. Portföy üretim şirketleri/grupları ile dağıtım şirketleri arasındaki geçiş dönemi sözleşmeleri imzalanacaktır.
- 31 Aralık 2004.e kadar;
- a. Dağıtım şirketleri tarife başvurularını yapacaktır.
 - b. Her bir dağıtım bölgesi için ayrı ayrı lisansları verilecek ve her bir dağıtım şirketi/bölgesi için belirlenen gelir gereksinimi çerçevesinde tarife teklifleri EPDK tarafından 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren uygulanmak üzere
 - c. onaylanacaktır.
- 31 Mart 2005.e kadar;
- a. Dağıtım şirketleri/bölgeleri için ihale süreci yukarıda tanımlanan hazırlık çalışmalarının yerine getirilmesini takiben başlatılacak ve 31 Aralık 2006.ya kadar tüm dağıtım şirketlerinin/bölgelerinin özelleştirilmesi hedeflenecektir.
 - b. Gerçekleşecek uygulama çerçevesinde gerekli görülmesi halinde, geçiş dönemi sözleşmeleri revize edilecek ve EPDK tarafından tarife revizyonu yapılacaktır.

4.3.4 PİYASA UYGULAMASI

Dengeleme ve uzlaştırma mekanizması ile bütünlüğü, alıcılar ve satıcılar arasındaki ikili anlaşmalara dayalı bir serbest piyasa yapısı uygulanacaktır. Bu stratejinin amaçlarının ve ilkelerinin gerçekleştirilmesi açısından, dengeleme ve uzlaştırma mekanizmasının, sözleşme ile bağlanmamış elektrik enerjisinin alınıp satılabileceği bir piyasa işlevini de göstermesi hedefi gözetilecek ve uygulamanın, bağımsız ve nispeten küçük elektrik üreticilerinin piyasaya girişlerini kolaylaştırarak arz güvenliğine katkı sağlaması hedeflenecektir.

Başlangıç olarak, geçiş dönemi sözleşmeleri ile bağitlanan miktar, ilgili dağıtım bölgesindeki serbest olmayan tüketicilerin toplam elektrik enerjisi talebinin % 85.ini kapsayacaktır. Geçiş dönemi sözleşmeleri, düzenlenmiş fiyatlar üzerinden yapılacak ve TETAŞ sözleşmeleri hariç en fazla 5 yıllık dönemi kapsayacaktır. Bu sözleşmeler sürelerinin bitiminde, yerlerini piyasa fiyatlarını esas alan ikili anlaşmalara bırakacak ve böylece serbest piyasaya yumuşak bir geçiş sağlanacaktır.

Dengeleme ve uzlaştırma mekanizması bir spot piyasa oluşturulması hedefini gözeterek ve yeni yatırımların cezbedilmesine ilişkin sinyaller içerecektir.

4.3.5 GEÇİŞ DÖNEMİ UYGULAMALARI

4.3.5.1 Piyasa Uygulamaları

- Ocak 2005 itibarıyla;

- a. uzlaştırma dönemini temel alan geçiş dönemi dengeleme ve uzlaştırma mekanizması uygulamasına başlanacaktır.

- Temmuz 2006 itibarıyla;

- a. Piyasa Yönetim Sisteminin saatlik fiyatlar ile bir bütün olarak işletilmesine başlanacaktır.

4.3.5.2 Tarifeler

Dağıtım bölgeleri arasında tüketicilere uygulanacak satış fiyatı eşitlemesini sağlamak üzere bir mekanizma geliştirilecektir. Bu eşitleme mekanizması, dağıtım şirketleri için gerçek maliyetleri yansıtan bölgesel tarife uygulaması prensibi ile serbest olmayan tüketiciler için tek bir ulusal tarife belirlenmesi amacının birbiriyle uyumlu bir şekilde gerçekleştirilebilmesini teminen tesis edilecektir. Geçiş dönemi uygulaması niteliğindeki bu eşitleme mekanizması, asgari olarak ilk tarife uygulama dönemi boyunca yürürlükte olacaktır.

4.3.5.3 Geçiş Dönemi Sözleşmeleri

A. TETAŞ'ın Hidroelektrik Santrallerden ve Mevcut Sözleşmelerden Alımları

Beklenen piyasa fiyatını yansıtan bir TETAŞ ortalama satış fiyatı oluşmasının sağlanması gerekli görüldüğü sürece, üretim gruplarına dahil edilmemiş olan ve EÜAŞ uhdesinde kalan hidroelektrik santrallerin üretiminin TETAŞ'a satışına devam edilecektir.

B. TETAŞ'ın Dağıtım Şirketlerine Satışlarına İlişkin Sözleşmeler

TETAŞ tarafından, mevcut sözleşmeler kapsamındaki üretim tesislerinden ve EÜAŞ'tan satın alınan elektrik enerjisi, TETAŞ ve dağıtım şirketleri arasında imzalanacak ikili anlaşmalar yoluyla tüm dağıtım şirketlerine paylaştırılacaktır.

TETAŞ'ın uzun dönemli sözleşmelerden doğan mali yükümlülüklerini karşılmasına imkan sağlayacak derecede gelir elde edememesi durumunda, söz konusu ilave yükümlülükler, iletim tarifesi üzerine eklenecek bir bedel aracılığıyla karşılanacaktır.

C. Portföy Üretim Şirketleri/Grupları ve Dağıtım Şirketleri Arasındaki Satışlara İlişkin Sözleşmeler

Bu sözleşmeler, üretim şirketlerine/gruplarına, özelleştirilmeden önce yeterli deneyimin sağlanmasını teminen, dağıtım şirketleri özelleştirilmeden önce yürürlüğe girecektir. Söz konusu sözleşmeler, özelleştirmeden sonraki ilk yıllarda tahmin edilebilir bir gelir akışının sağlanması için özelleştirmelerden sonra da varlığını sürdürecektir.

4.3.6 Mevzuat Çalışmaları

Bu Strateji Belgesi'nde öngörülen hedeflere ulaşmak üzere 4628 sayılı Kanun ve ilgili mevzuatında gerekli

değişiklikler yapılacaktır. 4628 sayılı Kanunla öngörülen ikincil mevzuattan henüz tamamlanmamış olanlar 2004 yılı içerisinde yayımlanacaktır.

4.3.7 TALEP PROJEKSİYONU ve ARZ GÜVENLİĞİ

4.3.7.1 Talep Projeksiyonu

Üretim Kapasite Projeksiyonunda esas alınan talep tahminlerinin güvenilir şekilde yeniden belirlenmesi için ETKB, DPT Müsteşarlığı, Hazine Müsteşarlığı ve EPDK'nın katılımlarıyla yapılacak çalışmalar 30 Nisan 2004 tarihine kadar tamamlanacaktır.

4.3.7.2 Arz Güvenliği

Arz kapasitesini artırmak ve risk yönetimini güçlendirmek üzere aşağıdaki çalışmalar yapılacaktır.

1. EÜAŞ ve Bağlı Ortaklıkları veya üretim grupları için saptanan rehabilitasyon ve yenileme yatırımı ihtiyaçlarından çok acil olduğu tespit edilenlerin ivedilikle yapılabilmesi için 2005 yılı bütçesinde yeterli ödenek sağlanacaktır.

2. Ülke ulusal elektrik sisteminin UCTE şartlarında çalışabilmesi amacıyla kamu mülkiyetindeki santrallerin frekans kontrol sistemleri için gerekli yatırım ihtiyacı ETKB ve DPT Müsteşarlığı tarafından 1 Mayıs 2004 tarihine kadar tespit edilecektir. Gerekli finansman ihtiyacının karşılanması için ETKB, DPT Müsteşarlığı ve Hazine Müsteşarlığı tarafından gerekli önlemler alınacaktır.

3. UCTE dışındaki enterkonneksiyonların yapılmasına ilişkin olarak belirlenecek politika çerçevesinde enterkonneksiyonlar üzerinden elektrik enerjisi ticaretinin geliştirilmesi için gerekli çalışmalar ETKB tarafından 2004 yılı sonuna kadar sonuçlandırılacaktır

4. TEİAŞ'ın sistem güvenilirliğinin muhafaza edilebilmesi için Yan Hizmetler Anlaşmaları kapsamında ihale yoluyla gerçekleştirilmesi gereken kapasite kiralamaya yönelik hazırlık çalışmaları TEİAŞ tarafından tamamlanacaktır.

5. İletim sisteminin güçlendirilmesi için gerekli yatırım ihtiyacı ETKB ve DPT Müsteşarlığı tarafından tespit edilecek, gerekli yatırımların yapılabilmesi için TEİAŞ'a 2005 yılı bütçesinde yeterli ödenek sağlanacaktır.

6. Yakıt ve kaynak çeşitliğinin sağlanmasını ve arz kaynaklarının önceden planlanmasını teminen, arz güvenliği açısından yapılacak analizler sonucunda büyük HES'ler de dahil olmak üzere yerli kaynaklardan elektrik enerjisi üretim yatırımlarının yapılması ve arz güvenliği için gerekli düzenlemeler ETKB ve DPT Müsteşarlığı tarafından yapılacaktır.

7. Elektrik piyasasında üretim faaliyeti göstermek üzere lisans alan tüzel kişilerin lisansları kapsamındaki üretim tesislerinin termin programları çerçevesindeki yatırım gerçekleşme oranları EPDK tarafından periyodik olarak izlenecek ve ETKB'ne raporlanacaktır.

EK 2

Dağıtım

Bölgesi Dağıtım Bölgesinde Yer Alan İller

1. Diyarbakır, Mardin, Siirt, Şanlıurfa, Batman, Şırnak
2. Bitlis, Hakkari, Muş, Van
3. Ağrı, Erzincan, Erzurum, Kars, Bayburt, Ardahan, Iğdır
4. Artvin, Giresun, Gümüşhane, Rize, Trabzon
5. Bingöl, Elazığ, Malatya, Tunceli
6. Sivas, Tokat, Yozgat
7. Adana, Mersin, Osmaniye, Hatay, Gaziantep, Kilis
8. Kırşehir, Nevşehir, Niğde, Aksaray, Konya, Karaman
9. Ankara, Kırıkkale, Zonguldak, Bartın, Karabük, Çankırı, Kastamonu
10. Antalya, Burdur, Isparta
11. İzmir, Manisa
12. Balıkesir, Bursa, Çanakkale, Yalova
13. Edirne, Kırklareli, Tekirdağ
14. İstanbul İli Anadolu Yakası
15. Sakarya, Bolu, Düzce, Kocaeli
16. Afyon, Bilecik, Eskişehir, Kütahya, Uşak
17. İstanbul İli Rumeli Yakası
18. Kayseri
19. Aydın, Denizli, Muğla
20. Adıyaman, Kahramanmaraş
21. Amasya, Çorum, Ordu, Samsun, Sinop