

**TÜRKİYE’DE HİDROELEKTRİK POTANSİYELİN
DEĞERLENDİRİLMESİNDE YENİ FİNANS
MODELLERİ:
HEDEFLER, BEKLENTİLER VE SONUÇLAR**

**YÜKSEK LİSANS TEZİ
İnşaat. Müh. Can ŞAHBAZ
(501041519)**

**Tezin Enstitüye Verildiği Tarih : 1 Mayıs 2008
Tezin Savunulduğu Tarih : 9 Haziran 2008**

**Tez Danışmanı : Prof.Dr. İlhan AVCI
Prof.Dr. Emine Beyhan YEĞEN**
**Diğer Jüri Üyeleri Prof.Dr. Necati AĞIRALIOĞLU (İTÜ)
Prof.Dr. Selahattin İNCECİK (İTÜ)
Prof.Dr. Hayrullah AĞAÇCIOĞLU (YTÜ)**

HAZİRAN 2008

ÖNSÖZ

Ciddi bir hidroelektrik potansiyele sahip olan ülkemiz malesef altyapı yatırımlarına ödenek ayıramamaktadır. Bunun neticesinde 2003 yılı Haziran ayından başlamak üzere hidroelektrik santral inşa ve işletmesinde özel sektöre olanak veren “Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik” ve “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” ile hidroelektrik santrallerden enerji üretiminde yeni bir dönem açılmıştır.

Ancak süreç içerisinde yeni modelden beklenen sonuçlar elde edilememiş, ülkemizin hidroelektrik santrallerden enerji üretimine ciddi bir katkı sağlanamamıştır. Bu tez çalışmasında yeni modelden neler beklendiği ve ne gibi sonuçlar ortaya çıktığı incelenecektir.

Tez çalışması süresince her alanda bana yardımcı olan değerli hocalarım Sayın Prof. Dr. İlhan AVCI'ya ve Sayın Prof. Dr. Emine Beyhan YEĞEN'e teşekkürlerimi sunarım.

01.05.2008

Can ŞAHBAZ
İnşaat Mühendisi

İÇİNDEKİLER

KISALTMALAR	v
TABLO LİSTESİ	vi
ŞEKİL LİSTESİ	vii
ÖZET	ix
SUMMARY	x
1. GİRİŞ	1
1.1. Giriş ve Çalışmanın Amacı	1
1.2. Çalışma Konusunun Tanıtılması	2
1.3. İncelenecek Problem ve Çalışmanın İçeriği	2
2. TÜRKİYE'DE ELEKTRİK ENERJİSİ VE HİDROELEKTRİK ENERJİ ÜRETİMİ ÜZERİNE TEMEL KAVRAMLAR	4
2.1. Türkiye'de Elektrik Enerjisi Üretimi	4
2.1.1. Enerji Üretim Kaynakları	4
2.1.2. Enerji Talep Durumu	5
2.1.3. Yıllık Elektrik Enerjisi Üretimimiz	7
2.1.4. Enerji ve Arz-Talep Dengesi	10
2.2. Türkiye'de Hidroelektrik Enerji Üretimi	12
2.2.1. Hidroelektrik Enerji Üretimi ile İlgili Veriler	13
2.2.1.1. Hidroelektrik Enerji Üretiminin Tarihi	13
2.2.1.2. Hidroelektrik Enerji Üretiminin Gelişimi	16
2.2.1.3. Hidroelektrik Enerji Potansiyelimiz	17
2.2.1.4. Hidroelektrik Santrallerin Enerji Üretim Payı	17
2.2.1.5. Hidroelektrik Santrallerin Mevcut Durumu	18
2.2.2. Türkiye'de Hidroelektrik Enerji Yatırımları ile İlgili Kurumlar	20
2.2.2.1. Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü	21
2.2.2.2. Elektrik İşleri Etüd İdaresi	22
2.2.2.3. Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	22
2.2.2.4. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	23
3. SU YÖNETİMİNDE YENİ MODELLERİN TEMELLERİNİ OLUŞTURAN YAKLAŞIMLAR	25
3.1. Güncel Su Politikaları	25
3.2. Suda Özelleştirme ve Su Yönetimi	28
3.3. Su Konusunda Küreselleşmenin Etkileri	32
3.4. AB ve Su Politikaları	36
4. TÜRKİYE'DE HİDROELEKTRİK POTANSİYELİN DEĞERLENDİRİLMESİNDE FİNANS MODELLERİ	42
4.1. Devlet Eliyle Hidroelektrik Enerji Üretimi	42
4.2. Hidroelektrik Enerji Üretiminde Serbestleşme	43
4.2.1. Enerji ve Hidroelektrik Enerji Üretiminde Serbestleşmenin Tarihi	44

4.2.2. Uygulanmış Modeller	53
4.2.2.1. Yap-İşlet-Devret Modeli	53
4.2.2.2. Yap-İşlet Modeli	56
4.2.2.3. İşletme Hakkı Devri Modeli	57
4.2.2.4. İmtiyazlı Şirketler	58
4.2.2.5. Otoprodüktör Üretim	58
4.2.3. EPDK Dönemi ve Yeni Finans ve HES Yatırım Modeli	59
4.2.3.1. Modelin Tanımı	59
4.2.3.2. Başlıca İlgili Kanunlar	62
5. DEĞERLENDİRMELER	67
5.1. Devletin Hedefi, Beklentileri ve Şimdiki Çıkarı Nelerdir?	67
5.2. Özel Sektörün Hedefi, Beklentileri ve Şimdiki Çıkarı Nelerdir?	70
5.3. Özel Sektörün Yeni Finans ve HES Yatırım Modeli ile İlgili Sorunları ve Önerileri Nelerdir?	73
5.4. Modelin Zayıf ve Suistimale Açık Yönleri Nelerdir?	75
5.5. Model Öncesi ve Sonrası Hidroelektrik Santral İnşaatı ve Enerji Üretimi ile İlgili Veriler ve Bu Verilerin Değerlendirilmesi	78
6. SONUÇLAR	93
KAYNAKLAR	96
EKLER	99
ÖZGEÇMİŞ	267

KISALTMALAR

ETKB	: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
EPDK	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EMRA	: Energy Market Regulatory Authority
DSİ	: Devlet Su İşleri
EİEİ	: Elektrik İşleri Etüd İdaresi
EÜAŞ	: Elektrik Üretim Anonim Şirketi
DPT	: Devlet Planlama Teşkilatı
Yİ	: Yap İşlet Modeli
YİD	: Yap İşlet Devret Modeli
YPK	: Yüksek Planlama Kurulu
AB	: Avrupa Birliği
TÜSİAD	: Türk Sanayicileri ve İşadamları Derneği
NATO	: North Atlantic Treaty Organization
TEDAŞ	: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
TEİAŞ	: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
HES	: Hidroelektrik Santral
İLB	: İller Bankası Genel Müdürlüğü
ETİ	: Eti Holding Anonim Şirketi
ÇEAŞ	: Çukurova Elektrik Anonim Şirketi
KPZ	: Kepez Elektrik Anonim Şirketi
RES	: Rüzgar Enerjisi Santrali

TABLO LİSTESİ

	<u>Sayfa No</u>
Tablo 2.1	2010 Yılına Kadar Yeni Kapasite İlavesinin (En düşük talep senaryosuna göre) Yakıt Cinslerine Göre Dağılımı..... 6
Tablo 2.2	Önümüzdeki 5 yıl içinde Düşük Talep Senaryosu İçin(2005-2010) Gerçekleşmesi Öngörülen Kapasite İlavesinin Yakıt Cinslerine Göre Dağılımı..... 6
Tablo 2.3	Enerji Kurulu Gücü ve Yıllık Enerji Üretimimiz..... 8
Tablo 2.4	Türkiye’de ve Dünyada Kişi Başına Yıllık Elektrik Enerjisi Tüketimi..... 10
Tablo 2.5	Türkiye’de Ve Dünyada 2030 Yılına Kadarki Elektrik Enerjisi Talebindeki Artış..... 11
Tablo 2.6	2005-2020 Arz-Talep Dengesi..... 12
Tablo 2.7	Türkiye Hidroelektrik Potansiyelinin ve Gelişiminin Diğer Ülkelerle Karşılaştırılması..... 16
Tablo 2.8	Hidroelektrik Enerji Üretiminin Toplam Enerji İçindeki Payı..... 18
Tablo 2.9	Bazı Hidrolik Santrallerin Değişik Yıllarda Enerji Üretimleri..... 19
Tablo 5.1	Türkiye’de 1984 Yılından 2007 Yılına Kadarki Süreçte, YİD ve EPDK Dönemleri Modellerine İlişkin Yasalar ve Yasalarda Yapılan Başlıca Değişiklikleri Gösteren Açıklamalar..... 79
Tablo 5.2	EPDK Dönemi ile Başlayan Süreçte Sayı ve Kurulu Güç Özelliklerine Göre Başvuru, Lisans ve Yatırım Aşamalarındaki Hidroelektrik Santrallerin Durumu..... 90
Tablo 5.3	Türkiye’de 1984 ve 2007 Yılları Arasında İşletmeye Alınan Santrallerin Kurulu Güç, Sayı ve Yöntem Açısından Sınıflandırılarak Şematik Olarak Gösterimi..... 92
Tablo A.1	Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul Ve Esaslar Hakkında Yönetmelik’de Bulunan Tablolardaki Verilerin Toplu Gösterimi..... 219
Tablo A.2	Elektrik Piyasası Lisans İşlemleri Bünyesinde Çeşitli Kapsamlarda HES’lere Ait Durum Tablosu..... 220
Tablo A.3:	Tablo- 2. Müracaat Edilen ve Edilebilecek Hidroelektrik Santral Projeleri Listesi..... 230
Tablo A.4:	Tablo- 3. Tüzel Kişiler Tarafından Geliştirilen Hidroelektrik Santral Projeleri Listesi..... 245

ŞEKİL LİSTESİ

Sayfa No

Şekil 2.1	: 2010 Yılına Kadar Gerçekleşmesi Öngörülen İlave Kapasite (Düşük Talep Senaryosu).....	7
Şekil 2.2	: Enerji Üretimimizin Kaynaklara Göre Dağılımı.....	9
Şekil 2.3	: Yıllara Göre Elektrik Enerjisi Üretimimiz.....	9
Şekil 2.4	: Ülkemizim Enerji Arz-Talep Dengesi.....	11
Şekil 2.5	: Ülkemizin Hidroelektrik Potansiyeli.....	17
Şekil 2.6	: Türkiye’deki Su Kaynakları Yönetiminden Sorumlu Kurumlar.....	21
Şekil 3.1	: Dünya Ülkelerinin Kişi Başına Düşen Yıllık Yenilenebilir Su Kaynakları.....	26
Şekil 4.1	: Üç Büyük Hidroelektrik Santral Yatırımının Geri Ödeme Süreleri.....	43
	: Özel Sektörün Hidroelektrik Santral Yapma Süreci.....	61
Şekil 4.2	: Özel Sektör Tarafından Başvuru Yapılan Hidroelektrik Santrallerin Sayısının Yıllara Göre Değişimi (Tablo 3 Harici-DSİ).....	81
Şekil 5.1	: Özel Sektör Tarafından Başvuru Yapılan Hidroelektrik Santrallerin Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi (Tablo 3 Harici-DSİ). ..	81
Şekil 5.2	: Özel Sektör Tarafından Başvuru Yapılan Hidroelektrik Santrallerin Toplam Ortalama Yıllık Üretiminin Yıllara Göre Değişimi (Tablo 3 Harici-DSİ).....	82
Şekil 5.3	: Özel Sektör Tarafından Başvuru Yapılan Hidroelektrik Santrallerin Sayısının Yıllara Göre Değişimi (Sadece Tablo 3 Verileri-DSİ).....	83
Şekil 5.4	: Lisans Bekleme Durumundaki Özel Sektör Otoprodüktör Hidroelektrik Santralleri Sayısının Yıllara Göre Değişimi.....	84
Şekil 5.5	: Lisans Bekleme Durumundaki Özel Sektör Otoprodüktör Hidroelektrik Santralleri Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi.....	84
Şekil 5.6	: Lisans Bekleme Durumundaki Özel Sektör Üretim Hidroelektrik Santralleri Sayısının Yıllara Göre Değişimi.....	85
Şekil 5.7	: Lisans Bekleme Durumundaki Özel Sektör Üretim Hidroelektrik Santralleri Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi.....	85
Şekil 5.8	: Özel Sektör Tarafından Lisans Alıp Yatırım Bekleyen ve İnşa Sürecindeki Hidroelektrik Santral Sayısının Yıllara Göre Değişimi.....	86
Şekil 5.9	: Özel Sektör Tarafından Lisans Alıp Yatırım Bekleyen ve İnşa Sürecindeki Hidroelektrik Santralleri Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi.....	86
Şekil 5.10	: Otoprodüktör Yatırımlar Kapsamında Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Sayısının Yıllara Göre Değişimi.....	221
Şekil A.1	: Otoprodüktör Yatırımlar Kapsamında Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi.	222
Şekil A.2	: Otoprodüktör Yatırımlar Kapsamında Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Toplam Ortalama Yıllık Üretiminin Yıllara Göre Değişimi.....	223

Şekil A.4	: Özel Sektör Tarafından Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Sayısının Yıllara Göre Değişimi.....	224
Şekil A.5	: Özel Sektör Tarafından Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi.....	225
Şekil A.6	: Özel Sektör Tarafından Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Toplam Ortalama Yıllık Üretiminin Yıllara Göre Değişimi.....	226
Şekil A.7	: Yap-İşlet-Devret Kapsamında Yatırıma Dönüşen Hidroelektrik Santral Sayısının Yıllara Göre Değişimi.....	227
Şekil A.8	: Yap-İşlet-Devret Kapsamında Yatırıma Dönüşen Hidroelektrik Santral Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi.....	228
Şekil A.9	: Yap-İşlet-Devret Kapsamında Yatırıma Dönüşen Hidroelektrik Santral Toplam Ortalama Yıllık Üretiminin Yıllara Göre Değişimi.....	229

TÜRKİYE’DE HİDROELEKTRİK POTANSİYELİN DEĞERLENDİRİLMESİNDE YENİ FİNANS MODELLERİ: HEDEFLER, BEKLENTİLER VE SONUÇLAR

ÖZET

Enerji üretim yöntemlerinden biri olan hidroelektrik enerji santrallerinden enerji üretimi, Türkiye’nin hidroelektrik potansiyeli göz önünde bulundurulduğunda, ülkemiz için oldukça ekonomik ve diğer birçok açıdan çıkarları gereği takip edilmesi gereken bir yöntemdir.

Ancak Cumhuriyet’in ilk dönemlerinden beri, birkaç istisna hariç, büyük oranda devlet tarafından yürütülen hidroelektrik enerji santral yatırımları, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından yürürlüğe konulan yeni bir model ile özel sektöre devredilmeye çalışılmaktadır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından hazırlanıp 26 Haziran 2003 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren “ Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkındaki Yönetmelik” hükümlerine göre özel sektör başvuruları başlatılmıştır.

“Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” ile kreditorlerin bilmek istedikleri kritik soru olan “bu santrallarda üretilen enerjiyi kimin satın alacağı” netlik kazanmıştır.

Bu süreçler sonucunda özel sektör tarafından hidroelektrik enerji santrali inşası amacıyla birçok fizibilite raporu hazırlanmış ve başvuru yapılmıştır, ancak büyük sayıdaki başvurunun yanısıra, başvuru sayısı ile orantılı düzeyde inşaat başlatılamamış, başlamış inşaatlarda ilerleme oranları çok düşük düzeylerde kalmış, lisans haklarının devri, düşük kurulu güç değerli santral inşaa ve başvuruları vb. nedenlerle yasa sonrasında kayda değer bir sonuç alınamamıştır.

Devletin ve özel sektörün sistemin geliştirilmesi yönünde birçok eleştirisi olmuştur. Her iki taraf da netice itibariyle tam olarak beklentilerine ulaşamamıştır. Ancak halen başvuruların değerlendirmesi devam etmektedir. Önümüzdeki yıllarda sistemin çıktılarının ne olacağı gerçek anlamda anlaşılacaktır. Bu çalışmada sistemin üzerine eleştiriler yapılmış, beklentiler ve elde edilen sonuçlar irdelenmiş, devlet eliyle hidroelektrik enerji üretiminin ülke çıkarları açısından daha faydalı olacağı anlatılmaya çalışılmıştır.

NEW FINANCIAL MODELS for REALIZATION of HYDROELECTRICAL POTENTIAL IN TURKEY: TARGETS, EXPECTATIONS and RESULTS

SUMMARY

Considering the hydroelectrical potential of Turkey, energy production by using the hydroelectrical plants is a useful method for economical and political benefit of Turkish Republic.

Although, most of the hydroelectrical plant construction works were being managed by the government –excluding a few exceptions- since the first days of the republic, Energy Market Regulatory Authority (EMRA-EPDK) is trying to handover these works to the private / commercial sector by conducting a new model.

The private / commercial sector applications started in terms of “regulations for the method and basis of water utilization rights agreement to produce electrical energy in the electrical market“ which is prepared by the ministry of energy and natural resources within the “Electrical Market Law 4628” and published in the official journal on 26 June 2003.

Upon the “Law of utilization of Renewable/Recycled energy resources for electrical energy production”, the creditors wondered who would purchase the produced energy in these plants.

At the end of these processes there have been made very many applications and feasibility reports have been prepared to realize hydroelectrical energy plant by the private/commercial sector. On the other hand in addition to the large number of applications, there is no correlation between the applications and realizations, construction progresses are at very low percentages, the number of handover of licences is very high and electrical production capacity of the completed and continuing hydroelectrical constructions is at very low quantities. Due to these reasons, it can be said that, the results of the model is not sufficiently remarkable.

Both the government and private/commercial sector criticized to improve the system. Both sides could not achieve their expectations, however, the applications are still being evaluated. In the further years, the output of the system will be understood. In this study, the system is criticized; expectations, results of applied system and the benefits of management of hydroelectrical energy production by the government are tried to be explained.

1. GİRİŞ VE KONUNUN TANITILMASI

1.1 Giriş

Enerji, teknolojinin gelişmesiyle beraber insan hayatının en önemli kavramlarından biri olmuştur. Bu kavram öyle önemli olmuştur ki, yakın tarihte ve günümüzde enerji kaynaklarının elde edilmesi amacıyla savaşlar başlatılmış, enerji kaynaklarının bulunduğu bölgelere milyonlarca insanın ölümüyle sonuçlanan acı olaylar yaşatılmıştır.

Ülkemiz enerji kaynakları arasında özellikle yenilenebilir enerji kaynakları açısından kendi kendine yetebilecek bir potansiyele sahiptir. Bunların arasında en önemlilerinden biri olan hidroelektrik enerji, ülkemizde büyük ölçüde elektrik enerjisi ihtiyacını karşılayabilecek enerji kaynaklarından birisidir.

Bugün dünyada gelişmiş ülkeler hidroelektrik enerji geliştirme potansiyellerini büyük oranda üretime geçirmiştir. Ancak, ülkemiz bu konuda, gelişmiş ülkelerden geri bir durumdadır.

Bilindiği üzere hidroelektrik enerji üretimi amaçlı santral inşaatı çok masraflı, tamamlanması uzun yıllar isteyen ve çok emek harcanan bir iştir. Bu masrafın karşılanması için ciddi finansman kaynaklarına ihtiyaç vardır ve belirli bir ekonomik gelişmişlik düzeyine ulaşamamış ülkelerin bu finansmanı kendi kendilerine karşılaması pek mümkün değildir.

Ülkemizde geçmiş yıllarda büyük su kaynakları geliştirme ve hidroelektrik santral inşaatı projeleri yabancı krediler alınarak gerçekleştirilmeye çalışılmıştır. Bu süreç içerisinde devlet doğrudan yatırım yapma görevini üstlenmiştir. Daha sonraki yıllarda ekonomide serbestleşme akımlarının ve dünyadaki yeni yaklaşımların etkisiyle Yap-İşlet-Devret gibi özel sektörün katılımını sağlamaya yönelik sistemler yürürlüğe geçirilmeye çalışılmıştır.

Günümüzde devletin üzerinde bulunan ciddi iç ve dış borç yükü, kamu finansman açıkları ve bunların da ötesinde ekonomik gidişin yönlendirildiği IMF politikaları

neticesinde devletin doğrudan finansman sağlayarak veya kredi almak yoluyla finansman temini ile yatırım yapmasının önü kapanmıştır.

Gelinen bu durum neticesinde yeni kanunlarla serbestleşmenin önü daha da açılmış ve hidroelektrik santral inşa ve yönetimi tam olarak özel sektöre devredilmiştir. Özet bölümünde anılan kanun ve yönetmeliklerin yürürlüğe girmesiyle özel sektör sürece dahil olmuş ve bu güne kadar özel sektör tarafından santral inşası amacıyla devlete birçok başvuruda bulunulmuştur.

1.2 Çalışma Konusunun Tanıtılması

Tez konusu olan “Türkiye’de Hidroelektrik Potansiyelin Değerlendirilmesinde Yeni Finans Modelleri: Hedefler, Beklentiler ve Sonuçlar” başlıklı tez çalışmasında, ülkemizin kendi enerji ihtiyacını karşılamada yeterli olacak enerji üretim kaynaklarından biri olan hidroelektrik enerjinin üretiminde, santral inşası ve santralin yönetimi, üretilen enerjinin satılması konularında özel sektöre yetki veren EPDK sürecinde getirilmiş olan yeni modelin hedeflerinin, ulaşmak istenilen noktanın, devlet ve özel sektörün bu modelden beklentilerinin, kamunun şimdiki çıkarının ne olduğu ve sayısal olarak ne gibi sonuçlar elde edildiği incelenecektir.

1.3 İncelenecek Problem ve Çalışmanın İçeriği

Bu tez çalışmasını oluşturan kısımlardan Bölüm 2’de Türkiye’de elektrik enerjisi ve hidroelektrik enerji üretimi hakkındaki temel kavramlar açıklanmaya çalışılmıştır. Bu bölüm içerisinde çeşitli alt başlıklar altında Türkiye’de elektrik enerjisi üretimi ve özelde hidroelektrik enerji üretimi ile ilgili bilgiler verilmiştir. Bölüm 3’de söz konusu yeni modelin oluşturulmasına neden olan dünyada ve Türkiye’de etkili su yönetiminde yeni modellerin temellerini oluşturan yaklaşımlar ortaya konulmuştur. Bölüm 4’de yürürlükteki sistemi de kapsamak üzere günümüze kadar ülkemiz hidroelektrik potansiyelinin değerlendirilmesinde kullanılmış olan finans modelleri açıklanmış, yine çeşitli alt başlıklarla devlet eliyle hidroelektrik enerji üretimi uygulamaları ve üretimde serbestleşme sonrası uygulamalara değinilmiştir. Bölüm 5’de ise daha önce uygulanmış modellerle inşa edilmiş santraller ve mevcut model sonrasında başvuru, onay ve inşa sürecine geçmiş santrallerin tablolar halinde dökümü verilerek, sayısal bir değerlendirme yapılmış ve bazı sorulara yanıt aranması

suretiyle modelin hedefleri ve modelden beklentiler aktarılmıştır. Bunlar neticesinde ulaşılan sonuçlar ise Bölüm 6’da verilmiştir.

2. TÜRKİYE’DE ELEKTRİK ENERJİSİ VE HİDROELEKTRİK ENERJİ ÜRETİMİ ÜZERİNE TEMEL KAVRAMLAR

2.1 Türkiye’de Elektrik Enerjisi Üretimi

2.1.1 Enerji Üretim Kaynakları

Türkiye’deki enerji kaynaklarını sıralayacak olursak; taşkömürü, linyit, asfaltit, bitümlü şistler, ham petrol, doğal gaz, uranyum ve toryum gibi fosil kaynak rezervleri ile hidrolik enerji, jeotermal enerji, güneş enerjisi, rüzgar enerjisi, deniz dalga enerjisi, biomas enerji gibi tükenmez kaynak potansiyelleri bulunmaktadır. Türkiye’de jeolojik ve doğal yapıya bağlı biçimde hemen her çeşit enerji kaynağı bulunmakla birlikte, bugün kullanımda ön sıralarda yer alan önemli fosil kaynakların, linyit dışında yeterli rezervleri yoktur ve üretimleri düşüktür.

Türkiye, özellikle akışkan (sıvı ve gaz) fosil yakıtların görünür rezervleri açısından fakir bir ülkedir. Bu enerji kaynakları içerisinde jeolojik kökenli enerji kaynaklarından, taşkömürü üretimi; sanayi tüketimini bile karşılamaya yeterli değildir. Oysa, taşkömürü sanayideki direkt kullanımının dışında ikincil kömür üreten kok fabrikalarının hammaddesi olduğu gibi, elektrik üretiminde, konut ve hizmet sektöründe, sembolik olarak ulaştırma sektöründe kullanılmaktadır.

Yerli kaynaklarımız içinde önemli bir yere sahip olan linyit rezervlerimiz irdelendiğinde ise, % 68’inin düşük alt ısı değerine sahip olduğu görülmektedir. Ayrıca, yüksek kükürt içeriği de çevre kirliliği açısından linyit kalitesini düşürmektedir. Linyit üretimi toplam fosil yakıt üretiminin % 69.3’ünü karşılamaktadır. Toplam linyit üretiminin % 13’ü Afşin-Elbistan Santrali’ne, % 56’si diğer santrallere, kalanı da ısıtmaya gitmektedir.

Ülkemizde çok sınırlı biçimde bulunan asfaltit son yıllarda enerji bütçesinden hemen hemen çıkmış durumdadır. Henüz kullanılmayan bitümlü şistler, ısı değeri düşük yakıt olarak değerlendirilebileceği gibi, sentetik petrol üretiminde de kullanılabilir. Kullanılmayan kaynaklar arasında sınırlı uranyum rezervi ve zengin toryum rezervi bulunmaktadır.

Türkiye, tükenbilir konvansiyonel fosil yakıt rezervlerinin aksine, tükenmez doğal kaynakların potansiyeli bakımından şanslı bir ülkedir.

Türkiye'nin jeotermal kaynaklar bakımından zengin olduğu bilinmekle beraber, gerek ısıtma uygulamaları ve gerekse elektrik üretimi amacıyla ortaya konulmuş rezerv sınırlıdır. Ancak, bu sınırlı rezerv bile büyük ölçüde kullanılabilir duruma sokulamamıştır. Benzer biçimde güneş ve rüzgar enerjileri açısından önemli potansiyelleri bulunmakla birlikte, değerlendirme açısından başlangıç aşaması aşılamamıştır [1].

2.1.2 Enerji Talep Durumu

Türkiye'nin elektrik enerjisi üretimiyle ilgili plan ve projelere girişmeden önce mevcut ve gelecekte meydana gelecek talebin nasıl şekilleneceğinin belirlenmesi kuşkusuz çok önemlidir. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) tarafından 2004 yılında detaylı çalışmalarla düşük ve yüksek talep senaryoları kullanılarak talep projeksiyonları yapılmış ve daha önce yapılan projeksiyonlardan daha düşük değerler elde edilmiştir. Yapılan en düşük talep projeksiyonuna göre 2010 yılındaki talep 216,7 milyar kWh olarak belirlenmiştir. Bu talebin karşılanabilmesi için 2010 yılına kadar öngörülen toplam ilave kapasite ise 7885 MW'dır [2].

Bu ihtiyaç doğrultusunda 2010 yılına kadar yeni kapasite ilavesinin (en düşük talep senaryosuna göre) yakıt cinslerine göre yıllık dağılımı Tablo.2.1'de gösterilmiştir. Anlaşılabacağı üzere, en yüksek ilave hidrolik ve jeotermal enerji üretimindedir. Halen dış alıma fazlasıyla bağımlı olan doğalgazdan enerji üretimi, çok daha gerilerde bırakılmıştır.

Tablo 2.1: 2010 Yılına Kadar Yeni Kapasite İlavesinin (En düşük talep senaryosuna göre) Yakıt Cinslerine Göre Yıllık Dağılımı (MW) [2]

	Linyit	Taşkömürü	İthal Kömür	Doğal gaz	Fuel Oil+ Dizel	Nükleer	Rüzgar	Hidrolik+ Jeotermal	Toplam
2005	1082	0	12**	922**	54**	0	860**	727*+98**	3755
2006	0	0	119**	170**	0	0	409**	643*+76**	1417
2007	0	0	0	390**		0	125	1070*+52**	1637
2008	0	0	0	0		0	125	334*	459
2009	320**	0	0	0		0	125	34*	479
2010	0	0	0	0		0	125	14**	139
2005 - 2010	1402	0	131	1482	54	0	1769	3047	7885

(*) 2007 Yılı itibariyle inşası devam eden projeler

(**) Temmuz 2004 tarihi itibariyle lisans almış projeler

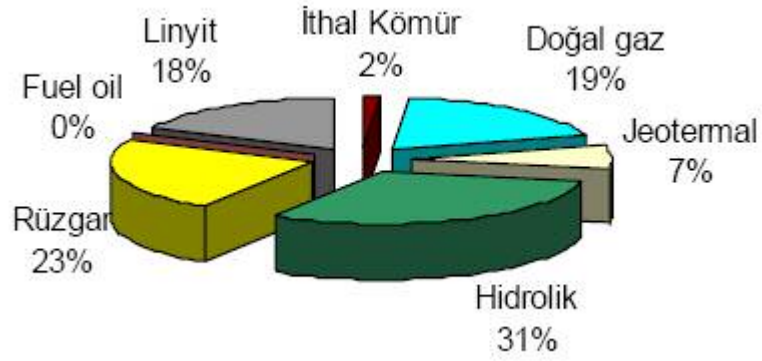
Tablo 2.2’de ise, önümüzdeki 5 yıl içinde düşük talep senaryosu için (2005-2010) gerçekleşmesi öngörülen kapasite ilavesinin daha detaylı ve yüzdesel olarak yakıt cinslerine göre dağılımı görülmektedir. Bu tablodan hidroelektrik enerji üretimine yapılması öngörülen yatırımın diğerlerinden fazla olduğu görülmektedir.

Tablo 2.2: Önümüzdeki 5 Yıl İçinde Düşük Talep Senaryosu İçin (2005-2010) Gerçekleşmesi Öngörülen Kapasite İlavesinin Yakıt Cinslerine Göre Dağılımı [2]

Yakıt Cinsi	Kapasite İlavesi		2010 Yılı İçin Öngörülen Toplam İlave Kapasite MW	Oran (%)
	İnşa Halinde	Lisans Almış		
Linyit	1082	320	1402	18
Doğal gaz		1482	1482	19
İthal Kömür		131	131	1.5
Fuel Oil		54	54	0.5
Rüzgar		1269+500*	1769	23
Hidrolik	2440		2440	31
Jeotermal		607	607	7
Toplam	3522	4363	7885	100

(*) Plandan gelen ek kapasite ilavesi

Bu veriler yüzdelik gösterim ile de değerlendirilirse; Şekil 2.1’de de görüleceği üzere 2010 yılına kadar gerçekleşmesi öngörülen ilave kapasite içerisinde hidrolik enerji % 31’lik oranla öne çıkmaktadır. Bunu % 23 ile rüzgar, %19 ile doğal gaz izlemektedir. [2].



Şekil 2.1: 2010 Yılına Kadar Gerçekleşmesi Öngörülen İlave Kapasite (Düşük Talep Senaryosu) [2]

2.1.3 Yıllık Elektrik Enerjisi Üretimimiz

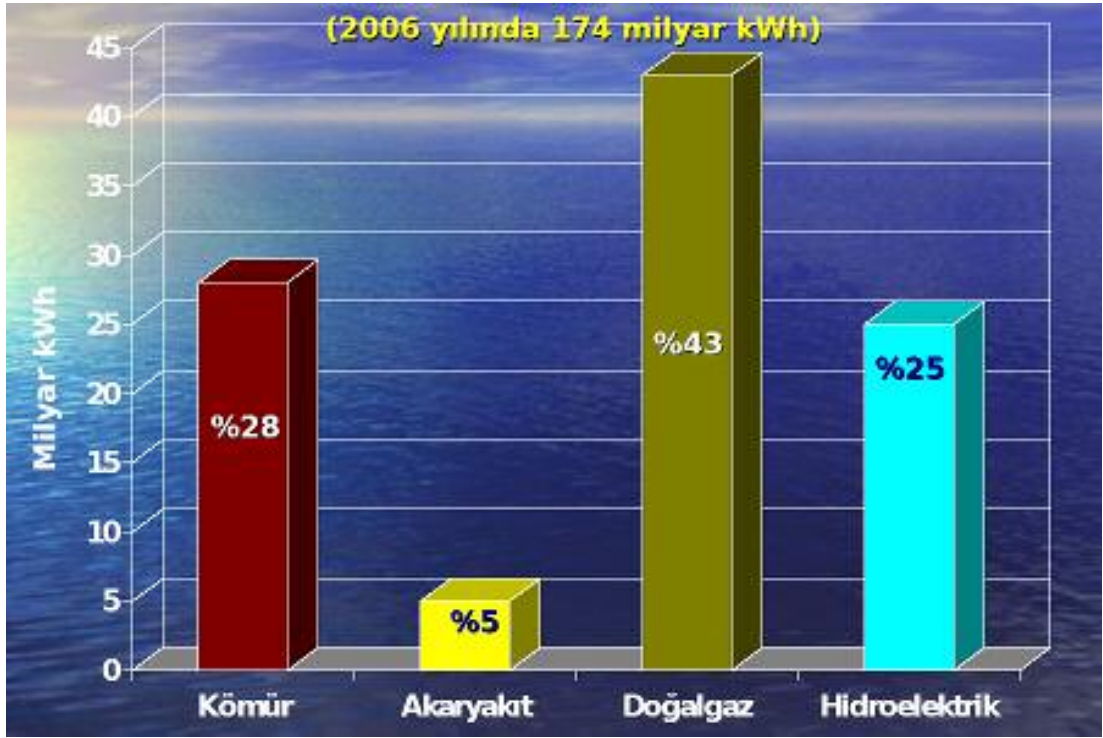
Türkiye’nin yıllık elektrik enerjisi üretimi farklı parametrelere göre aşağıdaki tablolarla açıklanmaya çalışılmıştır. Tablo 2.3’de 2006 yılına ait enerji kurulu güç ve yıllık enerji üretimimiz, üretim kaynaklarına göre ayrılarak gösterilmiştir. Burada görüldüğü üzere, doğalgaz kapasite kullanımı dışında bütün değerlendirme parametrelerinde önde yer almaktadır. Bu çalışmanın konusu olan hidroelektrik enerji üretimi kurulu güç açısından ikinci sırada olmasına karşın, üretim kapasitesi ve fiili üretim kapasitesi değerlendirmelerinde kömür kaynaklı enerji üretiminin gerisinde kalmaktadır. 2005 yılında toplam enerji üretimimiz yılda 161 milyar Kwh düzeyinde gerçekleşmiş, bu değer 2006’da 174 milyar Kwh düzeyine yükselmiştir [3].

Tablo 2.3: Enerji Kurulu Gücü ve Yıllık Enerji Üretimimiz [3]

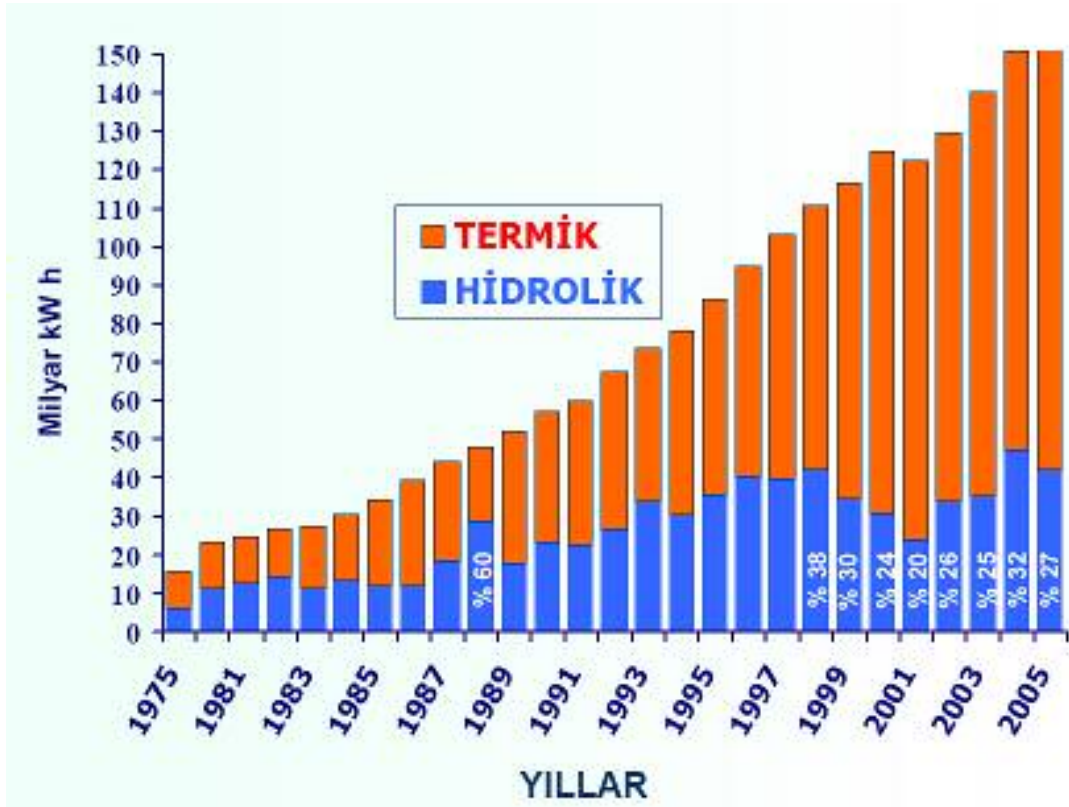
	Kurulu Güç (MW)	Üretim Kapasitesi (Milyar kWh/yıl)	Fiili Üretim Kapasitesi (Milyar kWh/yıl)	Kapasite Kullanımı(%)
Kömür	10520	69,1	47,9	69
Akaryakıt	3170	20,8	6,8	33
Doğalgaz	13608	102,2	74,4	73
Hidroelektrik	13384	48,1	43,5	90
Toplam	40804	241,8	174	72

Not: Toplamda jeotermal ve rüzgar enerjisi de dahil olup, tabloda verilmemiştir.

Şekil 2.2’de yine 2006 yılına ait enerji üretimimizin kaynaklara göre dağılımı verilmiştir. Burada termik santral üretimi ile hidroelektrik enerji üretimi yüzdesel olarak karşılaştırılabilmektedir. Şekil 2.3 ‘de ise termik ve hidroelektrik santrallerden enerji üretiminin 1975 yılından 2005 yılına kadar seyri gözükmemektedir. Toplam enerji üretimi genel itibariyle artmış, ancak tablodan da görüleceği üzere, hidroelektrik santrallerden enerji üretimi termik santrallerden yapılan üretim kadar artmamıştır.



Şekil 2.2: Enerji Üretimimizin Kaynaklara Göre Dağılımı [3]



Şekil 2.3: Yıllara Göre Elektrik Enerjisi Üretimimiz [4]

2.1.4 Enerji ve Arz-Talep Dengesi

Türkiye’deki enerji üretimi ile talebi arasındaki denge sözkonusu olduğunda ilk olarak aşağıda gösterilen Tablo 2.4’e bakabiliriz. Burada Türkiye’nin kişi başına yıllık elektrik enerjisi tüketiminin 2150 kWh olduğu gözükmemektedir. Anlaşılabacağı üzere bu değer dünya ortalamasının altında, gelişmiş ülkeler ortalamasının ise çok çok altındadır. DPT’nin 2020 yılı için hedefi 5200 kWh olarak belirtilmiştir.

Tablo 2.4: Türkiye’de ve Dünyada Kişi Başına Yıllık Elektrik Enerjisi Tüketimi [4]

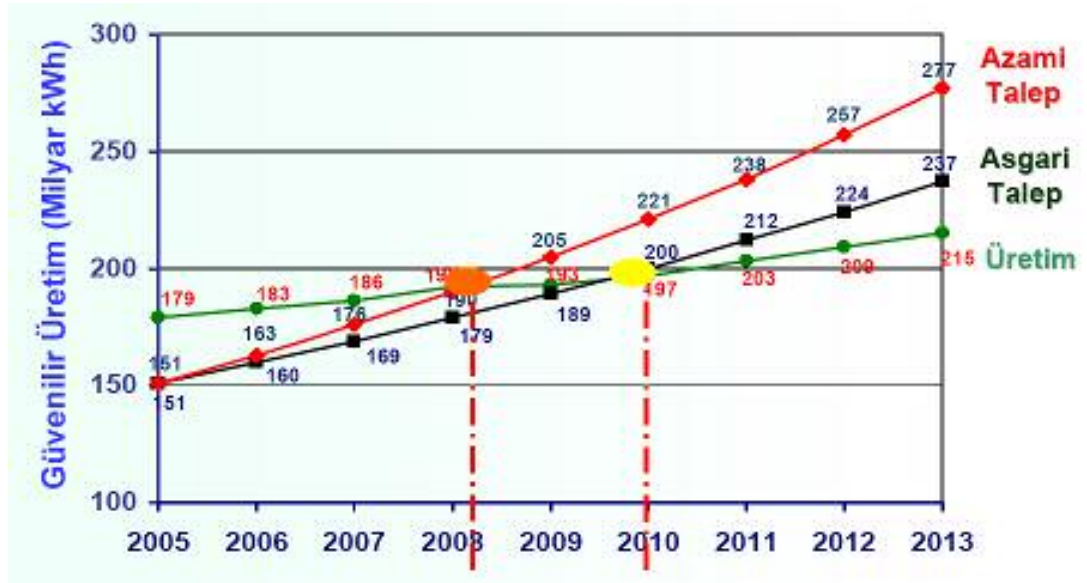
ÜLKELER	KİŞİ BAŞINA TÜKETİM (kWh)
Dünya ortalaması	2 500
Gelişmiş ülkeler ort.	8 900
ABD	12 322
Türkiye	2 150

Yine Türkiye’de ve dünyada 2030 yılına kadarki elektrik enerjisi talebindeki artış Tablo 2.5’de görülmektedir. Türkiye bu öngörüye göre gelişmekte olan dünya ülkelerinden daha fazla enerji talebinde bulunacaktır ki, bu da kalkınma hızının daha fazla olmasının planlandığı şeklinde yorumlanabilir. Bu hızı karşılayacak enerji üretiminin önemi tekrar açıkça ortaya çıkmaktadır. Bu artışı karşılayabilmek için maksadımız; hidroelektrik enerji gibi temiz ve yenilenebilir potansiyelinin, teknik, ekonomik ve çevreci bir yaklaşımla yapılabilir olanlarının geliştirilmesi olmalıdır [4].

Tablo 2.5: Türkiye’de Ve Dünyada 2030 Yılına Kadarki Elektrik Enerjisi Talebindeki Artış [4]

ÜLKELER	YILLIK ARTIŞ (%)
Dünya ortalaması	2.4
Gelişmiş ülkeler ortalaması	< 2.0
Gelişmekte olan ülkeler ort.	4.1
Türkiye	6-8

2005-2013 yılları arasındaki dönem için,ülkemizin arz-talep dengesi grafiği aşağıdaki gibidir. Bu grafikten görüleceği üzere, yeterli yatırım yapılmaz ise üretim, talebi karşılayamayacaktır.



Şekil 2.4: Ülkemizim Enerji Arz-Talep Dengesi [4]

Enerji üretim kaynak çeşitleri ve yıllara göre, kurulu güç ve gerçek üretim miktarları da belirtilerek hazırlanan tabloya göre; 2020 yılına kadar olan elektrik enerjisi talep gelişimi ve arz-talep dengesinin Tablo 2.6’ deki gibi olacağı tahmin edilmektedir. Arz-talep projeksiyonuna göre 2005 yılında hidroelektrik ve diğer yenilenebilir enerjilerin toplam kurulu gücü 14560 MW’tır. 2010 yılında 18234 MW, 2015 yılında 25670 MW ve 2020 yılında ise 34076 MW olacağı tahmin edilmektedir. 2004’te

jeotermal ve rüzgar enerjisinin payı sadece %0.09 olarak gerçekleşmiş, önümüzdeki 15 yılda da paylarının ne olacağı bilinmemektedir. Hidroelektrik ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarından 15 yılda 19516 MW'lık bir kurulu güç ilavesi öngörülmektedir. Bu miktarın en az 15000 MW'ının hidroelektrik santrallerden karşılanacağı tahmin edilmektedir. Bunun anlamı da her yıl 1000 MW kurulu güç ve yaklaşık 1,5 milyar \$'lık bir yatırım demektir [5].

Tablo 2.6: 2005-2020 Arz-Talep Dengesi [5]

YIL		2005	2010	2015	2020	
KURULU GÜÇ (MW)		TERMİK	26784	30583	45603	62273
		HİDROLİK VE DİĞER YENİLENEBİLİR	14560	18234	25670	34076
		TOPLAM	41343	48816	71272	96349
		TALEP(MW)	25000	38785	57050	79350
		YEDEK(%)	65.4	25.9	24.9	21.4
ÜRETİM (GWh)	PROJE	TERMİK	172266	211043	313928	425998
		HİDROLİK VE DİĞER YENİLENEBİLİR	50104	62283	89115	118290
		TOPLAM	222371	273326	403042	544288
	GÜVENİLİR	TERMİK	162718	199802	302687	414757
		HİDROLİK VE DİĞER YENİLENEBİLİR	38450	45666	60226	76560
			201167	245468	362913	491318
	TALEP (GWh)		159650	242020	356200	499490
	YEDEK (%)	PROJE	39.3	12.9	13.2	12.2
		GÜVENİLİR	26.0	1.40	1.90	1.60
	ITHAL(GWh)		0	0	0	16250

2.2 Türkiye’de Hidroelektrik Enerji Üretimi

Hidroelektrik santrallerden enerji üretiminin Türkiye’de geldiği nokta tanımlanırken belirtilmelidir ki; endüstriyel kullanımda suyun en önemli kullanım alanlarından birisi enerji sektörüdür. Elektrik ihtiyacının karşılanmasında linyitle birlikte en önemli öz kaynağımızdır. Elektrik üretiminde linyit kullanımı çevresel kaygıları da beraberinde getirdiğinden hidroelektrik potansiyelimiz ön plana çıkmaktadır. Ayrıca 26 Ağustos – 2 Eylül 2002 tarihler arasında Johannesburg’da yapılan BM Sürdürülebilir Kalkınma Dünya Zirvesinde (WSSD) küçük büyük ayrımı yapılmaksızın, hidroelektriğin yenilenebilir enerji(yeşil enerji) içerisinde yer aldığı teyid edilmiştir [7].

2.2.1 Hidroelektrik Enerji Üretimi İle İlgili Veriler

2.2.1.1 Hidroelektrik Enerji Üretiminin Tarihi

Ülkemiz için en önemli enerji üretim kaynaklarından biri olan hidroelektrik enerji ile ilgili değerlendirmeleri yaparken, bu enerji kaynağının üretiminde ülkemizin geçirdiği evrelerin incelenmesi ve öğrenilmesi kuşkusuz çok önemlidir.

Türkiye ilk defa 1902 yılında Mersin'in Tarsus ilçesinde bir su değirmeninden yararlanılarak üretilmiş olan hidroelektrik enerji sayesinde elektrik enerjisiyle tanışmıştır. 2 kW kurulu güç ile günümüzde mikro santral boyutunda olan bu proje o günün Türkiye'sinde hidroelektriğin gelişimi için oldukça önemli bir başlangıç sayılabilir.

Bu dönemden başlamak üzere Türkiye'deki elektrik enerjisinin gelişimi 6 aşamada değerlendirilebilmektedir:

1. İmtiyazlar ve dağınık uygulamalar dönemi (1970'e kadar)
2. Bütünleşme (yarı tekel) dönemi (1970-1982)
3. Kamu tekeli dönemi (1982-1983)
4. Özel sektöre açılım dönemi (YİD, Yİ, İHD, Otoprodüktör) (1984-2001)
5. Piyasa dönemi (2001)
6. Serbest (rekabetçi) piyasa dönemi

İlk olarak, 1902-1970 yılları arasındaki imtiyazlar ve dağınık uygulamalar dönemi incelenirse, 2 kW gücündeki santralla başlayan bu dönemde 1910'lu yıllardan itibaren, yabancı şirketlerle yapılan imtiyaz anlaşmalarıyla santrallar kurdurulmuştur. Bu dönemde, sektörde birden fazla elektrik ile iştigal eden kuruluşun faaliyet göstermesi nedeniyle bir dağınıklık dönemi yaşanmıştır.

Türkiye Cumhuriyeti'nin kurulduğu 1923 yılında kurulu güç 33 MW'tır. 1930 yılından itibaren endüstrinin gelişmesiyle birlikte elektrik enerjisi aydınlatma dışında da kullanılmaya başlamıştır.

1932 yılında Atatürk'ün önderliğinde Bayındırlık Bakanlığı'na bağlı olarak su ile ilgili işler başlatılmış Türkiye'nin enerji ihtiyacını belirlemek, su ve diğer enerji kaynakları ile ilgili inceleme ve araştırmalar yapmak amacıyla 1935 yılında Elektrik İşleri Etüt İdaresi kurulmuştur. Dönemin en önemli projeleri Seyhan Sarıyar, Hirfanlı, Kesikköprü, Demirköprü ve Kemer Barajları ve HES'leridir. 1940 yılına kadar 28

adet hidroelektrik santral kurulmuştur. Aynı dönemde kurulmuş olan Etibank ve İller Bankası ise küçük ölçekli hidroelektrik santrallerin inşası, köy ve kasabaların elektrifikasyonu ile ilgili işleri yürütmüştür. 1950 yılında toplam kapasite içerisinde hidroelektriğin payı 18 MW kurulu güç ile %4,4'e ulaşmıştır. 1954 yılında su ve toprak kaynaklarının geliştirilmesi amacıyla Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü'nün (DSİ) kuruluşuyla birlikte hidroelektrik projelere ağırlık verilmiş ve bu dönemin sonunda toplam enerji üretimi içinde hidroelektrik enerjinin payı %35'e ulaşmıştır.

1970-1982 arası olan ikinci dönemde, ülkede artan üretim, dağıtım ve iletim ihtiyaçları kurumsal bir yapıyı gerekli kılmış bu ihtiyaçtan dolayı 1970 yılında yürürlüğe giren TEK kanunu ile Türkiye Elektrik Kurumu (TEK) kurulmuş ve sektördeki dağınıklık kısmen giderilmiştir. TEK'in kurulmasıyla birlikte genellikle üretim alanlarının tüketim alanlarından çok uzakta olduğu hidroelektrik projeler için çok önemli olan enterkonnekte sistem geliştirilmiştir. Türkiye'nin Keban (1330 MW), Karakaya (1800 MW), Atatürk (2400 MW), Altınkaya (700 MW), Oymapınar (540 MW) gibi birçok büyük projesi bu dönemde projelendirilmiş veya gerçekleştirilmiştir. Bu dönemde hidroelektrik projeler altın çağını yaşamış ve dönem sonunda hidroelektriğin 3082 MW kurulu güç ile toplam üretim içindeki payı %53'e ulaşmıştır.

Üçüncü döneme denk gelen 1982-1983 yılları arası, askeri yönetim döneminde, belediyeler elindeki elektrik dağıtım şebekeleri de bir kanun ile TEK bünyesine katılmış böylece elektrik sektöründe çok kısa süreli bir kamu tekeli dönemi yaşanmıştır. Bu dönemde sadece 157 MW kurulu güç sisteme ilave edilebilmiştir.

Bu dönemden sonra dördüncü dönem olarak 1984-2001 yılları arasından bahsetmeden önce 2. ve 3. dönem olan 1970 ve 1983 yılları arasında elektrik enerjisi yatırımlarında özellikle de hidroelektrik santral yatırımlarında genellikle kamu hakimiyetinin söz konusu olduğu belirtilmelidir. Dönemin sonlarında ortaya çıkan elektrik arz eksikliği ve kamu kaynaklarının yeni yatırımlar için yetersiz kalması sonucunda TEK tekeli kaldırılmış, sektörün özel girişimcilere açılmasına karar verilmiş ve 3096 sayılı Kanun ile Yap-İşlet (Yİ), Yap-İşlet-Devret (YİD), İşletme Hakkı Devri (İHD) ve Otoprodüktör modelleri ile özel teşebbüsün yatırım yapması teşvik edilmiştir. Ancak son yıllarda açığın giderilebilmesi için başvuru bu modeller ciddi bir planlama sürecinden geçirilmeden uygulamaya konulmuş ve 17 yıl boyunca sadece kurulu güçleri toplamı 980 MW ve ortalama üretimleri toplamı 3908

GWh/yıl olan 17 adet hidroelektrik santral projesi YİD modelinde, 29.80MW kurulu gücünde ortalama üretimi 50 GWh/yıl olan 1 adet proje İşletme Hakkı Devri modelinde işletmeye alınmıştır. 499.45 MW kurulu gücünde ve 1921 GWh/yıl ortalama üretime sahip 23 adet projenin ise otoprodüktör statüsünde sözleşme imzalanmış ve çeşitli kademelerde çalışmaları yürütülmektedir. 1990'lı yıllarda elektrik sektöründe yeterli yatırımın yapılamaması nedeniyle ülkemiz elektrik enerjisi arz-talep dengesinde kritik bir dönemden geçmiştir. 1997 yılında 105,5 Milyar kWh olan talebin 2,2 milyar kWh'ı, 1998 yılında 114 milyar kWh olan talebin 3 milyar kWh'ı, 1999 yılında ise 118,5 milyar kWh olan talebin 2,3 milyar kWh'ı ithalatla karşılanmıştır. Ayrıca bu dönemin sonlarında, yanıltıcı verilerle yapılan planlama çalışmalarıyla hidroelektrik projelerin enerji üretimindeki payı geriletilirken doğal gaz ile çalışan santrallerin payı artırılarak ülke iyiden iyiye dışa bağımlı hale getirilmiştir. 2000 yılı kış döneminde doğalgaz teminindeki aksamlar, aşırı soğuklar nedeniyle doğalgaz çekişindeki ani artış ve termik santrallerdeki bazı münferit problemler nedeniyle kısa süreli de olsa elektrik kısıntıları yaşanmıştır. Bu sırada pik karakterde çalıştırılması gereken depolamalı hidroelektrik santrallerin baz karakterli çalıştırılarak su seviyelerinin minimum düzeye indirilmiş olması nedeniyle, düşünün azalmasıyla santrallerde daha az enerji üretilmiş ve bu durum da hidroelektrik santrallerin güvenilir olmadığı iddiası kamuoyuna yansıtılmıştır.

2001 yılında başlayan beşinci dönemle Türkiye hidroelektrik enerjisi üretim tarihinde piyasa dönemi başlamıştır. 3096 sayılı Kanun kapsamında uygulanan modellerin başarıya ulaşmaması sonucunda Dünya Bankasının girişimiyle ve AB mevzuatına paralel olarak başlatılan yeniden yapılanma çalışmaları sonucunda 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu 3 Mart 2001 tarihinde yürürlüğe girmiş ve yeni piyasa modeli 3 Eylül 2002 tarihinden itibaren uygulamaya konmuştur.

Sözkonusu Kanunun temel amacı, elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetlemenin sağlanmasıdır [5].

Bu dönemi takiben 6. dönem olarak adlandırılabilir, serbest piyasa dönemi başlamıştır. Bu dönemle beraber piyasa daha da serbestleştirilmiş, su kullanım hakkı

antlaşmasıyla beraber, santral inşa ve elektrik üretip satabilme serbestliği getirilmiştir.

2.2.1.2 Hidroelektrik Enerji Üretiminin Gelişimi

Türkiye’deki hidroelektrik enerji üretiminin gelişimini irdelerken Şekil 2.3’e tekrar bakıldığında son yıllarda, hidroelektrik santrallerden enerji üretiminin ciddi bir artış göstermediği görülecektir. Halbuki son 30 yıllık dönemde ülkemizde elektrik talebi artış hızı ortalama % 8.6 dır. Bu yüksek artış hızına rağmen kişi başına düşen yıllık 2000 kWh’lık elektrik tüketimiyle Türkiye’deki durum gelişmiş ülkeler ortalamasının üçte biri oranındadır. Tüketim doyuma ulaşmaya kadar da talep artışı uzun yıllar devam edecektir. Bu talebin karşılanabilmesi için de 2008-2020 yılları arasında her yıl artan değerlerde 2500-3500 MW arası güçlerde yeni santral projelerinin işletmeye alınması gerekmektedir. Bu güç ihtiyacı en az yıllık 2.5-3.5 milyar \$ yatırımı gerektirmektedir [7].

Türkiye’deki hidroelektrik potansiyelin geliştirilmesi incelenirken ülkemizin durumunu diğer ülkelerle karşılaştıran aşağıdaki tabloya bakıldığında (Tablo 2.7), teknik potansiyelde belirtilen ülkeler arasında 3. sırada olan ülkemiz, geliştirilen potansiyelde son sırada ve diğer ülkelerden oldukça geri bir noktadadır. Buradan da anlaşılacağı üzere hidroelektrik potansiyelin geliştirilmesi konusunda çok çalışılması gerekmektedir.

Tablo 2.7: Hidroelektrik Potansiyelin ve Gelişiminin Diğer Ülkelerle Karşılaştırılması [2]

ÜLKE	Teknik Potansiyel (Milyar kWh/yıl)	Geliştirilen Potansiyel (Milyar kWh/yıl)	(%)
ABD	376	322	86
Japonya	132	103	78
Norveç	171	116	68
Kanada	593	332	56
Türkiye	237	46.5	20

2.2.1.3 Hidroelektrik Enerji Potansiyelimiz

Türkiye hidroelektrik potansiyeli açısından dünya sıralamasında pek de gerilerde denemeyecek bir yerdedir. İçme-kullanma suyunun aksine yapılabilir ekonomik hidroelektrik potansiyel açısından Avrupa’da, ülkemiz Rusya ve Norveç’in ardından 3. sırada gelmektedir. Şekil 2.5’de yüzdesel ve rakamsal olarak ülkemizin hidroelektrik potansiyeli görülmektedir.



Şekil 2.5: Ülkemizin Hidroelektrik Potansiyeli [7]

2.2.1.4 Hidroelektrik Santrallerin Enerji Üretim Payı

Türkiye’deki toplam enerji üretimi 2003-2005 yılları arasında devamlı arttığı halde, hidroelektrik enerjinin payı aşağıdaki tabloda (Tablo 2.8) gösterildiği üzere devamlı artış göstermemiş, 2005 yılında düşüş göstermiştir. Burada hidroelektrik enerji santral projelerine gerekli yatırım aktarımlarının yapılmadığı anlaşılmaktadır.

Tablo 2.8: Hidroelektrik Enerji Üretiminin Toplam Enerji İçindeki Payı [2]

	2003 (Milyar kWh)	2004 (Milyar kWh)	2005 (Milyar kWh)
Toplam elektrik enerjisi üretimi	140.3	151.3	161
Hidroelektrik enerji üretimi	35.3	47.6	42
Hidroelektrik enerjinin toplam enerji içindeki payı	% 25	% 32	% 27

2.2.1.5 Hidroelektrik Santrallerin Mevcut Durumu

Türkiye’de mevcut hidroelektrik santrallerin durumu incelenirken bazı santrallerin mevcut ve gelecekteki üretimlerinin ne yönde şekillendiği Tablo 2.9’de verilmektedir. Buna göre 2025 yılına kadar üretim değerleri kaybının çok fazla olmayacağı, hatta bazı santrallerde üretim değerlerinin artacağı, 2050 yılına doğru ise enerji üretim değerlerinin düşeceği görülmektedir. Bu durumda, önümüzdeki 40 yıl içerisinde hidroelektrik santrallerden üretilen enerji, yeni santraller yapılmaması durumunda ihtiyacı karşılamayacaktır.

Tablo 2.9: Bazı Hidrolik Santrallerin Değişik Yıllardaki Enerji Üretimleri [6]

Sıra	HES adı	Filen Üretilen (EÜAŞ) veya Planlama raporundan alınan enerji üretimi	2025 yılı su değerlerine göre enerji üretimi	2050 yılı su değerlerine göre enerji üretimi	2025 yılının şimdiki oranı	2050 yılının şimdiki oranı
-	-	GW/h	GW/h	GW/h	-	-
1	2	3	4	5	(6=4/3)	(7=5/3)
1	Kılıçkaya (İ)	332	311	296	0,94	0,89
2	Çamığöze (İ)	102	96	92	0,94	0,90
3	Reşadiye	444	409	383	0,92	0,86
4	Akinci	391	360	338	0,92	0,86
5	Niksar	234	217	204	0,93	0,87
6	Köküce (İ)	430	392	369	0,91	0,83
7	Erbaa	412	389	366	0,94	0,89
8	Yeşilirmak-H. Uğurlu (İ)	1369	1292	1230	0,95	0,91
9	Suat Uğurlu (İ)	363	366	349	0,96	0,91
10	Yamula (İ)	424	394	324	0,90	0,76
11	Hırtanlı (İ)	300	263	212	0,88	0,71
12	Kesikköprü (İ)	207	184	153	0,89	0,74
13	Kapulukaya (İ)	190	162	106	0,80	0,56
14	Hanzalı	117	102	82	0,87	0,70
15	Obruk	366	296	224	0,83	0,63
16	Boyalı	1101	992	869	0,90	0,78
17	Kızı-Altınkaya (İ)	1214	1084	910	0,89	0,75
18	Derent (İ)	200	178	148	0,89	0,74
19	Sarıyar (İ)	399	438	466	1,11	1,16
20	Sakar-Gökçekaya (İ)	560	619	646	1,11	1,15
21	Gediz-Demirköprü (İ)	114	104	94	0,91	0,83
22	B. Mendere-Aldığızel	150	140	129	0,93	0,86
23	Akçay-Kemer (İ)	140	127	102	0,91	0,73
24	Çine	118	110	101	0,93	0,86
25	S. Soydam	430	326	270	0,76	0,63
26	Narlı	341	269	230	0,79	0,67
27	Delaman-Akköprü	343	303	262	0,88	0,82
28	Manavgat-Oymapı. (İ)	1170	1153	1137	0,99	0,97
29	Sinanhoca	231	234	217	0,97	0,94
30	Kepenkaya	77	69	38	0,77	0,49
31	Bucakkıya	125	96	62	0,77	0,49
32	Mut	270	211	142	0,78	0,53
33	Emenek	1048	1027	1005	0,98	0,96
34	Gezenle	493	463	471	0,98	0,96
35	Gökusu-Kayraktepe	768	717	669	0,93	0,86
36	Silike	81	71	59	0,87	0,73
37	Anamur-Otluca	229	220	214	0,98	0,96
38	Kadınçık 1(İ)	292	289	278	0,98	0,96
39	Karakuz	301	285	269	0,95	0,89
40	Çamıca 2	133	126	119	0,95	0,89
41	Yamanlı (1+2)	393	372	361	0,95	0,89
42	Zincirli	72	66	60	0,92	0,83
43	Göktaş	1006	948	893	0,94	0,89
44	Kaygık	689	649	612	0,94	0,89
45	Çatalan (İ)	530	473	411	0,89	0,78
46	Seyhan (İ)	350	326	302	0,93	0,86
47	Menzelet (İ)	580	483	389	0,83	0,67
48	Sır (İ)	799	648	478	0,82	0,60
49	Berke (İ)	1746	1450	1104	0,83	0,63
49	Ceyhan-Asiantaş (İ)	620	526	417	0,85	0,67
ARA TOP.1	-	22778	20796	18826	0,91	0,82
50	Cevizlik	399	360	370	0,96	0,94
51	Laleli	249	246	246	1,00	1,00
52	İspir	328	310	300	0,95	0,91
53	Gölöbağ	289	275	270	0,96	0,96
54	Arkun	788	749	740	0,96	0,94
55	Deriner	2100	2079	2064	0,99	0,98
56	Borçka	1039	1000	970	0,96	0,93
57	Muratlı (İ)	444	430	420	0,97	0,96
58	Özüce (İ)	481	475	471	0,99	0,98
59	Beyhanı	1439	1360	1328	0,96	0,93
60	Kaleköy	1293	1241	1191	0,96	0,92
61	Keban (İ)	6260	6075	5896	0,97	0,94
62	Karakaya (İ)	7320	7154	6969	0,98	0,96
63	Atatürk (İ)	7700	6365	5028	0,83	0,65
64	Birecik (İ)	2500	2069	1646	0,83	0,66
65	Karacık (İ)	650	516	384	0,79	0,59
66	Çetin	1237	1232	1229	1,00	0,99
67	İlisu	3830	3609	3380	0,94	0,88
68	Özne	1208	1137	1067	0,94	0,88
69	Zap (Hakkari)	853	625	625	0,73	0,73
70	Zap (Doğani (1+2+3))	1327	1641	1641	1,24	1,24
71	Zap (Çukurca)	796	471	471	0,59	0,59
ARA TOP.2	-	42614	39442	38712	0,93	0,89
TOPLAM	-	65292	60239	56396	0,923	0,848

(-) : İşletmede olan santraller; (İ) : İnşaatı devam eden veya planlanan santrallerdir.

2.2.2 Türkiye’de Hidroelektrik Enerji Yatırımları ile İlgili Kurumlar

DSİ, EPDK, EİEİ, EÜAŞ gibi kurumlara alt başlıklarda değinilecek, burada bu belirtilen kurumların dışındakilerin görevleri özetlenecektir. Türkiye’nin bütün su kaynakları projelerinin yürütülmesi için kurulmuş olan kurumlar iki gruba ayrılmaktadır:

1. İzleyici-denetleyici kurulumlar: Çevre ve Orman Bakanlığı, Sağlık Bakanlığı, Tarım ve Köyişleri Bakanlığı, Devlet Planlama Teşkilatı,
2. Uygulamacı-yatırımcı kurumlar: Bayındırlık ve İskan Bakanlığı, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı.

Çevre ve Orman Bakanlığı, çevre yönetimiyle ilgili başlıca koordinatördür. Su kaynaklarının korunması, kirliliğin önlenmesi, gerekli tedbirlerin alınması, su kaynaklarının verimli şekilde kullanılması, geliştirilmesi ve su ekosistemlerinin korunmasını sağlamakla görevlidir.

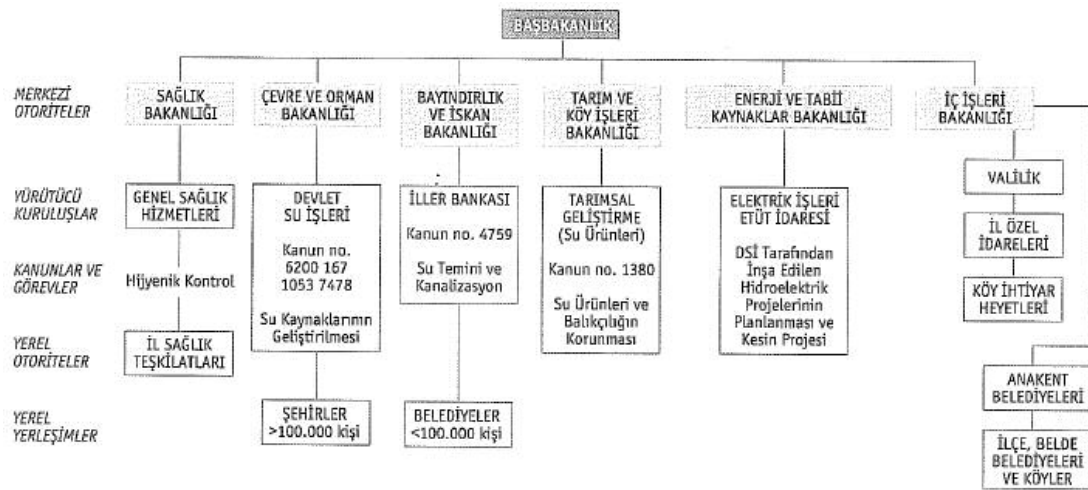
Tarım ve Köyişleri Bakanlığı, tarımsal faaliyetlerin su kaynaklarına etkisinin önlenmesi, su ürünlerinin korunması, tarımsal havzalardaki ekolojik dengenin sürdürülmesi, köy ve bağlı yerleşimlerdeki içme ve sulama suyunun sağlanması faaliyetlerini yürütmektedir.

Sağlık Bakanlığı, ülke insanının sağlığını korumak amacıyla, içme suyunun hijyenik kontrolü, su kalitesinin kontrolü, suyun fiziksel, kimyasal ve mikrobiyolojik analizlerinin yapılması ve kontrolü, klor ölçümlerinin yapılması gibi, su kaynakları yönetimindeki önemli işleri yürütmektedir.

Devlet Planlama Teşkilatı, su kaynakları ve atık su arıtma tesislerinin geliştirilmesi ile ilgili olarak, hükümete yıllık ve beş yıllık programları sunan, rasyonel ve tutarlı yatırım programlarının hazırlanmasını amaçlayan bir kuruluştur. Ayrıca Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü ve İller Bankası Genel Müdürlüğü’nün yatırımlarını yönlendirici, ülke genelinde dengeli dağılımını sağlayıcı bir role de sahiptir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, önemli bir enerji kaynağı olan suyun, akılcı kullanımı ile ilgili çalışmaları yürütmektedir. Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü (MTA), jeotermal su kaynaklarının belirlenmesi ve değerlendirilmesi işini üstlenmektedir. Bayındırlık ve İskan Bakanlığının su kaynakları konusundaki çalışmalarını, İller Bankası Genel Müdürlüğü yürütmektedir. İller Bankası Genel

Müdürlüğü, içilebilir su kaynaklarının belirlenmesi, kullanıma sunulması, su kaynaklarının korunması için kanalizasyon ve arıtma tesislerinin projelendirilmesi, yapılması ya da yaptırılması gibi alt yapı hizmetlerinin sürdürülmesinde yerel yönetimlere destek olmaktadır. İç İşleri Bakanlığının su kaynakları konusundaki çalışmaları, yerel yönetimlere ilişkin çalışmaların idari kontrolünü sağlaması noktasındadır. Bakanlığın ana hizmet birimlerinden biri olan İller İdaresi Genel Müdürlüğüne bağlı İl Özel İdaresi, bu görevi yürütmektedir. Yerel yönetimler, su yönetiminde, kanunların uygulanması, yönetsel başarı ve süreklilik için çok önemlidir. Belediyeler, çevre politikasını geliştirme ve uygulamada en önemli yönetim birimidir [9].



2.2.2.1 Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü

Bu kurumun geçmişine baktığımızda, ülkemiz su kaynaklarıyla ilgili bu kuruluşun oluşturulması 1953 yılında gerçekleşmiştir. O tarihte 6200 sayılı Kanunla Devlet Su İşleri (DSİ) kurulmuştur. DSİ, "yerüstü ve yeraltı sularının tek ve çok amaçlı

kullanımı, toprak erozyonunun ve taşkın zararlarının önlenmesi" ile yükümlü kılınmıştır. Bu nedenle DSİ, barajların, hidroelektrik santrallerin, içme-kullanma suyu temini ve sulama şebekelerinin planlanması, projelendirilmesi, inşa edilmesi ve işletilmesinden sorumludur [7].

2.2.2.2 Elektrik İşleri Etüd İdaresi

Ülkemizin su kaynaklarının geliştirilmesi ile ilgili olarak kurulan devlet kurumlarından ilki Elektrik İşleri Etüd İdaresi'dir. Bu kurum, ülkemizde mevcut su kaynaklarının kullanımı ile ilgili olarak 1935 yılında 2819 sayılı Kanun ile kurulmuştur. Elektrik İşleri Etüd İdaresi'ne kuruluş kanunuyla; "Ülkemizde mevcut su kuvvetleri ve diğer enerji kaynaklarını araştırarak elektrik üretimine en uygun olanları saptama" (2819 sayılı Kanun, madde:1/A) görevi verilmiştir [7].

2.2.2.3 Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.

Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.'nin başlıca görevi, ülkemizde elektrik üretiminin genel idaresinin yapılmasıdır ancak daha önceden TEK'in (Türkiye Elektrik Kurumu) alt kurumlarından birisi olan Türkiye Elektrik Üretim Anonim Şirketi bugün ayrı bir kurum olarak görevini sürdürmektedir.

İlk olarak TEK'in ayrışma süreci ile ilgili bilgi vermekte fayda vardır. Türkiye'deki elektrik üretim, iletim, dağıtım ve ticaretine ilişkin faaliyetlerin entegre bir sistem içerisinde ve bir kamu kurumu çatısı altında birleştirilmesi öncelikli hedef olarak öngörülmüştür. Bu hedef ve strateji doğrultusunda, 15.07.1970 tarih ve 1312 sayılı Kanun ile devletin genel enerji ve ekonomi politikasına uygun olarak, yurdun ihtiyacı bulunan elektriğin üretim, iletim, dağıtım ve ticaretini yapmak amacıyla, kamu iktisadi kuruluşu statüsünde, Türkiye Elektrik Kurumu (TEK) kurulmuştur. 10 Eylül 1982 tarihinde yürürlüğe giren 2705 sayılı Kanun uyarınca Belediye ve Birlik Elektrik Tesislerinin TEK'e devri ile enerjide bütünleşme sağlanmıştır. 2705 sayılı Kanunun kapsamı dışında kalan, İller Bankası'nın elektrik enerjisi dalında çalışan personeli ve işleri, kuruluşlar arasında yapılan bir anlaşma ile Temmuz 1986 yılında tüm fonksiyonları ile TEK'e devredilerek kamu kesiminde istenilen bütünlük sağlanmıştır. Daha sonra da değişen ve gelişen ülke koşulları ile birlikte, 233 sayılı Kanun Hükmünde Kararname'ye dayanılarak çıkarılan 12.08.1993 tarih ve 93/4789 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile, bir kamu iktisadi kuruluşu olan TEK, Türkiye Elektrik

Üretim İletim AŞ (TEAŞ) ve Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ (TEDAŞ) ünvanlı iki ayrı kamu iktisadi teşekkülü olarak teşkilatlandırılmıştır.

15.05.1998 tarihinde Dünya Bankası ile akdedilen proje ikraz ve garanti anlaşmasında, elektrik enerjisi sektöründe "Ulusal Bir İletim Şirketinin" kurulması için yasal düzenlemeler yapılması öngörülmüştür. 21.01.2000 tarih ve 4501 sayılı Kanun ile sektörde uluslararası tahkim müessesesi düzenlenmiş, mevcut elektrik mevzuatının Avrupa Birliği (AB) muktesebatına uyumlu hale getirilmesi ve buna göre sektörde yeniden yapılandırma çalışmaları başlatılmıştır.

2001 yılında Hükümet tarafından uygulamaya konulan "Ekonomik İstikrar ve Enflasyonla Mücadele Programı" çerçevesinde de, TEAŞ'ın özelleştirilmek üzere yeniden yapılandırılması öngörülmüştür.

Bu programın başlıca amacı, elektrik enerjisi sektörünün yeniden yapılandırılması, elektrikte serbest piyasa sistemine geçilmesi, serbest rekabet ortamının sağlanması, elektrikle ilgili, üretim, iletim, toptan satış ve dağıtım için ayrı ayrı kamu şirketi kurulması ve son aşamada iletim dışındaki kamu elektrik şirketlerinin özelleştirilmesidir.

Buna göre, 233 sayılı Kanun Hükmünde Kararname'nin (HKK) 3. maddesine ve 20.02.2001 tarih ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'na dayanılarak çıkarılan ve 02.03.2001 tarihinde yürürlüğe giren 05.02.2001 tarih ve 2001/2026 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı uyarınca TEAŞ, Türkiye Elektrik İletim AŞ (TEİAŞ), Elektrik Üretim AŞ (EÜAŞ) ve Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt AŞ (TETAŞ) ünvanlarında, anonim şirket statüsünde, üç ayrı iktisadi devlet teşekkülü şeklinde teşkilatlandırılmıştır [8].

2.2.2.4 Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

Elektrik piyasasındaki serbestleşme beraberinde, serbest piyasayı kontrol edecek kurumların oluşturulması gerekliliğini getirmiştir. 4628 sayılı Kanun ile Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu kurulmuş, daha sonra 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile de Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) adını almıştır. Kuruma, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ile petrol piyasasını, 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ile de sıvılaştırılmış petrol gazları piyasasını düzenleme ve denetleme görevleri verilmiştir. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu 19.11.2001 tarihinde görevine başlamıştır. Bu kurumun amacı, elektriğin, doğal

gazın, petrolün ve LPG' nin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir enerji piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasıdır.

EPDK'nın kuruluş amacı ve asıl görevi piyasanın özelleşmesi ve serbestleşmesidir. Kurum, bundan dolayı piyasanın serbestleşmesi ve özelleştirilmesine müdahale anlamına gelecek işlem yapmaktan kaçınmaktadır.

EPDK, arz güvenliğinin sağlanmasından doğrudan sorumlu değildir, sorumlu olmadığı gibi yaptırım/yatırım imkanı da yoktur. Kurum, ihale açarak, pazarlık veya başka bir yöntemle, “şu yere, şu tipte, su kapasitede bir santral inşa et” diyemez, yasal yetkisi ve yatırım bütçesi yoktur. Ancak EPDK, özel sektör yatırımcılarına, başvuruları olması halinde lisans yönetmeliği doğrultusunda santral tesis izni verir. EPDK' nin;

- Piyasanın özelleştirilmesi için gerekli hazırlıklar yapmak,
- 21 Elektrik Dağıtım Bölgesi'nin özelleştirilmesini gerçekleştirmek,
- Üretim varlıklarının özelleştirilmesini gerçekleştirmek,
- Yeniden yapılanma, dengeleme-uzlaştırma mekanizması olmak,

şeklinde sıralabilecek görevleri vardır [8].

3. SU YÖNETİMİNDE YENİ MODELLERİN TEMELLERİNİ OLUŞTURAN YAKLAŞIMLAR

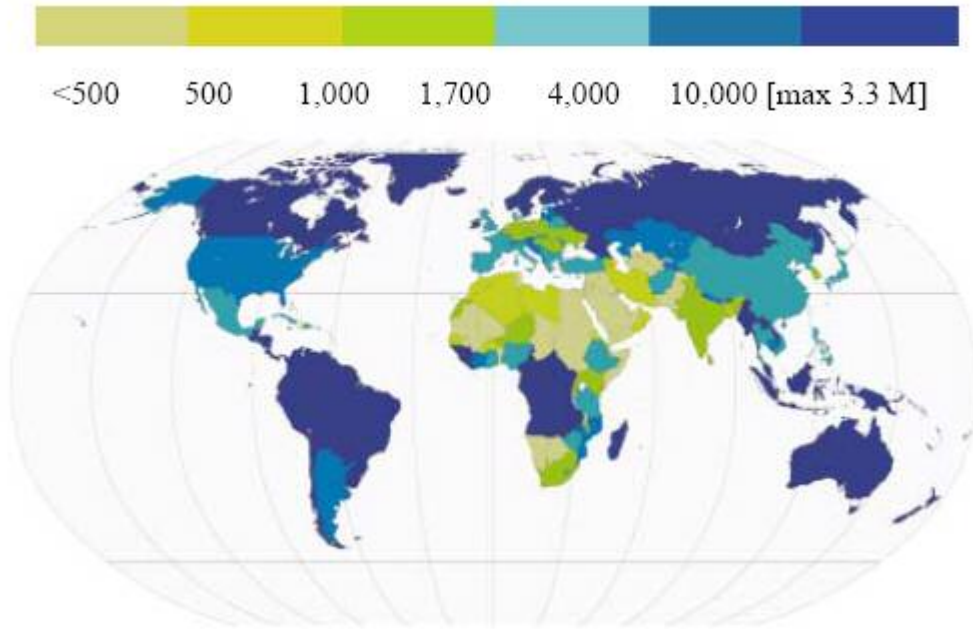
3.1 Güncel Su Politikaları

Günümüzde dünyada uygulanan su politikaları, proje oluşturulması, inşa ve işletme yönünden genel olarak daha çok serbestleşme yönündedir ancak ülkelerin kalkınmışlık ve mevcut ekonomik ve fiziki potansiyelleri açısından her ülke için ayrı ayrı değerlendirme yapılmalıdır.

Dünyada uygulanan küresel yaklaşımlar doğrultusunda su, insanların kullanımına sunulması gereken bir hak olarak değil, ticari bir meta olarak görülmeye başlanmıştır. Öte yandan, her geçen gün, hem dünya üzerindeki kullanılabilir su miktarı ve kalitesi, hem de kişi başına düşen su miktarı azaldıkça su kaynaklarının korunması, geliştirilmesi ve kullanılması konusunda sorunlar çıkmakta, bazı durumlarda ise ülkeler arasında çeşitli boyutlarda su kaynaklı anlaşmazlıklar doğmaktadır. Bu durumlarda Birleşmiş Milletler, Dünya Su Konseyi, Avrupa Birliği gibi uluslararası kuruluşların, toplumların ve ülkelerin su hakları konusunda devreye girmesi zorunluluğu duyulmaktadır. Ancak söz konusu bu kuruluşların getirmek istedikleri standart ve uygulamalar genelde su kaynakları potansiyelinin tamamını geliştirmiş gelişmiş ülkelerin şartlarına uygun, onların önceliklerine yönelik olmaktadır. Bu öncelikler de geliştirilecek ve geliştirilmiş mevcut kaynakların daha etkin ve çevreye daha duyarlı kullanılması yönünde olmaktadır. Su kaynakları konusunda politikalar üreten bazı uluslararası toplantılar, 1972 İnsan Çevresi Konferansı, 1977 Mar del Plata Konferansı, 1983 Brundtland Raporu, 1992 Dublin Konferansı, 1992 Rio Çevre ve Kalkınma Konferansı, 2000 Haag Forumu, 2001 İstanbul Forumu, 2001 Uluslararası İçme Suyu Konferansı ve 2002 Sürdürülebilir Kalkınma Dünya Zirvesi'dir. Bu toplantılarda su kaynaklarını geliştirmiş ülkelerin daha önce uymadıkları ilkeler benimsenmektedir. Benzer durum sınıraşan sular ile ilgili mevzuatta da yaşanmaktadır. Nitekim "BM Uluslararası Su Yollarının Ulaşım Dışı Amaçlarla Kullanımı Sözleşmesi"nin önsözüne, tanıma ve proje bildirimlerini

öngören maddeler ile anlaşmazlıkların halline ilişkin maddelere Türkiye'nin itirazları olmuştur. Aralık 2000'de yürürlüğe giren AB Su Çerçeve Direktifinde de sınıraşan su kaynaklarının sahip oldukları su toplama havzaları ile birlikte ilgili ülkelerin ortaklığı ile yönetilmesi ve yalnızca ulusal veya bölgesel yönetim yaklaşımından vazgeçilmesi hükmedilmektedir [11].

Birleşmiş Milletler Kalkınma Programları su kaynakları ve ilişkili politikalar üzerinde çeşitli çalışmalar yapmaktadırlar. İlk olarak Birleşmiş Milletler'in dünyadaki su potansiyeli değerlendirmesine bir göz atılırsa, Birleşmiş Milletler Dünya Su Geliştirme Raporu'na göre tüm dünya ülkelerindeki kişi başına düşen yıllık yenilenebilir su kaynaklarını gösteren harita aşağıda sunulmaktadır.



Şekil 3.1: Dünya Ülkelerinin Kişi Başına Düşen Yıllık Yenilenebilir Su Kaynakları , 2002, m³/nüfus/yıl

Ülkelerin su kıtlığı üzerine yapılan hesaplamalarda büyük problemlerle karşılaşmaktadır. Bu bilimsel problemlerin çözülmesi için Uluslararası Su Yönetimi Enstitüsü (International Water Management Institute – IWMI) uzun vadeli araştırma programları oluşturmuştur. Bu araştırma programı içerisinde yapılan ilk çalışma 1998 yılında “Dünya Su Talep ve Arzı, 1990’dan 2005’e: Senaryolar ve Konular” isimli makalede yayınlanmıştır. Bu çalışmada su kıtlığının belirlenmesi için kullanılan iki yöntemden bahsedilmiştir. Yöntemin birinde yıllık su kaynağının ülke nüfusuna oranı, bir diğerinde ise yıllık toplam çekilen suyun yıllık su kaynağına

oranı dikkate alınmıştır. Birinci çalışmaya göre 1,700 m³/nüfus/yıl oranının üzerinde bir orana sahip olan ülke, su kıtlığı ile karşı karşıya değildir. 1,000 m³/nüfus/yıl oranının aşağısında bulunan bir ülkenin su kaynakları, sağlık, ekonomik gelişim ve refah seviyesini desteklememektedir. 500 m³/nüfus/yıl oranının altındaki ülkelerde ise su hayati derecede önemli olmaktadır. İkinci çalışma ise Birleşmiş Milletler Sürdürülebilir Kalkınma Komisyonu tarafından yaptırılan bir çalışmadır. Bu çalışmaya göre, bir ülkenin toplam su çekiminin toplam yıllık su kaynağına oranı %40'ın üzerinde ise bu ülke su fakiri olarak değerlendirilmektedir. Her iki çalışmanın ana yaklaşımı “talep-yönlü” olmasıdır. Talep yönlü yaklaşımlarla ilgili sorunlardan birisi, bir ülkenin su kıtlığı ölçütünün o ülkenin yıllık su kaynağına bağlı olmasıdır. Belirlenen bu ölçütte şimdiki ve gelecekteki talep veya ihtiyaçlar göz önüne alınmamaktadır. Örnek olarak verilen Zaire Cumhuriyeti'nde, çok yüksek miktarda yıllık su kaynağı ve çok düşük miktarda su çekimi yüzdesi ile nüfus oranı olmasından dolayı her iki yöntemde de su kıtlığı Zaire'de görülmemektedir. Buna rağmen, Zaire'deki insanların yeterli su ihtiyaçları karşılanamamaktadır. Türkiye'de ise 2001 yılında toplam su çekiminin yenilenebilir su kaynaklarına oranı %43'tür. Ayrıca 2025 yılında beklenen su talebi 2001 yılındaki tüketimin %183'ünü oluşturacaktır. Bu nedenlerle Türkiye'de çok küçük veya hiç su kıtlığı yoktur denilmektedir. Bununla birlikte ülkemizde bölgesel su kıtlığı bulunduğu da belirtilmektedir. Tüm bu bilgiler ışığında ülkemizde su kıtlığının tanımı, bölgesel olarak durumu ve karşısında yapılması gerekenler konusunda daha detaylı bir çalışma ile ülke politikası oluşturulması gereği görülmektedir. Bununla birlikte suyun yönetiminin çok disiplinli ve çok taraflı bir sorun alanı olması sebebiyle, ulusal su politikasının oluşturulması bilim adamlarının ve sivil toplum kuruluşlarının etkin katılımı ve sağlıklı bir kamuoyu izlemesiyle mümkündür. Öte yandan, dünya kaynaklarının hızla tükendiği günümüzde hükümetlerin politikası, ne olursa olsun taleplerin karşılanması yönlü değil, daha çok taleplerin azaltılması, verimliliğin artırılması ve kayıpların minimize edilmesi yönünde olmalıdır. Ancak bu şekilde hem doğal kaynaklar korunacak, hem de enerji talebini karşılama yönündeki maliyetler azaltılacaktır [10].

3.2 Suda Özelleştirme ve Su Yönetimi

21. yüzyılda bütün ekonomik yaklaşımlarda ağırlığını hissettiren özelleştirme kavramı su kaynakları geliştirme politikalarında ve suyun idaresinde de hissedilmektedir. Bu bağlamda su kaynakları geliştirme yöntemleri devlet inisiyatifinden mümkün olduğunca çıkartılmakta, özel sektörün kontrolüne daha fazla verilmektedir. Buna göre, özel sektör projeleri geliştirecek, inşasını üstlenecek ve arkasından meydana getirilen işletmenin idaresini de gerçekleştirecektir. Devlete verilen görev ise, makro ölçekte düzenleme yapılması, arz ve talep dengelerini kontrol etmesidir.

Ancak dünyada, bu sistem bütün ülkelerde henüz hayata geçirilememiştir. Birçok ülke devlet kontrolünü hala gündemde tutmaktadır. Su kaynakları bir çok ülkede devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunmaktadır. Su kaynaklarının içme-kullanma, tarımsal sulama, endüstri suyu veya enerji üretimi amacıyla tüm kullanıcıların hizmetine sunulması devletin önemli görevleri içinde yer almakta ve bu hizmetler kamu hizmeti olarak adlandırılmaktadır. Kamu Hizmeti; hukuksal olarak, “belli bir zamanda ve mekanda ortaya çıkan, sürekli ve düzenli bir şekilde tatmin edilmesi gereken genel ve kolektif özellikler arz eden bir ihtiyacın karşılanması için yapılan faaliyetler” olarak tanımlanmaktadır. Belirtilen bu tanımdan hareketle su teminine yönelik faaliyetler pek çok ülkede halen kamu kurum ve kuruluşları eliyle yürütülmektedir. Ancak özellikle az gelişmiş ülkelerin bütçelerinin yetersizliği, iç ve dış borçlarının artışı ve mali kaynakların verimli sektörlerle tahsis edilememesi gibi nedenlerle artan finansman sorunları bu hizmetlerin arzında büyük aksamalara neden olmaktadır. Bu durum yeni yöntem arayışlarını başlatmakta ve kamu hizmeti olarak bilinen bir çok alanda özel sektörün gerek yatırım gerekse işletme aşamalarında yer almasını sağlayacak modeller oluşturulmaktadır. Bir diğer deyişle kamu hizmeti verilen alanlar daralmakta ve bu hizmetler piyasa koşullarının serbest pazar ilişkilerine terk edilmeye başlanmaktadır. Su kaynakları bir çok değerlendirmede “yaşamın vazgeçilmez unsuru ve yerine bir başka şeyin ikame edilemeyeceği bir doğal kaynak” olarak ele alınmaktadır. Bu değerlendirme doğrultusunda yokluğunda istenilen fiyata satılabilecek bir yaşamsal kaynak olan su ile ilgili politikaların kamu yararı yerine serbest piyasa koşulları anlayışıyla belirlenmesi bir çok açıdan üzerinde düşünülmesi gereken bir konudur.

Küresel ölçekte geliştirilen su hizmetleri yönetimi politikalarının ana eksenini mevcut kamu kurumlarının görev ve sorumluluklarının bir bölümünün özel şirketlere devredilmesi olarak ortaya çıkmaktadır. Bu politikalar doğrultusunda su hizmetlerinin özel sektöre açılması su hizmetinde uygun bedel tespiti yaklaşımından piyasa koşullarına göre fiyatlandırmaya doğru bir sonuç ortaya çıkaracaktır. Bu durum su gibi temel bir insan ihtiyacına ilave bir bedel olarak yansıyacaktır. Bunun yanı sıra özel sektörün bu alana girmesi ile hem suyu kullananların haklarının korunması hem de sistemin ve doğal çevrenin korunması için kamu adına denetim yapılması önemli olacaktır. Ancak bu denetim mekanizmalarının yerleşmediği ülkelerde serbest piyasa kurallarına terkedilmiş bir alan ortaya çıkacaktır. Az gelişmiş ülkelerde toplumsal kesimler, bölgeler, kent içindeki semtler arasındaki gelir dağılımı bozukluğu ve su hizmetine sağlıklı biçimde erişemeyen kesimlerin esas olarak düşük gelirli toplumsal kesimler olduğu bilinen gerçeklerdir. Suyun piyasa şartlarına göre fiyatlandırılması formülü, bu kesimlere sağlanacak olan suyun yine bu kesimden ve bir anlamda peşinen tahsil edilecek su gelirleri ile yapılmasını öngörmektedir. Bu formül toplumsal zenginlikten pay ayırarak önce bu kesimlerin su gereksinimlerinin karşılamak ve daha sonra bu kesimlerden gelir elde etmek yerine tersine işleme özelliğine sahiptir. Su hizmetlerinin kamu hizmeti alanı dışına çıkartılması sonucunda, üzerine kar payı eklenmiş su fiyatları ile gelir düzeyi düşük olan sosyal kesimlerin insanca yaşama koşulları ve bir insan hakkı olarak temiz ve güvenilir suya ulaşma hakları kısıtlanmaktadır. Bu ortamın doğal sonucu olarak gelir dağılımı bozukluğu derinleşmekte ve toplumsal sağlık tehdit altına girmektedir. Özellikle az gelişmiş ülkelerde su hizmetlerinin yerel yönetimlerce uygun bedelli hizmet sunumu anlayışı doğrultusunda yönlendirilmesi toplumsal gerçeklere daha uygun görülmektedir. Su hizmetlerinden elde edilecek gelirin kamu finansman mekanizması içinde kalması ve böylece hizmetin sürekliliği ve genişletilmesi için kullanılabilir kılınması çok önemlidir. Bu da bu hizmetlerin kamu kurum ve kuruluşları tarafından görülmesi ile mümkün olur. Son dönemdeki gelişmeler yerel yönetim işletmeciliği düzeyinde su hizmetlerinin özelleştirilmesi için uygun kurumsal alt yapıların hazırlanmakta olduğunu ortaya koymaktadır. Bu gelişmeler su hizmetleri alanında kamu hizmeti anlayışından uzaklaşmakta olunduğu endişelerini arttırmaktadır.

Su kaynakları tüm insanlığa aittir ve bu nedenle önce ekonomik ve ticari bir meta olarak değil, toplumsal değeri olan bir doğal kaynak olarak ele alınmalıdır. Hızlı nüfus artışı, kirlenme, küresel ısınma ve küresel güçlerin kontrolünün baskısı altında olan su kaynaklarımızla ilgili sorunlara su yönetimindeki çok başlılık ve ulusal bir politika oluşturmadaki eksiklikler de eklenince sorun kronik bir duruma gelmiştir. Özellikle az gelişmiş ülkelerde devletin su yönetiminin ve su işlerinin su kaynakları üzerindeki planlama ve kontrolünün gün geçtikçe zafiyete uğraması yönünde işleyen süreç sadece iç politikadaki karmaşanın ortaya çıkarttığı bir sonuç olarak değerlendirilemez. Özellikle su hizmetleri yönetimi son 10 yıldır küresel güce sahip şirketlerin ilgi ve uygulama alanı olmuştur. Bu alana giriş ancak su hizmetleri yapısındaki geleneksel direncin kırılması ve bir boşluğun yaratılması ile daha kolay gerçekleştirilebileceği için bu sürecin yaşanması çeşitli yöntemlerle ivmelenmiştir. Bu nedenle su yönetimine ilişkin mevcut ve önerilen model ve politikalar değerlendirilirken iç-yerli parametreler kadar dış-küresel parametrelerin yönlendirici etkileri de dikkate alınmalıdır.

Su yaşamsal öneme sahip bir doğal kaynaktır ve bu nedenle de ekonomik bir kaynak olmaktan çok toplumsal değere sahip bir doğal kaynak olarak ele alınmalıdır. Suyun bu önemi devletin su işlerinin yeniden yapılanması ve su yönetimi politikalarının tespitinde bu sosyal boyutunun mutlaka dikkate alınması gereğini ortaya koymaktadır. Her insan sağlıklı ve güvenilir suya erişme hakkına sahip olmalıdır. Ancak bu şekilde ifade edilen genel anlayışın uygulamada geçerli olabilmesi suya erişme konusunda fırsat eşitliğinin aynı zamanda tüm toplumsal kesimler için olanak eşitliğine dönüştürülmesi ile mümkün olacaktır. Bu durumun yaratılamadığı yerlerde öncelikle suya erişmenin bir insan hakkı olduğu kabul edilmeli ve suyun kamu yararı ilkesi doğrultusunda olabildiğince ucuz olarak yurttaşın kullanımına sunulması sağlanmalıdır. 19 Mayıs 2005 tarihinde Belçika Federal Hükümeti “Sağlıklı suya ulaşılması bir insan hakkı olup bu husus Belçika Anayasasında yer almalıdır” şeklindeki bir kararı kabul etmiştir. Alınan kararda ayrıca “suya ulaşım ve dağıtım hizmetlerinin kamu eliyle yürütülmesi ve geliştirmekte olan ülkelerinin su pazarlarının liberalleştirilmesi ve özelleştirilmesi için uluslararası finansal ve ticari kuruluşlar ile baskı altına alınmaması” gerektiğinden söz edilmiştir.

Tüm bunların gerçekleştirilebilmesi için su yönetiminin kurumsal yapısının oluşturulmasında bu hizmetin bir kamu hizmeti olduğu ve kamu yararı anlayışı ile ulusal çıkarlarımız gözetilerek ele alınması gerektiği mutlaka dikkate alınmalıdır. Geliştirilmeyi bekleyen su potansiyelimize karşı su yönetimindeki çok parçalı yapının ortaya çıkardığı olumsuzluklar su kaynakları yönetiminin kurumsal yapısının kapsamlı bir biçimde yenilenmesini zorunlu kılmaktadır. Doğal olarak bu yeni kurumsal yapı tercih edilecek teknik, ekonomik ve sosyal politikalar temelinde şekillenecektir. Bu politikaların tespitinde ülkemize özgü koşullar dikkate alınmalıdır.

Bunun yanı sıra su kaynakları yönetimi kurumsal yapısının yenilenmesi döneminde geçmişte sosyo-ekonomik kalkınmamızda büyük rol oynayan su kaynaklarımızın geliştirilmesinin aksamaması ve kesintiye uğramaması konusunda çok duyarlı olunmalıdır. Dünyada “talep yönetimi” şeklinde geliştirilen yeni su kaynakları yönetim anlayışı, kurum ve kuruluşları arasında koordinasyon ve entegrasyonun tam olarak oluşturulduğu gelişmiş bir toplumsal yapıya gereksinim duyar. Sosyo-politik faktörler, ülkemizde su kaynakları yönetimini düzenleyecek mekanizmaların oluşmasına ve daha verimli bir su yönetimi yapısının oluşturulmasına engel olan nedenlerden birisi olarak ortaya çıkmıştır. Bu nedenle ülkemizde verimli bir su kaynakları yönetimi için ihtiyaçlarımıza, kalkınma stratejilerimize, özgün koşul ve olanaklarımıza en uygun modelin yaratılması gereklidir. Ülkemizdeki su kaynakları yönetiminin mevcut kurumsal yapısı birçok ülkede olduğu gibi geçmişte belirlenen kalkınma hedeflerine uyumlu olmaya ve büyük ölçüde su talebini karşılamaya çalışan bir yapı olarak tedrici bir şekilde oluşmuştur. Bu yapıda en önemli rol DSİ Genel Müdürlüğü’ne düşmüş ve ülkemizdeki kurumsal yapı içinde henüz açıkça tanımlanmamış birçok fonksiyon tamamen sistematik olmamakla birlikte bu kuruluş tarafından yerine getirilmiştir. Bu koşullar DSİ Genel Müdürlüğü’nde ülke çapında büyük bir birikim, deneyim ve donanımın oluşması sonucunu yaratmıştır. Su kaynakları yönetimi yapısı, su kaynaklarının ülkedeki sosyal ve ekonomik kalkınma faaliyetleri bütünlüğünden ayrılmadan koordinasyon içinde yönetilmesini sağlayacak bir yapı olmalıdır. Bu yapı entegre yönetim anlayışı ile arz ve talebin her ikisine de yönelik uyumlu faaliyetlerde bulunacak güçlü ve etkili bir kamu yönetimi kurumsal yapısı olmalıdır. Yukarıda belirtilen nedenler ve yapılan açıklamalar ülkemizdeki su yönetimi kurumsal yapısının yenilenmesini gerekli kılmaktadır [12].

3.3 Su Konusunda Küreselleşmenin Etkileri

Günümüzde bütün dünyada varlığı ve etkileri hissedilen bir kavram olan küreselleşme kuşkusuz su kaynakları yönetim politikalarını da etkilemektedir. Bütün dünyada 80’li yıllardan sonra başlayan ekonomide serbestleşme eğilimleri, az gelişmiş ve gelişmekte olan ülkelerin ekonomi politikalarında oldukça önemli etkiler yapmışlardır. İnternetin dünyada yaygın kullanımı ve diğer iletişim imkanlarının artması, yaygın deyiş ile dünyada mesafelerin kısılmasını sağlamış ve küreselleşme denilen kavram hayatımıza girmiştir.

Küreselleşme, yukarıda bahsedilen ekonomik süreci bugün bütün dünya ülkelerinde hissettirmekte ve Dünya Ticaret Örgütü, Dünya Bankası, Uluslararası Para Fonu gibi kurumlarla az gelişmiş ve gelişmekte olan ülkelerin ekonomi yönetimlerinde söz sahibi olmaktadır. Bunun yanında küreselleşme, gelişmiş ülkelerin de faydalarını maksimize etmelerini sağlamaya çalışmaktadır.

Küreselleşmenin bugün geldiği noktada çalışma konusuna etkilerini incelerken, yakın geçmiş ekonomi tarihine ve enerji sektörüne etkilerine bakılmalıdır. Dünya ekonomisinde 1970’li yıllarda yaşanan sıkıntının aşılması için, sosyal devlet yaklaşımları azalmış ve kamunun elinde bulundurduğu alanlar ticarileşerek özel sektörün kullanımına sunulmuştur. 1980’li yıllarda başlayan bu uygulamaların temeli olan yaklaşım “neo-liberalizm” olarak adlandırmaktadır. Dünya ekonomisinin yaşamış olduğu krize, aynı yıllarda enerji alanında petrol krizi eşlik etmiştir. Bu tarihten sonra, gelişmiş ülkeler başta olmak üzere, birinci enerji kaynağı olarak nitelendirilen (kömür, petrol) rezerv açısından sınırlı, fosil yakıtlar yerine, güneş, rüzgar, su gibi yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı konusunda bir yönelime girilmiştir. Bu dönemle birlikte ülkelerin “hidroelektrik potansiyelleri” nin önemi daha da artmıştır. 2002 Dünya Çevre Konferansı’nda onbeş dakika arayla konuşan Kofi Annan ve Colin Powell, aynı konuya değinerek “*21. yüzyılda uluslararası ilişkileri ve savaş nedenlerini belirleyecek olan unsurlar, tarım, su ve enerjidir*”, sözlerini dile getirmişlerdir.

80’li yılların başından itibaren enerji sektöründeki yüksek yatırım maliyetleri gerekçe gösterilerek diğer temel kamu hizmetlerinde olduğu gibi 3096 sayılı Kanun ile o zamanki ismiyle TEK’in tekeli kaldırılarak enerji sektöründe özelleştirmenin yolu

açılmıştır. Bu yapılırken özelleştirmenin gerekçesi olarak "Devlete gelir sağlamak, alana ileri teknoloji getirilmesi, istihdamın artırılması, verimsiz-hantal işletmelerin zararlarından devleti kurtarmak ve hantal kamu işletmelerinin devlet üzerindeki finansman yükünden kurtarılması ile sağlanacak mali kaynakların, kamu alanında eğitim, sağlık ve sosyal güvenlik alanında yaşanan sorunların çözümüne aktarılması" gösterilmiştir. Ancak neo-liberal politikaların uygulanmaya çalışıldığı yaklaşık 25 yıllık süreç içerisinde sunulan gerekçe ile uygulamalar ve sonuçları birbirinden çok farklı olmuştur. Bu dönemde, devlet içinde yolsuzluklarda bir artış da meydana gelmiştir.

1980'li yıllarda tüm kamu hizmetlerinde olduğu gibi, elektrik enerjisi sektöründe de özelleştirme uygulamalarına başlanmış, bu amaçla 1984 yılında 3096 sayılı Kanun ile TEK dışındaki kuruluşların elektrik üretimi, iletimi ve dağıtımını yapmasının önü açılmıştır. Elektrik enerjisinde liberal dönemin başlangıcı olarak kabul edilen ve 1984 yılında başlayan bu dönem, aşağıda özetlemeye çalışılan bir dizi yasal düzenlemeyle 2002 yılına kadar sürmüştür. 1993 yılında 513 sayılı KHK ile TEK, TEAŞ ve TEDAŞ olarak ikiye bölünmüştür. Ardından, TEDAŞ'ın satışına yönelik olarak dağıtım şirketlerine ayrılmasıyla merkezi yapı bir kez daha değiştirilmiştir. 1994 yılında 3996 sayılı Kanun çıkarılmış, bu Kanun ile bazı hizmetlerin Yap-İşlet-Devret (YİD) modeli ile yaptırılması hedeflenmiştir. 1996 yılında ise, 8269 sayılı Bakanlar Kurulu kararı ile YİD modelinin "devret" kısmı atılarak Yap-İşlet (Yİ) Modeline yönelinmiştir. Daha sonra, Anayasa'nın 47, 125 ve 155. maddelerini değiştiren Kanun ile sektörde Kamu adına yapılan Danıştay denetimi görüş bildirmeye indirgenmiş ve iç hukuk sistemi yerine "Uluslar Arası Tahkim"in önü açılmıştır. Diğer taraftan İşletme Hakkı Devri adı ile gündeme getirilen bir diğer model ile sektör tamamen serbestleşmeye ve ulus aşırı sermayeye açılmak istenmiştir. Bunun ardından, TEK'in ikiye bölünerek özelleştirmeye başlanmasını takiben, Dünya Bankası'nın verdiği kredinin ön şartı olan TEAŞ'ın yeni parçalara bölünmesi işlemi de gerçekleştirilmiştir. 2001 yılında TEAŞ'ın, "Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ)", "Elektrik Üretim Anonim Şirketi (EÜAŞ)" ve "Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi (TETAŞ)" olarak üçe ayrıldığı görülmektedir. Son olarak, 4628 sayılı "Elektrik Piyasası Yasası" ve ardından kurulan "Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (EPDK)" ile sektörde kamu hizmeti

anlayışı terk edilerek tümüyle serbest piyasa faaliyeti olarak önünün açılması hedeflenmiştir.

Yukarıda yasal düzenlemeler ile özetlemeye çalıştığımız 1984-2002 yılları arasındaki dönemde, özelleştirme uygulamalarında plansız, dışa bağımlı, çevreye zararlı enerji politikaları uygulanmıştır. Yine bu dönemde, yolsuzluk iddiaları sürekli gündemde yer almış, kamu aleyhine sözleşmeler imzalanmıştır. 4628 sayılı Kanun, 20 Şubat 2001 tarihinde kabul edilerek 03 Mart 2001 tarih ve 24335 sayılı Resmi Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe girmiştir. Amaç ve kapsam yasada aşağıdaki gibi ifade edilmiştir :

Madde 1.- Bu Kanunun amacı; elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasıdır. Bu Kanun; elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan satışı, perakende satışı, perakende satış hizmeti, ithalat ve ihracatı ile bu faaliyetlerle ilişkili tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini, Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumunun kurulması ile çalışma usul ve esaslarını ve elektrik üretim ve dağıtım varlıklarının özelleştirilmesinde izlenecek usulü kapsar. 4628 sayılı Kanun ile Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu kurulmuş, daha sonra 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile de Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu adını almıştır. Kuruma, 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ile petrol piyasasını, 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ile de sıvılaştırılmış petrol gazları piyasasını düzenleme ve denetleme görevleri verilmiştir. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu 19.11.2001 tarihinde görevine başlamıştır. 4628 sayılı Kanunun yürürlüğe girmesiyle karşılaşılan sorunlar, DPT İktisadi Sektörler ve Koordinasyon Genel Müdürlüğü’nün Enerji Sektöründe Yeniden Yapılanma, Sorunlar ve Çözüm Önerileri, başlıklı raporuyla dile getirilmiştir. Genel bir bakış açısıyla ve özellikle hidroelektrik enerji dikkate alındığında bu sorunlar şöyle sıralanabilir:

- Elektrik üretiminde talep artışı devam etmektedir. Mevcut ve yatırımı devam eden projeler dikkate alındığında 2007 yıl ikinci yarısından itibaren elektrik açığı riski doğmaktadır.

- Hidrolik ve linyite dayalı yatırımlardaki gerileme ve doğal gaz santrallerine yönelim nedeniyle elektrik üretiminde dış kaynakların payı artmaya devam etmektedir. Serbest piyasa uygulamalarında bu olumsuz gelişmenin devam etmesi kaçınılmazdır.
- Yerli hidrolik ve linyit potansiyelinden yararlanma yeterli düzeyde değildir.
- Mevcut hidroelektrik ve linyit santrallerinde işletme sorunları yaşanmaktadır. Özelleştirme girişimleri ve beklentileri nedeniyle bir çok santralde rehabilitasyon ve bakım projelerine girilememiştir. Yapılan programlamaya karşın, kamu finansman yetersizlikleri nedeniyle acil rehabilitasyon yatırımları başlatılamamıştır. Genel olarak santrallerde işletme personeli nitelik olarak yeterli değildir. Teknik eleman oranı düşüktür.
- Özellikle Yap-İşlet projeleri nedeniyle üretim sisteminde aşırı yüksek oranda atıl kapasite mevcuttur. Alım ve talep garantili projelerin öncelikle kullanılması zorunluluğu nedeniyle işletmede tercih esnekliği kalmamakta, ağırlıklı hidrolik ve linyit santrallerinden oluşan kamu santralleri düşük kapasitede kullanılmaktadır.
- Önceki yıllarda yapılan doğalgaz bağlantıları nedeniyle tüketime girecek doğal gazın payı zaman içerisinde artmaya devam edecektir. Enerjide dış kaynaklara bağımlılık, kaynak çeşitlendirmesi, çevresel taahhütler, enerji maliyetleri gibi gelişme ve politikalar çerçevesinde enerji kaynak politikalarının ve doğal gazın yeniden değerlendirilmesinde yarar görülmektedir.
- Sektörde faaliyet gösteren kurum ve kuruluşlar arasında yaşanan yetki ve sorumluluk kargaşası sağlıklı bir ortam yaratmaktadır.

Görüldüğü gibi DPT, iç açıcı bir tablo sunmamaktadır. Enerji sektöründe kaos ortamı yaratılmıştır. Artan enerji talebi nedeniyle yıllık olarak 2.5-3.5 milyar dolar seviyelerinde yatırım yapılmasının gerektiğini belirten DPT, bu yatırımlar için yabancı sermayeye yönelmesi durumuna dikkat çekerek, kaynak olarak doğalgaza yönelmesinin sakıncalarına vurgu yapmıştır. Diğer bir deyişle, yerli kaynaklar yerine ülkenin enerji ihtiyacı ithal kaynaklardan karşılanmaya çalışılmaktadır. Yenilenebilir enerji kaynağı olarak kendi öz kaynağımız hidroelektrik potansiyel göz ardı edilmektedir. 4628 sayılı Kanunun amacının aksine üretilen enerjinin alım garantisi nedeniyle serbest piyasada gerekli rekabet ortamı oluşturulamamıştır [7].

3.4 AB ve Su Politikaları

Avrupa Birliği'nin genel standardizasyon ilkeleri ve çıkarları gereği üyesi ya da üye adayı ülkelerden kabul etmesini istediği birçok politikası bulunmaktadır. Bu politikalar küreselleşmenin yaklaşımları doğrultusunda olmakta fakat aynı zamanda AB'nin oluşturduğu kalite standartlarının da bir göstergesi olmaktadır. Burada dikkat edilmesi gereken bir husus vardır ki, o da her ülkenin bu kuralları kendi özel şartlarına göre değerlendirmesi ve uygulamada karşılaşacağı sorunların, getireceği faydalardan fazla olması halinde gerekirse tümünden reddetmesidir. Tabiki bu reddediş, ülkelerin AB üyelik süreçlerini de ilgilendirmektedir; ancak bu toplam fayda-maliyet analizinin yapılması ile ilgili bir durumdur.

Avrupa Birliği'ne üye ülkeler, su kaynakları ile ilgili konularda birlikte hareket etmek amacıyla, çevre ve su kaynakları konusunda, çeşitli politikalar geliştirmiştir. Bu nedenle 1995 yılında Avrupa kurumları, topluluğun su politikası konusunda temel bir revizyon ve yeniden yapılanma sürecine gerek olduğuna karar vermiştir. Su politikası konusunda daha küresel bir yaklaşım gerektiği görüşünde olan Komisyon, Avrupa Parlamentosu Çevre Komisyonu ve Avrupa Çevre Bakanları Komitesi'nden gelen talepleri kabul etmiştir. Yerel ve bölgesel yönetimler, su tedarikçileri, sanayi ve tarım kesimleri, tüketiciler, çevreciler, sivil toplum örgütleri gibi tüm ilgili taraflarla yapılan görüşmeler sonucunda, Komisyon, Şubat 1997'de su konusunda bir "Çevre Direktifi" hazırlanmasını kabul etmiştir. Bu önerinin amacı, yeterli miktarda içme suyu temini, diğer ekonomik gereksinimler için yeterli su temini (endüstri, tarım, balıkçılık, taşımacılık, hidroelektrik, enerji üretimi ve rekreasyon ihtiyaçları), su kaynakları ve su ekosistemlerinin korunması, sel ve kuraklığın olumsuz etkilerinin hafifletilmesidir. Yönergenin, çevresel hedefi en geç 2010 yılına kadar, tüm yeraltı ve yüzey sularını, en iyi statüye kavuşturmadır.

Avrupa Parlamentosu ve Avrupa Birliği Konseyi, üye ya da üye olmak isteyen ülkelere su kaynaklarının, sürdürülebilir koruma-kullanım prensipleri çerçevesinde kullanması için çeşitli direktifler vermiştir. Bu direktifler, su kalitesi, sulara boşaltılan tehlikeli maddelerin önlenmesi, tarımsal alanlardan kaçan nitratların sulara ulaşmasının önlenmesi, su ekosistemlerinin korunması (balık, kabuklu deniz canlıları), yeraltı sularının korunması, kanalizasyon atıklarının tarımda kullanılması, kentsel atık suların arıtılması, yüzme suyu kalitesi, vb. konuları kapsamaktadır. Bu konular ise, su kaynakları yönetiminin temelini oluşturmaktadır. Yönetim, suyun

sağlanması, kullanılması, korunması ve dağıtımı faaliyetlerini içermektedir. Faaliyetlerin gerektiği gibi gerçekleşmesi ve istenen başarıya ulaşılması için bu direktiflerin, ülke su politikacılarınca değerlendirilmesi gereklidir. Özellikle, 23.11.2002 tarihinde kabul edilen “Avrupa Parlementosu ve Konseyinin 2000/60/EC Sayılı Direktifi”, su politikası alanında topluluk faaliyeti için gerekli prensip ve ilkeleri ortaya koymaktadır. Topluluk ülkeleri su kaynakları yönetimini, bu direktif doğrultusunda yönlendirmektedirler, üye olmak isteyen ülkelere su politikalarını bu direktife göre geliştirmelidirler. Direktif, iç yerüstü sularının, geçiş sularının ve yeraltı sularının korunması, iyileştirilmesi ve genişletilmesi için bir çerçeve oluşturmaktadır. Direktif, bu amacın gerçekleşmesi için, su kaynaklarının, havza ölçeğinde yönetilmesini ve planlanmasını istemektedir ve nehir havzası yönetim planlarının ilkelerini ortaya koymaktadır. Bu ilkeler aşağıda verilmiştir;

- Üye devletler, kendi ulusal sınırları içinde bulunan bireysel “nehir havzalarını” belirleyecekler ve bunlara bireysel “nehir havzası bölgeleri” tahsis edeceklerdir. Üye devletler tamamen kendi sınırları içinde yer alan her bir nehir havzası bölgesi için bir nehir havzası yönetim planı hazırlayacaklardır. Ancak havza sınırı, topluluk sınırları içinde ya da topluluk sınırını aşan uluslararası sınır şeklindeyse, gerekli koordinasyon ve çalışmalar yapılarak, direktif amaçlarını gerçekleştirmeye çalışılmalı ve nehir havzası yönetim planları hazırlanmalıdır.
- Nehir havzası yönetim planları, su yönetiminin özel yönlerini ele almak için, alt havza, sektör, sorun ya da su tipi için daha detaylı programlar ve yönetim planları ile tamamlanabilir.
- Üye devletler, kendi topraklarında yer alan her bir nehir havzası bölgesi dahilinde bu direktifin kurallarının uygulanması için, uygun yetkili makamın belirlenmesi dahil, uygun idari düzenlemeleri yapacaklardır. Üye devletler birden fazla üye devletin topraklarını kapsayan bir nehir havzasının bir uluslararası nehir havzası bölgesine dahil edilmesini sağlayacaklardır [9].

Türkiye’nin Avrupa Birliği ile müzakerelere başlaması ile daha da fazla ülkenin gündemine giren Avrupa Birliği uyum yasalarından biri de, AB Su Çerçeve Direktifi’dir. Muhakkak AB Uyum Yasaları birçok alanda kurallar ve standartlar getirmektedir ancak burada, su konusunda, özellikle Türkiye için genelde uluslararası yaklaşımlar incelenecektir.

AB'nin su politikalarının evrimi uzunca bir süredir devam etmektedir. Literatürde üç büyük dalga halinde incelenen AB Su Politikalarının gelişimi 2000 yılında benimsenen “Su Çerçeve Direktifi” (2000/60/EC) ile farklı bir boyut kazanmıştır. Avrupa Birliği'nin su politikasının “anayasası” olarak kabul edilen Direktif önemli yenilikler içermesinin yanında şimdiye kadar olan su politikalarının çerçevesini belirlemesi açısından da önem taşımaktadır. Avrupa Su Hukuku'nun gelişimindeki birinci dalga 1975-80 arasında gerçekleşmiş ve bu süreçte “Çevresel Kalite Standartları” ve “Emisyon Limit Değerleri” tespit edilmiştir. 1980-95 yıllarını kapsayan ikinci dalgada ise 1991 tarihli “Kentsel Atıkların Ele Alınması Direktifi” ve “Nitratlar Direktifi”, 1996'da benimsenen “Entegre Kirlenmenin Önlenmesinin Kontrolü için Direktif” ve 1998'de benimsenen “İçme Suyu Direktifi” önemli gelişmelerdir. Üçüncü ve son dalga ise 1995'ten günümüze kadar geçen süredir ve bu dönemde su politikaları ile ilgili temel bir yeniden ele alışın gerektiği vurgulanmıştır. Ayrıca, yine 1995'ten itibaren, birçok ve dağınık kanun yerine daha bütünsel ve kapsamlı bir kanun öngörülmüştür. Bu kapsamda Su Çerçeve Direktifi için hazırlıklar başlatılmış ve 1995 ortasından 2000 yılına kadar sürmüştür. 22 Kasım 2000'de Su Çerçeve Direktifi yürürlüğe girmiştir.

Direktifin başlıca ilkesi suyu “... bir ticari ürün değil, aksine korunması, savunulması ve gereğince davranılması gereken bir miras” olarak tanımlamaktadır. Direktif, bu temel ilkeden hareketle yeni ve bütüncül bir yaklaşım öngörmektedir (Madde 10). Avrupa'daki bütün suların korunması ve durumlarının iyileştirilmesi amaçlanmaktadır. Direktif, farklı sektörler için farklı politikalar geliştirmekten çok, Avrupa su politikasını tek bir yasal çerçeveye kavuşturmaktadır. Dolayısıyla, ekolojik ve su durumu değerlendirmesine bütüncül bir bakış açısı getirilmiştir. Direktifin değindiği temel kavramlar şu şekilde özetlenebilir: nehir havzası planlaması, ‘nehir havzaları bölgesi’ yaklaşımı, entegre su yönetimi, tehlikeli maddelerin yarattığı kirliliğin önlenmesi, halkı bilgilendirme, istişare, ekolojik kalite, sürdürülebilir su kaynakları, tehlikeli atıklar, ekonomik analizler, finansal enstrümanlar ve maliyetin karşılanması. Direktifin temel amacı, 4. maddede ifadesini bulan “tüm Avrupa sularının en geç 2015 itibarıyla ‘iyi duruma’ (good status) getirilmesidir. Direktife göre, bu amaca yönelik olarak bütün çevresel amaçlar koordine edilmelidir (Madde 4). Direktifte her tür su yapısı için (yüzey suyu, yeraltı suyu, kıyı suları ve korunan alanlar) ayrı ayrı hedefler tespit edilmiştir. Yüzey suları

hem kimyasal hem de ekolojik olarak ‘iyi durumda’ olmalıdır. Yeraltı suları ile ilgili olarak su çekiminin su toplanması ile dengeli olması ve yeraltı sularının kimyasal olarak iyi durumda olması gerekmektedir. Korunan alanlarla ilgili olarak da diğer direktiflerle uyumlu adımlar atılmalıdır.

Üçüncü madde, ‘bütüncül nehir havzası yönetimi yaklaşımını’ öngörmektedir. Buna göre, Üye Devletler topraklarındaki nehir havzalarını belirlemeli ve bunlarla ilgili birer “nehir havzası bölgesi” oluşturmalıdır. Bu bölgeler ülke içi veya ülkeler arası idari ve siyasi sınırlardan bağımsız ve coğrafi şartlar gereğince sınırları çizilmiş bölgeler olacaklardır. Dolayısıyla, su sisteminin politik sınırlarda bitmediğinin kabulü ve sınır ötesi işbirliği ilkesi benimsenmiştir. Birden fazla Üye Devleti ilgilendiren nehir havzaları “uluslararası nehir havza bölgesine” bağlanacaktır. Yine bu maddeye göre, Aralık 2003 itibariyle her havza bölgesine bir yetkin otorite atanmalıdır. Üye Devletler, havzanın tamamı için koordinasyonu sağlayacaktır. Direktif, üç aşamalı bir süreci öngörmektedir. 1. aşamada, her nehir havzası bölgesinin karakteristik özellikleri analiz edilecektir (Madde 5) (2007 sonuna kadar); 2. aşamada, her nehir havza bölgesi için tedbirleri içeren programlar belirlenecektir. Son aşamada da Nehir Havzası Yönetim Planları oluşturulacaktır. Planlarda nehir havzası için belirlenen tedbirlerin nasıl hayata geçirileceği ve hedeflere nasıl ulaşılacağı yer almalıdır. Su Çerçeve Direktifi’nin savunduğu temel ilkelerden biri de “kirleten öder prensibi”dir. (Madde 9) Bu çerçevede alınması mümkün olan tedbirler açısından maliyetteki verimlilik göz önüne alınacaktır. Su kaynaklarının etkin kullanımı için de teşvikler de öngörülmelidir. 14. Maddenin konusu Direktifin önemli ilkelerinden “halkın katılımı” ilkesidir. Su Çerçeve Direktifi’nin hazırlanması sürecinde Direktifin genel kabul görmesi ve uygulanması için çıkarları etkilenen tüm tarafların sürece katılımlarının gerekli olduğu ortaya çıkmıştır. Direktifin uygulanabilirliğini (enforceability) sağlamak ve farklı çıkar gruplarının çıkarlarını dengelemek amacıyla bu maddeye önemle yer verilmiştir. Bu maddeye göre, yayınlanacak Havza Yönetim Planları’nın çalışma programı ve zaman çizelgesi açıklanacaktır. Taslak Havza Planı’nın tartışılması için en az 6 ay süre verilecektir. İsteyenlere çalışma dokümanları sağlanacaktır. Bu çerçevede bilgi paylaşımı ve bilinçlendirme için çalışma grupları oluşturulmuştur.

AB su kaynakları yönetimi anlayışı, su kaynakları geliştirilmesi ile ilgili yönetim ilkelerini çok genel hatlarıyla ele alan, öncelikle su kaynakları geliştirilmesinin

etkilerin (impacts) belirlenmesi ve olumsuz olarak değeriendirilen bu etkilerin giderilmesi için tedbirlerin (measures) alınması odaklıdır. Bir başka deyişle özellikle AB çekirdek ülkelerinin (Hollanda, Almanya, Fransa, Belçika gibi) su kaynakları geliştirme projelerini tamamıyla bitirmiş olmaları ve su kaynakları yönetiminin bir diğeri safhası olan “mevcut kaynakların daha etkin kullanılması: talep yönetimi ve çevresel etkilerin giderilmesi aşamalarına geçmiş olmaları, su kalitesi odaklı Direktifin yasalaşması sonucunu doğurmuştur. Öte yandan Türkiye sosyo-ekonomik kalkınmaya yönelik makro hedefleri doğrultusunda ve hızla artan içme suyu, enerji, ve tarım suyu ihtiyaçlarını karşılamaya yönelik su kaynakları geliştirilmesi ile ilgili faaliyetlerini tamamlayamamıştır. Bir başka deyişle Türkiye su kaynakları yönetimin bir önceki safhası olan, su kaynakları geliştirilmesinin tamamlanması için çalışmaktadır. Öte yandan, Türkiye su kaynakları geliştirilmesinin etkileri ile ilgili kendi içinde önemli tecrübeler geliştirmiştir. Nitekim Türkiye de 1980’li yıllar itibariyle, AB üyelerinin büyük bir bölümünden daha sonra olmak üzere, su kaynakları talep yönetimi ve çevresel etki değeriendirmesi gibi yöntemleri benimsemeye başlamıştır. Direktif, “bütüncül havza yönetimi” temel anlayışı çerçevesinde nehir havzaları bazında yerüstü ve yeraltı su kaynaklarıyla üzerinde ilgili “etkileri” detaylı olarak saptamak ve buna yönelik “tedbirleri”, yaptırımlarıyla beraber gerçekleştirmek amacıyla “nehir havza yönetim planlarının” 2009’a kadar tamamlanmasına öncelik vermektedir. Ancak, havza yönetim planlarının gerçekleştirilmesi için izlenecek yöntemi oluşturan unsurlar içinde, esas öncelik, yine mevcut durum, etki ve bunların iyileştirilmesine verilmiştir. Türkiye için öncelikli ve stratejik olan ‘ekonomik analizler’ tüm unsurlar arasında en alt sıralarda yer almıştır. Öte yandan AB, Direktif çerçevesinde, geleceğe yönelik su kullanımlarını “risk” olarak tanımlamaktadır. Oysa Türkiye su kaynakları geliştirilmesi ile ilgili fiziksel yapılarını tamamlamamıştır ve bu yapıları risk olarak değeriendirmeyi aksine sosyoekonomik kalkınmaya önemli bir katkı olarak değeriendirir. Ancak Türkiye’de su kaynakları geliştirilmesi ile ilgili her türlü faaliyet (barajlar, sulama kanalları vb.) bundan böyle çok titizlikle çevresel, sosyal ve ekonomik “etki” değeriendirmeleriyle beraber ele alınmalıdır. Bu anlayış olası bir “Çerçeve Su Yasası” içinde vurgulanabilir. Havza yönetim planlarının bir boşluk içinde, makroekonomik analizlerden soyutlanmış bir biçimde yapılması bütüncül su kaynakları yönetimi yaklaşımı ile de örtüşmez. Bu anlamda Direktif, sadece “etki” ve “karşılık” ile meşgul olan, “dar” bir bakış açısına sahiptir. Aslında Türkiye örneği Direktif’in

genel prensiplerindeki bu boşluğu ya da zayıflığı ortaya çıkarmaktadır. Bugün AB'nin güney Avrupa ülkeleriyle (İspanya gibi) su kaynakları yönetimi bağlamında yaşadığı kimi zorluklar Direktif'in bu dar açılı yaklaşımından kaynaklanmaktadır [16].

4. TÜRKİYE’DE HİDROELEKTRİK POTANSİYELİN DEĞERLENDİRİLMESİNDE FİNANS MODELLERİ

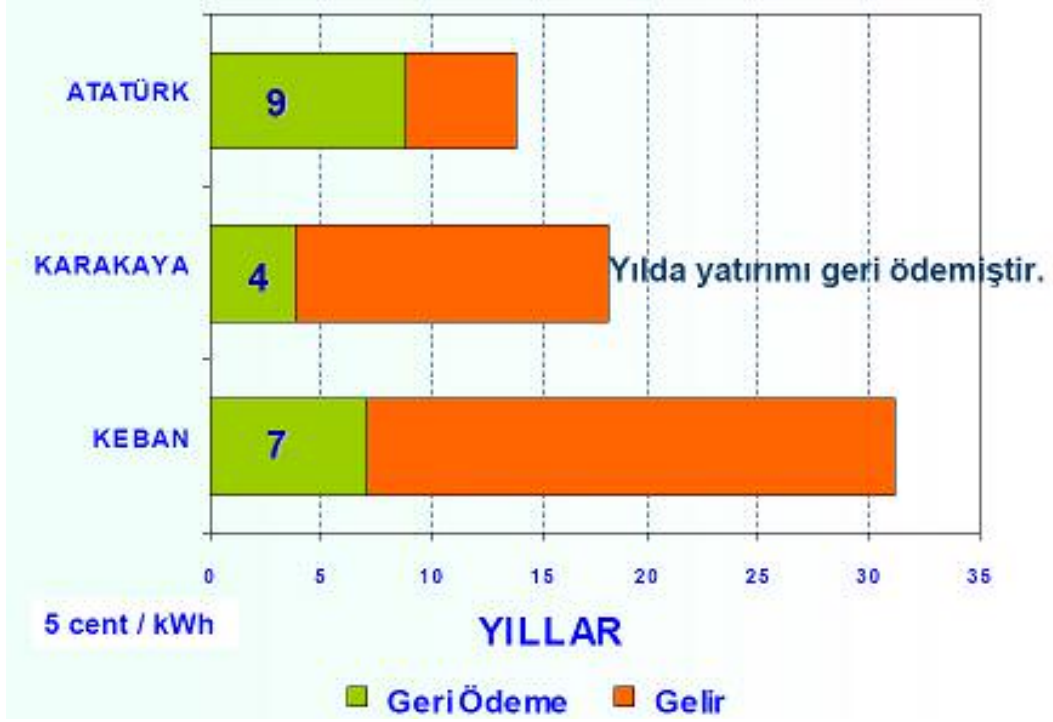
4.1 Devlet Eliyle Hidroelektrik Enerji Üretimi

Türkiye’de hidroelektrik enerji üretiminde bugüne kadar alışılmış yöntem, devletin direkt yatırımcı olması idi. Devlet bunu büyük bir oranda sadece inşaatı özel sektöre yaptırarak yada Yap-İşlet-Devret modeli gibi inşa sonrası bir süre işletmeyi de özel sektöre bırakarak gerçekleştirmekteydi. Ancak getirilmiş olan yeni kanun ile fizibilitesinden başlamak üzere bütün süreci özel sektörün gerçekleştirmesi bugün yürürlükte olan sistemdir.

Bu bölümde dikkat çekilmek istenen nokta, devlet eliyle hidroelektrik santral inşası ve işletmesinin ülke çıkarları açısından, özel sektör tarafından geliştirilmesine nazaran daha fazla fayda sağlayacağıdır. Enerji bir ülkenin geleceğine ilişkin planlar yapılırken, değerlendirilecek en önemli parametrelerden biridir, dolayısı ile stratejiktir. Bu alandaki planlama ve işletme çok daha dikkatle yürütülmelidir, atılacak adımlar biran evvel, zaman kaybetmeden atılmalıdır. Özel sektör, doğası gereği bu konuda, devletin yönlendirmesi doğrultusunda hızlı adımlar atabilme yeteneğine sahiptir, ancak hemen her makro derecede önem arzeden sektöre genellenebileceğini üzere özel sektörün yavaş davranma ve ülke çıkarlarından önce kendi çıkarlarını gözönünde bulundurma riski vardır.

Konuya ilişkin olarak Erdoğan Basmacı şöyle demektedir, ”özel sektör durduğunda hidroelektrik potansiyelimizi geliştirme çalışmaları da duracaktır. Bundan dolayı hidroelektrik potansiyelimizin geliştirilmesi çalışmalarına asli görevleri olarak DSİ ve EİE aralık vermeden devam etmelidir” [18].

Devletin kendi olanakları ile geliştireceği hidroelektrik santraller ekonomik açıdan geri dönüşü çok kısa sürede yapılabilecek yatırımlardır. Aşağıdaki tabloda görüleceği üzere Türkiye’nin en önemli barajları oldukça kısa sürelerde kendi yatırım maliyetlerini karşılamışlardır.



Şekil 4.1: Üç Büyük Barajın Geri Ödeme Süresi [2]

4.2 Hidroelektrik Enerji Üretiminde Serbestleşme

Hidroelektrik enerji üretiminin özel sektör tarafından gerçekleştirilmesi, üretimde kendi payını arttırması, öteden beri talebi olmuştur. Bu konuda özel sektör şunu dile getirmektedir; “elektrik üretim sektöründe kamu ağırlığı bulunmasının nedeni, yasal boyutta kamu hizmeti sayılmasındandır. Oysa, bir üretimin kamu hizmeti sayılabilmesi için elde olunmasında seçeneklerin bulunmaması, üretiminde tek bir yöntem olması ve işletmeciliğinin tekele bağlanması gerekir. Elektrik üretiminde devlet tekeli, Türkiye’de hiçbir dönem olmamıştır. Elektrik üretimi kamu hizmeti değildir ve bir mal üretimidir. Liberal ekonomi koşullarına bağlı olarak elektrik üretimi tümü ile özel sektöre bırakılmalıdır” [1].

Yine TÜSİAD, serbestleşme lehine, devlet eliyle üretim hakkında şu eleştirileri dile getirmektedir; “kamu sektörünün elektrik üretimine gereken ölçüde yatırım yapamadığı ve artık yapmasının olanaksızlaştığı bu dönemde, özelleştirme ve liberalleşme akımlarına karşın, yerli ve yabancı özel sermayenin elektrik üretim yatırımlarına çekilememesi, Türkiye’de kurulu gücün gerektiği gibi arttırılamamasının temel nedeni olmaktadır” [1].

4.2.1 Enerji ve Hidroelektrik Enerji Üretiminde Serbestleşmenin Tarihi

Serbestleşmenin tarihini incelerken 1980 sonrası döneme geldiğimizde, oluşan yeni ekonomik ortamda yapılan kanun değişiklikleri ile, ithal yakıt kullanan termik santrallerin, Yap-İşlet Yasası, hidroelektrik, jeotermal ve rüzgar santralleri Yap-İşlet-Devret Yasaları ile yerli ve yabancı yatırımcılar tarafından kurulabilmesinin önü açılmıştır. Yap-İşlet Yasası imtiyaz sorununu çözümlmek için çıkarılmış olmakla birlikte, enerji üretimi ile ilgili sözleşmeler yine de imtiyaz sözleşmeleri kapsamına alınabilir hale gelmiştir. Çünkü, yasal boyutta elektrik enerjisi üretimi bir kamu hizmeti olarak kabul edilmektedir ve bununla ilgili olarak, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından verilen izin, imtiyaz olarak varsayılmaktadır. Ancak Yap-İşlet-Devret ve Yap-İşlet modellerinden o güne kadar beklenen sonuçlar elde edilememiştir.

Yine TÜSİAD raporunda ülkemizde enerji üretiminin tarihi detaylı olarak verilmiştir. Burada da hidroelektrik enerji üretimi tarihi ile genel olarak bütün enerji kaynaklarından yapılan üretimin tarihinin birbirinden ayrılmamasının nedeni, ülkemizin enerji üretim tarihinde, her bir sürecin birbirini etkilemiş olması ve bunların bir bütünlük içinde değerlendirilmesi gerekliliğidir.

Bu anlatımda süreç boyunca özel sektörün ne gibi görevler üstlendiği vurgulanmıştır. Türkiye'de enerji politikasının geçirdiği aşamalara, tarih sürecinde bakıldığında, Cumhuriyet öncesi dönem, 1923-1930 dönemi, 1930-1950 dönemi, 1950-1960 dönemi, 1960-1980 dönemi, 1980 sonrası dönem farklı özellikler taşımaktadır [1].

Cumhuriyet Öncesi Dönem

Osmanlı döneminde yeraltı enerji kaynaklarının yerli ve yabancı sermayeye tanınan imtiyazlarla işletilmesine girişilmiştir. Zonguldak-Ereğli yöresinde taşkömürü işletmeciliğine 1848 yılında Galata sarraflarının kurduğu bir özel şirketle başlanmıştır. Bu yöre daha sonra İngiliz, Alman ve Fransız şirketlerince işletilmiştir. Türkiye'de ilk linyit işletmeciliğini Almanlar başlatmıştır. Petrol aramalarına 1897 yılında özel kişilere ve yabancı şirketlere tanınan imtiyazla girişilmiştir. Almanların Berlin-İstanbul-Bağdat Demiryolu Projesi, Amerikalıların Chester Projesi, demiryolunun yanı sıra çevresinde petrol arama ve işletmeciliğini de içeriyordu.

İlk elektrik santrali 1902 yılında Tarsus'da İsviçre ve İtalyan grubu tarafından kurulmuştur. Ardından o dönemde Osmanlı şehirleri olan Selanik, Şam ve Beyrut

elektriklendirilmiştir. 1910 yılında Macar Ganz şirketine verilen bir imtiyazla 1914 yılında İstanbul elektriğe kavuşmuştur. İstanbul'da kurulan Silahtarağa Santrali, Türkiye'nin ilk taşkömürü santralidir. 1913 yılında ise bu imtiyazları düzenlemek üzere, bugün halen yürürlükte bulunan Menafii Umumiyye Mûteallik İmtiyazat (Kamu Yararına ilişkin Ayrıcalıklar) Hakkında Kanun çıkarılmıştır.

Cumhuriyet ilan olunduğunda, Türkiye'de toplam kurulu gücü 32.8 MW ve yıllık üretimi 44.5 GWh olan 38 santral bulunuyordu. Çoğunluğu motor gücü ile çalışan bu santrallerin 14 tanesi kişilere, 13 tanesi ortaklıklara ve 11 tanesi belediyelere aitti. Türkiye Cumhuriyeti'nin bugünkü sınırları içinde yalnızca İstanbul, Adapazarı ve Tarsus elektrikli kent durumunda idi. Halkın % 94'ünün elektriksiz kesimde yaşadığı o dönemde, kişi başına yıllık elektrik tüketimi yaklaşık 3 kWh olmuştur.

Cumhuriyet öncesi uygulanan mekanizma yerli ve yabancı sermayeye açık olup, Yap-İşlet-Devret modeli ile bazı benzerlikleri bulunmaktadır. Ancak, temel farkı belirlenmiş bir enerji planlaması ve politikası olmadığı gibi, şirket seçimine yönelik kriterler yoktur, koşullar rekabet ortamından çok uzaktır [1].

1923-1930 Dönemi

Bu dönemde uygulanan politikanın ana hatlarını, 1923 İzmir İktisat Kongresi belirlemiştir. Alınan kararlarla liberal ekonomi sistemi yerleştirilmeye çalışılmıştır. Taşkömürü alanında Fransız sermayeli Ereğli Şirketi'nin yanısıra, yerli özel sermayeye ait İş Bankası da işletmeciliğe girişmiştir. Ancak, İktisat Vekaleti'ne bağlı Havza İktisat Müdürlüğü ocakların işletilmesini kontrol altına almıştır. Linyitte özel sektör işletmeciliği sürmüştür.

1926 yılında çıkarılan bir kanun ile tüm petrol arama ve işletme yetkileri hükümete bırakılmıştır. Bu dönemde herhangi bir petrol bulgusu ile karşılaşmadığı gibi, yabancı şirketlerin arama yapma talepleri de olmamıştır. Petrol ürünleri pazarlamasında ise yabancı sermayeli şirketler varlıklarını sürdürmüşlerdir.

Elektrik konusunda imtiyazlı ortaklıklar politikası değiştirilmemiştir. Alman MAN ve AEG şirketlerince 1925 yılında dizel jeneratörle Ankara elektriğe kavuşturulmuştur. Elektrik sektörü Alman, Belçika, İtalyan ve Macar yabancı ortaklıklarının elinde kalmıştır. Ancak, yerli özel sermaye bu alana girmeye

başlamıştır. Bugün de varlığını koruyan Kars ve Civarı Elektrik T.A.Ş. 1926 yılında kurulmuştur.

Bu dönemdeki santrallerin 3 tanesi taşkömürlü termik, 11 tanesi hidrolik, 27 tanesi dizel, 4 tanesi buhar makinalı (lokomobil), 3 tanesi gaz motorludur. Dizellerin 8 tanesi 1930 yılında tamamlanmıştır. 1930 yılında Türkiye'nin kurulu gücü 74.8 MW, elektrik üretimi 106.3 GWh ve kişi başına yıllık elektrik tüketimi 6.2 kWh'dir. Dünya ekonomisinde ortaya çıkan krize paralel olarak, Türkiye'de 1926'da başlayan ve 1929'da şiddetlenen ekonomik bunalım görülmüş, enflasyonist ortamda elektrik fiyatları aşırı yükseltilmiştir [1].

1930-1950 Dönemi

Ekonomik bunalım batıda da filizlenen devletçilik görüşüne ağırlık kazandırmıştır. Yeterli özel sermaye birikimi sağlanamadığından, "mutedil devletçilik" uygulaması başlatılmıştır. 1933 yılında Birinci Beş Yıllık Sanayi Planı uygulamaya konulmuştur. Bu planda sanayileşmenin, ucuz enerji sağlanması ile mümkün olabileceğine değinilmiş, hidrolik ve termik kaynakların araştırılması istenmiştir. 1913 tarihli Menafii Umumiyye Muteallik İmtiyazat Hakkında Kanun'da, 1932 ve 1933 yıllarında yapılan değişikliklerle, imtiyazlı ortaklıkların vergi, resim ve harç muafiyeti kaldırılmıştır.

1933 yılında petrol arama teşkilatı kurulmasına gidilmiştir. Yine, 1933 yılında çıkarılan Belediye Kanunu ile belediyelere elektrik tesisi kurma ve işletme yetkisi verilmiştir. 1933 yılında Belediyeler Bankası, 1935 yılında sırasıyla Maden Tetkik ve Arama Enstitüsü (MTA), Etibank, Elektrik İşleri Etüt İdaresi (EİEİ) kurulmuştur.

1938 yılında hazırlığı tamamlanan İkinci Beş Yıllık Sanayi Planı'nda özellikle madencilik, petrol, kömür kökenli sentetik akaryakıt, benzine katılacak alkol ve elektrik santrallerine ağırlık verilmiştir. Atatürk'ün ölümü ve İkinci Dünya Savaşı'nın başlaması, İngiliz sermaye ve teknolojisine dayalı biçimde yürütülmesi tasarlanan bu planın uygulamasını engellemiştir. 1941 yılında akaryakıt temininin güvencesi için Petrol Ofisi kurulmuştur.

Fransız sermayeli Ereğli Şirketi'nin elindeki taşkömürü ocakları, 1936 yılında Devlet tarafından satın alınıp, Etibank'a devredilmiştir. 1949 yılında Amerikan Marshall yardımıyla yörenin geliştirilmesine çalışılmıştır. Linyit alanında hem kamu ve hem

de özel sektör birlikte üretim yapmışlardır. 1950 yılında 2.8 milyon ton taşkömürü ve 1.2 milyon ton linyit üretilmiştir.

1940 yılında MTA Siirt-Raman'da ilk petrol yatağını bulmuştur. 1948 yılında Raman ekonomik üretime sokulmuştur. 1945 yılında Garzan alanında başlatılan çalışmalarla, 1951 yılında bu yörede üretim gerçekleştirilmiştir. 1950 yılında yerli petrol üretimi 18 bin tondur.

1938-1944 yılları arasında ülkedeki tüm yabancı sermayeli ve imtiyazlı yabancı elektrik ortaklıkları devletleştirilmiştir. Bu dönemde elektrik sektöründe bir yandan belediyeler, diğer yandan pekçok kamu kuruluşu görev yapmıştır. Belediyeler Bankası kaynak yetersizliği çekince, 1945 yılında, İller Bankası olarak yeniden örgütlenmiştir. Dönemin elektrikte özel sermayeye karşı olduğu söylenemez. Çünkü 1926 yılında kurulan yerli özel sermayeli Kayseri ve Civari Elektrik T.A.Ş. devletleştirilmemiştir.

İkinci Dünya Savaşı sonrası, 1945 yılında yeni bir kalkınma plan ve programı hazırlanmış, bu arada Etibank'ın enerji projelerine ağırlık verilmiştir. Avrupa Kalkınma Programı kapsamına alınması istemiyle ABD'ye sunulan sanayileşme ve enerji projelerinden istenilen krediler temin edilememiştir. Buna karşın tarımsal kalkınma programına kredi verilmiştir. Daha sonra Dünya Bankası'na dönüşen İmar ve Kalkınma Bankası da, Türkiye'ye büyük baraj ve hidroelektrik santraller yerine küçük tesisler kurmasını önermiştir. 1950 yılında Türkiye'nin kurulu elektrik gücü 407.8 MW, elektrik üretimi 7895 GWh, kişi başına yıllık elektrik tüketimi 32 kWh olmuştur. Ancak, nüfusun % 23'u elektrikten yararlanabilmiştir. Elektrifikasyonu gerçekleştirilmiş kesimde, kişi başına yıllık elektrik tüketimi ise 141 kWh'da kalmıştır [1].

1950-1960 Dönemi

Bu dönemin ekonomi politikası karma ekonomi kapsamında özel sektöre ağırlık vermek, yabancı sermayeyi ülkeye çekebilmek esasına dayandırılmıştır. Enerji politikası bu ilke ile biçimlendirilmiştir, ama özel sektörün geliştirilmesi istenirken kamu sektörünün geliştirildiği çelişkili bir dönem olmuştur. Bu dönemin önemli olaylarından birisi, 1949 yılında kurulan Dünya Enerji Konferansı Türk Milli Komitesi'nin 1953 yılında Birinci İstişari Enerji Kongresi'ni toplamış olmasıdır. Şura niteliğindeki bu kongrede, ülkenin enerji ihtiyacı ve bu ihtiyacın karşılanması için

yapılan çalışmalar, elektrik üretimini ve tktimin gelişimi, kömür, hidrolik kaynaklar ve enerji üretiminde diğr kaynaklardan yararlanma imkanları, kurulmasına girişilmiş belli başlı enerji tesisleri hakkında raporlar ett edilmiştir.

Kömür alanında yeni bir kamu iktisadi teşebbüsü olarak 1957 yılında Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu (TKİ) kurulmuş, kömür işletmeciliğ Etibank'tan bu kuruma aktarılmıştır. 1960 yılında taşkömürü üretimini 3.6 milyon ton ve linyit üretimini 4.1 milyon ton olmuştur. Linyit retiminde özel sektörün payı 1950'deki % 17'lik düzeyden, 1960'da % 40'a çıkmıştır.

1954 yılı, petrol arama ve üretiminde devletiliğn terk olunduğ bir dönüm noktasıdır. Petrol kaynaklarının özel girişim ve yabancı sermaye yardımıyla değrlendirilmesini amaçlayan 1954 tarihli ve 6326 sayılı Petrol Kanunu, milli petrol tartışmasını da başlatmıştır.

Petrol politikasının belirlenmesi ve Kanunun uygulanması için Petrol Dairesi Reisliğ kurulmuştur. Aynı yıl kamu sektörü petrol işletmeciliğ için kamu sermayeli Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) oluşturulmuştur. 1957 yılında Petrol Kanunu'nda yapılan değişiklikle, yerli/yabancı özel sermayeli şirketlere rafineri kurma hakkı tanınmıştır. 1960 yılına kadar Türkiye'ye gelen yabancı petrol şirketlerinin sayısı 19'dur. 1960 yılında yerli petrol üretimini 363 000 ton olup, üretimini % 97'si TPAO tarafından gerçekleştirilmiştir.

Dönemin önemli bir zelliğ, elektrik işletmeciliğinde yabancı sermayeyi içermeyen özel sektör ortaklıklarının oluşturulmasıdır. 1952-1956 yıllarında özel sermayeli dört tane anonim şirket oluşturularak, kendilerine bölgesel imtiyaz tanınmıştır.

1952 yılında, Kuzey Batı Anadolu Elektriklendirme T.A.O.'na Sarıyar Baraj'ndan elektrik üretilmesi ve bunun Kuzeybatı Anadolu'da satışı imtiyaz verilmiş, ama bu şirket yürümemiştir. Seyhan Baraj ve Hidroelektrik Santrali'nden elektrik üretilmesi, bunun tktim merkezlerine taşınması ve toptan satışı için Çukurova Elektrik T.A.ř'ye 1953 yılında imtiyaz verilmiştir.

Gediz Demirköprü Baraj ve Hidroelektrik Santrali'nden elektrik üretilmesi, bunun tktim merkezlerine taşınması ve toptan satışı için oluşturulan Ege Elektrik T.A.ř.'ne 1955 yılında imtiyaz verilmişse de, bu şirket de yrtlemeyerek, 1971 yılında tasfiye olunmuştur. Antalya Kepez'de hidroelektrik santral kurulması,

üretilecek elektriğin tüketim merkezlerine taşınması ve toptan satışı için 1956 yılında Kepez ve Antalya Havalisi Elektrik Santralleri T.A.Ş.'ye imtiyaz verilmiştir.

Bu dönemde ülkenin elektrifikasyonunda termik santrallerin yanısıra hidroelektrik santrallara yönelinmiştir. Büyük barajların yapımı amaçlanarak, 1953 yılında Devlet Su İşleri (DSİ) kurulmuştur. 1950 yılında 389.9 MW olan termik kurulu güç, 1960 yılında 860.5 MW'a ulaşırken, 1950 yılında 17.9 MW olan hidrolik kurulu güç, 1960 yılında 411.9 MW'a çıkarılmıştır. Böylece toplam kurulu güç 1272.4 MW olmuştur.

1960 yılında 2815.1 GWh elektrik üretilmiş, kişi başına yıllık tüketim 86 kWh'a ulaşmış, nüfusun % 31.6'si elektrikten yararlanır duruma getirilmiştir. Elektrifikasyonu tamamlanmış yörede yaşayan nüfusa göre kişi başına düşen yıllık tüketim 276 kWh'a ulaşmıştır [1].

1960-1980 Dönemi

Anayasa uyarınca bu dönem, planlı kalkınmanın başlatıldığı ve geliştirildiği, enerji sektöründe devletçilik yanı ağır basan karma ekonominin uygulandığı bir dönemdir. Beşer yıllık üç kalkınma planı tamamlanmış ve dördüncüsüne başlanmıştır. Yapılan planlarda kalkınma öne çıkarılmış, sinai kalkınmanın ön koşulu olan enerji yatırımlarına ağırlık verilmiştir.

Enerjinin açıkça ortaya çıkan önemi karşısında, bu döneme dek çoğu Sanayi Bakanlığı'na bağlı olsa da, Başbakanlık'tan Bayındırlık ve Ticaret Bakanlıklarına dek çeşitli kuruluşlara dağılmış enerji işleri, ulusal enerji politikası uygulamak amacıyla 1963 yılında kurulan. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) çatısı altında toplanmıştır.

Türkiye'nin birincil enerji üretimi, 1960'daki 9540 Btep düzeyinden 1980'de 18857 Btep düzeyine çıkarılmıştır. 1980'deki üretimin % 21.8'i linyit, % 19.5'i tezek, % 15.6'si odun, % 14.7'si hidrolik enerji, % 14.2'si petrol, % 12.7'si taşkömürü ve % 1.5'i de asfaltit ve doğalgazdan sağlanmıştır. Genel enerji tüketimindeki gelişme ise, 1960'da 11208 Btep'den 1980'de 33473 Btep'e yükselmiştir. 1980 yılındaki tüketimin % 47.8'i petrol, % 23.8'i odun ve tezek, % 19.8'i taşkömürü ve linyit, % 7.5'i hidrolik enerji, % 1.1'i ise asfaltit, doğalgaz ve ithal elektrik payıdır.

1973 ve 1977 yıllarında, petrol fiyatlarının aşırı artmasına dayalı iki petrol krizi yaşanmıştır. Enerji tüketiminin büyük ölçüde petrole dayandırılmış olması, petrol

krizleri ile ekonomiyi darboğaza sokmuştur. Petrol satan ülkeler örgütü OPEC'in tutumuna karşı, OECD bünyesinden doğan Uluslararası Enerji Ajansı'nın kurucu üyeleri arasında Türkiye de yer almıştır.

İrdelenen dönemde taşkömürü alanında bir yapısal değişiklik görülmemiş, üretimi sürekli artışla 1967 yılında 5 milyon tona ulaşmışsa da, sonraki dönemlerde dalgalanarak düşmüş ve 1980 yılında 3.6 milyon ton olmuştur. 1973 yılından sonra giderek artan taşkömürü ithalati başlamıştır.

Birkaç dalgalanmanın dışında linyit üretimi sürekli artmıştır. 1978 yılına geldiğinde linyit üretimi 15.1 milyon tona ulaşmıştır. Ancak, üretimin % 67'si kamu sektörü tarafından yapılırken, bilinen linyit rezervlerinin önemli bölümünün ruhsatlarına sahip özel sektörün üretimi, % 33 düzeyinde kalmıştır.

Yaşanan dünya petrol bunalımının etkisi, linyite dayalı termik elektrik santrallerin planlanması nedeni ile 1978 yılında, Devletçe İşletilecek Madenler Hakkında Kanun çıkarılarak, özel sektör linyit yataklarının devletleştirilmesine gidilmiştir. Bu işlem tutarlı biçimde yapılamadığından, 1979 yılında linyit üretimi düşmüş ve 1980 yılında 14.5 milyon ton'da kalmıştır.

Dönemin ilk yarısında Petrol Kanunu ve milli petrol çekişmesi nedeni ile politik çatışmalar yaşanmıştır. 1973 yılında Petrol Kanunu'nda değişiklik yapılmış, yerli ve yabancı özel sermayenin varlığı korunmakla birlikte, arama ve işletme ruhsatlarının süresi kısaltılmış, TPAO'nın ruhsat sayısının artmasına olanak tanınmıştır.

Petrol Dairesi Reisliği, Petrol İşleri Genel Müdürlüğü olarak yeniden düzenlenmiştir. 1974 yılında TPAO'nın bağlı ortaklığı olarak Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ) kurulmuştur. Dönem içinde yerli petrol üretimi 3.6 milyon tona çıkabilmişse de, 1980 yılında 2.3 milyon ton düzeyinde kalmıştır. Bu üretimin % 60'ını yabancı petrol şirketleri gerçekleştirmiştir.

Planlı ekonomi politikasının elektrik sektörüne getirdiği yenilik, imtiyazlı özel elektrik ortaklıkları politikasının terk olunmasıdır. 1970 yılında elektriğin üretim, iletim, dağıtım ve ticaretini yapacak bir tekel olmak üzere, kamu iktisadi teşebbüsü olarak, Türkiye Elektrik Kurumu (TEK) kurulmuştur. Ancak, geçmişte oluşturulmuş imtiyazlı ortaklıklar, yasadaki hükümlerle varlıklarını koruyabilmişlerdir.

Bu dönemde mega elektrik santraller projelerine girilmiş olmakla birlikte, dönemin bir özelliği tüm santrallerin büyük gecikmelerle tamamlanmış olmasıdır. Böylece

elektrik kesintileri dönemi görülmüştür. Kurulacak santrallere yerli elektromekanik ekipman sağlamak üzere Elektromekanik Sanayi A.Ş. (TEMSAN) 1977 yılında kurulmuştur.

1970 yılında 1509.5 MW olan termik kurulu güç, 1980 yılında 2987.9 MW'a çıkarken, 1970'de 725.4 MW olan hidrolik kurulu güç, 1980'de 2130.8 MW'a çıkmıştır. 1980 yılında 5118.7 MW kurulu güçle 23275.4 GWh elektrik üretilmiş ve kişi başına yıllık net elektrik tüketimi 459 KWh olmuştur. Nüfusun % 79.7'si elektrikten yararlanır duruma gelmiştir. Elektrikli yörede yaşayan nüfus başına tüketim ise 576 kWh'a ulaşmıştır.

Bu dönemde kömür, petrol, hidrolik enerji, elektrik planlamaları ve politikaları yanısıra, nükleer enerji planlaması ve politikası, alternatif enerji kaynakları politikası gibi yeni politikalar biçimlenmeye başlamıştır. 600 MW'lık ilk nükleer santralin inşasına girişilmek istenmiş, ama kredi bulunamamıştır [1].

1980 Sonrası Dönem

Bu dönemde uygulamaya konulan enerji politikasının ana hatları, İstanbul Ticaret Odası tarafından 26-27.04.1979 tarihinde düzenlenen Enerji ve Petrol Sorunumuz Semineri'nin açılışında sunulan tebliğde açıklanmıştır. Konuşmada; *"petrol politikasının o güne dek sloganlar politikası olduğunu, yabancılara kovulmak istenip, özel girişimin engellendiğini, tabii gaz ithaline karşı çıkıldığını, oysa ithal edilebilecek en ucuz şeyin enerji olduğunu, madenlerin işletilmesi Kanununun ve petrol meselesinin tersine çevrilmesi gerektiğini, elektrik alanında TEK monopolünün kırılmasını ve bu alanda başka şirketlerin de kurulması gerektiğini"* söyleniyordu. Bu söylenenler 1980 sonrası uygulanmaya çalışılan politikanın temel taşlarıdır.

1983, 1985 ve 1993 yıllarında yasal düzenlemelerle Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı yeniden örgütlenmiştir. Ancak, bakanlığın bağlı ve ilgili kuruluşlarında sürekli değişiklik yapılması, enerji ile ilgili bazı kuruluşlar bu kapsam dışına çıkarılırken, enerji ile ilgisi olmayan kuruluşların alınması, enerji işlerinin yürütülmesi açısından olumsuzluklar oluşturmıştır.

Taşkömürü çalışmaları, Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'ndan ayrılmıştır. 1983 yılında kamu iktisadi kuruluşlarını yeniden düzenleyen Kanun Hükmünde Kararname'yle, Ereğli Kömürleri İşletmesi Müessesesi yerine, Türkiye Taşkömürü

Kurumu (TTK) kurulmuştur. 1982 yılında taşkömürü üretimi 4008000 ton idi. 1974'de taşkömürü üretimi 4965000 tona bile çıkmıştı. 1997 yılında yapılan üretim ise 2513000 ton düzeyinde kalmıştır. Son yıllarda sürekli düşüş görülmüştür.

Yine 1983 yılında çıkarılan ve Petrol Kanunu'nda değişiklik yapan 2808 sayılı Kanun ile petrol aramaları özendirilmiştir. Yerli ve yabancı şirketlere keşfettikleri sahalardan yapacakları ham petrol üretiminin kararlarda % 35'ini, denizlerde % 45'ini, her türlü vergi ve resimlerden muaf olarak ihraç ve bundan kazanılacak döviz yurt dışında muhafaza etme, yabancı personel çalıştırma imkanı tanınmış, şirketin gerekli gördüğü teçhizatın gümrük, diğer ithal vergi ve resimlerden muaf olarak ithaline izin verilmiş, arama ruhsatlarında ise Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı (TPAO) ayrıcalığı sürdürülmüştür.

2808 sayılı Kanunun yürürlüğe girmesiyle birlikte, Türkiye'deki bazı holdingler de petrol aramaya kalkışmış, ancak büyük riskli harcamalar nedeni ile başarı sağlamadan çalışmalarına son vermişlerdir. Genelde yerli ve yabancı sermayeli şirketlerin petrol arama çalışmaları canlanmıştır.

Türkiye'nin ispatlanmış rezervlerine bağlı olarak, 1985 yıl sonu itibariyle kalan üretilebilir petrol rezervi 20.8 milyon ton olarak gösterilmiştir. Özellikle, son yıllarda yapılan üretimi karşılayacak rezerv artışı bile sağlanamamaktadır.

Eski Sovyetler Birliği'nden doğalgaz sevkiyatına dair 1984 yılında yapılan anlaşmaya bağlı olarak, 1986 yılında da BOTAŞ ile Soyutgazexport arasında 25 yıl süreli doğalgaz alım satım anlaşması imzalanmıştır. Aynı yıl inşasına girişilen hatla 1987 yılında doğalgaz ithaline başlanmıştır. Doğalgaz ithali 1987 yılında 438 milyon m³ düzeyine ulaşmıştır. BOTAŞ, 1995 yılında TPAO' nın bağlı ortaklık statüsünden çıkarılmış, 233 sayılı Kanun Hükmünde Kararname kapsamında iktisadi devlet teşekkülü olarak yapılandırılmıştır.

1984 yılında, TEK'in tekeline son veren 3096 sayılı Kanun çıkarılmıştır. Bu Kanunda Yap-İşlet-Devret deyiimi yer almamakla birlikte, Yap-İşlet-Devret (BOT/Build-Operate-Transfer) Yasası diye bilinir. Bu Kanun ile başlangıçta 2149.5 MW'lik hidroelektrik, 2x500 MW ve 1600 MW'lik ithal kömüre dayalı termik santrallerin inşaatına hemen başlanıyor gibi açıklamalar yapılmasına karşın, Kanun çıkarılırken kimsenin aklına gelmeyen ağır bürokratik işlemlerle karşılaşmış, ilk büyük ölçekli

projelerin onaylanarak inşaat başlanması, Kanunun yürürlüğe girmesinden 12 yıl sonra gerçekleşmiştir.

1993 yılında Bakanlar Kurulu kararı ile TEK ikiye bölünerek, Türkiye Elektrik Üretim-İletim A.Ş. (TEAŞ) ve Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. (TEDAŞ) diye iki yeni kamu işletmesi kurulmuştur. Ayrıca, sonra özelleştirilmek üzere TEDAŞ'a bağlı 7 adet dağıtım şirketi oluşturulmuştur.

1994 yılında Yap-İşlet-Devret modelini gerçekleştirmek amacıyla 3996 sayılı Kanun çıkarılmıştır. 1994 yılında çıkarılan 4047 ve 1996 yılında çıkarılan 4180 sayılı Kanunlar ile 3996 sayılı Kanunda değişiklik yapılmıştır. İlk değişiklikle elektrik yatırımları, eski 3096 sayılı Kanuna bağlanmıştır.

Daha sonra ortaya konulan Yap-İşlet modeli için, ilk kez 1996 yılında bir kararname ve ardından 1997 yılında 4283 sayılı Kanun çıkarılmıştır. 3996 ve 4180 sayılı Kanunların bazı maddelerinin Anayasa Mahkemesi tarafından iptal edilmesi, yerli ve yabancı sermayeyi çekingen yapmış olup, gerek Yap-İşlet-Devret ve gerekse Yap-İşlet modelleri ile beklenen gelişme sağlanamamıştır [1].

4.2.2 Uygulanmış Yöntemler

4.2.2.1 Yap-İşlet-Devret Modeli

Bu bölümde uygulamada yoğunlukla kullanılmış modellerden biri olan Yap-İşlet-Devret modelinin tanımı ve geçmişine değinilecektir. Ülkemizde birçok hidroelektrik santral ve başka birçok projenin hayata geçirilmesinde kullanılmış olan bu sistem bugün yeni Kanunla birlikte yürürlükten kalkmış olup , bu sistemle yeni proje yürütülmemektedir. Ancak şüphesiz, getirilmiş olan yeni Kanunun teorik temellerini oluşturmaktadır.

Yap-İşlet-Devret, yapımı sonucu belirli getirisi olan bir projenin bir sermaye şirketi tarafından finanse edilerek bir süre işletilmesi ve sürenin sonunda projenin sahibine devredilmesi yöntemidir.

Türkiye'deki uygulaması gözönünde tutulup daha ayrıntılı tarifi yapılırsa, kamu kurum ve kuruluşları (kamu iktisadi teşebbüsleri dahil) tarafından yaptırılması planlanmış, belirli faydası ve ona dayalı olarak belirli bir getirisi olan bazı yatırım ve hizmetlerin, projenin gerçekleştirilmesi için kurulacak bir sermaye şirketi tarafından sermaye ve finansman temini suretiyle yaptırılması, belirli bir süre

işletilmesi ve bu işletme süresinde projeden elde edilen gelirle sağlanan kredilerin, makul temettüsü ile sermayenin geri ödenmesi ve işletme süresinin sonunda ait olduğu kamu kurum ve kuruluşuna bedelsiz devredilmesi yöntemidir. Bu tanımda, "bazı yatırım ve hizmetlerin" ifadesi, "ileri teknoloji ve yüksek maddi kaynak gerektiren bazı yatırım ve hizmetler" şeklinde (3996 sayılı Kanun) değiştirilebilir. İleri teknoloji ve yüksek maddi kaynak gerektirmesi tanımı, bu tür projelere bazı haklar sağlayabilir.

Yap-İşlet-Devret Projelerinde Devlet Planlama Teşkilatı'nın olumlu görüşünün alınması kanun gereğidir.

Yap-İşlet-Devret Finansman Modeli Türkiye'de, Elektrik Üretimi, İletimi ve Ticareti ile ilgili 3096 sayılı (4 Aralık 1984), Otoyol Yapımı, Bakımı ve İşletmesi ile ilgili 3465 sayılı (28 Mayıs 1988) ve genel anlamda, Bazı Yatırım ve Hizmetlerin Yap-İşlet-Devret Modeli Çerçevesinde Yaptırılması amacıyla çıkartılan 3996 sayılı (8 Haziran 1994) Kanunlar ve bu Kanunlarda değişiklik yapan Kanunlar ile hukuksal dayanak kazanmıştır.

Anayasa'nın 13.8.1999 tarihinde değiştirilmesinden önce, 3096 sayılı Kanuna dayalı olarak geliştirilmeye çalışılan projeler, "İmtiyaz" teşkil ettiklerinden, yapılacak sözleşmeler "Danıştay" denetimine tabi idiler ve ihtilafların çözüm yeri de yine "Danıştay" idi. Bu husus yabancı yatırım ve finansmanı için bir engel olarak görüldüğünden, sözkonusu sorun 3996 sayılı Kanun ile aşılmaya çalışılmış ve Kanunun 5.nci maddesi "Yüksek Planlama Kurulu'nca belirlenen idare ile sermaye şirketi veya yabancı şirket arasında imtiyaz teşkil etmeyecek nitelikte bir sözleşme yapılır. Bu sözleşme özel hukuk hükümlerine tabidir" biçiminde düzenlenmiştir. Bu hükme dayalı olarak 16 projenin Bakanlık ile sözleşmesi imzalanmış, "Danıştay" bu sözleşmeleri incelememiştir. Anayasa Mahkemesi, Esas Sayısı 1994/71, Karar Sayısı 1995/23, Karar Günü: 28.06.1995 kararı ile, 3996 sayılı Kanunun 5.nci maddesinin birinci tümcesindeki ".....imtiyaz teşkil etmeyecek nitelikte....." sözcükleriyle, "Bu sözleşme özel hukuk hükümlerine tabidir" biçimindeki ikinci tümcesini Anayasa'ya aykırı olduğu gerekçesi ile oybirliğiyle iptal etmiştir. (Bu iptal nedeniyle aynı Kanunun 14.ncü maddesinin ikinci tümcesi "Bu Kanuna göre yapılacak yatırım ve hizmetler hakkında 10 Haziran 1926 tarihli Menafii Umumiye Müteallik İmtiyazat Hakkında Kanun ile 25.06.1932 tarihli ve 2025 sayılı Kanun hükümleri uygulanamaz." kuralının, 2949 sayılı Anayasa

Mahkemesinin Kuruluşu ve Yargılama Usulleri Hakkında Kanunun 29. maddesinin ikinci fıkrası gereğince iptaline aynı gün ve karar sayısı ile oy çokluğuyla karar verilmiştir.

Bu gelişmelerden sonra Bakanlık (ETKB) ile yapılan sözleşmeler “İmtiyaz Sözleşmesi” olarak nitelendirilmiş ve “Danıştay”ın ön denetimine (Anayasa Madde 155) tabi tutulmuş ve ayrıca uyuşmazlıkların çözülmesi görevi Danıştay'a verilmiştir. (Anayasa Madde 37 ve 155)

Sonuç olarak yüksek maddi kaynak gerektiren projelerin yerli finansman ile yapılabilmesi çok zor hatta imkansız olduğu ortadadır. Finansman maliyeti bir yana, uzun ödemesiz ve geri ödeme periyodları gerektiren bu tür finansmanın günümüz koşullarında Türkiye’den sağlanması olası değildir. Yabancı yatırımcı ve finansörler ise anlaşmazlıkların çözümünde "Danıştay" yerine "Uluslararası Tahkim” istemektedirler. Böylece çözümsüzlük sürüp gitmiş ve Yap-İşlet-Devret Modeli ile yaptırılması planlanan projelerin yapımı gecikmiştir. Uluslararası Tahkim, İmtiyaz Sözleşmesi dışındaki anlaşmalara (özellikle Enerji Satış Anlaşmasına ve Fon Anlaşmasına) konularak sorun çözülmeye çalışılmıştır. Bütün bu çabalar sürerken siyasal erk, Anayasa’yı değiştirerek soruna çözüm getirmeye karar vermiş ve Anayasa’nın 47, 125 ve 155’nci maddeleri 13.08.1999 tarihinde ve 4446 sayılı Kanunla değiştirilmiştir.

Ülkemizde bilinen en eski Yap-İşlet-Devret Projesi, Galata-Pera arasında yapıp işletilen metro-tünel ulaşım sistemidir. Fransız mühendis Eugene Henri Gavand, 1871 yılında Metro-tünelin yapımı karşılığında 42 yıllık imtiyaz hakkını Osmanlı Sultanı’ndan almıştır. Projenin yapıp işletilmesi için Temmuz 1872’de İngiltere’de "The Metropolitan Railway of Constantinople from Galata to Pera" adlı bir şirket kurulmuştur. Bu şirket 1874 yılı sonunda tamamlanan projeyi 1900 yılına kadar başarı ile işletmiştir. Daha sonra 1911 yılında imtiyaz hakkı "Deraader Mülhakatında Galata ve Beyoğlu Beyninde Tahtelarz Demiryolu Şirketi"ne devredilmiştir. 1938 yılında Proje Türkiye Cumhuriyeti Devleti tarafından 175.000 TL bedelle devletleştirilmiştir.

Osmanlı Devleti'nin imtiyaz hakkı vermesi çok daha eski yıllara gitmesine rağmen, 10 Haziran 1926 tarihli "Menafii Umumiyyeye Müteallik İmtiyazat Hakkında Kanun" ile 25 Haziran 1932 tarih ve 2025 sayılı Kanun, Osmanlı Devletinin konuyla ilgili ve 1910 tarihli Muvakkat Kanunu esas alınarak hazırlanmıştır. 1932 ile 1984 yılları

arasında özel kesime "imtiyaz" veya "kamu hizmeti" anlamında yatırım yapma olanağı veren hiçbir yasal düzenleme yapılmamıştır.

Yap-İşlet-Devret Modeli birçok ülkede başarılı ya da başarısız uygulanmıştır. Eski uygulamalar bir yana bırakılırsa 1970'li yıllarda model yeni bir canlanma sürecine girmesine rağmen, çoğu kez tam anlamıyla “Yap-İşlet-Devret” biçimiyle uygulanamamıştır. Bunun önemli nedenlerinden birisi; model yaygın olarak gelişmekte olan ülkelerde kullanılmaya çalışıldığından, bu ülkelerin ve projelerin risklerini üstlenmek istemeyen yatırımcı, bu projeler için devlet desteğini istemiştir. Birçok projede ise, projenin getirisi sınırlandırıldığından, projenin ekonomik yapırlılığı için devletin desteğine ihtiyaç olmaktadır [17].

4.2.2.2 Yap-İşlet Modeli

Yatırım projelerinin hayata geçirilmesinde söz konusu olan yöntemlerden biri de Yap-İşlet modelidir.

Doğalgazlı santrallerde uygulanan hazine garantili Yap-İşlet(Yİ) santral inşa ve işletme modelidir. Hidroelektrik santraller için hiç uygulanmamış olup, Yİ modeli santral inşaatına imkan veren 4283 No’lu Kanun, EPDK yasası ile iptal olduğundan, bundan böyle bu modelle santral inşaatı da söz konusu değildir [18].

Modelin tanımı yapılacak olunursa, Yİ modeli, mülkiyeti üretim şirketine ait bir tesisin kurulmasını, işletilmesini, üretilen elektrik enerjisinin devlet veya piyasa tarafından satın alınmasını düzenlemektedir. Yİ modelinin YİD modelinden farkı, işletme süresi sonunda tesis mülkiyetinin kamuya devredilmemesi, işletmecide kalması ve modelin yalnızca termik kaynaklı üretim faaliyetini düzenlemesidir. Modelin ilk yasal çerçevesi, 3096 sayılı Kanuna dayanılarak çıkarılan 96/8269 sayılı Bakanlar Kurulu Kararnamesi ile çizilmiştir. Danıştay 10. Dairesi bu Kararnameyi Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nın Kuruluş Kanununa aykırı bulmuş ve iptal etmiştir. Bu gelişme üzerine, 16.07.1997 günlü, 4283 sayılı Yap-İşlet Modeli ile Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışının Düzenlenmesi Hakkında Kanun ve 97/9853 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı çıkarılmış, böylece model için yeni bir hukuksal çerçeve oluşturulmuştur.

Yİ modelinde, yapımı öngörülen üretim tesislerinin TEAŞ (sonradan TETAŞ) tarafından belirlenmesi, DPT ve Hazine Müsteşarlıklarının uygun görüşlerinin alınması, teklifler için Resmi Gazetede ilan yapılması, işin özelliğine göre kapalı

teklif, belli istekliler arasında teklif veya pazarlık yöntemlerinden biri ile görevli şirketin seçilmesi, ihalede açıklığın ve rekabetin sağlanması öngörülmüştür. Yİ sözleşmeleri, kamuya üretilen enerjinin belli bir yüzdesini satın alma (ya da bedelini ödeme) yükümlülüğü getirmektedir. Uygulamada bu oran % 85'tir. TEAŞ'ın satın alacağı elektrik enerjisine ilişkin ödeme yükümlülükleri için üretim şirketine Hazine garantisi verilebilirken, 4628 sayılı Kanun sonrasında artık yeni Yİ projelerine de, YİD projelerinde olduğu gibi, böyle garantiler verilemeyecektir. 4283 sayılı Kanunda ve Uygulama Yönetmeliğinde tesislerin toplam yatırım tutarı ile ilgili herhangi bir düzenlemeye yer verilmemiştir. Firma seçiminde enerjinin birim satış fiyatı tek ölçüttür. Oysa enerji satış tarifesı yatırım maliyetine göre hesaplanmaktadır. Dolayısıyla projelerin maliyetleri dikkate alınmaksızın yalnızca enerji birim fiyatları üzerinden bir değerlendirme yapılması, mevzuattan kaynaklanan bir eksiklik olmuştur [19].

4.2.2.3 İşletme Hakkı Devri Modeli

Yatırım projelerinin işletilmesinde kullanılan yöntemlerden biri de İşletme Hakkı Devri Modeli'dir (İHD).

Daha önce devletçe inşa edilmiş hidroelektrik santrallerin özel sektörece işletilmesi esasına dayalı tek örnek Hazar-I ve Hazar-II HES'leridir. Halen faaliyeti sürdürülmektedir. Bir hidroelektrik santral inşa yöntemi değil, işletme modelidir. Çayırhan Linyit Santrali de termik santraller için tek örnektir [18].

3096 sayılı Kanun ile gündeme gelen model; mülkiyeti kamuya ait ve kamu tarafından işletilmekte olan elektrik üretim, iletim, dağıtım tesislerinin, işletme haklarının belli bir süreyle özel sektöre devredilmesini öngörmektedir. 23.02.1987 günlü, Resmi Gazetede yayımlanan Yönetmelik uyarınca, sözleşmelerde, yapılacak hizmetin, görev süresinin, hizmetin yürütülmesi için öngörülen sermaye tutarı ile sermayenin yeterliliğini ortaya koyan hesaplama ve açıklamaların, işletme hakkının devredilmesi istenen kamu kurum ve kuruluşlarına ait devir programları ile kısa ve uzun dönemli yatırım programlarının belirtilmesi gereklidir. İşletme hakkının devredilmesine, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın önerisi üzerine Bakanlar Kurulu karar vermektedir. Devredilecek tesislerin teknik ve ekonomik özelliklerine göre, belirlenecek işletme hakkı devir bedeli, tesisi devreden kuruluşa devirden önce ödenmektedir. Devir bedeli, tarifeyle yansıtıldığından, işletme süresi sonunda şirketçe geri alınmış olmaktadır.

İHD modeli çerçevesinde bugüne kadar bazı elektrik üretim tesisleri ile elektrik dağıtım tesislerinin işletme haklarının devredilmesi için, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca sözleşmeler imzalanmışsa da bunlar içinden yalnızca Çayırhan Termik (liniyit) ve Hazar I-II Hidroelektrik santrallerinin devri gerçekleştirilebilmiştir.

4628 sayılı Kanunun geçici 4. maddesinin 1. fıkrasındaki, "kamuya ait elektrik enerjisi üretim ve dağıtım tesislerinden işletme hakkı devri öngörülenlerden devir işlemlerini 31 Haziran 2001'e kadar tamamlayamayanların sözleşmeleri hükümsüzdür" biçimindeki kuralın Anayasa Mahkemesinin 13.02.2002 günlü, E. 2001/293 K.2002/28 sayılı Kararı ile iptal edilmesi üzerine, Bakanlık 4628 sayılı Kanundan önce sözleşmesi imzalanmış İHD projelerini "mevcut projeler" olarak değerlendirmiştir. Bu değerlendirme, Hazine garantisinden yararlanabilir durumda (yani sözleşmeleri imzalı bulunan) 6 adet üretim ve 11 adet dağıtım işletme hakkı devri projesi (İHD) daha bulunduğunu ortaya koymaktadır. Bu kapsamdaki üretim İHD'lerin 4'üne ilişkin Bakanlar Kurulu Kararları çeşitli nedenlerle Danıştay tarafından iptal edilmiştir. Sözleşme aşamasına gelmemiş 4 adet üretim, 11 adet dağıtım İHD projesi ile, ihalesi yapılmış olduğu halde Danıştay tarafından görevlendirmeye ilişkin Bakanlar Kurulu Kararları Anayasa Mahkemesi kararı öncesinde iptal edilmiş 5 adet dağıtım işletme hakkı devir projesi daha bulunmaktadır. 4628 sayılı Kanun işletme hakkı devirleri gerçekleştirilmemiş dağıtım tesislerinin varlık satışı yöntemiyle özelleştirilmesini öngörmektedir [19].

4.2.2.4 İmtiyazlı Şirketler

Bu sisteme örnek olarak verilebilecek uygulama, elektrik işlerinin özelleştirilmesi için 1954'de kurulan ve 2003'e kadar Adana ve Antalya'da santral, şalt sahası ve enerji nakil hatları inşa ve işletme faaliyetlerini sürdüren ve 2003'te devletçe el konulan Çukurova Elektrik ve Kepez Elektrik A.Ş'dir. Bunun dışında, Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ş. 1926'da İmtiyazlı Şirket olarak kurulmuştur [18].

4.2.2.5 Otoprodüktör Üretim

Kendi ihtiyacını karşılamak ve ihtiyaç fazlası üretimlerini diğer üreticilere satmak üzere inşa edilmiş santrallerdir. EPDK'nın kurulmasından sonra bu modelden EPDK Serbest Üretici Lisansı Modeline geçişler olmuştur. Sınırlı sayıda bazı şirketler Otoprodüktör olarak faaliyetlerini sürdürmektedir [18].

4.2.3 EPDK Dönemi ve Yeni Finans ve HES Yatırım Modeli

4.2.3.1 Modelin Tanımı

EPDK'nın denetiminde yürütülen bu sistemin nasıl çalıştırıldığına ve modelin ne gibi yenilikler getirdiğine bakıldığında, “Elektrik Piyasası Kanunu” nun yürürlüğe girdiği Mart 2001 tarihinden önce 3096 sayılı Kanun kapsamındaki projeler hariç, içme-kullanma suyu temini, sulama, enerji, taşkın koruma ve drenaj gibi her türlü amaca yönelik su ile ilgili bütün projelerin ilk etüt aşmasından işletmeye kadar her kademede Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü'nün sorumluluğu kapsamında olduğu görülür. İnşaat tamamlandıktan sonra santralın işletmesi devir protokolüyle bu alanda uzman kuruluş olan Elektrik Üretim Anonim Şirketine (EÜAŞ) devredilmekteydi. 4 Ağustos 2002 tarihinde “Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği” ve 26 Haziran 2003 tarihinde “Su Kullanım Anlaşması Yönetmeliği”nin yürürlüğe girmesiyle birlikte 4628 sayılı Kanun gereğince DSİ ve EİE tarafından 2003 yılına kadar çeşitli kademelerde geliştirilmiş olan bütün hidroelektrik projeler DSİ internet sayfasında yayımlanarak tüzel kişilerin başvurusuna açılmıştır. Sayfada bulunan tablolardan modelin tanımı için açıklanması gerekli olan 4 adet tablo aşağıda tanımlanmıştır. İleride bu tablolara tekrar değinilecektir;

- Tablo-1, Türkiye’de o yıla kadar çeşitli kademelerde çalışmalar yapılarak ekonomik bulunmuş olan bütün projeleri,
- Tablo-2, Tüzel kişiler tarafından başvuru yapılabilecek olan DSİ/EİE projelerini,
- Tablo-3, Tüzel kişilerin kendileri bularak geliştirmek üzere DSİ’ye başvurmuş oldukları projeleri,
- Tablo-4, DSİ’nin inşaatı devam eden ancak tüzel kişilerin başvurusuna açılmış olan projeleri,

göstermektedir.

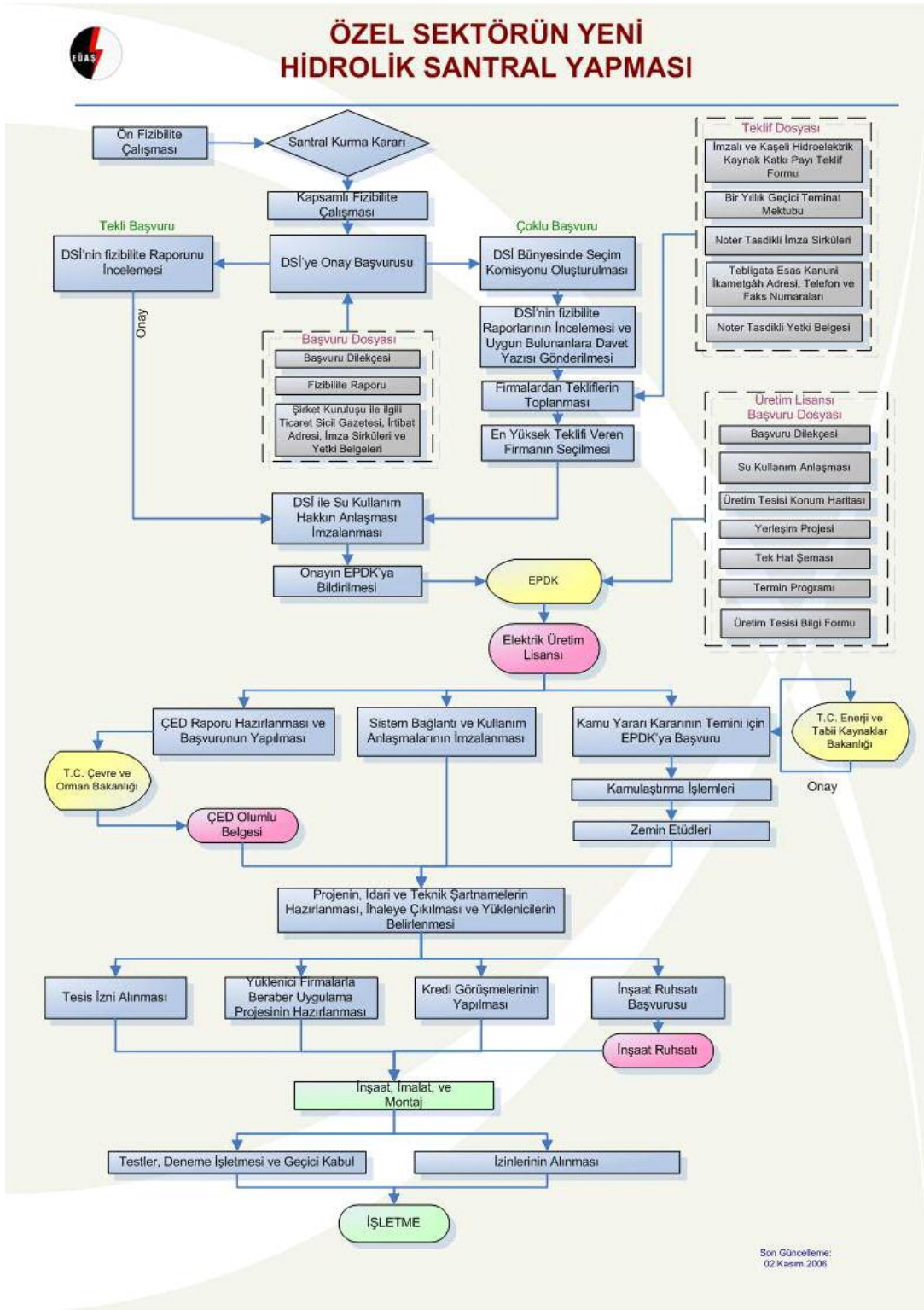
Eğer bir firma DSİ/EİE tarafından daha önce çeşitli kademelerde çalışılmış ve Tablo-2’de yayınlanmış projelerden herhangi birini geliştirmek üzere başvuruda bulunursa bu başvuru internette bir ay süreyle yayınlanarak diğer firmaların başvurusuna açılmakta varsa diğer başvurular da firma isimleriyle birlikte yayınlanmakta, bir aylık yasal sürenin bitiminde ise fizibilite süreci başlamaktadır. Eğer daha önce DSİ veya EİE tarafından hiç çalışılmamış tamamen yeni bir proje geliştirilmek isteniyorsa

bir ön rapor ile DSI' ye başvurulması gerekmekte, DSI tarafından uygun bulunursa başvuran firma ve proje internette Tablo-3'te yayınlanarak bir ay süre ile başvurulara açık tutulmaktadır. Her iki tablodaki projelerle ilgili Yönetmelikte belirlenen süreler içerisinde hazırlanmış olan fizibilite raporları tüm firmalardan eşzamanlı olarak alınmakta, yapılan incelemeler sonucunda DSI'nin kabul edilebilir bulduğu firmalar Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna (EPDK) lisans almak üzere gönderilmektedir. Eğer bir proje için birden fazla firma başvurmuş ve EPDK'ya gönderilmiş ise burada kapalı zarf yöntemiyle teklifler verilmekte ve en yüksek lisans bedelini veren firma lisans almaya hak kazanmaktadır. Bu hakkı elde eden firma DSI Genel Müdürlüğü ile üretim lisansı için önşart olan "Su Kullanım Anlaşması"nı imzaladıktan sonra EPDK'dan lisans almaktadır.

Bu sistemle yapılmış olan santrallerin lisans süreleri aşağıdaki gibi projelerin karakteristiklerine göre değişmektedir. Bu süreler aşağıda belirtilmiştir [5].

1. Biriktirmeli tesisler için kurulu gücü;
 - 50 MW'tan küçük olanlar : 35 yıl
 - 50-250MW : 40 yıl
 - 250-500MW : 45 yıl
 - 500MW'tan büyük olanlar : 49 yıl
2. Nehir veya kanal tipi tesisler için kurulu gücü;
 - 50MW'tan küçük olanlar : 40 yıl
 - 50MW'tan büyük olanlar : 45 yıl

Modelin işleyişine ilişkin olarak aşağıdaki akış diyagramı açıklayıcı olacaktır.



Şekil 4.2: Özel Sektörün Hidroelektrik Santral Yapma Süreci

4.2.3.2 Başlıca İlgili Kanunlar

Türkiye’de hidroelektrik santral inşası ve idaresiyle ilgili getirilmiş olan Kanun ile yeni piyasa modeli kapsamında çeşitli düzenlemeler yapılmış, Kanun ve Yönetmelikler hazırlanarak yürürlüğe konmuştur. Aşağıda belirtilen Kanun ve Yönetmelikler hidroelektrik projelere yatırım yapmak isteyenler için önemlidir;

- 1) 3 Mart 2001 tarihinde yürürlüğe giren 4628 sayılı “Elektrik Piyasası Kanunu”
- 2) 3 Ağustos 2002 tarihinde yürürlüğe giren “Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği
- 3) 26 Haziran 2003 tarihinde yürürlüğe giren “Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Su Kullanım Anlaşması Yönetmeliği”
- 4) 18 Mayıs 2005 tarihinde yürürlüğe giren 5346 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” [5].

Çalışma konusuna ilişkin olması bakımından “Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Su Kullanım Anlaşması Yönetmeliği” ve “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” bu çalışmada incelenecek Kanunlardır. İlgili Kanunlar aşağıda listelenmiştir, ayrıca Kanunların bütün metinleri ekler bölümünde verilmiştir;

- Elektrik Piyasası Kanunu

03.03.2001 tarihinde Resmi Gazete’de yayınlanarak yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Kanunu ile elektrik piyasasında serbestleşmenin ilk adımları atılmıştır.

Bu Kanunların amacı, “elektriğin, doğalgazın, petrolün ve LPG'nin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir enerji piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasıdır” [23].

- Yenilenebilir Enerji Yasası

Hidroelektrik santrallerin özel sektör tarafından geliştirilmesi, inşası ve işletilmesini amaçlayan yeni sistemin önemli ayaklarından birini oluşturan Kanunlardan biri, Kanunda geçen adıyla “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” dur(YEK).

5346 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun” un 18 Mayıs 2005 tarihinde yürürlüğe girmesinden sonra hidroelektrik santral projelerine özel sektörün ilgisi daha da artmıştır. Kanun ile kreditorlerin bilmek istedikleri kritik soru, “bu santrallarda üretilen enerjiyi kimin satın alacağı” netlik kazanmıştır. Söz konusu Kanunla birlikte birçok belirsizlik de giderilmiştir [5]. Kanunun başlıca maddeleri aşağıda verilmiştir:

MADDE 1.'de, Kanunun Amacı; “Bu Kanunun amacı, yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretimi amaçlı kullanımının yaygınlaştırılması, bu kaynakların güvenilir, ekonomik ve kaliteli biçimde ekonomiye kazandırılması, kaynak çeşitliliğinin artırılması, sera gazı emisyonlarının azaltılması, atıkların değerlendirilmesi, çevrenin korunması ve bu amaçların gerçekleştirilmesinde ihtiyaç duyulan imalat sektörünün geliştirilmesidir ” olarak açıklanmaktadır. Bu tanım ile ülkemizin en önemli yerli ve yenilenebilir enerji üreten hidroelektrik projelerin ve bu projelerde kullanılan elektro-mekanik ekipman imalatının Türkiye’de geliştirilmesi teşvik edilmektedir.

MADDE 3. bend 8’de, yenilenebilir enerji kaynakları tanımı “Hidrolik, rüzgâr, güneş, jeotermal, biyokütle, biyogaz, dalga, akıntı enerjisi ve gel-git gibi fosil olmayan enerji kaynakları” olarak verilmektedir. Hidroelektrik projelerin büyük küçük ayrımı yapılmaksızın tamamı yenilenebilir kaynak olarak kabul edilmiştir. Bu önemli bir noktadır. Aynı maddenin 11. bendinde ise, bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynakları, rüzgâr, güneş, jeotermal, biyokütle, biyogaz, dalga, akıntı enerjisi, gel-git ve kanal veya nehir tipi ya da rezervuar alanı onbeş kilometrekarenin altında olan hidroelektrik üretim tesisi kurulmasına uygun, elektrik enerjisi üretim kaynakları olarak ifade edilmektedir. Maddenin bu bendi ile alım garantisi ve birtakım teşviklerden yararlanabilmek için hidroelektrik tesislere rezervuar alanı 15 Km²’nin altında olma koşulu getirilmiştir. Kanun çalışmaları sırasında Kurulu Güç sınırlaması getirilmeye çalışılmış, Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü Uzmanları buna itiraz ederek hiçbir sınırlama konulmamasını istemişler ancak tüm itirazlarına rağmen rezervuar alanı sınırlaması konulmuştur. Bu sınırlama kurulu güç

sınırlamasına göre daha mantıklı ve makuldür. Ilısu, Yusufeli gibi bazı büyük rezervuarlı projeler teşvik kapsamı dışında kalmaktadır. Bunların oranı ise Türkiye'nin geliştirilmemiş olan ekonomik potansiyelinin %20'sidir.

MADDE 5.: Yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik enerjisinin iç piyasada ve uluslararası piyasalarda alım satımında kaynak türünün belirlenmesi ve takibi için üretim lisansı sahibi tüzel kişiye EPDK tarafından "Yenilenebilir Enerji Kaynak Belgesi" (YEK Belgesi) verilir.

MADDE 6.: Bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretim ve ticaretinde lisans sahibi tüzel kişiler aşağıdaki uygulama esaslarına tabidirler:

a) Bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik enerjisi, perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından (b), (c) ve (d) bentlerindeki hükümlere göre tesis edilen ikili anlaşmalar çerçevesinde satın alınır.

b) Bu Kanun kapsamındaki uygulamalardan yararlanabilecek YEK Belgeli elektrik enerjisi miktarına ilişkin bilgiler, Bakanlık tarafından belirlenen projeksiyon çerçevesinde her yıl EPDK tarafından yayınlanır. Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilerin her biri, bir önceki takvim yılında satışa sundukları elektrik enerjisi miktarının, ülkede sattıkları toplam elektrik enerjisi miktarına oranı kadar, EPDK tarafından ilan edilen YEK Belgeli elektrik enerjisinden satın alırlar.

Ülkede arz edilen YEK Belgeli toplam elektrik enerjisi miktarının yeterli olması halinde, perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilerin alım yükümlülüğü bir önceki takvim yılında sattıkları elektrik enerjisi miktarının yüzde sekizinden daha az olamaz.

c) 2011 yılı sonuna kadar bir takvim yılı içerisinde bu Kanun kapsamında satın alınacak elektrik enerjisi için uygulanacak fiyat, bir önceki yıla ait EPDK'nın belirlediği Türkiye ortalama elektrik toptan satış fiyatıdır. Bakanlar Kurulu bu fiyatı her yılın başında en fazla % 20 oranında artırmaya yetkilidir.

d) 2011 yılı sonu itibarıyla bu fiyat uygulaması işletmede yedi yılını tamamlamış olan YEK Belgeli elektrik enerjisi üreten tesisler için sona erer. Perakende satış şirketleri, bu Kanun kapsamında almakla yükümlü oldukları YEK Belgeli elektrik enerjisini, öncelikle işletmede yedi yılını doldurmamış olanlardan (c) bendinde belirlenen fiyat uygulamasına göre satın alır ve aldıkları elektrik enerjisi miktarı (b) bendinde belirtilen oranın altında kaldığı takdirde bu orana ulaşmak için kalan gerekli miktarı, ikili anlaşmalar çerçevesinde Türkiye ortalama elektrik toptan satış

fiyatından yüksek olmamak üzere piyasa koşullarında satın alırlar. Madde 6 ile de alım garantisi getirilmiştir. Ayrıca fiyata ilişkin düzenlemeler yapılmıştır.

MADDE 7.: “Yenilenebilir enerji kaynaklarını kullanarak sadece kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla azami 1000 KW kurulu güce sahip izole elektrik üretim tesisi ve şebeke destekli elektrik üretim tesisi kuran gerçek ve tüzel kişilerden kesin projesi, planlaması, master planı, ön incelemesi veya ilk etüdü DSİ veya EİE tarafından hazırlanan projeler için hizmet bedelleri alınmaz.

Bu Kanun kapsamında;

- a) Enerji üretim tesis yatırımları,
- b) Kullanılacak elektro-mekanik sistemlerin yurt içi imalat olarak temini,

Bakanlar Kurulu kararı ile teşviklerden yararlandırılabilir denilmektedir.

Bu madde ile de son yıllarda üzerinde çok durulan ama bir türlü eyleme geçirilemeyen yerli imalat desteklenmektedir [5].

• Enerji Üretim Amaçlı Su Kullanım Hakkı Anlaşması Yönetmeliği

Hidroelektrik santral projelerinin özel sektör tarafından gerçekleştirilmesi sürecinin başlamasıyla yürürlüğe giren Kanunlardan biri olan “Enerji Üretim Amaçlı Su Kullanım Hakkı Anlaşması Yönetmeliği” ile devlet enerji üretiminde yeni fırsatların yakalanmasını hedeflemiştir.

Bakanlıkça yayınlanan yönetmeliğe göre girişimci şirket ile DSİ arasında Su Kullanım Anlaşması imzalanır ve lisans süresince geçerlidir. Anlaşma;

- 1) Suyun şirketçe hangi kurallara göre kullanılacağını,
- 2) DSİ’ye bir defada ödenecek hizmet bedelini,
- 3) İşletme süresince ödenecek yıllık bedeli,
- 4) Çok maksatlı projelerde katılım payı bedeli ve nasıl ödeneceğini belirler [18].

Ülkemizde Yap-İşlet-Devret uygulamalarının olduğu dönemde de “Su Kullanım Hakkı Anlaşmaları” yapılmıştır. Buna göre, 6200 sayılı Kanun ile suların (yerüstü ve yeraltı) kullanım hakkı Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü’ne verilmiştir. Suyun belirli bir projede kullanımı ile ilgili esasları düzenlemek ve Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğüne sözkonusu proje için yapılan her türlü harcamanın (Etüd, Proje, Yatırım) geri ödenme şartlarını belirlemek amacıyla Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü ile Şirket arasında "Su Kullanımı Anlaşması" yapılır. Genelde menba ve mansap su kullanımları konusunda, DSİ, proje ile bağımlı olmamakla birlikte bu tür

kullanımlar planlananın dışında olmamalıdır. Menba barajlarında da suyun tutulması projeyi etkileyeceğinden tutulan suyun miktarı ve programını, DSİ, Şirkete ve Bakanlığa önceden bildirmelidir. DSİ yatırımlarının geri ödemesi tarife yoluyla olacağından projenin ekonomisini etkileyen bir husus değildir. Su Kullanım İmtiyaz Anlaşması'nın süresince geçerlidir [17].

5. DEĞERLENDİRMELER

Önceki bölümlerde verilmiş bilgilerin ardından, bazı konularda, EPDK modelinin uygulanması esnasında ne gibi durumların ortaya çıktığının incelenmesi üzerine tartışma yapılacaktır. Ayrıca varılan sayısal sonuçların değerlendirmeleri yapılacaktır.

5.1 Devletin Hedefi, Beklentileri ve Şimdiki Çıkarı Nelerdir?

Devletin EPDK dönemi ve yeni finansman modellerine ilişkin hedef ve beklentilerine DSİ tarafından hazırlanan bir sunumda aşağıdaki şekilde değinilmiştir [2]:

- Boşa akan su kaynakları milli ekonomiye kazandırılacaktır,
- Doğalgaz ve petrol fiyatlarındaki artışlar da dikkate alındığında, dışa bağımlılık azalacaktır,
- Sanayicimiz kendi işletmesinde daha ekonomik enerji kullanma imkanına kavuşacaktır,
- Rekabet ortamı tesis edilerek, ucuz enerji temini sağlanacaktır,
- Özel sektörün HES projelerine ilgi duyarak devreye girmesi ile gelecekte muhtemel enerji açığının yerli kaynaklar ile karşılanması sağlanacaktır,
- Özel sektör yatırımlarıyla projeler daha kısa sürede tamamlanacaktır,
- Sanayimiz canlanacak ve istihdam artacaktır,
- Yerinde üretim ile hat kayıpları en aza indirilecektir,
- Elektrik enerjisi kırsal kesimlere daha kolay ve kesintisiz ulaşacaktır.

Devletin bu beklentilerinin ne kadarının tam anlamıyla gerçekleşeceğini zaman gösterecektir.

Getirilmiş bu model sonucunda devletin, yani kamunun ne gibi faydalar sağladığı sorusu sorulduğunda ilk akla gelen, devletin yatırım yapma zorluklarından kurtulduğudur. Mevcut ekonomik ortam ve dünya konjonktürü içerisinde, devletin eskiden olduğu gibi doğrudan yatırımlara girmesinin pek olası olmadığı yaygın şekilde dile getirilmektedir. Bunun nedenleri arasında:

- Kamu finansman açıklarının çok ciddi rakamlara ulaşması,

- IMF ekonomik programı içerisinde yatırımlara çok az bir ödenek ayrılması,
- Bütçe içerisinde “faiz dışı fazla” ödemelerinin %5,5 düzeyinde olması, (ki bu rakam 2007 yılına kadar %6,5 seviyesinde idi) [13]
- Faiz ödemelerinin bütçedeki payının % 32,5 gibi çok yüksek bir rakam olması, [14]
- Yüksek borç yükü altındaki devletin yatırımlar için dış kredi alımı yoluyla finansman sağlayamayacak halde olması,

gösterilebilir.

Bu ekonomik ortam içerisinde, özel sektörün ve yine IMF programlarının da ısrarlı talepleri doğrultusunda ekonominin her alanında serbestleşmenin önü açılmış ve devlet yatırım yapma yükünü üzerinden atmıştır.

Bununla ilişkili olarak devletin istihdam yükü de azalmıştır. 59. hükümetle birlikte ve yine IMF’nin tavsiyeleri doğrultusunda, devletin istihdam aracı olmaktan çıkarılması eğilimi ağırlığını hissettirmeye başlamış ve netice itibariyle bugün devlet personel sayısı da birçok alanda özelleştirme ve serbestleşmeye gidilerek azaltılmaya çalışılmıştır.

2006 yılında TMMOB İnşaat Mühendisleri Odası tarafından gerçekleştirilmiş olan “Su Politikaları Kongresi”nin “Sonuç Bildirgesi”nde yer alan maddelere tekrar bir göz atılırsa, varılan sonuçlar şu şekildedir:

- 1) Çerçeve bir Su Kanunu çıkartılmalıdır,
- 2) Su mülkiyeti ve işletmeciliğinde kamu sistemi ve kamu yönetimi güçlendirilerek korunmalıdır,
- 3) Yeni çerçeve Kanun için yapılacak çalışmalarda öncelikli olarak kabul edilmesi gereken ilke, Türkiye’de su kaynakları yönetiminin sürdürülebilir kalkınmanın kilit bileşeni olduğu ve her yurttaşın yeterli ve uygun kalitede su arzına ulaşmasının esas kabul edildiği olmalıdır,
- 4) Su ekonomik ve sosyal değeri olan sınırlı bir doğal kaynaktır. Su kaynakları yönetimi, enerji, tarım, sağlık ve çevre olmak üzere sosyoekonomik kalkınmanın başlıca sektörleri arasında oynadığı merkezi rolle ülkemizde kalkınmanın başlıca itici gücü olmaya devam edecektir. Hazırlanacak Çerçeve Su Kanunu’nda bu gereksinim dikkate alınmalıdır,
- 5) Çerçeve Su Kanunu’nda, DSİ Genel Müdürlüğü diğer görev ve sorumluluklarının yanı sıra, su miktarı, kirlilik ve su kaynaklarından çekim verilerini sistematik bir

biçimde derleyen ve su politikasının oluşturulması sürecine güvenilir ve tam bir veri tabanı olarak sunabilen bir kurum olarak tanımlanmalıdır. DSİ Genel Müdürlüğü teşkilat şeması içinde yer alacak bu birimin görev ve sorumluluk alanları ilgili Kanunda netlikle belirtilmeli, izleme, değerlendirme ve katılım mekanizmaları ortaya koyulmalıdır,

6) Çerçeve Su Kanununda kurumlar arasında yetki karmaşası yaratan ve işleyişi yavaşlatan çok başlı kurumsal yapının ortadan kaldırılabilmesi için tedbirler alınmalıdır. Bunun en etkili yolu DSİ Genel Müdürlüğü'nün su yönetiminde temel planlayıcı, karar verici ve denetleyici kuruluş olarak kabul edilmesi olacaktır,

7) Su tahsisi konusunda tek yetkili otorite DSİ Genel Müdürlüğü olmalıdır,

8) Su ile ilgili faaliyetlerin koordine edileceği bir su koordinasyon merkezi oluşturulabilir. Bu merkezin başkanlığı ve sekreteryasını DSİ Genel Müdürlüğü üstlenmelidir,

9) AB Su Çerçeve Direktifi doğrultusunda yeniden yapılanma için yeni bir kurumsal yapının oluşturulması gereksizdir. DSİ Genel Müdürlüğü'nün teşkilat yapısında, AB uyum sürecini de dikkate alarak, ülkemizin özgün ihtiyaçlarını daha etkili bir şekilde karşılayacak uygun bir yapılanmaya gidilmesi yeterli olacaktır,

10) Katılımcılık ilkesi su ile ilgili kurumsal yapılarda ve işleyişte esas alınmalıdır. Ancak su ile ilgili kamu hizmetlerinde, hizmetin kamusal özünü korumayı öngören katılımcı modeller geliştirilmelidir,

11) Uluslararası Entegre Havza Yönetimi konusunda yapılacak teknik çalışmalarda tek yetkili kurumun DSİ Genel Müdürlüğü olduğu hazırlanacak Kanunda açık olarak belirtilmelidir,

12) Yerel yönetim su işletmeciliği tüm diğer kamu hizmetleri gibi belediye bünyesi içinde yer almalıdır,

13) Çerçeve Kanun'da Ulusal Su Politikamızın temel esasları aşağıdaki şekilde belirtilmelidir;

- Su kamu malıdır.
- Su toplumsal ve ekonomik değeri olan sınırlı bir doğal kaynaktır.
- Su kaynakları kullanımında öncelik insanların kullanımına verilmelidir.
- Su kaynakları yönetim sistemi akarsu havzaları esas alınarak kurulmalıdır.
- Her yurttaşın yeterli ve uygun kalitede suya ulaşma hakkı esas kabul edilmelidir [12].

Burada da suyun bir kamu malı olduğu ve işletilmesinde kamu ağırlığının artırılmasının gerekliliğine vurgu yapılmıştır.

Bu değerlendirmenin de ışığında, yukarıda belirtilen noktalarda devletin mevcut sistemden bazı yararlar sağladığı görülmektedir. Ancak bu yararlar devletin içine sokulduğu kısır döngü içinde kendisini rahatlatmaya yönelik çözümlerdir. İhtiyaç olan, sonuç verecek, yatırımları hayata geçirecek, devletin uzun vadeli hedefleri ve ülkenin stratejik çıkarlarını gözetken yaklaşımlarla devletin tekrar yatırım yapmasını sağlayacak bakış açıları ve yeni Kanunların bu bakış açısıyla hazırlanmasıdır.

5.2 Özel Sektörün Hedefi, Beklentileri ve Şimdiki Çıkarı Nelerdir?

Hidroelektrik santral inşası ve işletmesinde meydana getirilmiş yeni düzenleme öncesindeki yıllarda özel sektör serbestleşme yönünde birçok taleplerde bulunmuştur. Zamanla değişen şartlara göre bu yönde bazı değişiklikler yapılmış ancak en son Kanuna kadar serbestleşme tam olarak sağlanamamıştır.

TÜSİAD'ın 1997 hazırladığı bir raporda bu talepler şu şekilde dile getirilmektedir; “Hidroelektrik potansiyelin kullanımının geliştirilmesinde devlet payını aşağıya çekici ve bu alana yerli ve yabancı özel sermayenin girmesini kolaylaştırıcı yasal ve yönetsel düzenleme hızla yapılmalıdır. Yapılacak hidroelektrik santrallerde, gecikme oluşmaması gibi gerekçelerle, devlet ağırlığının sürdürülmesi istemleri ve görüşü dikkate alınmamalıdır. Şimdiye kadar yapılan uygulamalar, en büyük gecikmenin devlet yatırımcılığından kaynaklandığını göstermiştir. Mevcut uygulama büyük güçlerde Devlet Su İşleri tarafından santrallerin yapılması ve TEAŞ'a devredilmesi, küçük ve orta güçlerde sınırlı olarak Yap-İşlet-Devret modelinin uygulanması biçimindedir. Oysa, tüm hidroelektrik santraller yerli ve yabancı özel sektör işbirliği ile kurulabilir. Türkiye'de büyük hidroelektrik projelerin bir kısmı devlet eli ile tamamlanmış, kalanı da devlet ve bir ölçüde özel sektör tarafından ele alınmış durumdadır. Devlet eliyle kurulmuş ve kurulmakta olan, mülkiyeti devlet elinde bulunan hidroelektrik santrallerin işletme haklarının bir plan kapsamında özel sektöre devredilmesi, yeni kurulacak santrallerin özel sektör eliyle kurulmasına öncelik ve olanak tanınması temel politika olmalıdır. Bugünkü mevzuata göre, özel sektör hidrolik santralleri Yap-İşlet-Devret modeli ile yapabilmektedir. Bu modele yeni bir işlerlik kazandırmak, anayasal ve yasal düzenlemeler yapmak, hidrolik santrallerin ekonomik ömrü boyunca ya da belli süre için işletmeciyeye tam bir

mülkiyet hakkı tanımak gerekmektedir. Bu mülkiyet hakkı süre bitiminde belli koşullarla yenilenmeli, kaynağın kötü kullanılması durumunda süre bitmeden kaldırılabilirdir [1].”

Özel sektör, getirilmiş olan yeni Kanun ile suyun yönetimi konusunda devletin hantal yapısından kaynaklanan sorunların çözüleceği, sektörün önünün açılacağı ve yatırımların artacağını dile getirmektedir.

Özel sektörün su yönetimine katılımı ile ilgili değerlendirilmelerine gözetilirse, özel sektör mümkün olduğunca su yönetiminde söz sahibi olmak istemekte, yönetime katılımının artırılmasını talep etmektedir. Bu görüş, su politikaları kongresi sonrası yayınlanan bir makalede şu şekillerde dile getirilmiştir [15];

1) “Yukarıda belirtilen katılımdan, belli bir süre, bir kısım su işini özel sektöre yapmak şeklinde uygulanagelmekle beraber, gerçek anlamda su özelleştirmesi ile belli bir bölgede bütün su işlerinin özel kurumlarca yapılması anlaşılmaktadır. Su sisteminin boyutu ve karmaşıklığı arttıkça, özel sektörün daha büyük oranda katılımı gereği ortaya çıkmakta ve bunun sonucunda da daha büyük çapta özelleştirme gündeme gelmektedir. Kamu sektörünün devreden tamamıyla çıkarılması halinde tam özelleştirme söz konusu olmakta ve bu durumda tüm su işleri şirketlere devredilirken, mevcut altyapının sahibi de o firmalar olabilmektedir. Kamu sektörü aslında önemli bir kaynak yitiriyor gibi görünse de bu devir sorumluluk devri hatta risk devri anlamına da gelmektedir. Tam özelleştirmenin yapılabilmesi için tüm su sistemini kontrol edebilecek, işletecek bir firmanın ortaya çıkarılması gerekmektedir. Bu tanınmış bir firmaya sistemin devri şeklinde olabileceği gibi ülkemizde diğer sektörlerdeki benzer şekilde önce bir kamu şirketi kurup sonra hisseleri halka arz edilerek özelleştirme gerçekleştirilebilir. Her iki durumda da, halen farklı kurumlarca yürütülen farklı su işlerinin böyle bir şirkette toplanması zorunludur. Bu zorunluluk aslında ülkemizde de kabul görmeye başlayan su kaynaklarının bütünleşik olarak yönetiminin gerçekleşmesi için önemli bir fırsat sunmaktadır.”

Belirtilen görüşlere karşı hemen belirtilmelidir ki, önerilen durumda, piyasanın monopolleşmesinin önüne nasıl geçileceği, tek firma olması durumunda rekabet ortamının nasıl tesis edileceği ve dolayısıyla kalite, yatırımlar ve fiyatlandırma konusunda karşılaşılabilecek sorunlara nasıl çözüm bulunacağı belirsizdir.

2) “Su kaynaklarının özelleştirilmesinde temel gerekçe sektöre yatırılması gereken büyük miktarlardaki finansmanın sağlanmasında kamu kaynaklarının yetersiz

kalması ve özel kaynakların sisteme dahil edilme gayretidir. Ayrıca sistemin özel sektör yönetim mantığı ile yönetilmesi ile daha etkin bir işletmenin sağlanacağı ve dolayısı ile daha yüksek düzeyde bir servisin verilebileceği kabul edilmektedir. Bu sayede çoğu zaman devletçe desteklenen su endüstrisinde bu durum ortadan kalkacak, endüstrinin daha rasyonel yönetimi sonucunda aynı servis sağlanırken, devlete lisans ücreti ya da vergi şeklinde gelir sağlanabilecektir. Kamu kaynakları bu sektöre aktarılacak zorunda olmayacağından, finansmanını büyük oranda borçlanma ile sağlayan kamu sektörünün bu ihtiyacı düşecektir.”

3) “Su sektöründen kaydırılacak kaynaklar devletin eğitim, sağlık gibi zorunlu hizmetlerine aktarılabilir. Genelde dağınık bir yapı arz eden endüstri bütünleşik bir hale gelecek ve sistemin bütünleşik olarak daha etkin işletilmesi sağlanabilecektir. Bütünleşik yönetim anlayışı içerisinde sistem içi sorunlar daha kolayca giderilebilecektir. Daha iyi, daha etkin bir işletme ile servis kalitesi artabilecektir ve hatta servis için ödenen ücretler düşebilecektir [15]”.

Burada da belirtilmelidir ki, yeni HES yatırım modeliyle enerji fiyatlarında düşüş konusunda bir kesinlik bulunmamaktadır. Ücret düşüşünün maliyet, karlılık ve rekabet şartlarına bağlılığı gözden kaçırılmamalıdır.

Hidroelektrik santral yatırımı, inşa edip işletmeye alana kadar masraflı, yorucu, büyük gayret ve itina isteyen bir çalışma ise de işletme masrafları sifıra yakın olup ayrıca büyük işletme sermayesi istemeyen uzun vadeli bir iş koludur. Özel sektörün bu yatırımlara ilgi göstermesi nedenleri aşağıdaki şekilde sıralanabilir:

- Uzun süreli bir işletme olarak görülmesi,
- Kar getirici bir alan olduğunun düşünülmesi,
- Yatırım yapacak iş sahası eksikliği çekilmesi,
- Mütahhitlik sektöründeki iş azlığı,
- Sınırlı sayıdaki santrallerin değerlendirilmek istenmesi,
- Doğalgaz santrali sahipleri ve ilgili mütahhitlerin tecrübelerini bu alanda da değerlendirmek istemeleri.

5.3 Özel Sektörün Yeni Finans ve HES Yatırım Modeli ile İlgili Sorunları ve Önerileri Nelerdir?

Özel sektörün değişik platformlarda mevcut uygulama ile ilgili olarak ilettiği birçok sorun ve öneri vardır. Sorunların en önemlileri aşağıdaki gibi sıralanabilir [2]:

- Bürokratik işlem sürelerinin uzunluğu ve yavaş işlemesi,
- Kurumlar arası yazışmaların uzun zaman alması,
- Çoklu müracaatlarda bir firmanın süre uzatımı almasının fizibilitesi hazır olanları olumsuz etkilemesi ve süre uzamasına neden olması,
- Firmaların hazırladıkları raporların başka firmalara suretinin verilmesi şüphesi,
- Kamulaştırma için firmalara yardımcı olunmaması,
- Kati projelerin tasdik süresinde gecikmelerin olması,
- Projeler hakkında yeterli bilgi alınamaması,
- Bazı DSİ Bölge Müdürlüklerinin yavaş çalışması,
- Harita temin prosedürünün uzun zaman alması,
- Çoklu başvurularda revize edilmiş fizibilite istenmemesi,
- Akım Gözlem İstasyon tesisi için DSİ Bölge Müdürlüklerince yer tahsisinin uzun süre alması,
- NATO petrol boru hattı ile ilgili yeterli bilgi alınamaması,
- TEİAŞ'ın bağlantı noktası olarak 50-100 km kadar uzağı göstermesi dolayısıyla maliyetlerin artması,
- EPDK, TEDAŞ, TEİAŞ'da bürokratik süreçlerin yavaş işlemesi,
- Orman İşletmesi tarafından arazi kullanım izninin geç verilmesi, dolayısıyla termin süresinin yetmemesi,
- İletim kanallarının Karayolları geçişlerine izin alınamaması veya cevap verilmemesi,
- Orman Arazisi kullanma izni için, farklı Orman – Çevre Bölge Müdürlüklerinde farklı uygulamaların bulunması,
- İletim kanallarının sit alanından geçmesi halinde sürecin uzaması.

Yine yukarıda belirtilen meselelerle ilgili olarak özel sektör tarafından iletilen öneriler de aşağıdaki gibidir[2]:

- DSİ kontrol parametrelerini azaltılmalıdır, (Sadece su hakları ve memba-mansap hakları açısından incelenmeli, diğer hususlar yatırımcıya bırakılmalıdır)
- DSİ’de proje inceleme grupları oluşturulmalı eleman takviyesinde bulunulmalıdır,
- Çoklu HES başvurularında firma seçimi fizibilite hazırlama öncesinde yapılmalı, tek fizibilite hazırlanmalıdır,
- Askı süresi geçmiş projelerin kotları ilan edilmelidir,
- DSİ ve EİEİ çalışmalarında değişiklikler yapılabilmesi ve kolaylaştırılmalıdır,
- Dış krediye devlet garantisi getirilmelidir, (Kredinin başka yerde kullanılmasının önüne geçilmelidir),
- YEK Yasası’ndaki 6/b maddesi muğlaktır ve daha belirgin olmalıdır,
- Geri dönüşü 4 yıldan fazla olanlara kreditorler olumlu bakmadığı için yatırım teşvikleri artırılmalıdır,
- Dağıtım merkezi ile trafo merkezi arasında dağıtım şirketinin alacağı dağıtım bedeli alınmamalıdır,
- Kamulaştırmada çalışmalar hızlı bir şekilde başlatılmalı, ilave projeler kolayca uyum sağlayabilmelidir,
- Ekonomik ve teknik risklerin yatırımcı üzerinde kalması kaydıyla işlemler basitleştirilmelidir,
- DSİ internet sayfasında proje aşamaları belirtilmelidir,
- EPDK tarafından firma belirlendiğinde diğer firmaların raporlarından birer tanesi işi alan firmaya verilmelidir,
- Başvuruya açılacak projenin ÇED raporu DSİ tarafından incelenerek problemli yerleri elenmelidir,
- Tesis projeleri bir bütün olarak değil de işin gidişatına göre bölümler halinde verilmelidir,
- Akım ölçüm bilgileri DSİ Bölge Müdürlükleri’nden de temin edilebilmelidir,
- Diğer kamu kuruluşlarına bilgi verilerek, işlemler ve izin konusunda yardımcı olunmalıdır,
- Anonim Şirkete sağlanan kredi kolaylıkları Limited Şirkete de sağlanmalıdır,
- İşe başlama programı ile ilgili süre uzatılmalıdır,
- DSİ tarafından özel firmalardan fizibilite kontrol hizmeti alınmalıdır,

- Ortak tesislerle ilgili maliyet taksiminde net bir yönetmelik olmalıdır,
- Üretime geçtikten sonra elektriğin kime, nasıl satılacağı vb. gibi konularda bilgi merkezi oluşturulmalıdır,
- Şirket devrine projenin en az %40'ı realize edildiği takdirde izin verilmelidir,
- Orman arazilerinde kadastronun yapılmamış olduğu yerlerde bir an önce kadastro yapılmalıdır,
- Kamulaştırma bedellerinin tespitinde emlak vergisi tespit komisyonunca yapılan tespitler esas alınmalı, araziler için her bölge ve her cins arazi için asgari ve azami değerler tespit edilmeli, itirazlar sonucu süreç uzamamalıdır,
- Teknik çalışma için veriler bir bütün olarak tek elden verilmelidir,
- Elektrik dağıtım bedeli satış bedelinin % 10'u olması bakımından, aşağı çekilmelidir.

5.4 Modelin Zayıf ve Suistimale Açık Yönleri Nelerdir?

Hidroelektrik enerji üretiminde izlenen serbest piyasa yaklaşımları uygulanırken dikkat edilmesi gereken bazı temel ilkeler mevcuttur. Bunların en önemlilerinden birisi, santral inşasının mümkün olduğunca yerli kaynaklar kullanılarak yürütülmesi ve bu yolla ülke teknolojisinin geliştirilmesine azami katkı sağlanmasıdır.

Hidroelektrik santrallerin yapılması, inşaat işleri ve elektromekanik donanım kurulması olmak üzere iki ana bölümde gerçekleştirilmektedir. Hidroelektrik santral inşaatı için yerli teknoloji yeterli durumdadır. Ancak, küçük güçlü elektromekanik donanım için yerli olanak varken, orta ve büyük güçlüler için bu olanak yeterli değildir. 50-250 MW güç kademesi için yerli elektromekanik sanayinin desteklenerek geliştirilmesi, hidroelektrik projelerin gerçekleştirilmesine büyük kolaylık sağlayacaktır. Yerli elektromekanik sanayi, yabancı sermaye ve teknoloji transferinin katılımıyla geliştirilmelidir [1].

Ancak yüksek kar güdüsüyle hareket eden özel sektörün, bu inşaatlar esnasında bu ilkeyi ne kadar gözeceği bir soru işaretidir. Devletin sözleşmelerle bu ilkeyi ne kadar garantiye alabileceği de kuşkuludur. İnşaat süresince yabancı teknik destek alınmakta olsa bile, özel sektör, bu teknolojinin üretimine yönelik kalıcı yatırım yapmayacak, santral hizmete alınma aşamasına gelindikten sonra elektromekanik

sistem tedarik ve montajından sorumlu yabancı alt yükleniciler ile iş ilişkisini kesecektir.

Değınilmesi gereken bir nokta daha vardır ki, o da yeni sistemin büyük barajlı santrallere olan yaklaşımıdır. Bu tesisler ülkemizin uzun vadeli enerji planlaması içerisinde çok ciddi öneme haızdırler.

Büyük barajlı santraller, biriktirmesiz ve küçük kapasiteli santrallere göre birçok üstünlüklere sahiptir. Bunlar şu şekilde sıralanabilir:

- Pik yükü ekonomik ve pratik olarak karşılarlar,
- Kompansasyon yapar,
- Frekans tutucusu olarak görev yapar,
- Beklenmedik arıza ve kaza veya yakıt temininde bir problem olması halinde yedek santral olur,
- Yatırım bedeli kısa sürede geri döner, enerji üretim maliyeti çok düşüktür, yakıtı “su”dur, 1 kWh elektrik üretimi işletme maliyeti 0,1 ila 0,2 centtir,
- Avrupa’ya “Yeşil Enerji” satış imkanı verir,
- Büyük barajlı santraller akarsuyun doğal akışını regüle ederek kullanıma hazır hale getirir,
- Çok maksatlı olarak (sulama, içmesuyu, balıkçılık, rekreasyon ve taşkın koruma) hizmeti verir.

Ancak büyük barajlı santallerin, finansman teminindeki güçlükler, kredi geri ödemeye başlama periyodunun uzun olması, yeniden yerleşim ve altyapı relocationlarının yüksek bedeli dolayısıyla özel sektörece geliştirilmeleri olası görülmemektedir.

Bütün bu hususlar ve yeni dönemde de hidroelektrik santrallerin devletçe gerçekleştirilebileceğine dair YPK onaylı “Elektrik Enerjisi Reformu ve Özelleştirme Strateji Belgesi” Bölüm VIII, Madde 6 dikkate alındığında, büyük barajlı santrallerin inşaatına DSİ’ce devam edilmesinin uygun olduğu ortaya çıkmaktadır [18].

Ancak, mevcut sistemin getirdiğı ortamda özel sektör tarafından küçük santrallerin inşaaası ve yönetimiyle DSİ tarafından büyük barajlı santral yapılmaması durumunda, ülkemiz büyük barajlı santrallerin yukarıda sıralanan faydalarından uzak kalmış

olacaktır. Yeni büyük barajlı santral yapımı büyük bir oranda yavaşlayacak ya da tamamen ortadan kalkacaktır.

Bunların yanında, EPDK yeni finans ve HES yatırım modelinin uygulanması esnasında suistimaller gözlenmiştir. Bunlar arasında en önemlisi, birçok firma fizibilite aşamasından ve Su Kullanım Hakkı Antlaşmasını imzalamasından sonra lisanslarını satmıştır. Bu davranışlar neticesinde birçok santral projesi hayata geçirilemeden el değiştirmiş, inşa süreci beklemiş ve sekteye uğramıştır.

Süreç içinde, elektrik üretmek amacıyla aldıkları lisansları satanların artması EPDK ve DSİ'yi harekete geçirmiş, EPDK lisans başvurularını durdurmuştur. DSİ 1 milyon YTL'ye kadar teminat istemiş, teminatını yatırmayanların lisanslarının iptal edileceğini duyurmuştur. Yasal sürede gerçekleştirilemeyeceği anlaşılan projelerin de iptal edilmesi gündeme alınmıştır. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) ile Devlet Su İşleri (DSİ), su ve rüzgâr gibi kaynaklardan elektrik üretmek için aldıkları lisansları satan şirketlerin artması, lisans konusunda neredeyse bir piyasa oluşması, lisans dağıtımında öngörülen yatırımların bir türlü hayata geçmemesi üzerine lisans alma şartlarını da sertleştirmiştir. Bu konu ile ilgili olarak Elektrik Mühendisleri Odası tarafından yapılan bir eleştiri de şöyledir: *“devletin, yeni yatırımlar yapmayarak ve elindeki enerji santrallerini de özelleştirerek çıkmakta olduğu enerji sektöründe, DSİ ve EPDK tarafından yürütülen HES projelerinin özel sektör yatırımlarına açılması prosedürünün yavaş işlemesi, zaten uzun olan yatırım süresini daha da uzatmakta ve HES yatırımlarını geciktirmektedir. Dolayısıyla tüketim artışına paralel yeni enerji yatırımları yapılmadığı takdirde ufukta enerji krizlerinin olduğu görülmektedir [22].”*

Anlaşıldığı üzere, özel sektörcü hidroelektrik santral inşaatı ve yönetimi birçok sorunu da beraberinde getirmiştir. Bu sorunların neden olduğu zaman kaybı ülkemiz açısından azımsanmayacak derecede öneme sahiptir.

5.5 Model Öncesi ve Sonrası Hidroelektrik Santral İnşaatı ve Enerji Üretimi ile İlgili Veriler ve Bu Verilerin Değerlendirilmesi

Değerlendirmelere temel olacak veriler çoğunlukla DSİ'nin ve EPDK'nın internet sayfasından alınmıştır. DSİ 2007 yılı yıllığındaki verilerden de büyük oranda faydalanılmıştır.

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve bu Kanuna istinaden çıkarılan Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde halen piyasada faaliyet gösteren veya gösterecek tüzel kişiler tarafından hidroelektrik enerji üretim tesisleri kurulması ve işletilmesine ilişkin üretim ve otoprodüktör grubu lisansları için DSİ ve tüzel kişiler arasında düzenlenecek Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanması işlemlerinde uygulanacak usul ve esasların belirlenmesine yönelik hazırlanan “Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik” 26.06.2003 tarih ve 25150 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.

Başvurulara ilişkin veriler DSİ internet sayfasında aşağıdaki tanımlamalarla yayınlanmaktadır:

- Türkiye’nin hidroelektrik santral projeleri listesi Tablo-1’de verilmektedir,
- DSİ ve EİE tarafından geliştirilen ve Su Kullanım Anlaşması yapmak üzere şirketler tarafından müracaat edilebilecek hidroelektrik enerji projelerinin listesi Tablo-2’de verilmektedir. Yapılacak değerlendirmeler sonucunda, yönetmelik esaslarına uygun olan DSİ/EİE projeleri ilave edilerek Tablo-2 güncelleştirilmektedir (Ek:6’da görülmektedir) ,
- Tüzel kişiler tarafından geliştirilen projeler listesi Tablo-3’de verilmektedir (Ek:6’da görülmektedir) ,
- Tablo-4’de inşaatı devam etmekte olup başvuru yapılabilecek HES projeleri yer almaktadır,
- Tablo-5’de ikili anlaşmalar kapsamından çıkarılan, müracaat edilen ve edilebilecek HES projeleri listesi verilmiştir,
- Tablo-6’da Yap İşlet Devret (YİD) kapsamından çıkarılan, müracaat edilen ve edilebilecek HES projeleri listesi bulunmaktadır,
- Tablo-7’de müracaat edilen ve edilebilecek grup hidroelektrik santral projeleri listesi yer almıştır [21].

DSİ'ne yapılan başvuruların durumunun belirlenmesi amacıyla yukarıda bahsedilmiş yedi adet tablonun verileri Ek:6 Tablo A.1'de toplanmıştır. Ek:6 Tablo A.1 ve Şekil 5.1 ile Şekil 5.6 arasındaki şekiller değerlendirildiğinde, özellikle DSİ Verileri-Tablo 3 (özel sektör tarafından geliştirilen projeler) kapsamında kısa vadede çok sayıda santral başvurusu yapıldığı görülmektedir.

Şekil 5.1 ile Şekil 5.10 ve Ek:6 Şekil A.1 ile Ek:6 Şekil A.9 arasındaki şekillerde ve Tablo 5.3'te görülen, yıllara göre yapılmış olan yasal değişikliklere verilmiş olan numaraların açıklamaları aşağıda Tablo 5.1'de görülebilir.

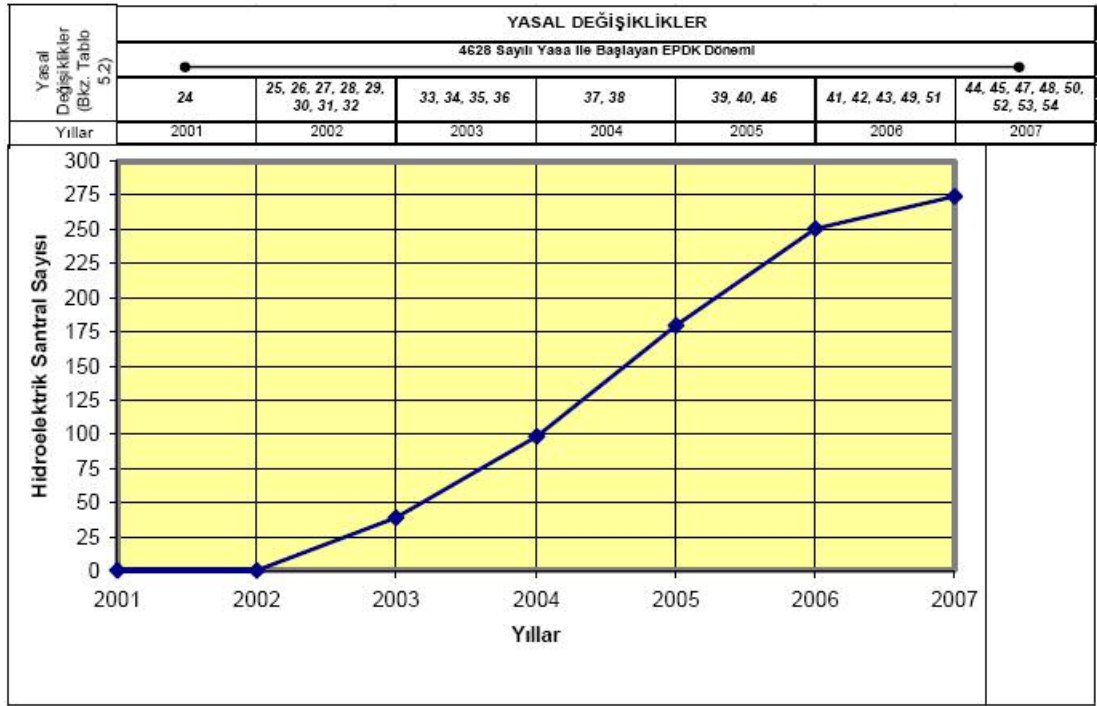
Tablo 5.1: Türkiye'de 1984 Yılından 2007 Yılına Kadarki Süreçte, YİD ve EPDK Dönemleri Modellerine İlişkin Kanunlar ve Kanunlarda Yapılan Başlıca Değişiklikleri Gösteren Açıklamalar [17,24]

YAP-İŞLET-DEVRET DÖNEMİ	1) 3096 Sayılı ve 4/12/1984 Tarihli Yasa; Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanun
	2) 3164 Sayılı ve 19.2.1985 Tarihli Yasa; Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun
	3) 85/9799 Sayı ve 16.8.1985 Tarihli Yönetmelik; TEK Dışındaki Kuruluşlara Elektrik Enerjisi Üretim Tesisi Kurma ve İşletme İzni Verilmesi Esaslarını Belirleyen Yönetmelik
	4) 87/11488 Sayılı ve 2.2.1987 Tarihli Yönetmelik; TEK Dışındaki Kuruluşlara Elektrik Enerjisi Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti Konusunda Görev Verilmesi Esasları Hakkında Yönetmelik. (ve bu yönetmelikte değişiklik yapan yönetmelik)
	5) 3613 Sayılı ve 7.3.1990 Tarihli Yasa; 3096 Sayılı Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanunun Bir Maddesinin Değiştirilmesine Dair Kanun Hükmünde Kararnamenin Değiştirilerek Kabulü ile Aynı Kanunun Bir Maddesinde Değişiklik Yapılmasına ve Bu Kanuna Ek Maddeler Eklenmesine İlişkin Kanun
	6) 91/1630 Sayı ve 14.3.1991 Tarihli Yönetmelik; Elektrik Enerjisi Fonu Yönetmeliği (Eski)
	7) 6224 Sayılı ve 18.1.1994 Tarihli Yasa; Yabancı Sermaye Teşvik Kanunu
	8) 3996 Sayılı ve 8.6.1994 Tarihli Yasa; Bazı Yatırım ve Hizmetlerin Yap-İşlet-Devret Modeli Çerçevesinde Yapılması Hakkında Kanun
	9) 4047 Sayılı ve 24.11.1994 Tarihli Yasa; Bazı Yatırım ve Hizmetlerin Yap-İşlet-Devret Modeli Çerçevesinde Yapılması Hakkında Kanunda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun
	10) 4046 Sayılı ve 24.11.1994 Tarihli Yasa; Özelleştirme Uygulamalarının Düzenlenmesine ve Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun
	11) Karar Sayısı: 94/5907; Bazı Yatırım ve Hizmetlerin Yap-İşlet-Devret Modeli Çerçevesinde Yapılması Hakkında 3996 Sayılı Kanunun Uygulama Usul ve Esaslarına İlişkin Bakanlar Kurulu Kararı
	12) 4105 Sayılı ve 27.4.1995 Tarihli Yasa; 18.1.1994 Tarihli ve 6224 Sayılı Kanun ile 24.11.1994 Tarihli ve 4046 Sayılı Kanunda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun
	13) Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliği (7 Mayıs 1995 Gönü Resmi Gazete 22280)
	14) 96/2003 Sayı ve 8.6.1995 Tarihli Yönetmelik; Elektrik Enerjisi Fonu Yönetmeliği
	15) 96/8007 Sayı ve 4.4.1996 Tarihli Yönetmelik; TEK Dışındaki Kuruluşlara Elektrik Enerjisi Üretim Tesisi Kurma ve İşletme İzni Verilmesi Esaslarını Belirleyen Yönetmelikte Değişiklik Yapılması Hakkında Yönetmelik
	16) 4180 Sayılı ve 30.8.1995 Tarihli Yasa; 3996 Sayılı Bazı Yatırım ve Hizmetlerin Yap-İşlet-Devret Modeli Çerçevesinde Yapılması Hakkında Kanunda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kanun
	17) Karar Sayısı: 96/8269; Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi Hakkında Bakanlar Kurulu Kararı
	18) Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi Hakkındaki 96/8269 Sayılı Kararnamenin Uygulama Usul ve Esaslarına İlişkin Tebliğ
	19) 5 Haziran 1996 Tarih ve 96/8269 Sayılı Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi Hakkındaki Yap-İşlet Kararnamesinin Uygulama Usul ve Esaslarına İlişkin 10 Temmuz 1996 Tarih ve 22692 Sayılı Resmi Gazete'de Yayımlanan Tebliğin 9, 12 ve 13ncü Maddelerinin Değiştirilmesi Hakkındaki Tebliğ
	20) TEDAŞ'a Bağlı Dağıtım Müesseselerinin İşletme Hakkının Devredileceğine İlişkin Tebliğ. (24 Kasım 1996 Gün ve 22627 Sayılı Resmi Gazete)
	21) 4492 Sayılı ve 18.12.1999 Tarihli Yasa; Danıştay Kanunu ve İdari Yargılama Usulü Kanununun Bazı Maddelerinde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun
	22) 4493 Sayılı ve 20.12.1999 Tarihli Yasa; Bazı Yatırım ve Hizmetlerin Yap-İşlet-Devret Modeli Çerçevesinde Yapılması Hakkında Kanunun Bazı Maddelerinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kanun
	23) 4501 Sayılı ve 21.01.2000 Tarihli Yasa; Kamu Hizmetleri ile İlgili İmtiyaz Şartlaşma ve Sözleşmelerinden Doğan Uyumsuzluklarda Tahkim Yoluyla Başvurulması Halinde Uyumlu Görsel İktisadi Dair Kanun

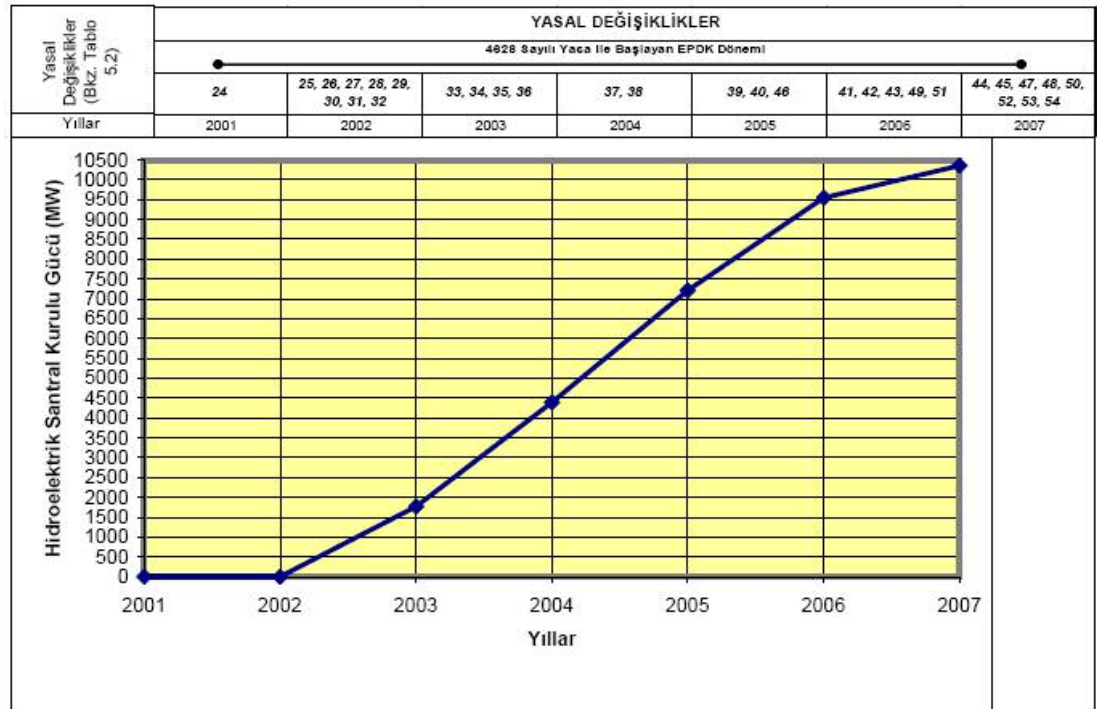
Tablo 5.1: (Devam)

EPDK DÖNEMİ	24) 3 Mart 2001 tarihinde yürürlüğe giren 4628 sayılı "Elektrik Piyasası Kanunu"
	25) 4628 Sayılı "Elektrik Piyasası Kanunu"nın Geçici 4. ve Geçici 8. Maddelerinin iptali ve Yürürlüklerinin Durdurulması Kararı (13.02.2002)
	26) 4694 Sayılı "Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun"unun 1. Maddesinin iptali ve Yürürlüğünün Durdurulması Kararı (13.02.2002)
	27) 3 Ağustos 2002 tarihinde yürürlüğe giren "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği"
	28) Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği (11/08/2002)
	45) Son Değişiklik-11/01/2007
	29) Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği (04/09/2002)
	46) Son Değişiklik-24/08/2006
	30) Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği (04/09/2002)
	47) Son Değişiklik-24/10/2007
	31) Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği (25/09/2002)
	48) Son Değişiklik- 30/11/2007
	32) Elektrik Piyasasında Birden Fazla Piyasa Faaliyetini Sürdürmekte Olan Tüzel Kişilerin Mevcut Sözleşmelerinde Yapılacak Tadilat ve İletim Faaliyeti ile Vazgeçilen Faaliyetlerin Devrine İlişkin Yönetmelik (28/11/2002)
	33) Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği (22/01/ 2003)
	49) Son Değişiklik- 01/08/2006
	34) Elektrik Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik (28/01/2003)
	50) Son Değişiklik-29/03/2007
	35) Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği (19/02/ 2003)
	51) Son Değişiklik-21/10/2006
	36) 26 Haziran 2003 tarihinde yürürlüğe giren "Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanımı Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Su Kullanımı Anlaşması Yönetmeliği"
	37) Elektrik Piyasası Dengeleme ve Ulaştırma Yönetmeliği (03/11/2004)
	52) Son Değişiklik-12/07/2007
	38) Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliği (10/11/2004)
	53) Son Değişiklik-09/01/2007
	39) 18 Mayıs 2005 tarihinde yürürlüğe giren 5346 sayılı "Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amacıyla Kullanımına İlişkin Kanun"
	40) Yenilenebilir Enerji Kaynak Belgesi Verilmesine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik (04/10/2005)
	41) Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkında Yönetmelik (04/04/ 2006)
	42) Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari Ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmelik (12/09/ 2006)
	43) Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik (29/12/2006)
	54) Son Değişiklik-10/10/2007
	44) Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi Ve Planlandaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik (07/01/ 2007)

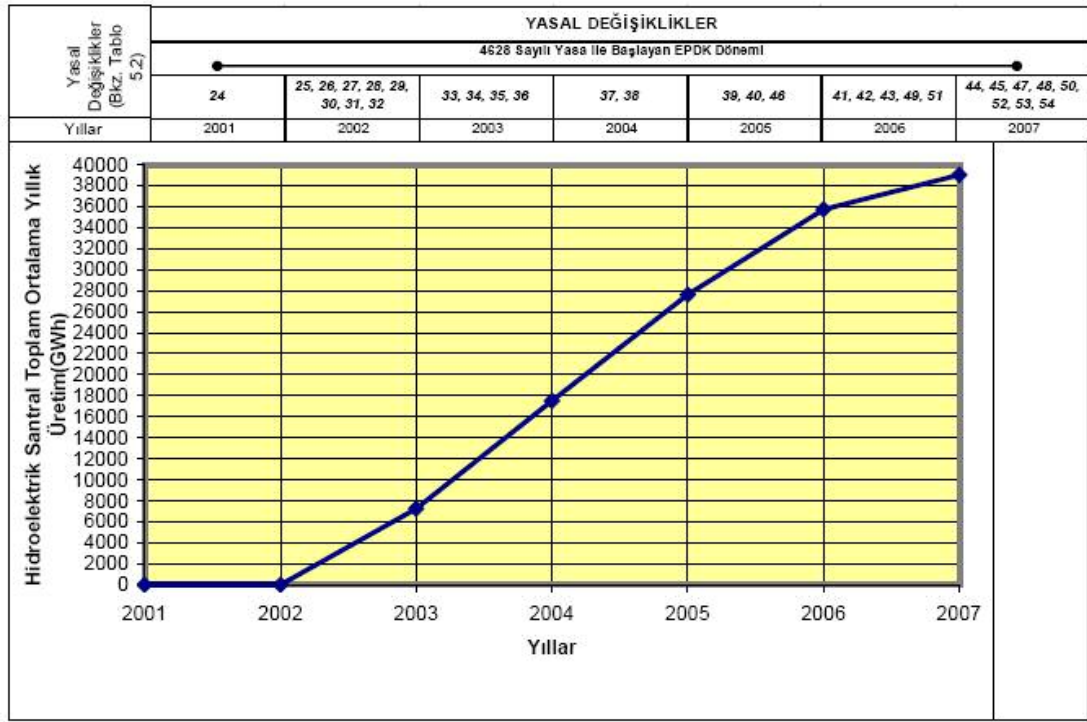
Burada belirtilmesi gereken bir nokta vardır. Şekil 5.1, Şekil 5.2 ve Şekil 5.3, DSI internet verilerinde yer alan "Tablo 3" dahil edilmeden hazırlanmıştır. Sadece "Tablo 3" verilerinin zamansal değerlendirmesi Şekil 5.4'de yapılmıştır. Şekil 5.1'e bakıldığında, özel sektör başvurularının 3 Mart 2001 tarihinde yürürlüğe giren "Elektrik Piyasası Kanunu" nundan sonra başladığı görülmektedir.



Şekil 5.1: Özel Sektör Tarafından Başvuru Yapılan Hidroelektrik Santrallerin Sayısının Yıllara Göre Değişimi (Tablo 3 Harici-DSİ) [21]



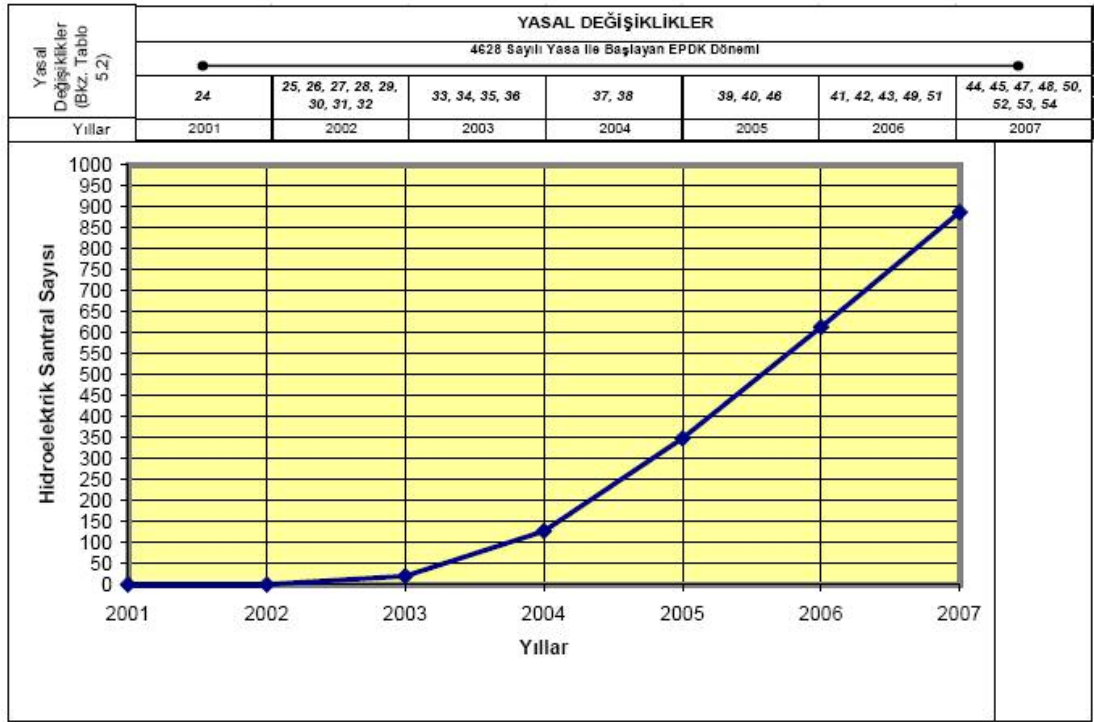
Şekil 5.2: Özel Sektör Tarafından Başvuru Yapılan Hidroelektrik Santrallerin Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi (Tablo 3 Harici-DSİ) [21]



Şekil 5.3: Özel Sektör Tarafından Başvuru Yapılan Hidroelektrik Santrallerin Toplam Ortalama Yıllık Üretiminin Yıllara Göre Değişimi (Tablo 3 Harici-DSİ) [21]

Şekil 5.4’e bakıldığında, “Su Kullanım Hakkı Anlaşması Yönetmeliği” nin 26 Haziran 2003 tarihinde yürürlüğe girmesinin ardından başvuruların artış gösterdiği görülebilir. 2004 içindeki başvuru sayısı bir önceki yılla karşılaştırıldığında iki katına varan bir artış sergilemiştir. Takip eden yıllarda da yüksek başvuru oranları seyretmiştir.

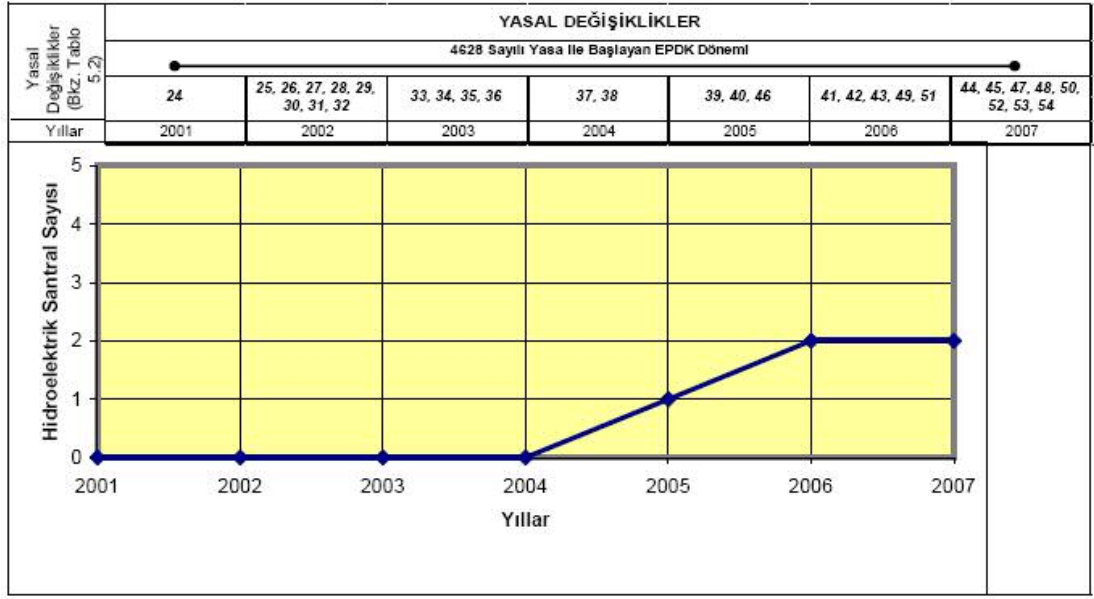
Ancak, Şekil 5.1’de belirtilen 275 adet hidroelektrik santral başvurusunun ulaştığı toplam 10500 MW kurulu gücün %66’sına tekabül eden 6938,84 MW kurulu güç, sadece 1984 yılı sonrası, toplam 29 adet Devlet tarafından inşa edilmiş santralle gerçekleştirilmiştir. Bununla beraber, DSİ tablolarından “Tablo 3” de yeralan çok sayıdaki başvurunun ne kadarının inşaatının tamamlanabileceği ise bilinmemektedir.



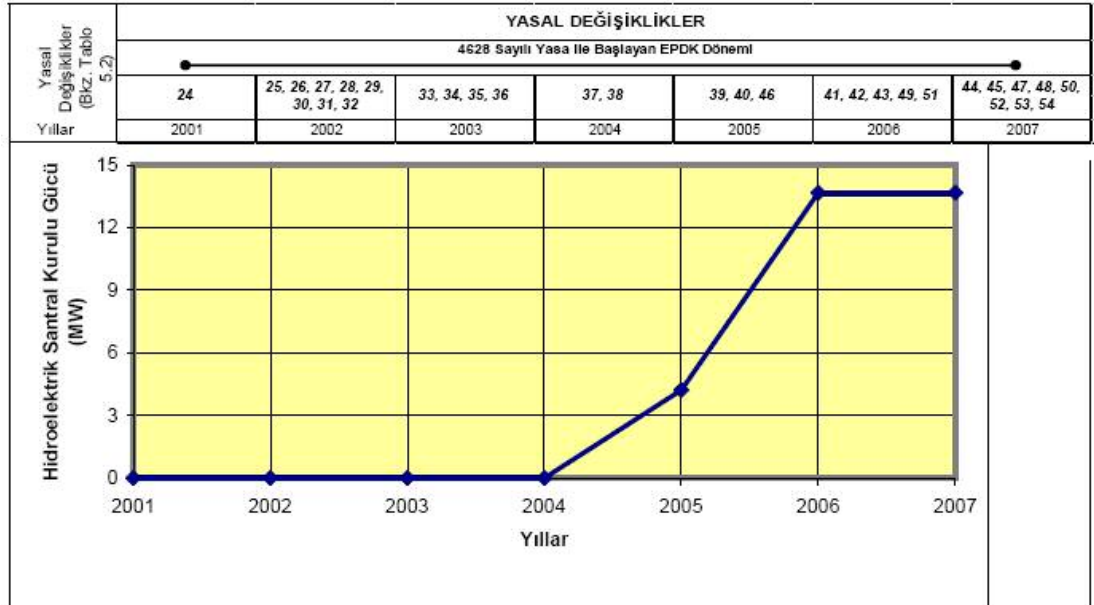
Şekil 5.4: Özel Sektör Tarafından Başvuru Yapılan Hidroelektrik Santrallerin Sayısının Yıllara Göre Değişimi (Sadece Tablo 3 Verileri-DSİ) [21]

Tablo 5.3'e bakıldığında, "E" kısmında görüleceği üzere, en erkeninin inşaatı 24.03.2003'de başlamış olan 130 projenin ortalama inşaat ilerleme oranı %9 düzeyinde kalmış, yatırımın gerçekleşme oranı %25'in altında kalan projelerin ortalamasında ise bu değer %4 düzeyinde kalmıştır. EPDK'nın kuruluşundan sonra, devlet tarafından işletilmekte olan santraller de EUAŞ'tan lisans almak zorundadırlar.

Şekil 5.5 ve Şekil 5.6 ile Ek:6 Şekil A.1-Ek:6 Şekil A.3 arası şekillere bakıldığında, lisans bekleme durumundaki ve yatırıma dönüştürülen otoprodüktör hidroelektrik santrallerin sayı ve kurulu güç bağlamında ciddi bir rakama ulaşmadığı görülebilir.



Şekil 5.5: Lisans Bekleme Durumundaki Özel Sektör Otoprodüktör Hidroelektrik Santralleri Sayısının Yıllara Göre Değişimi [23]



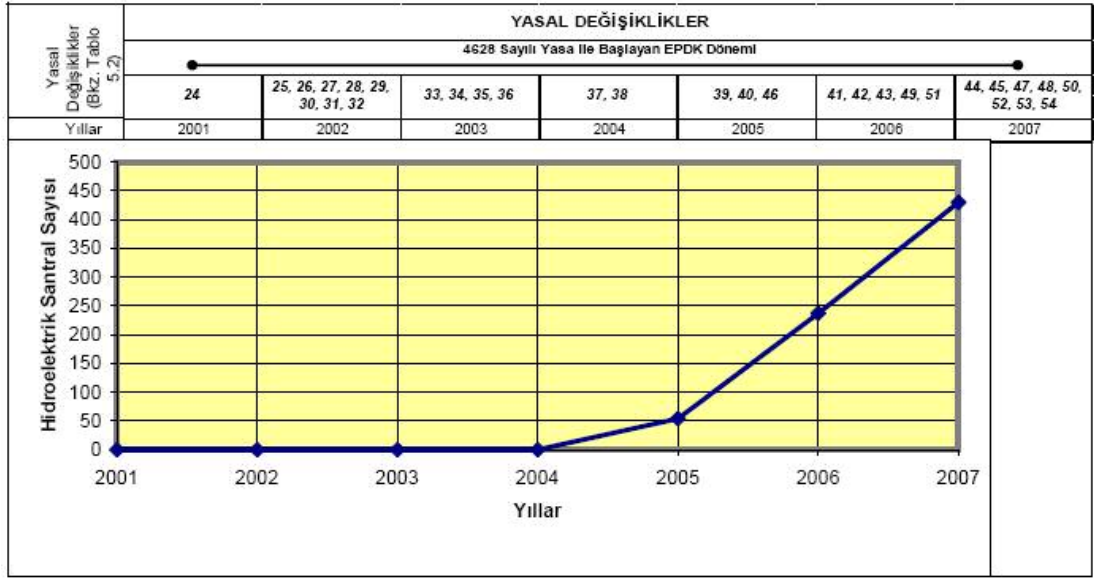
Şekil 5.6: Lisans Bekleme Durumundaki Özel Sektör Otoprodüktör Hidroelektrik Santralleri Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi [23]

Lisans bekleme durumundaki özel sektör üretim hidroelektrik santrallerinin seyrinin gösterildiği Şekil 5.7 ve Şekil 5.8’de görülen ve 2004 yılından itibaren izlenen artışın yine 26 Haziran 2003 tarihinde yürürlüğe giren “Su Kullanım Hakkı Anlaşması Yönetmeliği” ile ilişkilendirilmesi mümkündür.

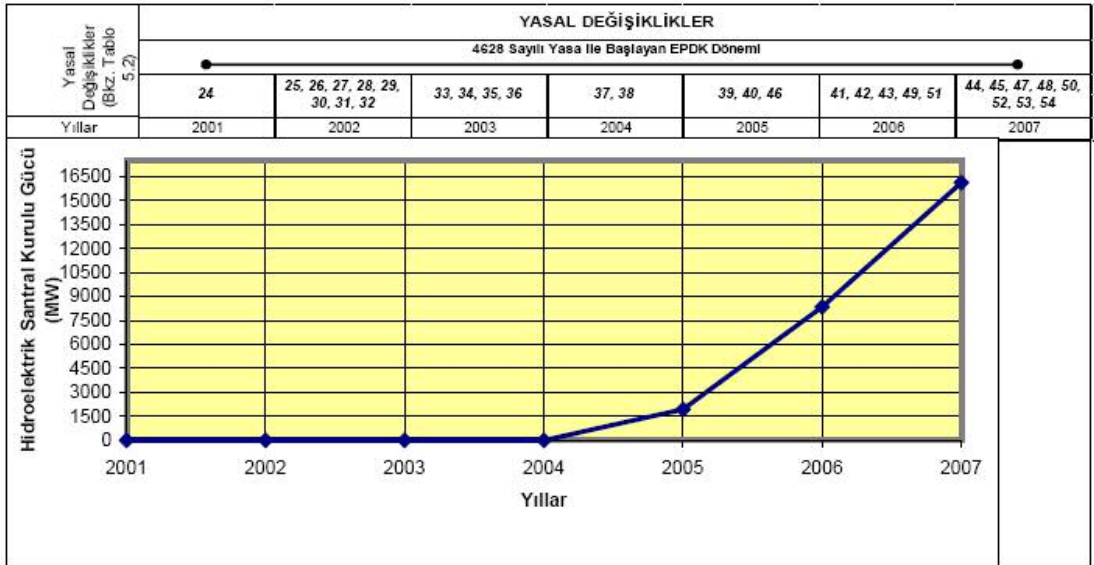
Grafiklerde 2005 yılı itibariyle görülen artış ise, 18 Mayıs 2005 tarihinde yürürlüğe giren 5346 sayılı “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi

Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun (YEK)” nedeniyle olduğu düşünülebilir. YEK Yasası ile 15 km² altında rezervuar alanı olan hidroelektrik santrallere alım garantisi ve birtakım teşvikler getirilmektedir.

Ancak özel sektör, lisans alım sürelerinin bürokratik işlemler nedeniyle çok uzun olduğunu dile getirmiştir. Bununla ilgili özel sektörün ilettiği sorunlar ve önerileri Bölüm 5.3’de verilmiştir. Şekil 5.7’de de görüleceği üzere çok sayıda hidroelektrik santral başvurusu lisans bekleme sürecindedir.

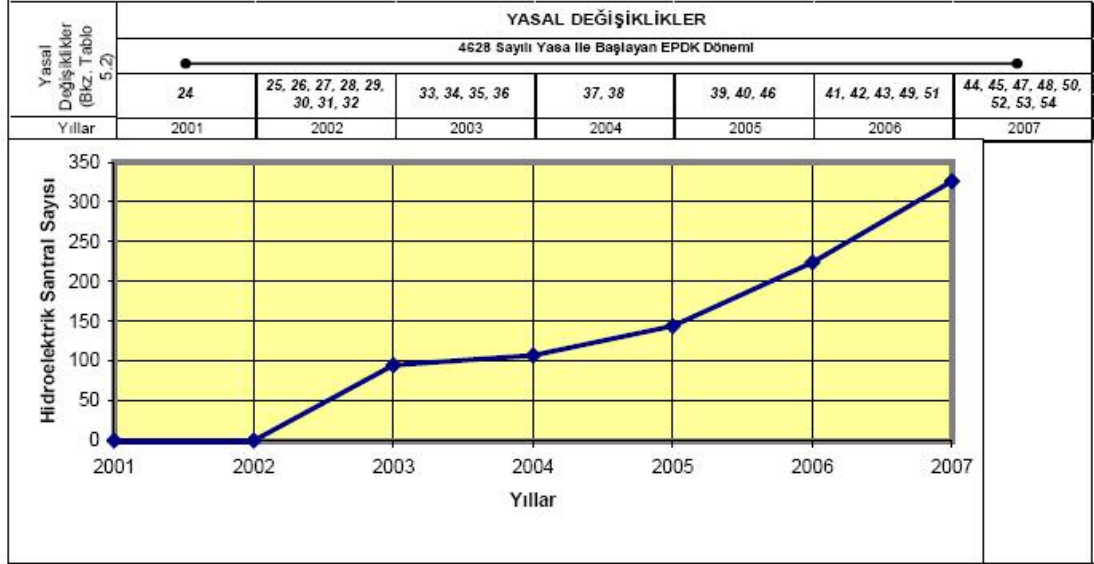


Şekil 5.7: Lisans Bekleme Durumundaki Özel Sektör Üretim Hidroelektrik Santralleri Sayısının Yıllara Göre Değişimi [23]

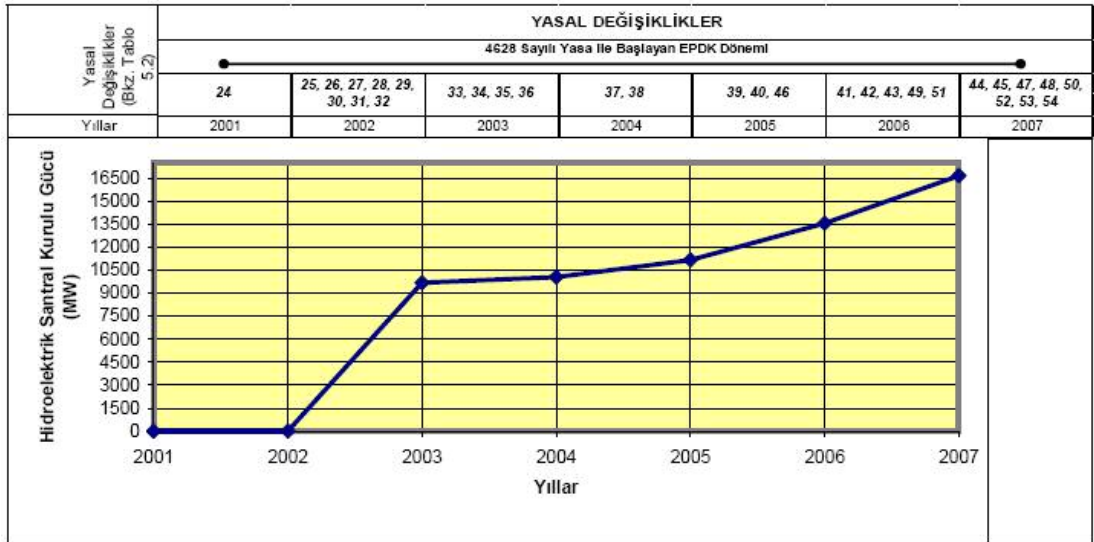


Şekil 5.8: Lisans Bekleme Durumundaki Özel Sektör Üretim Hidroelektrik Santralleri Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi [23]

Şekil 5.9’da görüleceği üzere, 3 Mart 2001 tarihinde yürürlüğe giren “Elektrik Piyasası Kanunu” ile başvurular başlamış, yukarıda belirtilen YEK Yasası’nın çıkışıyla da artmıştır. Şekil 5.10’a bakıldığında, özellikle 2002 yılı içindeki başvuruların yüksek kurulu güçlü santraller olduğu izlenebilir. Daha sonraki yıllarda kurulu güç değerleri düşmüştür. Bunun da YEK Yasası’nda belirtilen rezervuar alanı sınırlaması ile ilişkili olduğu söylenebilmektedir.



Şekil 5.9: Özel Sektör Tarafından Lisans Alıp Yatırım Bekleyen ve İnşa Sürecindeki Hidroelektrik Santral Sayısının Yıllara Göre Değişimi [23]



Şekil 5.10: Özel Sektör Tarafından Lisans Alıp Yatırım Bekleyen ve İnşa Sürecindeki Hidroelektrik Santralleri Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi [23]

Ek:6 Şekil A.1’de hemen göze çarpan bir nokta vardır. Otoprodüktör yatırımlar kapsamında yatırıma dönüştürülen hidroelektrik santral sayısı 1984 yılından sonraki süreçte 15 yıl boyunca hiç değişmemiştir. Ancak 1999 ve 2001 yılları arasında otoprodüktör yatırımlarına sadece 1 adet hidroelektrik santral eklenmiştir. İlerleyen yıllarda, 2001 yılında başlayan EPDK süreci içerisinde ise, 2004 yılından itibaren tekrar ufak bir canlanma görülmüş, 2 adet santral lisans almıştır (Şekil 5.5).

Bu arada belirtmekte fayda olan bir nokta da şudur; yatırıma dönüştürülmüş otoprodüktör hidroelektrik santrallerin sayısı 2006 yılı itibariyle 3 adettir. Toplam kurulu güç ve ortalama yıllık üretim açısından yetersiz bir düzeyde olan bu santrallerin söz konusu değerlerde ciddi rakamlara ulaşması beklenmemektedir. Otoprodüktör HES yatırımlarına ilişkin beklenen gelişme, bu santrallerin sayıca çok olmasıdır ancak, bu yönde bir gelişme de şimdilik izlenmemektedir.

Ek:6 Şekil A.4’e bakıldığında, 2002 yılında özel sektör tarafından işletmeye alınan santral sayısında bir sıçrama olmuştur, ancak aynı sıçrama kurulu güç ve ortalama yıllık üretimde izlenmemektedir. Bu grafiğe göre, 4 yılda 16 hidroelektrik santral hizmete alınmıştır yani yıl başına ortalama 4 santral açılmıştır. “Elektrik Piyasası Kanunu” nun yürürlüğe girmesinden önceki 18 yılda ise sadece 12 santral özel sektör tarafından hizmete sokulmuştur. Buna göre, yıl başına sadece 0,66 adet santralin hizmete alındığı sonucuna varılabilir. Buradan da görüleceği üzere, serbestleşme yönünde çıkartılan Kanunlar kuşkusuz bir canlanma yaratmıştır. Her ne kadar başvuru sayısının yanında yatırıma dönüşen santral sayı ve kapasitesi çok küçük bir düzeyde kalmış olsa da, son yıllarda artan bir seyir izlemesi dikkate değerdir.

Süreç içerisinde özel sektörün önünü açmaya yönelik Kanunlar çıkartılmış, belirlenen sıkıntılar çözülmeye çalışılmış olmakla beraber, 1984 yılından itibaren 22 yılda toplam kurulu gücün ulaştığı düzey (1425 MW), tek başına Atatürk Barajı kurulu gücünün (2400 MW) %59’u, Karakaya Barajı’nın ise %79’u düzeyinde kalmaktadır. (Ek:6 Şekil A.5)

Ek:6 Şekil A.7 ile Ek:6 Şekil A.9 arası şekiller incelendiğinde, 2002 yılından itibaren yeni Yap-İşlet-Devret santrali yapılmadığı görülmektedir. 1997 yılına kadar ciddi bir sayı ve kapasiteye ulaşamamış bu santrallerde, 1997 ve 2001 yılları arasında bir artış gözlemlenmiştir. Ancak devlet tarafından işletmeye alınan santrallere göre santral başına ortalama kurulu güç ve ortalama yıllık üretim açısından bu santrallerin de aşağılarda kaldığı değerlendirilebilir.

Süreç detaylı olarak incelendiğinde, 1991 ile 1997 yılları arasında aşağıda tekrar listelenmiş olan Kanun değişiklikleri ve Bölüm 4.2.2.1’de açıklanan ilerlemeler ile yatırımların canlandırılmasına çalışılmıştır. Bu çabalar, sonuçlarını 1997 yılından itibaren vermiş ve Yap-İşlet-Devret Kanunun iptaline kadarki 5 yıllık süreç içerisinde 14 hidroelektrik santral hizmete sokulmuştur. 1991 yılında ilk santral hizmete alınmış olmakla beraber 1984 yılından 1997 yılına kadar geçen 13 yıllık sürede sadece 3 santral hizmete alınmıştır. Yukarıda da belirtildiği üzere, toplam kurulu güç, özel sektör tarafından inşa edilen hidroelektrik santrallerde olduğu gibi 1000 MW gibi bir rakamı geçememiştir. Ancak 1997 yılı öncesi ve sonrası karşılaştırıldığında ciddi bir farkın olduğu Ek:6 Şekil A.8’den kolaylıkla izlenebilmektedir. 1997 yılı öncesi toplam kurulu güç, yok denebilecek bir düzeydedir.

Tablo 5.1’de listelenen yasal değişiklikler içinde yatırımların önünün açılmasına yönelik yapılan önemli düzenlemeler aşağıda tekrar listelenmiştir:

- 1) 6224 sayılı ve 18.1.1994 Tarihli Kanun: Yabancı Sermaye Teşvik Kanunu,
- 2) 3996 Sayılı ve 8.6.1994 Tarihli Kanun:Bazı Yatırım ve Hizmetlerin Yap-İşlet-Devret Modeli Çerçevesinde Yapıtırılması Hakkında Kanun,
- 3) 96/8007 Sayı ve 4.4.1996 Tarihli Yönetmelik:TEK Dışındaki Kuruluşlara Elektrik Enerjisi Üretim Tesisi Kurma ve İşletme İzni Verilmesi Esaslarını Belirleyen Yönetmelikte Değişiklik Yapılması Hakkında Yönetmelik,
- 4) 4492 sayılı ve 18.12.1999 Tarihli Kanun: Danıştay Kanunu ve İdari Yargılama Usulü Kanununun Bazı Maddelerinde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun,
- 5) 4501 sayılı ve 21.01.2000 Tarihli Kanun: Kamu Hizmetleri ile İlgili İmtiyaz Şartlaşma ve Sözleşmelerinden Doğan Uyuşmazlıklarda Tahkim Yoluna Başvurulması Halinde Uyulması Gereken İlkeler Dair Kanun.

Daha önce belirtildiği üzere, 3096 sayılı Kanuna dayalı olarak geliştirilmeye çalışılan projeler, "İmtiyaz" teşkil ettiklerinden, yapılacak sözleşmeler "Danıştay" denetimine tabi idiler ve ihtilafların çözüm yeri de yine "Danıştay" idi. Bu husus yabancı yatırım ve finansör için bir engel olarak görüldüğünden, söz konusu sorun 3996 sayılı Kanun ile aşmaya çalışılmıştır. Ancak bu Kanun değişikliğinden sonra (Bkz. Bölüm 4.2.2.1) yapılan sözleşmeler de "İmtiyaz Sözleşmesi" olarak nitelendirilmiş, "Danıştay"ın ön denetimine tabi tutulmuş ve ayrıca uyuşmazlıkların çözülmesi görevi Danıştay'a verilmiştir. Ancak yabancı yatırımcı ve finansörler ise

anlaşmazlıkların çözümünde "Danıştay" yerine "Uluslararası Tahkim" istemişler ve Uluslararası Tahkim, İmtiyaz Sözleşmesi dışındaki anlaşmalara konularak sorun çözülmeye çalışılmıştır. Sonuç olarak, Anayasa'da değişikliğe gidilerek soruna çözüm getirmeye karar verilmiş ve Anayasa'nın 47, 125 ve 155'nci maddeleri 13.08.1999 tarihinde ve 4446 sayılı Kanunla değiştirilmiştir.

EPDK dönemi olarak adlandırılan dönemdeki başvuru, lisans ve yatırım aşamalarındaki hidroelektrik santrallerin sayı ve kurulu güç değerleriyle, genel resmin ortaya konabileceği Tablo 5.2'e bakıldığında şu sonuçlara varılabilir:

- 1) Sürecin başından itibaren toplam 1161 projeye başvurulmuştur. Bunlar içerisinde kurulu güçleri izlenemeyen 887 adet santral başvurusu özel sektörün kendisi tarafından geliştirilen projelerdir. Oldukça kısa bir zamanda çok sayıda santral başvurusu gerçekleşmiştir.
- 2) Yatırıma dönüşen proje 344 adettir ve bunların içerisinde 326 adet santral yatırım beklemektedir. Sadece 18 adet ve 287,04 MW kurulu güç işletmeye alınabilmiştir. Tablo 5.3'e bakıldığında toplam 130 adet santral ve 3993,59 MW kurulu gücün ise tam anlamıyla inşaat halinde olduğu izlenebilir. Bu 130 adet santral de yukarıdaki 326 adet santral içerisindedir. Buradan, inşa ve işletmedeki toplam kurulu gücün lisans bekleyen kurulu güce oranı, %26,5 olarak bulunmaktadır.
- 3) İnşaat halinde olan kurulu gücün lisans ve yatırım sürecindeki toplam kurulu güce oranı %11,6'dır.
- 4) Kısmen işletmeye alınanların da dahil olduğu bu 18 adet santralin kurulu güçlerinin toplamının lisans ve yatırım sürecindeki toplam kurulu güce oranı ise %0,84'dür.

Tablo 5.2: EPDK Dönemi ile Başlayan Süreçte Sayı ve Kurulu Güç Özelliklerine Göre Başvuru, Lisans ve Yatırım Aşamalarındaki Hidroelektrik Santrallerin Durumu [21,24,25,26]

	Proje Aşaması	Sayı	Kurulu Güç (MW)
Başvuru Süreci	Tablo 2(DSİ Verileri)	254	8831,58
	Tablo 3(DSİ Verileri)	887	
	Tablo 4(DSİ Verileri)	7	359,18
	Tablo 5(DSİ Verileri)	7	974,00
	Tablo 6(DSİ Verileri)	1	90,00
	Tablo 7(DSİ Verileri)	5	101,00
	Toplam	1161	10355,76 (6 Adet Tablo Toplamı)
Lisans Süreci	Değerlendirmede Olan	30	-
	Teklif Verme Süreci Sonuçlanan	27	1370,39
	Lisans Bekleyen	432	16146,73
	Toplam	489	17517,12 (2 Adet Tablo Toplamı)
Yatırıma Dönüşen	* Yatırım Bekleyen	326	16563,47
	** İşletmede (Sadece EPDK Döneminde İşletmeye Alınan)	18	287,04
	Toplam	344	16850,51

* / ** Kısmen İşletmede Olan Üç Santral Dahil

1984 yılı sonrasında işletmeye alınan hidroelektrik santrallerin durumunun genel olarak görülebileceği Tablo 5.3'e ilişkin değerlendirmeler aşağıda yer almaktadır:

- 1) Büyük barajlı santraller olarak değerlendirilebilecek kurulu gücü yüksek santraller genellikle devlet (açık mavi renkli gösterim) tarafından işletmeye alınmıştır,
- 2) Özel teşebbüs (açık gri renkli gösterim) tarafından işletmeye alınan santrallerin kurulu güçleri daha azdır,
- 3) Otoprodüktör (açık yeşil renkli gösterim) santraller sayıca (2 adet) çok azdır,
- 4) Yap-İşlet-Devret (açık turuncu renkli gösterim) santralleri yine kurulu güç bakımından düşük düzeylerdedir,
- 5) Devlet tarafından işletilen dört adet santralin lisansı EPDK tarafından sona erdirilmiştir,

6) Görece yüksek kurulu güce sahip Oymapınar Barajı, Eti Alüminyum A.Ş.'ye devredilmiş ve şu anda EPDK lisansı iptal edilmiş durumdadır.

Tablo 5.3: Türkiye’de 1984 ve 2007 Yılları Arasında İşletmeye Alınan Santrallerin Kurulu Güç, Sayı ve Yöntem Açısından Sınıflandırılarak Şematik Olarak Gösterimi [23,24]

[illegible]

6. SONUÇLAR

Devletin, yeni finansman modelinin hayata geçirilmesi ile, öncelikli hedeflerinden biri enerji yatırımlarında ve özellikle hidroelektrik santrallerden enerji elde edilmesinde serbest piyasa şartlarının sağlanması, yerli ve yabancı yatırımların bu alana çekilmesi suretiyle ülkemizin su kaynaklarının değerlendirilmesi ve yeni istihdam alanlarının oluşturulmasıdır. Bu hedefler ve beklentiler Bölüm 5.1’de ayrıntılı olarak belirtilmiştir.

Belirtilen bu hedeflerin gerçekleşmesi için özel sektörün bu alana ilgi göstermesi ve arkasından yatırım yapması gerekmektedir. Süreç içerisinde, özel sektörün ilettiği sıkıntılara çare bulunması amacıyla ek Kanun ve yönetmelikler çıkartılmıştır. Devlet yeniden yapılanma çalışmaları içerisinde bürokratik işlemlerin hızlandırılması için de çaba sarfetmektedir. Ancak hedeflenen ve beklenenlerin aksine ortaya iç açıcı bir tablo çıkmamıştır.

Yine bir önceki bölümde değerlendirilen grafikler ve sayısal veriler neticesinde özet olarak :

1. 3 Mart 2001 tarihinde yürürlüğe giren “Elektrik Piyasası Kanunu” nundan sonra başlayan yeni dönemle birlikte özel sektör başvuruları çok ciddi rakamlara ulaşmıştır. Ancak bu yüksek rakamlı başvuruların ardından yatırıma dönüşenlerin sayıca çok az olmasının yanında lisans almış, inşaatı devam eden santrallerin tamamlanma oranları çok yüreklendirici rakamlara ulaşmamıştır. Yatırıma dönüşen ve lisans almış hidroelektrik santrallerin kurulu güçleri toplamı da daha önce devlet tarafından işletmeye alınan santrallerle karşılaştırıldığında oldukça küçük kalmaktadır,
2. Getirilmiş olan bu yeni modele temel olan Yap-İşlet-Devret Modeli’ne ilişkin Kanunun çıkarılışından 7 yıl sonra ilk hidroelektrik santral hizmete alınmış, aradan geçen 6 yılda çok küçük bir oranda kurulu güç katkısı yapılmıştır. Daha önce belirtilmiş olan birçok yasal düzenleme ile yerli ve yabancı sermaye teşvik edilmeye çalışılmış, ancak 1997 yılı sonrasında hidroelektrik santral sayısı artmış

olmakla beraber yine kurulu güç katkısı devlet tarafından inşa edilmiş santrallerin çok altında kalmıştır.

Bunlara ek olarak bir önceki bölümde üzerinde durulan soru ve sorunlar toparlanacak olunursa, model neticesinde :

1. Bütçedeki kısıtlamalar dolayısıyla devletin yatırım yapamaz halini sürdürdüğü, reel büyümenin ve enerji yatırımlarıyla istihdamın devlet tarafından karşılanacak kısmının zaafiyete uğradığı,
2. Stratejik ve sosyal bir kavram olan su mülkiyeti ve işletmeciliğinde kamu sistemi ve kamu yönetiminin güçlendirilmek bir yana, zayıflatıldığı,
3. Baraj ve HES yatırımlarında ciddi bir maaliyet kalemi olan yerli elektromekanik donanım geliştirilmesinde, AR-GE ve yerli mal temini konularına özel sektör tarafından hassasiyet gösterilmeyeceği,
4. Ülkelerin uzun vadeli enerji planlamasında önemli bir yeri olan büyük barajlı santraller inşaatına özel sektör tarafından girilemeyeceği,
5. Lisans satılması suretiyle ufak çıkarlar peşinde koşan bazı firmaların sistemin yavaş işlemesine neden olması ve bu yolla ciddi bir zaman kaybının meydana gelmesi,
6. Model neticesinde sonuç alınamaması durumunda, enerji darboğazına girileceği endişesi ile masraflı dış tedarik yöntemlerine yönelinebileceği gibi sakıncalar tespit edilmiştir.

Bütün bu verilerin ışığında anlaşılmaktadır ki, getirilmiş olan bu yeni serbest piyasa yaklaşımı kanun, ülkemizde hidroelektrik santral inşaat sektöründe ciddi bir hareketlenme yaratmış, ancak son analizler göstermektedir ki, tamamlanmış santral sayısı ve kapasitesi açısından çok yüreklendirici ve sevindirici sonuçlar elde edilememiştir.

Açıklanan sakıncalar ve yukarıda sıralanmış sayısal çıktılar birlikte değerlendirildiğinde, ülkemizde devlet eliyle hidroelektrik santral yatırımının daha verimli olacağı, aksi taktirde serbest üretim modelinin şu ana kadarki performansı ile ülkemizin gelecek yıllarda enerji darboğazına gireceği açıktır.

Burada belirtmekte fayda görülen bir diğer bilgi de, yenilenebilir ve yerli kaynaklar içerisinde en ucuzu hidroelektrik enerjidir. Doğalgaz ve kömür gibi diğer enerji kaynaklarına dayalı enerji ve yatırım politikalarından vazgeçilip, öncelikli olarak HES ve RES gibi yenilenebilir kaynaklara dayalı enerji yatırımlarına öncelik

verilmelidir. Bu bağlamda, özel sektörün yanında kamu yatırımlarının da tekrar başlatılması önem taşımaktadır.

Bunun için, özel sektörün elindeki santral inşa ve yönetim hakkını tamamen almaya gerek yoktur. Özel sektöre yine bu yönde şans verilebilir, ancak akıllarda ciddi yer etmiş “devlet artık yatırım yapmayacak” görüşünün değiştirilmesi ve ülke şartlarına göre hareket edilmesinin önemi anlaşılmalıdır. Devlet, su gibi stratejik ve sosyal bir konuda baş aktör rolü oynamalı, özel sektör ise sadece ihtiyaç duyduğu ve becerebildiği oranda bu işe girmeli, bütün sorumluluk özel sektöre teslim edilmemelidir. Bu bağlamda, özel sektörün bu sahadaki varlığı, hak ve sorumluluklarını belirleyen mevcut kanun ve yönetmeliklerin de yeniden gözden geçirilerek düzenlenmesi gerekir.

Unutulmaması gereken bir ilke de; uzun vadeli büyük altyapı yatırımlarında (ki bunların en önemlilerinden biri enerji yatırımlarıdır), kamu yararı öncelikli hedef olmasıdır. Özel sektör kar güdüsüyle hareket ederken, ülkenin uzun vadeli makro hedefleri ile örtüşen davranışlarda bulunmayabilir. Devletin düzenleyici bir rol üstlenmesi gerekliliği unutulmamalıdır. Bu görüşe göre özel sektör yatırımlarının önü kesilmemelidir; ancak özel sektörün etkili sonuç veremediği hallerde devlet yatırım yapmaktan geri durmamalıdır.

KAYNAKLAR

- [1] **Ültanır, M.Ö.**, 1998. 21. Yüzyıla girerken Türkiye'nin enerji stratejisinin değerlendirilmesi, Türk Sanayici ve İşadamları Derneği, **TÜSİAD-T/98-12/239**, Ankara, Aralık, s. 46-258.
- [2] **Su Kaynakları Planlama ve Elektrik Enerjisi Komisyonu İnşaat Mühendisleri Odası Ankara Şubesi**, 2006. Su Kaynaklarımızdan Enerji Üretimi Politikamız ve Gelecek Projeksiyonları, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 309-312.
- [3] “Enerji Sunumu,” Elektrik Mühendisleri Odası, 2006, EMO,
http://www.emo.org.tr/resimler/ekler/f64f0cab28dde67_ek.pdf
- [4] **Eroğlu, V.**, “Hidroelektrik Enerji Talebi ve Çözümleri Sunumu,” DSI, 2006,
http://www.dsi.gov.tr/enerji_2006.pdf
- [5] **Tutuş, A.**, 2006. Türkiye’de Elektrik Enerjisinin Tarihsel Gelişimi ve Yeni Piyasa Düzeni İçerisinde Hidroelektrik Enerjinin Yeri, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 328-329.
- [6] **Keloğlu, N.**, 2006. Türkiye Su Kaynaklarının Gelecekteki Kullanımı Ve Hidroelektrik Enerji Üretimi, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 19.
- [7] **Arpacık, E., Emre, E. Ve Diren, M.**, 2006. Küreselleşmenin Su Kullanımına Etkileri, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 488-489.
- [8] **Buttanrı B.**, 2006. Türkiye’de Küçük Hidroelektrik Santrallerin Tarihsel Gelişimi ve Bugünkü Durum, *Yüksek Lisans Tezi*, İ.T.Ü. Fen Bilimleri Enstitüsü, İstanbul, s. 38-40.
- [9] **Karadağ A.A.**, 2006. Avrupa Birliği Su Politikaları Çerçevesinde Türkiye’deki Su Kaynakları Yönetiminin Değerlendirilmesi, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 213-215.
- [10] **Yalçın G. Ve Eken G.**, 2006. Türkiye’nin Baraj Politikası Ve Önemli Doğa Alanları Doğa Derneği Kurumsal Görüşü, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 251-252.

- [11] **Volkan F. ve Boz B.**, 2006. Türkiye’de Su Kaynakları Geliştirme Politikalarına Yönelik Tespitler Ve Öneriler, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 151.
- [12] **Su Kaynakları Planlama ve Elektrik Enerjisi Komisyonu İnşaat Mühendisleri Odası Ankara Şubesi**, 2006. Devletin Su Yönetiminin Ve Su İşlerinin Yeniden Yapılanması Süreci, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 137-139.
- [13] “IMF faiz dışı fazla hedefini destekliyor,” 24 Ekim 2007,
<http://www.ntvmsnbc.com/news/424008.asp>
- [14] “Reel faiz soygunu,” 11 Şubat 2007, Ankara Ticaret Odası,
<http://www.atonet.org.tr/yeni/index.php?p=817&l=1>
- [15] **Yurdusev M.A.**, 2006. Bir Etkin Su Yönetimi Aracı Olarak Özelleştirme, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 166-167.
- [16] **Kibaroglu A., Sümer V., Kaplan Ö. Ve Sağsen İ.**, 2006. Türkiye’nin Su Kaynakları Politikasına Kapsamlı Bir Bakış: Avrupa Birliği Su Çerçeve Direktifi Ve İspanya Örneği, *TMMOB Su Politikaları Kongresi*, Ankara, 21-23 Mart, s. 166-167.
- [17] **Demirci Z.**, 2000.Yap-İşlet-Devret ve Hidroelektrik Projeler, s.1-3 ve s.7-8. Doğu İnşaat Grubu Yayınları, İstanbul.
- [18] **Basmacı E.**, 2005. Yeni Dönemde Hidroelektrik Santrallerin Özel Sektöre Geliştirilmesi, s.12-129.
- [19] “Elektrik Enerjisi Üretimi Alanında Sürdürülen Yap-İşlet-Devret (YİD), Yap-İşlet (Yİ) Ve İşletme Hakkı Devri (İHD) Uygulamaları Hakkında Araştırma Raporu Özeti,” 21 Temmuz 2003, T.C. Cumhurbaşkanlığı Devlet Denetleme Kurulu,
http://www.cankaya.gov.tr/tr_html/DDK/enerji.htm#V_B
- [20] “Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun,” EMO,
http://www.emo.org.tr/mevzuat/mevzuat_detay.php?kod=74
- [21] “Hidroelektrik Santrallerin Su Kullanım Anlaşmaları,” DSI,
<http://www.dsi.gov.tr/ska/ska.htm>
- [22] “TMMOB EMO Bursa Şubesi 10. Olağan Genel Kurul Enerji Komisyonu Raporu,” 25 Şubat 2006, EMO,
http://www.emo.org.tr/genel/bizden_detay.php?kod=46679&tipi=4&sube=15

- [23] “Elektrik Piyasası Lisans İşlemleri,” EPDK,
<http://www.epdk.gov.tr/lisanssorgu/elektriklisanssorgu.htm>
- [24] Özet Bilgiler, 2007. Devlet Su İşleri 2007 Yıllığı, Ankara.
- [25] “Lisanslı Üretim Tesisleri,” EUAŞ,
http://www.euas.gov.tr/_Euas/web/gozlem.aspx?sayfaNo=570
- [26] **Avcı İ.**, 2007. Köy Kimliğinden Kent Kimliğine; Suyu Olmayan/Suya Doymayan Bir Megakent: İstanbul, *İnşaat Mühendisleri Odası İstanbul ŞubesiBülteni*, **92**, 10-16.

EK:1

**ELEKTRİK PİYASASINDA ÜRETİM FAALİYETİNDE BULUNMAK ÜZERE SU
KULLANIM HAKKI ANLAŞMASI İMZALANMASINA İLİŞKİN USUL VE
ESASLAR HAKKINDA YÖNETMELİK**

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak, Tanımlar ve Kısaltmalar

Amaç

Madde 1 —Bu 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.

Kapsam

Madde 2 —Bu Yönetmelik, 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 imzalanacak Su Kullanım Hakkı Anlaşmasında yer alması gereken hükümler, Su Kullanım Hakkı Anlaşması'nın imzalanmasına, yenilenmesine, tadiline ve sona ermesine ilişkin usul ve esaslar ile Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalayacak tüzel kişilerin yükümlülüklerini kapsar.

Hukuki Dayanak

Madde 3 —Bu Yönetmelik; 6200 sayılı Devlet Su İşleri Umum Müdürlüğü Teşkilat ve Vazifeleri Hakkında Kanun, 3154 sayılı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun ile 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümlerine dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar

Madde 4 —Bu Yönetmelik'te geçen;

- a) Bakanlık: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,
- b) ÇED: Çevresel Etki Değerlendirmesini,
- c) DİE: Devlet İstatistik Enstitüsünü,
- d) DSİ: Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğünü,
- e) EİE: Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğünü,

- f) EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- g) EÜAŞ: Elektrik Üretim Anonim Şirketini,
- h) TEFE: Devlet İstatistik Enstitüsü tarafından yayımlanan Toptan Eşya Fiyat Endeksini,
- i) Piyasa: Elektrik enerjisi piyasasını,
- j) Lisans: Bir tüzel kişinin piyasada faaliyet gösterebilmesi için EPDK'dan almak zorunda olduğu yetki belgesini,
- k) Ortak Tesis: Enerji üretimi yanında sulama suyu, içme ve kullanma suyu temini ve taşkın koruma gibi birden fazla maksada hizmet eden tesisi,
- l) Su Kullanım Hakkı Anlaşması: Hidroelektrik enerji üretim tesislerinin su kullanımına ilişkin işletme esaslarını ve DSİ'ye ödenecek bedellerin ödeme şeklini belirleyen yazılı hükümlere ve şartlara göre DSİ ile şirket arasında akdedilen anlaşmayı,
- m) Şirket: Lisans almak üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapmak için başvuran anonim veya limited şirketi,

ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Proje Listeleri, Müracaat Esasları ve Müracaatların İlanı

Proje Listelerinin İlanı

Madde 5 —DSİ ve EİE tarafından geliştirilen ve bu Yönetmelik kapsamında müracaat edilebilecek hidroelektrik enerji projelerine ilişkin listeler, proje safhalarına göre DSİ'nin internet sayfasında sürekli olarak yayımlanır ve güncellenir. Söz konusu listeler DSİ tarafından ilgili kurum ve kuruluşlara da gönderilebilir. Listelerde; projelerin durumları ve projelere ilişkin başvuru, fizibilite teslimi, Su Kullanım Hakkı Anlaşması hakkındaki bilgiler gibi işlem safhaları yer alır.

Müracaat Esasları

Madde 6 —Bu Yönetmeliğin 5 inci maddesi kapsamında yayımlanan DSİ ve EİE projelerinden, müracaat süresi sona eren projelerin dışında kalanlar için Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapmak üzere DSİ'ye müracaat edilir.

Enerji üretimini de ihtiva eden çok maksatlı veya enerji üretimini kapsamayan tek veya çok maksatlı olarak planlanmış projelere, proje kapsamında ortak tesisleri inşa halinde olan ve enerji tesisi ile ilgili kısımlarının DSİ tarafından iki yıl içerisinde tamamlanması öngörülen projeler ile elektrik üretim tesisi yapılmasına engel teşkil etmeyen kısımları tamamlanmış projelere ve DSİ tarafından uygun görülen projelere müracaat edilebilir. Bu durumda, ortak tesislere ilişkin yapılmış harcamalar ile geriye kalan işlerin bedeli toplamından ortaya çıkacak bedel üzerinden enerji payına isabet eden miktar hesaplanarak bu Yönetmelik hükümleri uygulanır. Herhangi bir sebeple ortak tesis inşaatının Şirketin enerji projesi ile eş zamanlı olarak tamamlanamaması durumunda Şirket, DSİ'den herhangi bir sebeple tazminat ve hak talebinde bulunamaz. DSİ Genel Müdürlüğüne ödenecek olan enerji hissesi katılım payının hesabında esas alınacak ortak tesis bedeli, TEFE ile su kullanım anlaşmasının yapıldığı tarihe getirilmiş olan ihaleye esas ilk keşif bedelinde artış olması durumunda, bu bedel ihaleye esas ilk keşif bedelinde en fazla % 30 artış yapılarak hesaplanır. Proje ile ilgili kamulaştırmalar için yapılmış ve yapılacak olan ödemelerin TEFE ile su kullanım anlaşması

tarihine getirilmiş bedelinin enerji hissesine düşen miktarının tamamı şirket tarafından ödenir.

Herhangi bir sebeple ortak tesis inşaatının Şirketin enerji projesi ile eş zamanlı olarak tamamlanamaması durumunda Şirket DSİ'den her hangi bir sebeple tazminat ve hak talebinde bulunamaz.

DSİ tarafından kesin projesi veya planlaması hazırlanmış olan çok maksatlı olarak planlanmış mutasavver projeler kapsamında hidroelektrik enerji üretim tesisi kurulmasının talep edilmesi halinde ortak tesisin tamamı şirket tarafından DSİ'nin teknik kontrollüğünde ve DSİ ile şirket arasında yapılacak bir protokol çerçevesinde geliştirilir ve inşa edilir. Bu durumda şirket, bu Yönetmelik kapsamındaki sürelerden, Ek-2'de belirtilen bedelden ve Ek-5'deki Taahhütname'den muaf tutulur ve DSİ'den ortak tesis yatırımı ile ilgili katılım payı talep edemez. Şirketin Kuruluşu ile ilgili Ticaret Sicil Gazetesi, irtibat adresi, imza sirküleri ve yetki belgelerinin noter tasdikli örnekleri de müracaat dilekçesine eklenir.

DSİ tarafından geliştirilerek işletmeye alınmış enerji maksadı olmayan depolamalı veya depolamasız tesislerden yararlanarak enerji üretmek gayesiyle Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapmak üzere DSİ'ye müracaat edilebilir.

Tüzel kişiler tarafından geliştirilecek ve bu Yönetmeliğin 5 inci maddesi kapsamında yer almamış projeler için de müracaat edilebilir. Ancak, bu projelerin DSİ ve/veya EİE tarafından üzerinde çalışılan fakat rapora bağlanmamış projeler ile çakışması durumunda DSİ ve/veya EİE çalışmalarının tamamlanmasına kadar müracaat kabul edilmez.

Müracaatların İlanı ve Taahhütname Alınması

Madde 7 —Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapılmak üzere DSİ'ye müracaat eden şirket veya şirketler, Ek-2'de belirtilen ve DSİ ve/veya EİE'ye ödenmesi gereken hizmet bedellerinin ödendiğine ilişkin belgeleri, Ek-5'de yer alan taahhütname ile birlikte DSİ'ye ibraz eder.

Yapılan ilk müracaat DSİ internet sayfasında yayımlanır ve otuz gün boyunca proje diğer müracaatlara da açık tutulur. Otuz gün sonunda kesinleşen müracaatlar ayrıca yayımlanır.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Fizibilite Raporu

Fizibilite Raporlarının Hazırlanması ve Teslimi

Madde 8 —DSİ ve/veya EİE tarafından geliştirilen fizibilite ve/veya kesin projesi hazır olan projelere müracaat olması halinde; DSİ tarafından gerekli görülmesi durumunda, fizibilite raporunun Ek-3'de belirtilen format doğrultusunda tadil edilip edilmeyeceği müracaatların tamamlanmasını müteakip otuz gün içerisinde müracaat sahibine bildirilir. Bildirim kapsamında müracaat sahibine doksan günü geçmeyecek bir tarih için fizibilite raporu teslim tarihi verilir. Şirket, projenin bulunduğu havzada mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler ile havzadaki mevcut ve gelecekteki bütün ihtiyaçları, menba developmanı ve mansap su haklarını göz önünde bulundurarak son yılları da kapsayan hidrolojik verilere göre tadil çalışmalarını yapar. DSİ ve/veya EİE tarafından geliştirilen fizibilite ve/veya kesin projesi hazır olan projelere birden fazla müracaat olması halinde DSİ tarafından doksan günü geçmemek üzere şirketlere aynı fizibilite teslim tarihi verilir ve bütün fizibiliteler aynı tarihte teslim alınır. Şirket tarafından hazırlanan fizibilite raporu EİE projesi olması halinde sekiz nüsha, DSİ projesi olması halinde ise beş nüsha olarak DSİ'ye teslim edilir.

DSİ ve/veya EİE tarafından geliştirilen master plan, ön inceleme ve ilk etüt düzeyinde çalışmaları hazır olan projeler için müracaat olması halinde; projenin bulunduğu havzada mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler ile havzadaki mevcut ve gelecekteki bütün ihtiyaçlar, menba developmanı ve mansap su hakları göz önünde bulundurularak son yılları da kapsayan hidrolojik verilere göre şirket, Ek-3'de belirtilen format doğrultusunda fizibilite raporu hazırlar. Projeye birden fazla müracaat olması halinde DSİ tarafından yüz seksen günü geçmemek üzere şirketlere aynı fizibilite teslim tarihi verilir ve bütün fizibiliteler aynı tarihte teslim alınır. Şirket tarafından hazırlanan fizibilite raporu EİE projesi olması halinde sekiz nüsha, DSİ projesi olması halinde ise beş nüsha olarak DSİ'ye teslim edilir. DSİ ve/veya EİE projeleri dışında geliştirilen yeni projeler için şirket, Ek-4'de belirtilen format doğrultusunda bir ön rapor hazırlayarak DSİ'ye müracaat eder. DSİ, EİE'nin de görüşünü alarak altmış gün içerisinde teklif edilen projenin mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler ile ilişkisi açısından değerlendirmesini yapar, müracaatın uygun görülmesi halinde durumu Şirkete bildirir ve 7 nci maddede belirtilen işlemlerin gerçekleştirilmesinden sonra Şirket veya Şirketlerden fizibilite raporu hazırlanmasını ister. Projeye birden fazla müracaat olması halinde DSİ tarafından yüz seksen günü geçmemek üzere şirketlere aynı fizibilite teslim tarihi verilir ve bütün fizibiliteler aynı tarihte teslim alınır. Şirket veya Şirketler, projenin bulunduğu havzada mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler ile havzadaki mevcut ve gelecekteki bütün ihtiyaçlar, menba developmanı ve mansap su haklarını gözönünde bulundurularak son yılları da kapsayan hidrolojik verilere göre, Ek-3'de belirtilen format doğrultusunda fizibilite raporunu hazırlar ve beş nüsha olarak DSİ'ye teslim eder. DSİ ve/veya EİE projeleri dışında tüzel kişiler tarafından geliştirilen projeler için tüzel kişiler tarafından DSİ'ye müracaatı takiben yüz seksen gün içerisinde fizibilite raporu teslim edilmediği takdirde veya teslim edilen fizibilite raporunun yeterli bulunmaması halinde belirtilen süre sonunda proje diğer müracaatlara açılır. Şirket tarafından fizibilite raporu hazırlanma safhasında; havzada mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler ile mansap su haklarına ilişkin konular etüt edilecektir. Bu konularda DSİ'den bilgi talebinde bulunulması halinde, eldeki bilgiler DSİ tarafından şirkete temin edilecektir. Bu kapsamda havzanın özelliğine ve olabilecek gelişmesine bağlı olarak öngörülemeyen ancak ileride oluşabilecek ihtiyaçlar için meteorolojik şartlardan kaynaklanabilecek azalmalar dikkate alınmaksızın yıllık ortalama suyun DSİ'ce belirlenecek oranı şirket tarafından fizibilitede dikkate alınacaktır. Şirket, yapılacak fizibilite revizyonu ve fizibilite çalışmalarında, DSİ ve/veya EİE projesi formülasyonuna göre teknik, ekonomik ve çevresel açıdan üstünlüğünün ortaya konulması veya ilave hidrolojik değerler ile yapılan hesaplamalar çerçevesinde proje temel karakteristiklerinde değişiklikler oluşması halinde farklı formülasyon teklifinde bulunabilir.

Fizibilite Raporlarının Değerlendirilmesi

Madde 9 —Fizibilite raporunun değerlendirilmesi safhasında genel olarak; projenin DSİ'nin mevcut, inşa halinde ve mutasavver projelerine olan etkisi ve ilişkisi, hidrolojisi, optimizasyonu, teknik ve ekonomik yönden yapılabilirliği incelenir. Ancak, şirket tarafından hazırlanan fizibilite raporu kapsamında olabilecek yetersiz etüt ve değerlendirmelerden dolayı ilerideki safhalarda hidrolojik, jeolojik, teknik, çevresel, sosyal ve ekonomik yönden oluşabilecek her türlü olumsuz sonuçtan yalnız şirket sorumludur.

Şirket tarafından DSİ'ye teslim edilen fizibilite raporu, DSİ'ce en fazla doksan gün içerisinde değerlendirilerek DSİ görüşü oluşturulur. Projenin EİE projesi olması halinde fizibilite değerlendirme safhasında DSİ tarafından EİE'nin de görüşü alınır.

Değerlendirme sonucunda fizibilite raporu kabul edilebilir bulunmayan şirketlere durum gerekçeleri ile birlikte eş zamanlı ve yazılı olarak bildirilir.

Ön rapor ve fizibilite hazırlanması ile müracaat ve fizibilite değerlendirilmesine ilişkin bütün süreler projenin özelliğine göre DSİ tarafından en fazla bir katı kadar artırılabilir ve bu durum şirketlere eş zamanlı ve yazılı olarak bildirilir.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Anlaşmanın İmzalanması

Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalayabilmeye Hak Kazanıldığına Dair Belgenin Verilmesi

Madde 10 —Fizibilite raporları kabul edilebilir bulunan şirketlere; varsa eksikliklerin tamamlanması kaydıyla, Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalayabilmeye hak kazandıkları eş zamanlı ve yazılı olarak bildirilir. Bu yazının bir kopyası EPDK'ya da gönderilir. Bu şirketler onbeş iş günü içerisinde EPDK'ya lisans müracaatında bulunur. Bu süre içerisinde EPDK'ya müracaat etmeyen şirketler hakkını kaybeder ve bu durum EPDK tarafından DSİ'ye yazı ile bildirilir.

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğine göre yapılan inceleme ve değerlendirme sonucu lisans alması Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararıyla uygun bulunan şirket Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalamak üzere EPDK tarafından DSİ'ye bildirilir.

Bir proje için hiçbir şirketin lisans alabilirliğinin uygun bulunmaması halinde durum EPDK tarafından DSİ'ye bildirilir.

Şirket, EPDK tarafından yapılan bildirim tarihinden itibaren onbeş iş günü içerisinde DSİ'ye müracaat eder.

DSİ görüşünde fizibilite raporunda giderilmesi gereken herhangi bir eksiklik bulunmuyorsa, DSİ ile şirket arasında müracaat tarihinden itibaren otuz gün içerisinde Su Kullanım Hakkı Anlaşması noter huzurunda imzalanır.

DSİ görüşünde, fizibilite raporunda giderilmesi gereken eksikliklerin belirtilmiş olması halinde, şirket DSİ'ye müracaat tarihinden itibaren otuz gün içerisinde eksikliklerini gidererek DSİ'ye tadil edilmiş fizibilite raporunu teslim eder. Tadil edilmiş fizibilite raporunun DSİ tarafından uygun görülmesi halinde teslim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde Su Kullanım Hakkı Anlaşması noter huzurunda imzalanır.

EPDK tarafından yapılan bildirim tarihinden itibaren onbeş iş günü içerisinde DSİ'ye müracaat edilmemesi halinde hak geçersiz sayılır. Bu durumdan kaynaklanan hukuki ve diğer sorunlardan DSİ sorumlu tutulmaz.

Bu maddenin beşinci ve altıncı fıkralarında öngörülen süreler;DSİ'nin ek süre talebinin EPDK tarafından uygun görülmesi halinde bir defaya mahsus olmak üzere uzatılır.

Su Kullanım Hakkı Anlaşması Hakkındaki Hükümler

Madde 11 —Ek-1'de verilen taslakta belirtilen hükümler çerçevesinde imzalanan anlaşmanın bir örneği yazı ile EPDK'ya gönderilir.

Ek-1'de yer alan Su Kullanım Hakkı Anlaşmasına, projenin özelliğine bağlı olarak özel hükümler eklenebilir.

Su Kullanım Hakkı Anlaşması, lisans süresince ve lisansın yürürlükte olduğu sürece geçerli olur ve Lisansın yenilenmesi, devredilmesi, sona ermesi, iptali halinde Su Kullanım Hakkı Anlaşması hükümsüz kalır.

Lisansın sona ermesi, iptali veya Su Kullanım Hakkı Anlaşmasının feshi hallerinde mevcut tesislerin durumuna ilişkin hususlar DSİ ve EPDK tarafından ayrıca düzenlenir.

ÇED Raporu

Madde 12 —Şirket tarafından inşa edilecek bütün tesislere ilişkin olarak ilgili mevzuat çerçevesinde ÇED, ÇED Ön Araştırma Raporu hazırlanması ve Çevre ve Orman Bakanlığı'ndan ÇED Olumlu Kararı veya ÇED Gerekli Değildir Kararı alınması, şirketin sorumluluğundadır. Şirket tarafından inşa edilecek tesislerle ve tesis yerleri ile ilgili olarak ve ayrıca ÇED veya ÇED ön araştırma raporunda verilecek taahhütler ile ilgili muhtemel bir olumsuz durumun ortaya çıkması halinde bütün sorumluluk şirkete ait olacaktır.

Şirket tarafından inşa edilecek tesisler ile ilgili Çevre ve Orman Bakanlığından "ÇED Olumsuz Kararı" verilmesi halinde Su Kullanım Hakkı Anlaşması hükümsüz kalır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Geçici Madde 1 —Bu Yönetmeliğin 5 inci maddesi gereğince DSİ internet sayfasında yayımlanması gereken proje listeleri ilk yıl için bu Yönetmeliğin yayımlanmasını müteakip 1 ay içerisinde yayımlanır.

Yayımlanan proje listelerinin hangi adresten temin edileceği ve ne şekilde ilgili kurum ve kuruluşlara gönderileceği bir defaya mahsus olmak üzere Resmi Gazetede ilan edilir. Listelerin duyuru şeklinde değişiklik olması halinde ise bu değişiklik Resmi Gazetede ayrıca yayımlanır.

Geçici Madde 2 —4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında tanımlanan mevcut sözleşmeler arasında yer alan ve işletmede bulunan hidroelektrik üretim tesislerini işleten tüzel kişilerin, imzalamış oldukları mevcut Su Kullanım Hakkı Anlaşmaları EPDK'dan lisans almaları şartıyla lisans süresince geçerlidir. Yap işlet devret modeli kapsamında mevcut sözleşmesi bulunan ve işletmede olanların mevcut su kullanım anlaşmaları çerçevesinde ticari işletme tarihine getirilmiş gelir-gider ve fon akış tablosunda ABD Doları olarak yer alan DSİ enerji katılım payları, bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden önce kesin hesabı çıkmamış projeler için DSİ tarafından ortak tesisin kesin hesabının çıkartılmasını müteakip tadil edilerek DİE tarafından belirlenen TEFE değerleri kullanılarak ödeme tarihine getirilir. Günlük hesaplamalarda ödeme tarihinden bir önceki ay gerçekleşen TEFE değeri esas alınarak hesaplama yapılır.

Yap işlet devret modeli kapsamında elektrik enerjisi üretimi faaliyeti gösteren şirketlerin ortak tesislere ait enerji payı yatırım bedeli geri ödemesi her işletme yılının sonunda yapılır. Mevcut Su Kullanım Hakkı Anlaşmasında belirtilen ödeme süresi aynı kalır. Ancak bakiye para miktarı için TEFE uygulanır.

Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu şirketlerin Mevcut Su Kullanım Anlaşmalarındaki ortak tesislere ait enerji payı yatırım bedeli geri ödemesine ilişkin hükümler, şirketlerin talebi halinde, bu Yönetmelik hükümleri çerçevesinde tadil edilir.

Yap işlet devret ve işletme hakkı devri modelleri kapsamında mevcut sözleşmeler arasında yer alan ve işletmede bulunan hidroelektrik üretim tesislerini işleten tüzel kişilerin, EPDK tarafından mevcut sözleşmeleri için teklif edilen tadilatları kabul ederek sözleşmelerini tadil etmeleri halinde, mevcut Su Kullanım Hakkı Anlaşmaları bu Yönetmelik çerçevesinde yenilenir. Bu durumdaki tüzel kişilere, Su Kullanım Hakkı Anlaşması için bu Yönetmeliğin Ek-2, Ek-3, Ek-4 ve Ek-5 hükümleri uygulanmaz.

Geçici Madde 3 —Yap işlet devret modeli kapsamında mevcut sözleşmesi olan ve bu sözleşme kapsamındaki bütün işlemleri tamamlanmamış tüzel kişilerden mevcut sözleşmeleri kapsamındaki bütün haklarından feragat ettiğini ya da Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca inceleme ve değerlendirme sonucu lisans alması Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu kararıyla uygun bulunduğu takdirde feragat edeceğini yazılı olarak Bakanlığa ve EPDK'ya bildiren tüzel kişiler ile bu Yönetmelik hükümlerine göre Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanır. İmzalanacak Su Kullanım Hakkı Anlaşması için bu Yönetmeliğin Ek-2, Ek-3, Ek-4 ve Ek-5 hükümleri uygulanmaz.

Geçici Madde 4 —Bu Yönetmeliğin 5 inci maddesi gereğince yayımlanan projelere; 4/12/1984 tarihli ve 3096 sayılı Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanun kapsamında yap işlet devret ve otoprodüktör modelinde daha önce Bakanlığa fizibilite raporu teslim edilerek başvuruda bulunulandan bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden önce Su Kullanım Hakkı Anlaşmasını imzalamak için DSI'ye yapılan müracaatlar ile 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu hükümleri çerçevesinde üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı almak üzere gereken Su Kullanım Hakkı Anlaşmasını imzalamak için DSI'ye yapılan müracaatlar, bu Yönetmelikteki müracaat esaslarına uygun olması ve Yönetmelik hükümleri çerçevesindeki yükümlülüklerin yerine getirilmesi halinde işleme konulur.

Geçici Madde 5 —6200 sayılı Devlet Su İşleri Umum Müdürlüğü Teşkilat ve Vazifeleri Hakkında Kanunun ek 1 inci maddesi çerçevesinde; DSI tarafından inşa edilmiş, işletmeye alınmış ve işletmeye alınacak hidroelektrik üretim tesisleri için Su Kullanım Hakkı Anlaşmasına ilişkin hükümler bu tesislerin enerji üretimiyle ilgili kısımları ve bunların mütemmim cüzleri olan taşınmazların EÜAŞ'a devir işlemlerine ait usul ve esasları belirleyen devir yönetmeliği kapsamında düzenlenir.

Bu kapsama girmeyen ve EÜAŞ tarafından işletilmekte olan üretim tesisleri için imzalanacak Su Kullanım Hakkı Anlaşmaları da bu maddenin 1 inci fıkrasında belirtilen hükümlere göre imzalanır.

Geçici Madde 6- Bu Yönetmeliğin değişik maddelerine ilişkin hükümler, bu yönetmeliğin yayım tarihinden önce müracaat edilen projelere uygulanmaz.

Yürürlük

Madde 13 —Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 14 —Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı yürütür.

EK-1

..... HİDROELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM TESİSİNİN SU KULLANIMI HAKKI VE İŞLETME ESASLARINA İLİŞKİN ANLAŞMA

(ÖRNEK)

Anlaşmanın konusu ve taraflar

Madde 1- "Elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreye uyumlu bir şekilde tüketicinin kullanımına sunulması için rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması" amacını taşıyan 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 lisanslarına yönelik düzenlenen işbu Su Kullanım Hakkı Anlaşması Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü ile Anonim/Limited Şirketi arasında akdedilmiştir.

Tanımlar

Madde 2- Anlaşmada adı geçen:

1. Bakanlık: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,
2. DSİ: Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğünü,
3. EİE: Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğünü,
4. EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
5. TEFE: DİE tarafından yayımlanan Toptan Eşya Fiyat Endeksini,
6. Piyasa: Elektrik enerjisi piyasasını,
7. Lisans: Bir tüzel kişinin piyasada faaliyet gösterebilmesi için EPDK'dan almak zorunda olduğu yetki belgesini,
8. Ortak Tesis: Enerji üretimi yanında sulama suyu, içme ve kullanma suyu temini ve taşkın koruma gibi birden fazla maksada hizmet eden tesisi,
9. Su Kullanım Hakkı Anlaşması: Hidroelektrik enerji üretim tesislerinin su kullanımına ilişkin işletme esaslarını ve DSİ'ye ödenecek bedellerin ödeme şeklini belirleyen yazılı hükümlere ve şartlara göre DSİ ile şirket arasında akdedilen anlaşma,
10. Şirket: Lisans almak üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapmak için müracaat eden anonim veya limited şirketi,

ifade eder.

Esaslar

Madde 3- Aşağıdaki maddelerde belirtilen hususlar, ... İli, ...İlçesinde elektrik enerjisi üretimi amacıyla şirket tarafından inşa edilecek x.....=..... MW kurulu gücündeki hidroelektrik enerji üretim tesislerinin, lisansın geçerli olduğu süredeki su kullanımına ilişkin işletme esasları ile ortak tesislerin yatırım, işletme, bakım, onarım ve yenileme giderlerinin enerji hissesi oranındaki katılım bedelinin DSİ'ye ödeme şekli ile ilgili esasları belirler.

Şirketin Yükümlülükleri

Madde 4- Hidroelektrik enerji üretim tesislerinin bulunduğu bölgenin havza gelişimine paralel olarak DSİ tarafından yürütülmekte olan çalışmalar çerçevesinde, havzadaki mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler (kesin proje, planlama, master plan, ön inceleme ve ilk etüt) kapsamında içme-kullanma, turizm ve endüstri suyu temini, sulama, taşkın koruma ve enerji maksatları ile bunların dışında olabilecek başka maksatlara yönelik olarak diğer kuruluşlara ve tüzel kişilere tahsis edilecek suların miktar ve zamanlamasını belirleyecek olan işletme planları DSİ tarafından yapılır ve şirkete bildirilir. Şirket bu planlara uymakla yükümlüdür.

Şirket, dere yatağının su alma yeri mansabında doğal hayatın idamesini sağlayacak ve bu kesimde su haklarını karşılayacak miktardaki suyu yatağa bırakacaktır. Doğal hayat için dere yatağına bırakılacak suyun miktar ve zamanlaması, kurulacak hidroelektrik enerji üretim tesisleri ile ilgili şirket tarafından hazırlanarak Çevre ve Orman Bakanlığı'ndan onay alınacak olan ÇED, ÇED Ön Araştırma Raporu'nda belirlenecektir.

İlgili mevzuat çerçevesinde ÇED veya ÇED Ön Araştırma Raporu gerektirmeyen projelerde ise fizibilite raporunda belirlenen ve DSİ tarafından uygun görülen miktardaki su, doğal hayatın idamesini sağlamak üzere şirket tarafından dere yatağına bırakılacaktır.

Şirket tarafından inşa edilecek enerji üretim tesislerinin menba ve mansabında değişen ve gelişen şartlar çerçevesinde, havzada ihtiyaçların önceliği, havzanın gelişim durumu ve menba-mansap ilişkisi göz önünde bulundurularak, bu hidroelektrik santral projesi ile ilgili ilk Su Kullanım Hakkı Anlaşmasının imzalandığı tarihten itibaren 20 yıllık periyotlar sonunda, havzadaki hidrolojik veriler, mevcut ve mutasavver projelerdeki değişiklikler ile ihtiyaçların güncelleştirilmesi, yeni projelerin geliştirilmesi ve buna bağlı olarak önceden tespit edilmiş işletme planında DSİ tarafından geçici veya sürekli olarak değişiklik yapma hakkı saklıdır. Değişiklik yapılması halinde DSİ söz konusu değişiklikleri şirkete bildirir. Şirket bu planlara uymak zorundadır. Bu durumda şirket, DSİ'den herhangi bir hak talebinde bulunamaz.

Madde 5- Hidroelektrik enerji üretim tesisleri, DSİ tarafından belirlenecek menba ve mansap projelerindeki su kullanımı paternine göre işletilecektir. Ortak tesislerde Madde 23'de belirtilen usuller çerçevesinde yapılacak işletme, bakım, onarım, yenileme ve ayrıca mücbir sebeplerden dolayı su verilememesi durumunda enerji üretiminde meydana gelebilecek azalma veya aksamalar sebebiyle şirket DSİ'den herhangi bir tazminat talebinde bulunamaz.

Madde 6- Mücbir sebepler, tabii afetler ve jeolojik sebeplerle meydana gelebilecek hasarlar sonucu bir üretim tesisinin üretim dışı kalması halinde üretimde ve enerji üretimi maksatlı taşınmazlar ile bunların mütemmim cüzlerinde oluşacak her türlü zarar şirkete aittir.

Madde 7- DSİ tarafından inşa edilmiş projeler kapsamına şirket tarafından hidroelektrik üretim tesisi ilave edilmesi durumunda, DSİ tarafından belirlenecek işletme planına göre ortak tesislerin işletmesi DSİ'ce yapılır ve DSİ ile şirket buna uyar. Şirketin bu planlara aykırı işletme yapması halinde, bütün zararlardan şirket sorumludur.

Ortak tesis konumundaki depolamalarda düzenlenecek sulara ait ön tahmin hesapları DSİ tarafından yapılır.

Madde 8- Şirket tarafından işletilecek olan hidroelektrik üretim tesisinin işletme dışı kalması halinde hidroelektrik üretim tesisinin mansabında bulunan projelerin ve çevresel değerlerin su ihtiyaçlarının karşılanmasını sağlayacak tedbirler şirketçe alınır.

Madde 9- Şirket kuracağı hidroelektrik enerji üretim tesislerini mansap şartlarına uygun olarak işletecektir. Üretim tesisinden bırakılan suyun DSİ ve üçüncü şahıslara ait tesislere zarar vermesine yol açacak işletme şekilleri tatbik edilemez. Şirkete ait üretim tesisinin işletiminden kaynaklanacak her türlü hasar ve zararlardan üçüncü şahıslara karşı da şirket sorumlu olacaktır.

Madde 10- Depolamalı hidroelektrik santrallarda su tutma safhasında, mansaptaki su hakları ve ihtiyaçlar göz önünde bulundurularak DSİ tarafından belirlenecek miktardaki su, şirket tarafından dere yatağına bırakılacaktır. Aksi uygulandığı halde bütün zararlardan şirket sorumludur.

Madde 11- Şirket, yalnızca enerji üretiminde kullanılmak üzere kendisine tahsis edilmiş olan suyu, başka maksatlarla kullanamaz, herhangi bir maksatla kullanılmak üzere üçüncü şahıslara devredemez ve satamaz.

Depolamalı hidroelektrik santrallarda baraj gölünden su ürünleri, rekreasyon ve bunun gibi gayelere yönelik olarak yararlanılması, DSİ'ye aittir.

Madde 12- Çeşitli sebeplerle santrale az su gelmesi halinde suyun az olduğu süre içerisinde üretim tesisinin çalıştırılmaması veya öngörülenden az enerji üretilmesi durumuna ait bütün risk ve sorumluluklar şirkete aittir. Şirketin yatırım öncesi bu konuları incelediği ve projesini buna göre geliştirdiği kabul edilecektir.

Madde 13- Hidroelektrik enerji üretim tesisleri ile ilgili inşaat çalışmaları sırasında, DSİ'ce inşa edilmiş ve edilmekte olan tesislere ve ayrıca çevreye zarar verilmemesi için gerekli tedbirler şirketçe alınacak ve mevcut proje gayesine bağlı olarak suyun verilmesinde bir aksamaya sebep olunmayacaktır.

Aynı şekilde DSİ tarafından inşa edilecek tesis çalışmalarında şirkete ait üretim tesisinin zarar görmemesi için gerekli tedbirler DSİ tarafından alınacaktır.

Madde 14- Hidroelektrik enerji üretim tesislerinin fizibilite raporu kapsamında olabilecek yetersiz etüt ve değerlendirmelerden dolayı ilerideki safhalarda hidrolojik, jeolojik, teknik, çevresel, sosyal ve ekonomik yönden oluşabilecek her türlü olumsuz sonuçtan yalnız şirket sorumludur.

Şirket tarafından kurulacak hidroelektrik enerji üretim tesislerinin yatırımında doğabilecek her türlü hidrolojik, jeolojik, teknik, çevresel, ekonomik ve mali riskler ile tabii afet riski şirket tarafından yüklenilecektir.

Madde 15- Şirket tarafından kurulacak hidroelektrik enerji tesisleri ile ilgili olarak fizibilite raporunda öngörülen proje formülasyonunda (teklif edilen tesislerin konumları, kapasiteleri, boyutları gibi); ÇED/ÇED Ön Araştırma Raporunda, kati proje, uygulama projesi, inşaat ve işletme safhalarında muhtemel bir değişiklik söz konusu olması halinde, bu değişikliklere yönelik DSİ'nin uygun görüşü alınacaktır. DSİ tarafından gerekli görülmesi halinde bu anlaşmaya ek bir protokol yapılacaktır. Aksi halde doğabilecek her türlü olumsuz durum, zarar ve riskten şirket sorumlu olacaktır.

Madde 16- Hidroelektrik enerji üretim tesislerinin işletilmesi esnasında kullanılabilecek olan suların sağlıklı olarak belirlenebilmesi için DSİ ve şirketçe uygun görülecek yerlerde, tesis, teçhizat ve yapım bedeli şirket tarafından karşılanmak üzere DSİ'ce uygun görülen elektronik sistemli akım gözlem/göl seviye ölçüm istasyonları DSİ kontrollüğünde şirket tarafından kurulacaktır.

Birinci fıkrada belirtilen akım gözlem/göl seviye ölçüm istasyonlarının korunması, bakım ve onarımı gerektiğinde yenilenmesi şirket tarafından yapılacak ve DSİ yetkili elemanlarınca kontrol edilecektir.

Hidrometrik ölçüm ve değerlendirmeler şirket ve DSİ tarafından müştereken yapılacaktır. Şirketin ölçümlere katılmaması halinde DSİ'ce tespit edilen değerlere itibar edilecektir.

Elektronik ölçüm sistemlerinin arızalanması durumunda, üretim tesisine alınabilecek su miktarını belirleme yöntemine DSİ ve şirket müştereken karar verecektir. Müşterek karar oluşturulmadığı takdirde DSİ görüşüne itibar edilecektir.

Madde 17- DSİ'nin uygun görüşü alınmak kaydıyla ortak tesislerde enerji üretimine yönelik rehabilitasyon (kapasite artırımı, yükseltme gibi) yapılması gerektiğinde, söz konusu işlere

ait harcamaların tamamı şirket tarafından karşılanacak ve DSİ 'den katılım payı talep edilmeyecektir.

Madde 18- Şirket enerji üretiminde kullandığı suyun kalitesini bozmayacak, insan, hayvan ve bitki hayatı ile normal gelişimi etkileyecek kimyasal maddelerle kirliletmeden tabii yatağına bırakacaktır.

Suyun kalitesi konusunda şirket bir hak iddia edemez. Ancak istenilen kalitede su elde etmek için hazırlayacağı bütün projeleri DSİ'nin onayından sonra uygulamaya koyacaktır. Şirket tarafından hazırlanacak projenin eksiksiz olarak DSİ'ye tesliminden itibaren 2 ay içerisinde görüş bildirilir.

Madde 19- Şirket tarafından inşa edilecek bütün tesislere ilişkin olarak ilgili mevzuat çerçevesinde ÇED/ÇED Ön Araştırma raporu hazırlanması ve Çevre ve Orman Bakanlığından ÇED olumlu kararı veya ÇED gerekli değildir kararı alınması şirketin sorumluluğundadır. Şirket tarafından inşa edilecek tesislerle ve tesis yerleri ile ilgili olarak ve ayrıca ÇED veya ÇED ön araştırma raporunda verilecek taahhütler ile ilgili muhtemel bir olumsuz durumun ortaya çıkması halinde bütün sorumluluk şirkete ait olacaktır.

Şirket tarafından inşa edilecek tesisler ile ilgili Çevre ve Orman Bakanlığından "ÇED Olumsuz Kararı" verilmesi halinde Su Kullanım Hakkı Anlaşması hükümsüz kalır.

Madde 20- Şirket, tesislerin inşaatına ve işletmesine başlama tarihini üç ay, depolamalı tesislerde ise su tutma tarihini ise 6 ay önce DSİ'ye bildirecektir. Bu tarihler şirketin lisansında yer alan tarihler ile aynı olacaktır.

Geri ödeme esasları, hesaplama şekli ve ödenmesi

Madde 21 - Hidroelektrik santral, DSİ'ce geliştirilerek inşa edilen/edilmekte olan ".....projesi" kapsamında yer aldığından "Ayrılabilir Maliyetler, Arta Kalan Faydalar Metodu" ile yapılan maliyet taksimine göre, enerji hissesi %..... sulama hissesi %..... içme suyu hissesi %..... taşkın koruma hissesi %..... olarak belirlenmiştir. yılında işletmeye açılan/inşaatı devam etmekte olan "..... projesi" nin ortak tesisine ait keşif artışı ihale bedeli, ... yılı birim fiyatları ile YTL olarak hesaplanmıştır. Ortak tesislerin lisans süresince (..... yıl) amortismanına tekabül eden değer yılı birim fiyatları ile x = ... YTL'dir. Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedel, bu değer in enerji payına isabet eden miktarı olan %.....x= YTL'dir. DSİ'ce ortak tesis kesin hesabının çıkarılmasından sonra enerji payına isabet eden miktar revize edilir.

5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun'un Geçici 4'üncü Maddesinin ikinci paragrafında "4628 sayılı Kanun kapsamında kurulmuş veya kurulacak olan hidroelektrik santraller için belirlenecek ve Devlet Su işleri Genel müdürlüğüne ödenecek olan enerji hissesi katılım payının hesabında esas alınacak ortak tesis bedeli, TEFE ile su kullanım anlaşmasının yapıldığı tarihe getirilmiş olan ihaleye esas ilk keşif bedelinin %30'undan fazlasını geçemez. Proje ile ilgili kamulaştırmalar için yapılmış ve yapılacak olan ödemelerin TEFE ile su kullanım anlaşması tarihine getirilmiş bedelinin enerji hissesine düşen miktarının tamamı şirket tarafından ödenir." hükmü bulunmaktadır. yılında işletmeye açılan/inşaatı devam etmekte olan "..... projesi" nin ihaleye esas ortak tesise ait ilk keşif bedeli yılı birim fiyatları ile YTL'dir. Buna göre DSİ'ye ödenmesi gereken enerji hissesi katılım payı; [.....(İhaleye esas ortak tesise ait ilk keşif bedeli) x (TEFE katsayısı-su kullanım hakkı anlaşması tarihine güncelleme) x (% enerji hissesi) x 1,30 =.....]+..... (ortak tesise ait kamulaştırma bedelinin enerji hissesine düşen miktarı)

=..... YTL'dir. Ortak tesise ait kamulaştırma bedelinin nihai tespitini müteakip bu miktar enerji hissesi katılım payı oranında ayrıca revize edilecektir.

Ödemelerde aşağıdaki hususlar dikkate alınır:

a) İlk ödeme tarihi olarak işletmeye başlama tarihinden 5 tam yıl sonrası alınır. Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedelin ilk taksiti TEFE ile ödeme yılına getirilip 10'a bölünerek bulunur. Geriye kalan kısmı takip eden 9 yılda 9 taksitle, Lisans süresi yetmediği takdirde ise Lisans süresi bitimine kadar olan yıl sayısı kadar taksitler halinde, işletmeye başlama tarihini takip eden 6. yıldan itibaren ödenir.

b) İlk taksitten sonraki taksitlerin hesaplanmasında TEFE uygulanarak bulunan ilk yıl taksitinin ödenmesinden sonra kalan ana paraya TEFE uygulanarak bulunan değer, kalan yıl sayısına bölünerek yıl taksiti bulunur. Aynı işlem takip eden yıllardaki taksitlerin hesabında uygulanır.

Ortak tesise ait kamulaştırmaya ilişkin kesin hesabın çıkmasını müteakip tespit edilen ortak tesise ait kamulaştırma bedeli enerji hissesi katılım payı farkı;

1- Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedelin ödenmesine başlanmamış ise bu maddenin (a) ve (b) bendlerinde belirtilen esaslara göre Şirketten tahsil edilir.

2- Şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gereken bedelin ödenmesine başlanmış ise bu maddenin (b) bendinde belirtilen esaslara göre fazla olan miktar müteakip yıllardaki ödemelere eşit taksitler halinde ilave edilir.

Herhangi bir sebeple ortak tesis inşaatının şirketin enerji projesi ile eş zamanlı olarak tamamlanamaması durumunda Şirket DSİ'den herhangi bir sebeple tazminat ve hak talebinde bulunamaz.

Şirket ödemesi gereken taksit tutarını, gününde DSİ Merkez Saymanlığına yatırmakla yükümlüdür. Gününde ödenmeyen taksitler 28 inci madde uyarınca 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkındaki Kanuna göre tahsil edilir.

Madde 22- Ortak tesislerde mücbir sebepler, tabii afetler ve jeolojik sebeplerden dolayı oluşabilecek zararlar Madde 21'de belirtilen hisseler oranında DSİ ve şirket arasında yapılacak bir protokol çerçevesinde karşılanacaktır.

Madde 23- Ortak tesislerde her yılın Kasım ayı başında, bir sonraki yıl için yapılacak işletme, bakım, onarım ve yenileme işlerinin ve bu işlerin programlamasının tespiti için DSİ ve şirket tarafından tesis muayenesi yapılarak muayene raporu tanzim edilir. Muayene tarihi on beş gün öncesinden DSİ tarafından şirkete yazılı olarak bildirilir. Tesis muayenesinde şirket en az iki elemanını bulundurur.

Madde 24- DSİ tarafından işletilen ortak tesislerde, DSİ'ce yapılacak işletme, bakım, onarım ve yenileme masraflarının enerji hisselerine düşen miktarı aşağıda belirtilen şartlarla şirket tarafından ilgili DSİ Bölge Müdürlüğü Saymanlığı'na ödenir.

a) Tesislerde işletme, bakım, onarım ve yenileme için gerekli masraflar, ait olduğu yıldan önceki yılın Kasım ayı sonuna kadar (Personel, araç, gereç, malzeme dahil) I. keşif tutarı olarak DSİ tarafından şirkete bildirilecek ve bu miktar şirket tarafından en geç ait olduğu yılın Ocak ayı sonuna kadar ilgili DSİ Bölge Müdürlüğü Saymanlığı'na ödenecektir.

b) Her yılın kesin hesabı, II. keşif tutarı olarak, ait olduğu yılın sonuna kadar DSİ tarafından şirkete bildirilecektir. I. keşif tutarının II. keşif tutarından fazla olması halinde aradaki fark bir sonraki yıl yapılacak olan I. Keşif tutarından mahsup edilir. Mahsup edilecek miktar son

yıla ait TEFE ile artırılarak uygulanacaktır. II. keşif tutarının I. keşif tutarından fazla olması halinde ise; aradaki fark, II. keşif tutarının şirkete bildirildiği tarihten itibaren otuz gün içerisinde şirket tarafından ilgili DSİ Bölge Müdürlüğü Saymanlığı'na ödenecektir.

Madde 25- Şirket tarafından inşa edilecek enerji üretimi maksatlı bütün tesisler (baraj, regülatör, su alma yapısı, iletim tüneli, iletim kanalı, cebri borular, santral binası, kuyruksuyu kanalı, elektro mekanik teçhizat, yardımcı bina ve tesisat vs.) ile şirket tarafından alınacak akım gözlem ve göl seviye ölçüm aletlerinin işletme, bakım-onarım ve yenileme işleri ve giderleri Lisans süresi sonuna kadar şirket tarafından karşılanacaktır.

Ortak tesislerin işletme, bakım-onarım ve yenileme işleri DSİ tarafından yapılacak ve masrafların enerji hissesine düşen miktarı, Madde 24'de belirtilen esaslar dahilinde şirket tarafından karşılanacaktır. Ancak sulama mevsimi dışında kış sezonunda ortak tesisin sadece enerji maksatlı kullanılması halinde, enerji üretimini engelleyebilecek iklim şartları yüzünden ortaya çıkabilecek olumsuz haller sonucu işletmeden kaynaklanan sorunların giderilmesi yönündeki işletme, bakım, onarım ve yenileme faaliyetlerinin tamamı şirket tarafından yapılacaktır. Şirket DSİ'den söz konusu işlere ait yaptığı harcamalar için katılım payı talep etmeyecektir.

Madde 26- Ortak tesisin işletme, bakım, onarım ve yenileme işleri DSİ'den uygun görüş almak kaydı ile ve protokol düzenlenerek şirket tarafından yapılabilir. Yapılacak işler, işin yapılış şekli ve ödemeler ile ilgili konular bu protokolda yer alır.

Madde 27- Ortak tesislerde enerji üretimi yapan şirket, üretime teknik zorunluluk dışında ara vermek veya son vermek durumunda kalması halinde bunu en az üç ay önce, teknik zorunluluk bulunan hallerde ise müteakip 10 gün içerisinde DSİ'ye bildirmek zorundadır.

Madde 28- Şirket, ortak tesislerden kendi hissesine düşen işletme, bakım, onarım ve yenileme bedeli ile yatırım giderlerinden enerji payına isabet eden bedeli zamanında ödemediği takdirde, 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkındaki Kanun hükümlerine göre, bu alacaklar tahsil edilir.

Koruma ve özel güvenlik

Madde 29- Enerji üretim gayesiyle inşa edilen anlaşma konusu tesislerin (baraj, rezervuar, su alma yapısı, iletim kanalı yükleme havuzu, cebri boru, santral, teçhizat, v.b.) sivil savunma koruma ve özel güvenlik hizmetleri, ilgili mevzuata uygun olarak şirket tarafından sağlanacaktır.

Çeşitli hükümler

Madde 30- Bölgedeki sulama tesislerinin, işletme, bakım ve onarım hizmetlerinin faydalananların kurdukları kuruluş ve birliklere devredilmesi durumunda; DSİ ile tesisi devir alan örgüt arasında yapılan "Devir Sözleşmesi" hükümlerini esas alan bir "Ek Sözleşme" DSİ, şirket ve örgüt arasında yapılacaktır. Söz konusu ek sözleşme ile; DSİ tarafından inşa edilmiş tesisin işletme, bakım, onarım ve yenilemesinin yapılması, bedelinin ödenmesi, DSİ'nin koordinatörlüğünde söz konusu işlerin kim tarafından yapılacağı, hisseye düşen miktar, ödemenin nasıl yapılacağı ve kesin hesabının uygulama yılı sonuna kadar tamamlanarak nasıl mahsuplaşılacağı ilkeleri tespit edilir. Şirket ile mahalli kuruluş arasında çıkabilecek uyuşmazlıklarda DSİ kararı kesin olup, taraflar buna uymak zorundadır.

Madde 31- DSİ'ce inşa edilerek protokol çerçevesinde bir başka kuruluşa devredilmiş veya DSİ ile bir başka kuruluş arasında yapılmış protokol çerçevesinde ilgili kuruluş tarafından inşa edilmiş depolama tesisine şirket tarafından hidroelektrik santral ilave edilmesinin planlanması halinde, şirketin ilgili kuruluş ile mutabakat sağlamasını müteakip ortak tesisin

işletilmesine, ortak tesis katılım payı ile işletme, bakım, onarım ve yenileme giderlerinin ödenmesine ilişkin esaslar, DSİ, ilgili kuruluş ve şirket arasında yapılacak bir protokol kapsamında belirlenir.

Madde 32- Bu anlaşma metninde yer almayan veya yer almış olsa bile uygulamada ortaya çıkabilecek sorunlarla ilgili olarak taraflar arasında gerekirse ek protokol düzenlenir.

Madde 33- Şirketin, bu anlaşmanın herhangi bir maddesindeki sorumluluk ve yükümlülüklerini yerine getirmemesi halinde oluşacak her türlü zarar, ziyan ve hukuki sorumluluk şirkete aittir. DSİ bu durumda anlaşmayı feshedebilir. Anlaşmanın feshi veya lisans süresinin sona ermesi halinde, şirketin önceden oluşan hukuki sorumluluğu ortadan kalkmaz.

Vergi, resim ve harçlar

Madde 34- Bu anlaşmanın düzenlenmesi ile ilgili her türlü vergi, resim, harç ve diğer masraflar şirket tarafından ödenir.

Mevzuat değişiklikleri

Madde 35- Taraflar mevzuatta olabilecek değişikliklere uymakla yükümlüdür.

Anlaşmazlıkların çözümü

Madde 36- Bu anlaşma hükümlerinin uygulanmasından dolayı doğacak veya çıkacak anlaşmazlıkların çözümüne Ankara Mahkemeleri ve İcra Daireleri yetkilidir.

Anlaşmanın yürürlüğe girmesi ve süresi

Madde 37- Bu anlaşma, şirketin EPDK'dan alacağı lisansında belirtilen tarihte yürürlüğe girecek olup, herhangi bir sebeple lisans alamadığı durumda hükümsüz kalır.

Madde 38- Bu anlaşma, şirkete EPDK tarafından verilen lisans yürürlükte olduğu sürece geçerli olup, lisansın yenilenmesi, devredilmesi, sona ermesi, iptali ve şirket tarafından inşa edilecek tesisler ile ilgili Çevre ve Orman Bakanlığından "ÇED Olumsuz Kararı" verilmesi halinde hükümsüz kalır.

Özel hükümler

Madde 39-

Devlet Su İşleri

.....

Genel Müdür

Anonim/Limited Şirketi

EK-2

HİZMET BEDELLERİ

Kesin projesi, planlaması, master planı, ön incelemesi ve ilk etüdü DSİ veya EİE tarafından hazırlanan projeler için ödenecek hizmet bedelleri aşağıda belirtilmiştir:

- a) Kesin projesi hazır olanlar; projenin güncelleştirilmiş tesis bedelinin enerji hissesine isabet eden bölümünün % 1,5'i,
- b) Planlaması hazır olanlar; projenin güncelleştirilmiş tesis bedelinin enerji hissesine isabet eden bölümünün % 1'i,
- c) Master planı hazır olanlar; projenin güncelleştirilmiş tesis bedelinin enerji hissesine isabet eden bölümünün % 0,5'i,
- d) Ön incelemesi veya ilk etüdü hazır olanlar; projenin güncelleştirilmiş tesis bedelinin enerji hissesine isabet eden bölümünün % 0,1'i.

Hidrolojik ve meteorolojik verilerin temini bedeli; verilerin içeriği ve veriliş şekline göre yıllık olarak DSİ tarafından ayrıca belirlenerek DSİ'nin internet sayfasında ilan edilir.

Şirket tarafından hazırlanan Fizibilite Raporunun DSİ tarafından incelenerek görüş bildirilmesi 10.000.000.000 TL'dir. Tüzel kişi tarafından geliştirilen projeler için hazırlanan Ön Raporun DSİ tarafından incelenerek görüş bildirilmesi 15 000 YTL'dir.

Planlaması veya kesin projesi hazır olan ve revizyonuna ihtiyaç duyulmayan DSİ veya EİE tarafından yapılan projeler için ayrıca Fizibilite Raporu inceleme ücreti talep edilmez.

Yukarıda belirtilen hizmet bedellerinden kesin projesi, planlaması, master planı, ön incelemesi veya ilk etüdü DSİ ve/veya EİE tarafından hazırlanan projeler için alınacak bedellerin %1'i DSİ ile şirket yapılacak ilk başvuruda Ek-5 Taahhütname çerçevesinde şirket tarafından DSİ ve/veya EİE'ye ödenir. Hesaplanan bu bedel 100.000.000.000 TL (yüz milyar TL) üzerinde bir değer ise, şirket bu Yönetmeliğin yayımlandığı yıl için 100.000.000.000 TL (yüz milyar TL) olan üst sınır bedelini öder. Herhangi bir sebeple Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapılmadığı takdirde bu bedel şirkete iade edilmez.

Kesin projesi, planlaması, master planı, ön incelemesi veya ilk etüdü DSİ veya EİE tarafından hazırlanan projeler için ödenecek hizmet bedelleri için hesaplanacak bedelin 10.000.000.000.000 TL (on trilyon TL) üzerinde bir değer olması halinde şirketten tahsil edilecek olan miktar bu yönetmeliğin yayımlandığı yıl için 10.000.000.000.000 TL (on trilyon TL) ile sınırlandırılmıştır.

Hidrolojik ve meteorolojik verilerin temini karşılığı ödenecek bedel, bu verilerin temini sırasında DSİ ve/veya EİE'ye ödenecektir. Şirket tarafından hazırlanan fizibilite raporunun DSİ tarafından incelenmesine ilişkin bedeller ise, fizibilitenin DSİ'ye teslimi sırasında şirket tarafından bir defada DSİ'ye ödenecektir. Her türlü ödeme belgesi fizibilitenin teslimi sırasında DSİ'ye ibraz edilecektir. Aksi takdirde şirket'in raporu değerlendirmeye alınmaz.

DSİ ile Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalayarak EPDK'dan lisans alan şirket, yukarıda belirtilen hizmet bedellerini ve aşağıda kurulu güçleri belirtilen üretim tesisleri için yıllık toplam enerji üretim miktarının kWh başına 350 TL (üçyüzelli TL) ile çarpılarak hesaplanacak "Havza Hidrolojik Gözlem, Değerlendirme ve Kontrol Hizmet Bedeli"ni EK-5 Taahhütname çerçevesinde yıllık olarak DSİ'ye öder. Bu bedeller şirket tarafından, kurulacak hidroelektrik enerji üretim tesislerinin işletmeye açılmasını müteakip lisans

süresince her yılın Ocak ayı sonuna kadar bir önceki yılda gerçekleşen üretim miktarına göre hesaplanır ve ödenir. Ödenecek bedeller aşağıda tabloda belirtilen üst sınır bedelini aşamaz.

TESİSİN KURULU GÜCÜ	ÖDENECEK HAVZA HİDROLOJİK GÖZLEM, DEĞERLENDİRME VE KONTROL HİZMET ÜST SINIR BEDELİ
$\leq 2,5$ MW	3.000.000.000- TL/yıl
$> 2,5$ MW $\leq 5,0$ MW	7.000.000.000- TL/yıl
$> 5,0$ MW $\leq 7,5$ MW	11.000.000.000- TL/yıl
$> 7,5$ MW ≤ 10 MW	14.000.000.000- TL/yıl
> 10 MW ≤ 15 MW	18.000.000.000- TL/yıl
> 15 MW ≤ 20 MW	22.000.000.000- TL/yıl
> 20 MW ≤ 25 MW	30.000.000.000- TL/yıl
> 25 MW ≤ 30 MW	35.000.000.000- TL/yıl
> 30 MW ≤ 35 MW	45.000.000.000- TL/yıl
> 35 MW ≤ 40 MW	50.000.000.000- TL/yıl
> 40 MW ≤ 45 MW	60.000.000.000- TL/yıl
> 45 MW ≤ 50 MW	65.000.000.000- TL/yıl
> 50 MW ≤ 75 MW	85.000.000.000- TL/yıl
> 75 MW ≤ 100 MW	115.000.000.000- TL/yıl
> 100 MW ≤ 150 MW	170.000.000.000- TL/yıl
> 150 MW ≤ 200 MW	230.000.000.000- TL/yıl
> 200 MW ≤ 250 MW	285.000.000.000- TL/yıl

$> 250 \text{ MW} \leq 300 \text{ MW}$	360.000.000.000- TL/yıl
$> 300 \text{ MW} \leq 400 \text{ MW}$	465.000.000.000- TL/yıl
$> 400 \text{ MW} \leq 500 \text{ MW}$	575.000.000.000- TL/yıl
$> 500 \text{ MW} \leq 750 \text{ MW}$	720.000.000.000- TL/yıl
$> 750 \text{ MW}$	900.000.000.000- TL/yıl

Yukarıdaki hizmet bedelleri ve "Havza Hidrolojik Gözlem, Değerlendirme ve Kontrol Hizmet Bedelleri" DSİ tarafından her yıl Ocak ayı başında güncelleştirilerek internet sayfasında yayımlanır. Bu bedellerin tamamında veya bir kısmında artırım olması halinde, artırım miktarı TEFE'ye göre hesap edilerek uygulanır.

"Havza Hidrolojik Gözlem, Değerlendirme ve Kontrol Hizmet Bedeli" üretim tesisinin işletmeye alınmasını takip eden ilk beş yıl için %50 indirimli uygulanır.

EK-3

HİDROELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM TESİSLERİ FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM –1. ÖZET

1.1. Projenin yeri

1.2. Teklif edilen tesisler

1.3. Proje Karakteristikleri

BÖLÜM -2. PROJE SAHASININ TANITILMASI

2.1. Coğrafi Durum (Kesin koordinatlar ve topoğrafya, genel jeoloji, deprem, iklim,)

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

2.3. Ekonomik Durum (Tarım, sanayi, turizm, ticaret, madencilik)

2.4. Arazi Mülkiyeti, Araziden Faydalanma Durumu

2.5. Varsa Daha Önce Yapılmış Etütler Hakkında Bilgi

BÖLÜM -3. GELİŞME PLANI

3.1. Gelişmeyi gerektiren sebepler

3.2. Mevcut tesisler

3.3. Teklif edilen tesisler

3.4. Gelişme Planı Etki ve Sonuçları

BÖLÜM -4. İKLİM VE SU KAYNAKLARI

- 4.1. İklim (Meteorolojik durum, yağışlar, sıcaklık, buharlaşma)
- 4.2. Su Kaynakları (yerüstü suları)
- 4.3. Sulardan Yararlanma Şekilleri ve Su Hakları
- 4.4. Su ihtiyacı (Sulama, enerji, içme-kullanma ve endüstri suyu, diğer su ihtiyaçları)
- 4.5. Dönen sular
- 4.6. İşletme çalışmaları
- 4.7. Proje Taşkın Durumu
- 4.8. Sedimentasyon Durumu
- 4.9. Gözlemler ve Sonuçlar
- 4.10 Sorunlar

BÖLÜM -5. JEOLJİK DURUM

- 5.1. Genel Jeoloji
- 5.2 Baraj yeri ve ilgili yapıların jeolojisi
- 5.3. Rezervuar sahası jeolojisi
- 5.4. Malzeme etütleri
- 5.5. Depremler

BÖLÜM -6. KURULACAK TESİSLER

- 6.1. Rezervuar işletme politikası ve Optimizasyon
- 6.2 Baraj tipi ve yükseklik seçimi
- 6.3. Dolusavak ve Dipsavak
- 6.4. Kurulu Güç Optimizasyonu
- 6.5. Enerji su alma yapıları (regülatör, iletim tüneli, iletim kanalı, yükleme havuzu, cebri boru)
- 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. Şalt sahası
- 6.11. Enerji İletimi
- 6.12. Ulaşım yolu
- 6.13. Teklif edilen tesislerin karakteristikleri

BÖLÜM -7. ÇEVRESEL ETKİLER

- 7.1. Mevcut şartlardaki çevrenin özellikleri
- 7.2. Projenin çevresel etkileri ve alınacak tedbirler

BÖLÜM -8. TESİS MALİYETİ

- 8.1. Giderlerin hesaplanmasındaki esaslar
- 8.2. Keşif özeti
- 8.3. Keşif, tesis, proje ve yatırım bedeli
- 8.4 Yatırım Programı

BÖLÜM -9. EKONOMİK ANALİZ

- 9.1. Yıllık Faydalar (sulama, taşkın, enerji ve diğer faydalar)
- 9.2. Yıllık Giderler (faiz-amortisman, işletme ve bakım ve yenileme giderleri)
- 9.3. Gelir/Gider oranı
- 9.4 İç Karlılık Oranı

BÖLÜM -10. ÇOK MAKSATLI PROJELER İÇİN MALİYET TAKSİMİ

BÖLÜM -11. ALTERNATİF ÇÖZÜMLER

- 11.1 Depolama Tesisleri İle İlgili Alternatifler
- 11.2 Enerji Tesisleri İle İlgili Alternatifler

EK-4

ŞİRKET TARAFINDAN GELİŞTİRİLEN YENİ PROJELER İÇİN HAZIRLANACAK ÖN RAPORDA YER ALACAK

ANA BAŞLIKLAR

1- PROJENİN TANIMI

- 1.1 Tesisin Yeri
- 1.2 Hidrolojik Özellikler
- 1.3 Jeolojik Özellikler

1.4 Tesisin Karakteristikleri

2- ÖNERİLEN TESİSLER

2.1 Baraj ve Üniteleri

2.2 Su Alma yapısı

2.3 İletim Yapıları (kuvvet tüneli, iletim kanalı v.s)

2.4 Santral

2.5 Kurulu Güç ve Üretim

Ek: Enerji projesi kapsamındaki tesisleri gösteren genel yerleşim planı (1/25 000 ölçekli harita)

EK- 5

TAAHHÜTNAME (*)

T. C.

ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI

DEVLET SU İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ'NE

1) Su Kullanım Hakkı Anlaşması müracaatımız kapsamında sunmuş olduğumuz bilgi ve belgelerin doğru ve eksiksiz olduğunu,

2) İlgili mevzuata uyacağımızı,

3) Talep ettiğimiz Su Kullanım Hakkı Anlaşması kapsamındaki faaliyete ilişkin olarak diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceğimizi, aksi takdirde sorumluluğun tarafımıza ait olacağını,

4) Bu yönetmelik kapsamında Ek-2'de yer alan bedelleri aşağıda taahhüt ettiğimiz şekilde DSİ ile yapılacak protokole istinaden ödeyeceğimizi,

5) (**)Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapmak üzere EPDK tarafından Genel Müdürlüğünüze yönlendirilmemiz halinde, kesin projesi, planlaması, master plan, ön inceleme ve ilk etüdü DSİ ve/veya EİE tarafından hazırlanan projeler için Ek-2'de belirtilen hususlar çerçevesinde hesaplanan TL hizmet bedelinin %1'i olan TL'sını ve bunun dışında kalan tutarı proje ÇED'den muafsa Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanmasını müteakip onbeş iş günü içerisinde, proje ÇED mevzuatı kapsamında ise ÇED Olumlu/ÇED Gerekli Değildir Kararının Çevre ve Orman Bakanlığından alındığı tarihten itibaren onbeş iş günü içerisinde tamamını bir defada veya ilk taksidini ödemek kaydıyla en fazla 3 yılda 3 eşit taksit halinde, bildirilecek hesap numarasına yatıracağımızı, bu miktarın taksitlendirilmesi halinde, kalan miktarın TEFE ile güncelleştirilerek tahsil edileceğini, taksitlerin zamanında ödenmemesi halinde 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı uygulanmasını kabul ettiğimizi,

6) Tesis edilecek enerji üretim tesislerinin işletmeye alınmasını müteakip bir önceki yılda gerçekleşen üretim miktarına göre hesaplanan "Havza Hidrolojik Gözlem, Değerlendirme ve

Kontrol Hizmet Bedeli"ni lisans süresince her yılın Ocak ayı sonuna kadar bildirilecek hesap numarasına yatıracağımızı, ödenmemesi halinde 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı uygulanmasını kabul ettiğimizi,

7) Fizibilite değerlendirme bedelinin bildirilen hesaba ödendiğine dair belgeyi fizibilite raporunun teslim edilmesi sırasında ibraz edeceğimizi,

8) (**)Lisansımızın sona ermesi veya iptali halinde; 5 inci madde kapsamı içerisinde hesaplanacak toplam borç tutarını, lisansımızın sona erdiği ya da iptal edildiği tarihten itibaren doksan gün içerisinde bildirilecek hesaba yatıracağımızı, süresi içerisinde yatırmadığımız takdirde, ödenmesi gereken tutara 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı uygulanacağını,

kabul ve taahhüt ederiz.

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin

Adı-Soyadı

İmza

Kaşe

Pul

Tarih

(*) Bu taahhütname içeriğinde Su Kullanım Hakkı Anlaşması müracaat sahibi tarafından hiçbir surette değişiklik yapılamaz.

(**) Tüzel kişi tarafından geliştirilen yeni projeler için bu ücretler alınmaz.

EK:2

**ELEKTRİK PİYASASINDA ÜRETİM FAALİYETİNDE BULUNMAK ÜZERE SU
KULLANIM HAKKI ANLAŞMASI İMZALANMASINA İLİŞKİN USUL VE
ESASLAR HAKKINDA YÖNETMELİKTE
DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR YÖNETMELİK**

MADDE 1 – 26/6/2003 tarihli ve 25150 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin 4 üncü maddesinin birinci fıkrasının (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiş ve aynı fıkra aşağıdaki (n) bendi eklenmiştir.

"c) TÜİK: Başbakanlık Türkiye İstatistik Kurumunu,"
"n) Komisyon: Çoklu başvurularda seçim işlemini yürütmek üzere DSİ Genel Müdürünün onayıyla biri başkan olmak üzere en az yedi asil dört yedek üyeden teşekkül eden seçim komisyonunu,"

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 10 – 16/7/1997 tarihli ve 4283 sayılı Yap-İşlet Modeli ile Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışının Düzenlenmesi Hakkında Kanunun geçici 3 üncü maddesi gereğince aynı kaynak için DSİ’ye sunulan birden fazla şirkete ait fizibilite raporlarının DSİ tarafından kabul edilebilir bulunması halinde, su kullanım hakkı anlaşması imzalayacak şirket, aşağıdaki usul dairesinde belirlenir:
a) Fizibilitesi, DSİ tarafından kabul edilebilir bulunan şirketlere belirlenen gün ve saatte tekliflerini vermeleri için davet yazısı ile hidroelektrik kaynak katkı payı teklif formu (Ek-6) eşzamanlı gönderilir.

b) Şirketler tekliflerini kapalı zarf içerisinde belirtilen gün ve saatte DSİ’ce belirlenen adrese teslim ederler. Zarf içerisinde; şirketi temsil ve ilzama yetkili kişiler tarafından imzalı ve kaşeli hidroelektrik kaynak katkı payı teklif formu, bir yıllık geçici teminat mektubu, noter tasdikli imza sirküleri, tebligata esas kanuni ikametgâh adresi, telefon ve faks numaraları ile noter tasdikli yetki belgesi bulunur. Gerekmesi halinde geçici teminat mektubunun süresinin uzatılması istenebilir. Zarflar teslim edildikten sonra şirketler tekliflerini değiştiremezler. Zarflar komisyon tarafından şirket yetkililerinin huzurunda açılır. Herhangi bir belgenin eksik ve/veya uygun olmaması halinde teklif geçersiz sayılır. Rakam ve yazı ile yapılan teklif miktarının farklı olması halinde, yazılı miktar esas alınır. Belgelerinde eksik bulunmayan şirketlerin teklifleri en yüksekte en düşüğe doğru sıralanır, en yüksek teklifi veren şirketin Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalamaya hak kazandığı belirlenir.

c) En yüksek teklifi eşit olarak birden fazla şirketin vermesi halinde, en yüksek eşit teklifi vermiş olanlardan aynı oturumda kapalı zarf ile birinci tekliften daha az olmamak kaydı ile yeniden teklif alınır. Yeniden teklif alınması durumunda şirket yetkilisinin bulunmaması halinde, şirketçe herhangi bir hak ve yeni teklif verme talebinde bulunulamaz.

d) Kapalı zarf ile teklif verme toplantısına, davet edilen şirketlerden sadece birinin katılması ve bu şirket temsilcisinin zarf içerisinde sunduğu yukarıda belirtilen belgelerin ve teminatın geçerli olduğunun tespiti halinde, söz konusu şirketin vermiş olduğu teklifteki oran komisyonun önerisi üzerine DSİ Genel Müdürünün onayı ile kabul edilebilir.

e) Kapalı zarf usulü ile belirlenen en yüksek teklif sahibi ve diğer teklif sahibi şirketler bir tutanakla tespit edilir ve tutanakta; seçim işlemine dayanak oluşturan komisyon kurulması oluruna, toplantı ve karar tutanaklarına, davet edilen şirketlere, kapalı teklif toplantısına

evrak sunan şirketlere, en yüksek hidroelektrik kaynak katkı payı teklif eden şirkete, izlenen usule, komisyon tarafından ilave edilmesinde yarar görülen diğer hususlara ilişkin bilgilere yer verilir.

f) En yüksek teklifi ile en yüksek ikinci teklifi vermiş olan şirket veya şirketler hariç diğer şirketlerin geçici teminat mektupları, kapalı zarf ile teklif verme toplantısının tamamlanmasının ardından şirket yetkililerinin temsilcilerine tutanakla geri verilir. En yüksek teklif veren iki şirkete ait geçici teminat mektupları, söz konusu proje için en yüksek teklifi veren şirket ile Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapılması ve EPDK tarafından lisans verilmesinin DSİ'ye bildirilmesini müteakip iade edilir. Geçici teminat mektupları, bu Yönetmelikte belirlenen şartların yerine getirilmemesi veya yapılan lisans başvurusunun Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde belirlenen yükümlülüklerin yerine getirilmemesi nedeniyle EPDK tarafından reddedilmesi halinde irat kaydedilir. Teklif verme toplantısının sonucu en geç onbeş iş günü içerisinde şirkete ve EPDK'ya bildirilir.

g) En yüksek teklifi veren şirketin lisans başvurusunun EPDK tarafından reddedilmesi veya şirketin lisans başvurusunda bulunmaması halinde, DSİ tarafından ikinci en yüksek teklifi veren şirkete davet mektubu yazılarak yukarıdaki usul dairesinde işlem yapılır İkinci en yüksek teklifi birden fazla şirketin vermiş olması halinde, bu şirketlerden, yeni bir oturumda önceki tekliflerinden daha az olmamak kaydıyla yeniden teklif vermeleri istenir.

h) Su kullanım hakkı anlaşması imzalamaya hak kazandığı DSİ tarafından kendisine bildirilen şirket, onbeş iş günü içerisinde, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğine göre lisans almak üzere EPDK'ya müracaat eder. Yapılan müracaatla ilgili olarak alınan Kurul Kararları EPDK tarafından DSİ'ye bildirilir.

i) Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğine göre yapılan inceleme ve değerlendirme sonucu lisans alması Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararıyla uygun bulunan şirket, Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanmak üzere EPDK tarafından DSİ'ye bildirilir. Şirket, yapılan bildirim tarihinden itibaren onbeş iş günü içerisinde DSİ'ye müracaat eder. DSİ görüşünde fizibilite raporunda giderilmesi gereken herhangi bir eksiklik bulunmuyorsa, DSİ ile şirket arasında müracaat tarihinden itibaren otuz gün içerisinde noter huzurunda Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanır. DSİ görüşünde, fizibilite raporunda giderilmesi gereken eksikliklerin belirtilmiş olması halinde, şirket DSİ'ye müracaat tarihinden itibaren otuz gün içerisinde söz konusu eksiklikleri gidererek DSİ'ye tadil edilmiş fizibilite raporunu teslim eder. Tadil edilmiş fizibilite raporunun DSİ tarafından uygun görülmesini müteakip otuz gün içerisinde noter huzurunda Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanır ve konu hakkında DSİ tarafından EPDK'ya bildirimde bulunulur. Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalayan şirketin lisans başvurusu Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde sonuçlandırılır.

j) En yüksek teklifi veren ikinci tüzel kişinin de lisans alamaması halinde, başvuruya konu hidroelektrik projesi DSİ internet sayfasında yeniden yayınlanarak başvuruya açılır. Teklif verme toplantısı sonrasında, kendine düşen yükümlülükleri yerine getirmeyen tüzel kişiler, tekrar ilana çıkarıldığında aynı proje için başvuruda bulunamaz. DSİ'ye yapılan başvurunun tek olması halinde, seçim yapılmasına ilişkin hususlar dışında bu maddenin birinci fıkrası çerçevesinde işlem yapılır. Noter huzurunda Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalanması için öngörülen süreler, DSİ'nin ek süre talebinin EPDK tarafından uygun görülmesinin DSİ'ye bildirildiği tarihten itibaren bir defaya mahsus olmak üzere uzatılır.

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 12 nci maddesinde ve eklerinde geçen ‘CED Ön Araştırma Raporu’ ibaresi ‘Proje Tanıtım Dosyası’ olarak değiştirilmiştir.

MADDE 4 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki geçici maddeler eklenmiştir.

"GEÇİCİ MADDE 6 – EPDK tarafından lisans verilmesi Kurul Kararı ile uygun bulunmuş ve DSİ ile Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalamış olup, uygun bulma kararındaki diğer yükümlülüklerin yerine getirilmemesi nedeniyle lisans başvurusu reddedilmiş ve DSİ'ye iade edilmiş projelerde, tüzel kişilerin uygun bulma kararındaki diğer yükümlülüklerini bu Yönetmeliğin yürürlüğe girmesinden sonra otuz gün içerisinde eksiksiz olarak tamamlayıp EPDK tarafından DSİ'ye bildirilmesi ve söz konusu tüzel kişilerin bu süre içerisinde DSİ'ye müracaat etmeleri halinde, bu tüzel kişilerle daha önce imzalanan Su

Kullanım Hakkı Anlaşmalarındaki hükümler korunarak, Yönetmeliğin 7 nci maddesinin ikinci fıkrasına göre ilana çıkılmaksızın DSİ tarafından EPDK'ya gönderilir."

"GEÇİCİ MADDE 7 – 1/7/2006 tarihli ve 5539 sayılı Kanunun yayımı tarihinden önce, DSİ tarafından EPDK'ya su kullanım hakkı anlaşması yapmaya hak kazandığı bildirilen aynı kaynak için yapılmış birden fazla başvurunun yapıldığı projeler için EPDK tarafından teklif verme toplantısı düzenlenmemiş olanlar, bu Yönetmeliğin yürürlük tarihinden itibaren 30 gün içerisinde EPDK tarafından DSİ'ye iade edilir. "

MADDE 5 – Aynı Yönetmeliğin EK-1'ine 38 inci maddeden sonra gelmek üzere
ekteki 38/A maddesi eklenmiştir.

MADDE 6 – Aynı Yönetmeliğin ekine ekteki EK-6 eklenmiştir.

MADDE 7 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 8 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı yürütür.

“ Hidroelektrik Kaynak Katkı Payının esasları, hesaplama şekli ve ödenmesi

MADDE 38/A – Aynı kaynak için DSİ'ye birden fazla başvuru yapılmış olması halinde, fizibilitesi kabul edilebilir bulunan şirketler arasında Madde-10'da belirtilen usul ve esaslarla belirlenen ve EPDK tarafından Enerji Üretim Lisansı verilmesi uygun bulunan şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi taahhüt edilen birim elektrik kilowattsaat (kWh) başına (rakam ile).....(yazı ile) yeni kuruşun yıllık enerji üretimi ile çarpılması sonucu Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı tutarı belirlenir. Tesisin yıllık enerji üretimi bir sonraki yılın 15 Ocak tarihine kadar Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) veya ilgili dağıtım şirketi tarafından bildirilir. Belirlenen Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı tutarının teklif yılından ödemeye esas üretim yılına kadar EPDK tarafından belirlenen Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının artışı oranında güncelleştirilerek EPDK'ca verilen lisans süresince, takip eden Ocak ayı sonuna kadar gelir kaydedilmek üzere şirket tarafından DSİ'ye ödenmesi gerekmektedir. Hesap edilen tutarın zamanında ödenmemesi halinde 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümleri uygulanır.

Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Tutarının hesaplanması için aşağıdaki formül uygulanır:

Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı Tutar = YKR*E*K

YKR = Şirket tarafından DSİ'ye birim kilowatt x saat (kWh) başına ödenmesi taahhüt edilen Yeni Kuruş.

E = Yıllık Enerji Üretimi (kWh)

K = Güncelleştirme Katsayısı

K = K1/K2

K1 = Ödemeye esas üretim yılındaki EPDK tarafından belirlenen Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı.

K2 = Teklif yılındaki EPDK tarafından belirlenen Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı.”

“EK-6: TEKLİF MEKTUBU TASLAĞI

ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI

Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü

Etüd ve Plan Dairesi Başkanlığına

Teklif sahibinin

Adı, soyadı, ticari unvanı :

Açık tebligat adresi :

İdarenizce/...../..... tarihinde, ...

Projesi için üretilen birim elektrik kilowatt x saat (kWh) başına hidroelektrik katkı payı teklif verilmesiyle ilgili bütün belgeler ve yasal mevzuat tarafımızdan tamamen incelenmiş ve okunmuş olup, bütün şartlarıyla kabul edilmiştir.

.....HES projesinde yıllık üreteceğim elektrik enerjisi için birim elektrik kilowatt

x saat (KWh) başına.....(rakam ile).....(yazı ile)
Yeni Kuruş teklifim ile Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) veya ilgili dağıtım
şirketi tarafından bildirilen yıllık enerji üretimimin çarpılmasıyla bulunacak Hidroelektrik
Kaynak Katkı Payı tutarını teklif yılından ödemeye esas üretim yılına kadar EPDK
tarafından belirlenen Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatının artışı oranında
güncelleştirerek takip eden yılın Ocak ayı sonuna kadar EPDK'ca verilen lisans süresince
DSİ'ye ödemeyi kabul ve taahhüt ederim.

Adı Soyadı
İmza”

EK:3

**ELEKTRİK PİYASASINDA ÜRETİM FAALİYETİNDE BULUNMAK ÜZERE SU
KULLANIM HAKKI ANLAŞMASI İMZALANMASINA İLİŞKİN USUL VE
ESASLAR HAKKINDA YÖNETMELİKTE DEĞİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR
YÖNETMELİK (08.02.2007)**

MADDE 1 – 26/6/2003 tarihli ve 25150 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmeliğin 6 ncı maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 6 – Bu Yönetmeliğin 5 inci maddesi kapsamında yayımlanan DSİ ve EİE projelerinden, müracaat süresi sona eren projelerin dışında kalanlar için Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapmak üzere DSİ’ye müracaat edilir. Müracaatla birlikte istenen belgelere ilave olarak Ek-3A formatında hazırlanmış fizibilite raporu ile formatı ve her yıl tutarı DSİ tarafından belirlenip ilan edilen, müracaat tarihinden itibaren en az bir yıl süreli geçici teminat mektubu verilir. Tüzel kişiler tarafından geliştirilecek projelerde de ilk başvuru esnasında geçici teminat mektupları verilir. Gerekmesi halinde geçici teminat mektubunun süresinin uzatılması DSİ tarafından istenebilir. Geçici teminat mektupları, bu Yönetmelikte belirlenen yükümlülüklerin yerine getirilmemesi veya yapılan lisans başvurusunun Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde belirlenen yükümlülüklerin yerine getirilmemesi nedeniyle EPDK tarafından reddedilmesi halinde irat kaydedilir. Bu Yönetmeliğin 10 uncu maddesi uyarınca yapılacak olan Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı toplantısı sonucunda; en yüksek teklif ile en yüksek ikinci teklifi vermiş olan şirket veya şirketler hariç diğer şirketlerin geçici teminat mektupları, kapalı zarf ile teklif verme toplantısının tamamlanmasının ardından şirket yetkililerine tutanakla geri verilir. Alınan geçici teminat mektupları DSİ tarafından uygun bulunması halinde, birden fazla başvurularda yapılacak olan Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı toplantısı için de geçerli olur. Enerji üretimini de ihtiva eden çok maksatlı veya enerji üretimini kapsamayan tek veya çok maksatlı olarak planlanmış projelere, proje kapsamında ortak tesisleri inşa halinde olan ve enerji tesisi ile ilgili kısımlarının DSİ tarafından iki yıl içerisinde tamamlanması öngörülen projeler ile elektrik üretim tesisi yapılmasına engel teşkil etmeyen kısımları tamamlanmış projelere ve DSİ tarafından uygun görülen projelere müracaat edilebilir. Bu durumda, ortak tesislere ilişkin yapılmış harcamalar ile geriye kalan işlerin bedeli toplamından ortaya çıkacak bedel üzerinden enerji payına isabet eden miktar hesaplanarak bu Yönetmelik hükümleri uygulanır. Herhangi bir sebeple ortak tesis inşaatının Şirketin enerji projesi ile eş zamanlı olarak tamamlanamaması durumunda Şirket, DSİ’den herhangi bir sebeple tazminat ve hak talebinde bulunamaz. DSİ Genel Müdürlüğüne ödenecek olan enerji hissesi katılım payının hesabında esas alınacak ortak tesis bedeli, TEFE ile su kullanım anlaşmasının yapıldığı tarihe getirilmiş olan ihaleye esas ilk keşif bedelinde artış olması durumunda, bu bedel ihaleye esas ilk keşif bedelinde en fazla % 30 artış yapılarak hesaplanır. Proje ile ilgili kamulaştırmalar için yapılmış ve yapılacak olan ödemelerin TEFE ile su kullanım anlaşması tarihine getirilmiş bedelinin enerji hissesine düşen miktarının tamamı şirket tarafından ödenir.

Herhangi bir sebeple ortak tesis inşaatının Şirketin enerji projesi ile eş zamanlı olarak

tamamlanamaması durumunda Şirket DSİ'den her hangi bir sebeple tazminat ve hak talebinde bulunamaz.

DSİ ve/veya EİE tarafından kesin projesi veya planlaması hazırlanmış olan çok maksatlı olarak planlanmış mutasavver projeler kapsamında hidroelektrik enerji üretim tesisi kurulmasının talep edilmesi halinde ortak tesisin tamamı şirket tarafından DSİ'nin teknik kontrollüğünde ve DSİ ile şirket arasında yapılacak bir protokol çerçevesinde geliştirilir ve inşa edilir. Bu durumda şirket, bu Yönetmelik kapsamındaki sürelerden, Ek-2 de belirtilen bedelden ve Ek-5 deki Taahhütname'den muaf tutulur ve DSİ'den ortak tesis yatırımı ile ilgili katılım payı talep edemez. Bu Yönetmelik hükümleri ve bu hükümlere göre tanzim edilmiş anlaşma ve taahhütlerin uygulanmasında DSİ tarafından belirlenen ve ilan edilen hizmet maksatları esas alınır. Şirketin kuruluşu ile ilgili Ticaret Sicil Gazetesi, irtibat adresi, imza sirküleri ve yetki belgelerinin noter tasdikli örnekleri de müracaat dilekçesine eklenir. DSİ tarafından geliştirilerek işletmeye alınmış enerji maksadı olmayan depolamalı veya depolamasız tesislerden yararlanarak enerji üretmek gayesiyle Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapmak üzere DSİ'ye müracaat edilebilir.

Tüzel kişiler tarafından geliştirilecek ve bu Yönetmeliğin 5 inci maddesi kapsamında yer almamış projeler için de müracaat edilebilir. Ancak, bu projelerin DSİ ve/veya EİE tarafından üzerinde çalışılan fakat rapora bağlanmamış projeler ile çakışması durumunda DSİ ve/veya EİE çalışmalarının tamamlanmasına kadar müracaat kabul edilmez.

MADDE 2 – Aynı Yönetmeliğin 8 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"MADDE 8 – DSİ ve/veya EİE tarafından geliştirilen projelere müracaat olması halinde, şirketler Ek-3A da belirtilen esaslar dahilinde hazırlayacakları fizibilite raporlarını DSİ'ye teslim ederler. Fizibilite ve/veya kesin projesi hazır olan projelerde; DSİ tarafından gerekli görülmesi durumunda, fizibilite raporu istenir. Fizibilite raporları incelendikten sonra fizibilitesi uygun bulunanlar arasından Hidroelektrik Kaynak Katkı Payı toplantısında Su Kullanım Hakkı Anlaşması imzalamaya hak kazanan şirkete, Ek-3 te belirtilen format doğrultusunda detaylı/güncellenmiş fizibilite raporu hazırlaması için doksan günü geçmeyecek bir süre için fizibilite raporu teslim tarihi verilir. Şirket, projenin bulunduğu havzada mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler ile havzadaki mevcut ve gelecekteki bütün ihtiyaçları, menba developmanı ve mansap su haklarını göz önünde bulundurarak son yılları da kapsayan hidrolojik verilere göre tadil çalışmalarını yapar. Şirket tarafından hazırlanan fizibilite raporu EİE projesi olması halinde sekiz nüsha, DSİ projesi olması halinde ise beş nüsha olarak hem yazılı hem de CD ortamında DSİ'ye teslim edilir. Hazırlanan fizibilite raporunun ilk sayfasında Ek-7 de verilen formatta Yönetici Bilgilendirme Formu yer alır. DSİ ve/veya EİE projeleri dışında geliştirilen yeni projeler için şirket, Ek-4 de belirtilen format doğrultusunda bir ön rapor hazırlayarak DSİ'ye müracaat eder. Hazırlanan ön raporun ilk sayfasında Ek-8 de verilen formatta Yönetici Bilgilendirme Formu yer alır. DSİ, EİE'nin de görüşünü alarak altmış gün içerisinde teklif edilen projenin mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler ile ilişkisi açısından değerlendirmesini yapar, müracaatın uygun görülmesi halinde durumu şirkete bildirir ve 7 nci maddede belirtilen işlemlerin gerçekleştirilmesinden sonra, şirketten/şirketlerden Ek-3'de belirtilen esaslar dahilinde fizibilite raporu hazırlanmasını ister. Projeye birden fazla müracaat olması halinde DSİ tarafından doksan günü geçmemek üzere şirketlere aynı fizibilite raporu teslim tarihi verilir ve bütün fizibilite raporları aynı tarihte teslim alınır. Şirket veya şirketler, projenin bulunduğu havzada mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler ile havzadaki mevcut ve gelecekteki bütün ihtiyaçlar, menba developmanı ve mansap su haklarını gözönünde bulundurularak son yılları da kapsayan hidrolojik verilere göre, belirtilen format doğrultusunda fizibilite raporunu hazırlar ve beş nüsha olarak yazılı ve CD ortamında DSİ'ye teslim eder. DSİ ve/veya EİE projeleri dışında tüzel kişiler tarafından geliştirilen projeler için tüzel kişiler tarafından DSİ'ye müracaatı takiben doksan gün içerisinde fizibilite raporu teslim edilmediği takdirde veya teslim edilen fizibilite raporunun yeterli bulunmaması halinde şirket veya şirketlere durum gerekçeleri ile eş zamanlı ve yazılı olarak bildirilir ve belirtilen süre sonunda proje diğer müracaatlara açılır. Şirket tarafından fizibilite raporu hazırlanma safhasında; havzada mevcut, inşa halinde ve mutasavver projeler ile mansap su

haklarına ilişkin konular etüt edilir. Bu konularda DSİ ve/veya EİE'den bilgi talebinde bulunulması halinde, eldeki bilgiler DSİ ve/veya EİE tarafından şirkete temin edilir. Bu kapsamda havzanın özelliğine ve olabilecek gelişmesine bağlı olarak öngörülemeyen ancak ileride oluşabilecek ihtiyaçlar için meteorolojik şartlardan kaynaklanabilecek azalmalar dikkate alınmaksızın yıllık ortalama suyun DSİ'ce belirlenecek oranı şirket tarafından fizibilitede dikkate alınır. Şirket veya şirketler yapılacak fizibilite revizyonu ve fizibilite çalışmalarında, DSİ ve/veya EİE projesi formülasyonuna göre teknik, ekonomik ve çevresel açıdan üstünlüğünün ve yapılabilirliğinin ortaya konulması veya ilave hidrolojik değerler ile yapılan hesaplamalar çerçevesinde proje temel karakteristiklerinde değişiklikler oluşması halinde farklı formülasyon teklifinde bulunabilir. Projelerinde revize yapılması talep edilen ve/veya DSİ ve/veya EİE projesi formülasyonuna göre farklı formülasyon teklifinde bulunan şirket veya şirketlerin teklifleri DSİ ve/veya EİE tarafından kabul edilebilir bulunmayan şirket veya şirketlere durum DSİ tarafından gerekçeleri ile birlikte bildirilir. Bu tarihten itibaren şirket doksan gün içerisinde tadil edilmiş fizibilite raporunu DSİ'ye teslim eder. Şirketin ilave süre talep etmesi halinde, bu süre, DSİ ve/veya EİE tarafından proje ile ilgili gerekçelerin uygun bulunması durumunda uzatılabilir. Aksi takdirde bu şirket veya şirketlerin başvurusu reddedilmiş sayılır. DSİ ve/veya EİE projesi için farklı formülasyon teklifinde bulunulduğu halde kabul edilmeyen projelerde, bu Yönetmeliğin yayımına kadar tadil edilmiş fizibilite raporunu teslim etmemiş şirketler için tadil edilmiş fizibilite raporunu teslim süresi bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren başlamış sayılır."

MADDE 3 – Aynı Yönetmeliğin 9 uncu maddesinin üçüncü fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Değerlendirme sonucunda fizibilite raporu kabul edilebilir bulunmayan şirket veya şirketlere durum gerekçeleri ile birlikte eş zamanlı ve yazılı olarak bildirilir. Aynı projeye birden fazla şirketin başvurusu halinde, şirketlerin tamamının fizibilite raporlarının kabul edilmemesi veya projeye tek şirketin başvurusu ve fizibilite raporlarının kabul edilmemesi durumunda proje yeniden müracaata açılır."

MADDE 4 – Aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesinin birinci fıkrasının (f) bendinin son cümlesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Teklif verme toplantısının sonucu şirketten en geç doksan gün içerisinde Ek-3 formatında fizibilite raporunu DSİ'ye sunması istenir. Fizibilite raporunun incelenmesini müteakip durum; on beş işgünü içerisinde lisans başvurusu yapması için şirkete ve EPDK'ya bildirilir."

MADDE 5 – Aynı Yönetmeliğin Ek-2 Hizmet Bedelleri kısmının dokuzuncu fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Yukarıda belirtilen hizmet bedellerinden kesin projesi, planlaması, master planı, ön incelemesi veya ilk etüdü DSİ ve/veya EİE tarafından hazırlanan projeler için alınacak bedellerin %1'i DSİ'ye ilk başvuruda verilecek Ek-5 deki Taahhütname çerçevesinde şirket tarafından DSİ ve/veya EİE'ye ödenir. Hesaplanan bu bedel; Onbeşbin YTL'nin altında bir değer ise Onbeşbin YTL olan alt sınır bedelini, yüz bin YTL üzerinde bir değer ise, şirket bu Yönetmeliğin yayımlandığı yıl için yüz bin YTL olan üst sınır bedelini öder. Herhangi bir sebeple Su Kullanım Hakkı Anlaşması yapılmadığı takdirde bu bedel şirkete iade edilmez. Alt sınır ve üst sınır bedelleri her yılın ocak ayında bir önceki yılın ocak ayına göre yıllık ÜFE katsayısı ile güncellenir."

MADDE 6 – Aynı Yönetmeliğin Ek-1 Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisinin Su Kullanımı Hakkı ve İşletme Esaslarına İlişkin Anlaşma kısmının 38/A maddesinde ve Ek-6 Teklif Mektubu Taslağı kısmında yer alan "kilowat/saat" ibaresi "kilowatsaat" olarak, "kW/h" ibaresi de "kWh" olarak değiştirilmiştir.

MADDE 7 – Aynı Yönetmeliğin Ek-3 Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisleri Fizibilite Raporunda Yer Alacak Ana Başlıklar kısmının BÖLÜM -1.ÖZET başlığı, alt başlıkları ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

Alacak Ana Başlıklar kısmının BÖLÜM -1.ÖZET başlığı, alt başlıkları ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"BÖLÜM –1. ÖZET

- 1.1. Yönetici Bilgilendirme Formu (Ek-7)
- 1.2. Projenin yeri
- 1.3. Projenin havzadaki diğer tesislerle ilişkisini gösterir şematik plan
- 1.4. Teklif edilen tesisler
- 1.5. Proje Karakteristikleri"

MADDE 8 – Aynı Yönetmeliğin Ek-4 Şirket Tarafından Geliştirilen Yeni Projeler İçin Hazırlanacak Ön Raporda Yer Alacak Ana Başlıklar kısmının 1- PROJENİN TANIMI başlığı alt başlıkları ile birlikte aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"1- PROJENİN TANIMI

- 1.1 Yönetici Bilgilendirme Formu (Ek-8)
- 1.2 Projenin havzadaki diğer tesislerle ilişkisini gösterir şematik plan
- 1.3 Tesisin Yeri
- 1.4 Hidrolojik Özellikler
- 1.5 Jeolojik Özellikler
- 1.6 Tesisin Karakteristikleri"

MADDE 9 – Aynı Yönetmeliğin Ek-3 ve Ek-4 kısmının altına aşağıdaki NOT eklenmiştir.

"NOT: Projenin temel öğelerinin gösterildiği 1/25000 ölçekli genel vaziyet planı ve projenin tüm karakteristik öğelerinin gösterildiği 1/1000-1/5000 ölçekli vaziyet planları ulusal koordinat sistemine uygun olarak hazırlanıp Coğrafi Bilgi Sistemine (CBS) uygun olarak sayısal ortamda İdareye verilecektir. Bu kapsamda;

- 1) Proje süresince kullanılan her türlü basılı harita taranıp ulusal koordinat sistemine göre koordinatlandırılarak GeoTIFF formatında,
- 2) Proje kapsamında önerilen regülatör, iletim hattı, santral ve benzeri projenin temel öğelerinin gösterildiği 1/25000 ölçekli vaziyet planı ile projenin tüm karakteristik öğelerinin gösterildiği 1/1000-1/5000 ölçekli vaziyet planı ulusal koordinat sisteminde vektörel olarak hazırlanıp, CBS'ye uygun olarak "Shapefile" formatında,
- 3) Proje kapsamında geliştirilen tesislere ait mimari ve detay çizimleri, tesis planları, kesitler, rölemler ve benzeri CAD tabanlı çizimler, dwg/dxf formatında,
- 4) Proje kapsamında hazırlanan raporlar (*.doc) formatında, tablolar ve yapılan teknik hesaplamalar ise üretildiği yazılımın formatında ve (*.txt veya *.xls) formatında, sayısal olarak İdareye teslim edilecektir."

MADDE 10 – Aynı Yönetmeliğin ekinde yer alan Ek-3 ten sonra gelmek üzere ekteki Ek-3A ve Ek-6 dan sonra gelmek üzere de ekteki Ek-7 ve Ek-8 eklenmiştir.

MADDE 11 – Aynı Yönetmeliğe aşağıdaki Geçici Madde eklenmiştir.

"GEÇİCİ MADDE 8 – Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinde DSİ tarafından fizibilite raporu teslimi için tebligat yapılmamış projelerde, şirketlerden Ek-3A formatında fizibilite raporu hazırlaması istenir ve otuz gün süre verilir."

MADDE 12 – Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

MADDE 13 – Bu Yönetmelik hükümlerini Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı yürütür.

EK-3A

DSİ/EİE PROJELERİNDE İSTENECEK FİZİBİLİTE RAPORUNDA YER ALACAK ANA BAŞLIKLAR

BÖLÜM – 1. ÖZET

- 1.1. Yönetici Bilgilendirme Formu (Ek-7)
- 1.2. Projenin yeri
- 1.3. Projenin havzadaki diğer tesislerle ilişkisini gösterir şematik plan
- 1.4. Teklif edilen tesisler
- 1.5. Proje Karakteristikleri

BÖLÜM – 2. PROJE SAHASININ GENEL TANITILMASI

BÖLÜM – 3. GELİŞME PLANI

- 3.1. Mevcut ve mutasavver tesisler
- 3.3. Teklif edilen tesisler

BÖLÜM – 4. İKLİM VE SU KAYNAKLARI

- 4.1. İklim (Meteorolojik durum, yağışlar, sıcaklık, buharlaşma)
- 4.2. Su Kaynakları-Su temini (Yılların ortalaması özet tablo ve grafik olarak)
- 4.3. Sulardan Yararlanma Şekilleri ve Su Hakları
- 4.4. Su ihtiyacı (Sulama, enerji, içme-kullanma ve endüstri suyu, diğer su ihtiyaçları)
- 4.5. Dönen sular
- 4.6. İşletme çalışmaları (özet tablo)

BÖLÜM – 5. JEOLJİK DURUM (GENEL)

BÖLÜM – 6. KURULACAK TESİSLER (GENEL)

BÖLÜM – 7. ÇEVRESEL ETKİLER (GENEL)

BÖLÜM – 8. TESİS MALİYETİ (GENEL-Özet tablo)

BÖLÜM – 9. EKONOMİK ANALİZ

- 9.1. Yıllık Faydalar (sulama, taşkın, enerji ve diğer faydalar) (Özet tablo)
- 9.2. Yıllık Giderler (faiz-amortisman, işletme ve bakım ve yenileme giderleri) (Özet tablo)
- 9.3. Gelir/Gider oranı
- 9.4 İç Kârlılık Oranı

BÖLÜM -10. ÇOK MAKSATLI PROJELER İÇİN MALİYET TAKSİMİ (GEREKTİĞİNDE)

BÖLÜM -11. ALTERNATİF ÇÖZÜMLER

- 11.1 Depolama Tesisleri İle İlgili Alternatifler
- 11.2 Enerji Tesisleri İle İlgili Alternatifler

EK - 7

YÖNETİCİ BİLGİLENDİRME FORMU (Fizibilite Raporu İçin)

S.NO AÇIKLAMALAR

1	Proje Adı	:
2	Şirket Adı	:
3	Şirket Adresi	:
4	Şirket Telefon/Faks No.	:
5	Şirket e-mail adresi	:
6	1/25.000’lik Harita Adları	:
7	Regülatör 6o UTM Koordinatları	:
8	Santral 6o UTM Koordinatları	:
9	İli	:
10	İlçesi	:
11	Havza Adı	:
12	DSİ Bölgesi	:
13	Akarsu Adı / Ana Kol Adı	:
14	Kullanılan AGİ No	:
15	Drenaj Alanı (km2)	:
16	Ortalama Debi (m3/sn)	:
17	Ort. Yıllık Toplam Akım (hm3)	:
18	Q25 Taşkın Debisi (m3/sn)	:
19	Q100 Taşkın Debisi (m3/sn)	:
20	Q..... Baraj Dolusavak Dizayn Debisi (m3/sn)	:
21	Baraj / Regülatör Tipi	:
22	Kret Kotu (m)	:
23	Maksimum Su Kotu (m)	:
24	Minimum Su Kotu (m)	:
25	Talveg Kotu (m)	:
26	Santral Kuyruksuyu Kotu (m)	:
27	İletim Yapısı Tipi	:
28	İletim Yapısı Uzunluğu (m)	:
29	İletim Yapısı Eğimi (j)	:

30 Cebri Boru Çapı (m)	:
31 Cebri Boru Boyu (m)	:
32 Cebri Boru Et Kalınlığı (mm)	:
33 Türbin Tipi	:
34 Ünite Adedi	:
35 Bara Gerilimi (kV)	:
36 Enerji Nakil Hattı Kesiti	:
37 Enerji Nakil Hattı Uzunluğu (km)	:
38 Brüt Düşü (m)	:
39 Net Düşü (m)	:
40 Proje Debisi (m3/sn)	:
41 Kurulu Güç (MW)	:
42 Firm Güç (MW)	:
43 Firm Enerji (GWh)	:
44 Seconder Enerji (GWh)	:
45 Toplam Enerji (GWh)	:
46 Yatırım Bedeli (YTL)	:
47 Yıllık Gelir (YTL)	:
48 Yıllık Gider (YTL)	:
49 Net Fayda (YTL)	:
50 Rantabilite (B/C)	:
51 İnşaat Süresi (Yıl)	:
52 \$ Kuru (YTL)	:

Not: Bu tablo rapor tesliminde excel dosyası olarak

İmza

CD ile birlikte verilecektir.

Şirket Yetkilisi Adı Soyadı

Şirket Kaşesi

EK- 8 YÖNETİCİ BİLGİLENDİRME FORMU (Başvuru Raporu İçin)

S.NO	AÇIKLAMALAR
1	Proje Adı :
2	Şirket Adı :
3	Şirket Adresi :
4	Şirket Telefon/Faks No. :
5	Şirket e-mail adresi :
6	1/25.000'lik Harita Adları :
7	İli :
8	İlçesi :
9	Havza Adı :
10	DSİ Bölgesi :
11	Akarsu Adı / Ana Kol Adı :
12	Kullanılan AGİ No :
13	Baraj / Regülatör Tipi :
14	Maksimum Su Kotu (m) :
15	Talveg Kotu (m) :
16	Santral Kuyuksuyu Kotu (m) :
17	İletim Yapısı Tipi :
18	İletim Yapısı Uzunluğu (m) :
19	Brüt Düşü (m) :

20 Proje Debisi (m3/sn)	:
21 Kurulu Güç (MW)	:
22 Firm Enerji (GWh)	:
23 Seconder Enerji (GWh)	:
24 Toplam Enerji (GWh)	:

İmza

Şirket Yetkilisi Adı Soyadı

Şirket Kaşesi

GEÇİCİ TEMİNAT MEKTUBU ÖRNEĞİ

(ÖRNEK)

GEÇİCİ TEMİNAT MEKTUBU

Tarih :

Mektup No :

T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü
Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığına
ANKARA

26.06.2003 tarih ve 25150 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik ve bu hükümleri uyarınca nin yapmış olduğu hidroelektrik tesisine ait başvuruya ilişkin olarak vermek zorunda olduğu geçici teminat tutarı olan YTL (Yazıyla ...YeniTürk Lirasının) Bankası A.Ş. garanti ettiğinden, şirketin lisans alabilmesi için yapması gereken işlemleri yapması istendiği halde yapmadığı ve ilgili kanun ve yönetmelikte belirlenen şartları yerine getirmedeğini bildiren ilk yazılı talebiniz üzerine protesto çekmeye, hüküm tesisine ve adı geçen in iznini almaya gerek kalmaksızın ve adı geçen ile İdareniz arasında ortaya çıkacak herhangi bir uyuşmazlık ve bunun akibet ve kanuni sonuçları dikkate alınmaksızın, yukarıda yazılı tutarı ilk yazılı talebiniz üzerine derhal ve gecikmeksizin İdarenize veya emrinize nakden ve tamamen ve talep tarihinden ödeme tarihine kadar geçen günlere ait kanuni faizi ile birlikte ödeyeceğimizin Bankası A.Ş.'nin imza atmaya yetkili temsilcisi ve sorumlusu sıfatıyla Bankası A.Ş. ad ve hesabına taahhüt ve beyan ederiz.

İş bu teminat mektubu tarihine kadar geçerli olup, bu tarihe kadar elimize geçecek şekilde tarafınızdan yazılı tazmin talebinde bulunulmadığı takdirde hükümsüz olacaktır. İş bu teminat mektubunun tazmini halinde mektup tutarı YTL (YeniTürkLirası) olarak tarafınıza ödenecektir.

2007 YILI İÇİN BELİRLENEN GEÇİCİ TEMİNAT TUTARLARI

<u>Kurulu Güç (MW)</u>	<u>Geçici Teminat Tutarı (YTL)</u>
0-10	100.000
11-25	200.000
26-50	300.000

51-75	400.000
76-100	500.000
101-200	750.000
201 ve üzeri	1.000.000

EK:4

**YENİLENEBİLİR ENERJİ KAYNAKLARININ ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ
AMAÇLI KULLANIMINA İLİŞKİN KANUN**

Kanun No. 5346

Kabul Tarihi : 10.5.2005

Resmi Gazete : 18/05/2005 tarih ve 25819 sayı

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Tanımlar ve Kısaltmalar

Amaç

MADDE 1. - Bu Kanunun amacı; yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretimi amaçlı kullanımının yaygınlaştırılması, bu kaynakların güvenilir, ekonomik ve kaliteli biçimde ekonomiye kazandırılması, kaynak çeşitliliğinin artırılması, sera gazı emisyonlarının azaltılması, atıkların değerlendirilmesi, çevrenin korunması ve bu amaçların gerçekleştirilmesinde ihtiyaç duyulan imalat sektörünün geliştirilmesidir.

Kapsam

MADDE 2. - Bu Kanun; yenilenebilir enerji kaynak alanlarının korunması, bu kaynaklardan elde edilen elektrik enerjisinin belgelendirilmesi ve bu kaynakların kullanımına ilişkin usul ve esasları kapsar.

Tanımlar ve kısaltmalar

MADDE 3. - Bu Kanunda geçen;

1. Bakanlık : Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,
2. EPDK : Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
3. DSİ : Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğünü,
4. EİE : Elektrik İşleri Etüt İdaresi Genel Müdürlüğünü,
5. TEİAŞ : Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketini,
6. MTA : Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğünü,
7. TETAŞ : Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketini,

8. Yenilenebilir enerji kaynakları (YEK) : Hidrolik, rüzgâr, güneş, jeotermal, biyokütle, biyogaz, dalga, akıntı enerjisi ve gel-git gibi fosil olmayan enerji kaynaklarını,

9. Biyokütle : Organik atıkların yanı sıra bitkisel yağ atıkları, tarımsal hasat artıkları dahil olmak üzere, tarım ve orman ürünlerinden ve bu ürünlerin işlenmesi sonucu ortaya çıkan yan ürünlerden elde edilen katı, sıvı ve gaz halindeki yakıtları,

10. Jeotermal kaynak : Yerkabuğundaki doğal ısı nedeniyle sıcaklığı sürekli olarak bölgesel atmosferik ortalama sıcaklığın üzerinde olan, erimiş madde ve gaz içerebilen doğal su, buhar ve gazlar ile kızgın kuru kayalardan elde edilen su, buhar ve gazları,

11. Bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynakları: Rüzgâr, güneş, jeotermal, biyokütle, biyogaz, dalga, akıntı enerjisi ve gel-git ile kanal veya nehir tipi veya rezervuar alanı onbeş kilometrekarenin altında olan hidroelektrik üretim tesisi kurulmasına uygun elektrik enerjisi üretim kaynaklarını,

12. Türkiye ortalama elektrik toptan satış fiyatı: Yılı içerisinde ülkede uygulanan ve EPDK tarafından hesap edilen elektrik toptan satış fiyatlarının ortalamasını,

İfade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanlarının Belirlenmesi, Korunması, Kullanılması

ile Yenilenebilir Kaynaklardan Elde Edilen Elektrik Enerjisinin

Belgelendirilmesi

Kaynak alanlarının belirlenmesi, korunması ve kullanılması

MADDE 4. - Bu Kanunun yürürlük tarihinden sonra kamu veya Hazine arazilerinde yenilenebilir enerji kaynak alanlarının kullanımını ve verimliliğini etkileyici imar planları düzenlenemez. Elektrik enerjisi üretimine yönelik jeotermal kaynak alanlarının belirlenmesi, korunması ve kullanılmasına ilişkin usul ve esaslar yönetmelikle düzenlenir.

YEK belgesi

MADDE 5. - Yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik enerjisinin iç piyasada ve uluslararası piyasalarda alım satımında kaynak türünün belirlenmesi ve takibi için üretim lisansı sahibi tüzel kişiye EPDK tarafından "Yenilenebilir Enerji Kaynak Belgesi" (YEK Belgesi) verilir.

YEK Belgesi ile ilgili usul ve esaslar yönetmelikle düzenlenir.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Enerjisi Üretiminde Uygulanacak

Usul ve Esaslar

Uygulama esasları

MADDE 6. - Bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretim ve ticaretinde lisans sahibi tüzel kişiler aşağıdaki uygulama esaslarına tabidirler:

a) Bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilen elektrik enerjisi, perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından (b), (c) ve (d) bentlerindeki hükümlere göre tesis edilen ikili anlaşmalar çerçevesinde satın alınır.

b) Bu Kanun kapsamındaki uygulamalardan yararlanabilecek YEK Belgeli elektrik enerjisi miktarına ilişkin bilgiler, Bakanlık tarafından belirlenen projeksiyon çerçevesinde her yıl EPDK tarafından yayınlanır. Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilerin her biri, bir önceki takvim yılında satışa sundukları elektrik enerjisi miktarının, ülkede sattıkları toplam elektrik enerjisi miktarına oranı kadar, EPDK tarafından ilan edilen YEK Belgeli elektrik enerjisinden satın alırlar.

Ülkede arz edilen YEK Belgeli toplam elektrik enerjisi miktarının yeterli olması halinde, perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilerin alım yükümlülüğü bir önceki takvim yılında sattıkları elektrik enerjisi miktarının yüzde sekizinden daha az olamaz.

c) 2011 yılı sonuna kadar bir takvim yılı içerisinde bu Kanun kapsamında satın alınacak elektrik enerjisi için uygulanacak fiyat; EPDK'nın belirlediği bir önceki yıla ait Türkiye ortalama elektrik toptan satış fiyatıdır. Bu fiyatı her yılın başında en fazla % 20 oranında artırmaya Bakanlar Kurulu yetkilidir.

d) 2011 yılı sonundan itibaren bu fiyat uygulaması işletmede yedi yılını tamamlamış olan YEK Belgeli elektrik enerjisi üreten tesisler için sona erer. Perakende satış şirketleri, bu Kanun kapsamında almakla yükümlü oldukları YEK Belgeli elektrik enerjisini, öncelikle işletmede yedi yılını doldurmamış olanlardan (c) bendinde belirlenen fiyat uygulamasına göre satın alır ve aldıkları elektrik enerjisi miktarı (b) bendinde belirtilen oranın altında kaldığı takdirde bu orana ulaşmak için kalan gerekli miktarı, ikili anlaşmalar çerçevesinde Türkiye ortalama elektrik toptan satış fiyatından yüksek olmamak üzere piyasa koşullarında satın alırlar.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Yatırım Dönemine İlişkin Uygulama Esasları

Yatırım dönemi uygulamaları

MADDE 7. - Yenilenebilir enerji kaynaklarını kullanarak sadece kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla azami bin kilovatlık kurulu güce sahip izole elektrik üretim tesisi ve şebeke destekli elektrik üretim tesisi kuran gerçek ve tüzel kişilerden kesin projesi, planlaması, master planı, ön incelemesi veya ilk etüdü DSİ veya EİE tarafından hazırlanan projeler için hizmet bedelleri alınmaz.

Bu Kanun kapsamında;

a) Enerji üretim tesis yatırımları,

b) Kullanılacak elektro-mekanik sistemlerin yurt içinde imalat olarak temini,

c) Güneş pilleri ve odaklayıcı üniteler kullanan elektrik üretim sistemleri kapsamındaki yapılacak AR-GE ve imalat yatırımları,

d) Biyokütle kaynaklarını kullanarak elektrik enerjisi veya yakıt üretimine yönelik AR-GE tesis yatırımları,

Bakanlar Kurulu kararı ile teşviklerden yararlandırılabilir.

Yeterli jeotermal kaynakların bulunduğu bölgelerdeki valilik ve belediyelerin sınırları içinde kalan yerleşim birimlerinin ısı enerjisi ihtiyaçlarını öncelikle jeotermal ve güneş termal kaynaklarından karşılamaları esastır.

Arazi ihtiyacına ilişkin uygulamalar

MADDE 8. - Orman veya Hazinesinin özel mülkiyetinde ya da Devletin hüküm ve tasarrufu altında bulunan her türlü taşınmazın bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üretimi yapmak amacıyla kullanılması halinde, bu araziler için Çevre ve Orman Bakanlığı veya Maliye Bakanlığı tarafından bedeli karşılığında izin verilir, kiralama yapılır, irtifak hakkı tesis edilir veya kullanma izni verilir. Yatırım döneminde izin, kira, irtifak hakkı ve kullanma izni bedellerine yüzde elli indirim uygulanır. Orman arazilerinde ORKÖY ve Ağaçlandırma Özel Ödenek Gelirleri alınmaz.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Çeşitli Hükümler

Uygulamaların koordinasyonu

MADDE 9. - Bakanlık, bu Kanunda belirtilen temel ilkelerin ve yükümlülüklerin uygulanması, yönlendirilmesi, izlenmesi, değerlendirilmesi ve alınacak tedbirlerin planlanmasında koordinasyonu sağlar.

Yaptırımlar

MADDE 10. - Bu Kanunun 6 ncı maddesi hükümlerine aykırı faaliyet gösteren perakende satış lisans sahibi tüzel kişilere EPDK tarafından ikiyüzelli milyar TL idari para cezası verilir ve aykırılığın altmış gün içinde giderilmesi ihtar edilir.

Yukarıdaki para cezasını gerektiren fiillerin ihtarla rağmen düzeltilmemesi veya tekrarlanması halinde para cezaları her defasında bir önceki cezanın iki katı oranında artırılarak uygulanır. Bu cezaların verildiği tarihten itibaren iki yıl içinde idari para cezası verilmesini gerektiren aynı fiil işlenmediği takdirde önceki cezalar tekrarda esas alınmaz. Ancak aynı fiil iki yıl içinde işlendiği takdirde artırılarak uygulanacak para cezasının tutarı cezaya muhatap tüzel kişinin bir önceki mali yılına ilişkin bilançosundaki gayrisafi gelirinin yüzde onunu aşamaz. Cezaların bu düzeye ulaşması halinde EPDK, lisansı iptal edebilir.

Yönetmelikler

MADDE 11. - Bu Kanunun yürürlük tarihinden itibaren dört ay içerisinde, bu Kanunun 5 inci maddesine ilişkin yönetmelik EPDK tarafından, diğer yönetmelikler Bakanlık tarafından hazırlanarak yürürlüğe konulur.

MADDE 12. - 18.12.1953 tarihli ve 6200 sayılı Devlet Su İşleri Umum Müdürlüğü Teşkilat ve Vazifeleri Hakkında Kanuna 20.2.2001 tarihli ve 4628 sayılı Kanunun 18 inci maddesi ile eklenen ek l inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

Ek Madde 1. - Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü tarafından inşa edilmiş, işletmeye alınmış ve işletmeye alınacak hidroelektrik santrallerinin enerji üretimiyle ilgili kısımları ve bunların mütemmim cüzleri olan taşınmazlar; yapım maliyetleri, işletmede bulundukları süre, bu tesisler tamamlandıktan sonra Kamu Ortaklığı Fonuna aktarılan geri ödemeler ile bu tesisler için Hazine Müsteşarlığı tarafından temin edilerek Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğüne tahsis edilen dış kaynaklı proje kredilerinden doğan malî yükümlülükler dikkate alınarak tespit edilecek bedeller üzerinden, herhangi bir ödeme yapılmaksızın Elektrik Üretim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğüne devredilir. Bu tesisler için sağlanmış olan dış kredilerin

enerji maksadına tekabül eden kısmına ilişkin olarak devir tarihini izleyen yıllarda Hazine Müsteşarlığı tarafından yapılacak ödemelerin Elektrik Üretim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü tarafından üstlenilmesini teminen Hazine Müsteşarlığı ile Elektrik Üretim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü arasında ikraz anlaşması yapılır.

Devre ilişkin usul ve esaslar; Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Hazine Müsteşarlığı tarafından hazırlanacak ve Bakanlar Kurulu kararı ile yürürlüğe girecek bir yönetmelikle belirlenir.

Devir işlemleri her türlü vergi, resim ve harçtan muaftır.

MADDE 13. - 4.12.1984 tarihli ve 3096 sayılı Kanunun Kamulaştırma başlıklı 11 inci maddesi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.

Madde 11. - Görevli şirketlerin yapacağı üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin onaylanmış tatbikat projelerine göre, kamulaştırma ihtiyacı ortaya çıktığında; rezervuarlı tesisler hariç kamulaştırma bedeli görevli şirket tarafından ödenmek kaydıyla Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca 4650 sayılı Kanun hükümlerine göre yapılır. Rezervuarlı tesislerin kamulaştırma bedelleri ilgili Bakanlığın bütçesine konulacak ödenek marifetiyle Hazine tarafından ödenir.

Bu madde ile değiştirilen hüküm 3096 sayılı Kanun kapsamında sözleşmesi imzalanmış ancak işletmeye geçmemiş olan projelere uygulanır.

GEÇİCİ MADDE 1. - 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında tanımlanan mevcut sözleşmeler arasında yer alan ve bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapacak olan işletmeye girmemiş yap-işlet-devret modeli kapsamındaki tüzel kişiler, mevcut sözleşmelerinden doğan haklarından feragat etmek şartıyla, bu Kanun kapsamındaki uygulamalardan yararlanırlar. EPDK tarafından bu projelere üretim lisansı verilir.

GEÇİCİ MADDE 2. - Perakende satış lisansı sahibi kamu dağıtım şirketleri Bakanlık ve EPDK'nın mevcut mevzuatı ve uygulamaları dışında, bu Kanunun 6 ncı maddesi kapsamındaki alım yükümlülüklerinden 1.1.2007 tarihine kadar muaftır. Ancak bu Kanunun yürürlük tarihinden sonra kendilerine müracaat eden YEK belgeli üretim lisansı sahibi tüzel kişilerle alım yükümlülüğü 1.1.2007 tarihinden geçerli olacak elektrik satış anlaşmalarını yaparlar.

GEÇİCİ MADDE 3. - Bu Kanunun 6 ncı maddesinde belirtilen projeksiyon, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içerisinde Bakanlık tarafından yayımlanır. Ancak bu projeksiyon, Kanunun yürürlük tarihinden önce EPDK tarafından üretim lisansları verilmiş projeleri ve geçici 1 inci maddede tanımlanan mevcut sözleşmeli projelerden bu Kanun kapsamında üretim lisansı alacak olan projeleri de kapsar.

GEÇİCİ MADDE 4. - Mevcut sözleşmeleri çerçevesinde faaliyet gösteren ve DSİ katılım payları tarife yoluyla TETAŞ tarafından ödenen işletmedeki Yap-İşlet-Devret modeli hidroelektrik santrallerin sözleşmelerinde ABD Doları cinsinden yer alan DSİ enerji katılım payları, sözleşmede yer aldığı miktarda ödeme tarihindeki Merkez Bankası döviz kuru üzerinden her işletme yılının sonunda DSİ'ye ödenir.

4628 sayılı Kanun kapsamında kurulmuş veya kurulacak olan hidroelektrik santraller için belirlenecek ve Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğüne ödenecek olan enerji hissesi katılım payının hesabında esas alınacak ortak tesis bedeli, TEFE ile su kullanım anlaşmasının yapıldığı tarihe getirilmiş olan ihaleye esas ilk keşif bedelinin % 30'undan fazlasını geçemez. Proje ile ilgili kamulaştırmalar için yapılmış ve yapılacak olan ödemelerin TEFE

ile su kullanım anlaşması tarihine getirilmiş bedelinin enerji hissesine düşen miktarının tamamı şirket tarafından ödenir.

Yürürlük

MADDE 14. - Bu Kanun yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

MADDE 15. - Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür. [20]

EK:5

ELEKTRİK PİYASASI KANUNU

Kanun No. : 4628

Kabul Tarihi : 20/2/2001

Yayın Tarihi : 3/3/2001 tarih ve 24335 Sayılı Resmi Gazete

BİRİNCİ KISIM

Genel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Tanımlar

Madde 1.- Bu Kanunun amacı; elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için, rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterebilecek, mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik enerjisi piyasasının oluşturulması ve bu piyasada bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanmasıdır.

Bu Kanun; elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan satışı, perakende satışı, perakende satış hizmeti, ithalat ve ihracatı ile bu faaliyetlerle ilişkili tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini, Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumunun kurulması ile çalışma usul ve esaslarını ve elektrik üretim ve dağıtım varlıklarının özelleştirilmesinde izlenecek usulü kapsar.

Bu Kanunun uygulanmasında;

- 1. Bakanlık:** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığını,
- 2. Bakan:** Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanını,
- 3. TEAŞ:** Türkiye Elektrik Üretim İletim Anonim Şirketini,
- 4. TEDAŞ:** Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketini,
- 5. DSİ:** Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğünü,

6. Kurum: (Değişik ibare: 18/4/2001- 4646/14 md.) Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu¹,

7. Kurul: (Değişik ibare: 18/4/2001- 4646/14 md.) Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,²

8. Mevcut sözleşmeler: Bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten önce, 4/12/1984 tarihli ve 3096 sayılı Kanun, 8/6/1994 tarihli ve 3996 sayılı Kanun, 16/7/1997 tarihli ve 4283 sayılı Kanun, 21/1/2000 tarihli ve 4501 sayılı Kanun hükümleri ve ilgili yönetmeliklere göre imzalanan sözleşmeleri, imtiyaz sözleşmelerini ve uygulama sözleşmelerini,

9. İştirak: Kamu iktisadi teşebbüsü olanlar hariç olmak üzere; doğrudan veya dolaylı olarak tek başına veya başka şirket ve şirketler veya gerçek kişi ve kişilerle birlikte piyasada faaliyet gösteren herhangi bir tüzel kişiyi kontrol eden şirket veya doğrudan ya da dolaylı olarak, tek başına veya birlikte, başka herhangi bir şirket ve şirketler veya gerçek kişi ve kişiler tarafından kontrol edilen, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişiyi ve bu şirketlerin ve/veya piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin birinin diğeriyle veya birbirleriyle olan doğrudan veya dolaylı ilişkisini,

10. Kontrol: Bir tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin ya da ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkını ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsile yetkili organların üyelerinin yarından fazlasını atama hakkını ya da işlerini idare etme hakkını,

11. Üretim: Enerji kaynaklarının, elektrik üretim santrallerinde elektrik enerjisine dönüştürülmesini,

12. İletim: Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV üzerindeki hatlar üzerinden naklini,

13. Dağıtım: Elektrik enerjisinin 36 kV ve altındaki hatlar üzerinden naklini,

14. Toptan satış: Elektriğin tekrar satış için satışını,

15. Perakende satış: Elektriğin tüketicilere satışını,

16. Perakende satış hizmeti: Perakende satış lisansına sahip şirketlerce, elektrik enerjisi ve/veya kapasite satımı dışında tüketicilere sağlanan diğer hizmetleri,

17. Tüketici: Elektriği kendi ihtiyacı için alan serbest ve serbest olmayan tüketicileri,

18. Tedarikçi: Tüketicilerine elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlamakla yükümlü olan üretim şirketleri, otoprodüktörler, otoprodüktör grupları, toptan satış şirketleri ve perakende satış şirketlerini,

19. Serbest tüketici: Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması veya iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle tedarikçisini seçme serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,

¹ Bu bentte bulunan; “Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu” ibaresi, 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Kanunla metne işlendiği şekilde değiştirilmiştir.

² Bu bentte bulunan; “Elektrik Piyasası Düzenleme Kurulu” ibaresi, 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Kanunla metne işlendiği şekilde değiştirilmiştir.

20. Serbest olmayan tüketici: Elektrik enerjisi ve/veya kapasite alımlarını bölgesinde bulunduğu perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketi veya perakende satış şirketlerinden yapabilen gerçek veya tüzel kişiyi,

21. Üretim şirketi: Otoprodüktörler, otoprodüktör grupları hariç olmak üzere, elektrik üretimi ve ürettiği elektriğin satışı ile iştigal eden tüzel kişiyi,

22. Dağıtım şirketi: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden tüzel kişiyi,

23. Toptan satış şirketi: Elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin, toptan satılması, ithalatı, ihracatı, serbest tüketicilere satışı ve ticareti faaliyetleri ile iştigal edebilen tüzel kişiyi,

24. Perakende satış şirketi: Elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin ithalatı ve iletim sistemine doğrudan bağlı olanlar dışındaki tüketicilere perakende satışı ve/veya tüketicilere perakende satış hizmeti verilmesi ile iştigal edebilen tüzel kişiyi,

25. Otoprodüktör: Esas olarak kendi elektrik enerjisi ihtiyacını karşılamak üzere elektrik üretimi ile iştigal eden tüzel kişiyi,

26. Otoprodüktör grubu: Esas olarak ortaklarının elektrik enerjisi ihtiyacını karşılamak üzere elektrik enerjisi üretimi ile iştigal eden tüzel kişiyi,

27. Tesis: Elektrik enerjisi üretimi veya iletimi veya dağıtımı işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,

28. Dağıtım sistemi: Bir dağıtım şirketinin, belirlenmiş bölgesinde işlettiği ve/veya sahip olduğu elektrik dağıtım tesisleri ve şebekesini,

29. İletim sistemi: Elektrik iletim tesisleri ve şebekesini,

30. Üretim tesisi: Elektrik enerjisinin üretildiği tesisleri,

31. İletim tesisi: (Değişik: 10/5/2006-5496/1 md.) Üretim tesislerinin 36 kV üstü gerilim seviyesinden bağlı olduğu noktalardan itibaren iletim şalt sahalarının orta gerilim fiderleri de dahil olmak üzere dağıtım tesislerinin bağlantı noktalarına kadar olan tesisleri,

32. Dağıtım tesisi: İletim tesislerinin bittiği noktadan itibaren, müstakilen elektrik dağıtımı için tesis edilmiş tesis ve şebekeyi,

33. Piyasa: Üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, perakende satış hizmeti, ithalat ve ihracat dahil olmak üzere elektrik enerjisi ve kapasite alım satımı veya ticareti faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin işlemlerden oluşan elektrik enerjisi piyasasını,

34. Üretim kapasite projeksiyonu: Dağıtım şirketleri tarafından hazırlanan talep tahminleri esas alınarak, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından yapılan, elektrik enerjisi arz güvenliği için gereken üretim kapasitesinin tahminini,

35. Tarife: Elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin iletimi, dağıtımı ve satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,

36. Lisans: Tüzel kişilere piyasada faaliyet gösterebilmeleri için bu Kanun uyarınca Kurul tarafından verilen izni,

37. Yan hizmetler anlaşmaları: İletim sistemine bağlı olan üretim şirketleri, otoprodüktörler, otoprodüktör grupları, dağıtım şirketleri veya tüketiciler tarafından Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine, şebeke yönetmeliği uyarınca sağlanacak ve ilgili hizmetin sağlanmasının maliyetinin tamamını karşılayacak yan hizmet bedellerini, koşullarını ve hükümlerini belirleyen anlaşmaları,

38. Yan hizmetler: Yan hizmetler anlaşması hükümleri uyarınca iletim sistemine veya dağıtım sistemine bağlı tüm tüzel kişilerce sağlanacak olan ve şebeke yönetmeliğinde ve/veya dağıtım yönetmeliğinde ayrıntılı olarak tanımlanan hizmetleri,

39. Enerji alım ve enerji satış anlaşmaları: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin; mevcut sözleşmeler kapsamında TEAŞ'dan ve TEDAŞ'dan devralacağı ve Geçici 4 üncü ve Geçici 8 inci madde kapsamında gerçekleştirilebilecek projeler çerçevesinde imzalayabileceği anlaşmalarla; bu Kanunun 2 nci maddesinin (d) fıkrasının (1) numaralı bendi kapsamında Kurulun onaylayacağı Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından imzalanabilecek anlaşmaları,

40. Bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları: İlgili bağlantı ve sistem kullanım tarifesinin fiyatları, hükümleri ve şartlarını içeren ve bir üretim şirketi, otoprodüktör, otoprodüktör grubu, dağıtım şirketi ya da tüketicilerin iletim sistemine ya da bir dağıtım sistemine erişimleri ya da bağlantı yapmaları için ilgili kullanıcıya özgü koşul ve hükümleri kapsayan anlaşmaları,

41. İkili anlaşmalar: Gerçek ve tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Kurul onayına tabi olmayan ticari anlaşmaları,

42. İletim kontrol anlaşmaları: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ile özel direkt iletim hatlarının mülkiyet sahibi ya da işletmecisi olan özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişi arasında, özel hukuk hükümlerine göre yapılan ikili anlaşmaları,

43. Şebeke yönetmeliği: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak ve iletim lisansı hükümleri uyarınca Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ile iletim sistemine bağlı tüm taraflara uygulanacak standart, usul ve esasları belirleyen kuralları,

44. Dağıtım yönetmeliği: Dağıtım faaliyeti gösteren tüzel kişilerin görüşleri alınmak suretiyle TEDAŞ tarafından hazırlanarak dağıtım lisansları hükümleri uyarınca dağıtım şirketleri ile dağıtım sistemine bağlı tüm taraflara uygulanacak standart, usul ve esasları belirleyen kuralları,

45. Müşteri hizmetleri yönetmeliği: Dağıtım ve perakende satış faaliyeti gösteren tüzel kişilerin görüşleri alınmak suretiyle TEDAŞ tarafından hazırlanarak dağıtım ve perakende satış lisansları hükümleri uyarınca dağıtım şirketleri, perakende satış şirketleri ile söz konusu şirketlerden hizmet alan tüm taraflara uygulanacak standart, usul ve esasları belirleyen kuralları,

46. Dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak ve iletim lisansı hükümleri uyarınca piyasada faaliyet gösteren taraflar arasındaki anlaşmalar kapsamında elektrik enerjisi ve/veya kapasite alım-satımının gerçek zamanlı dengelenmesi ve mali uzlaştırmanın gerçekleştirilmesi ile ilgili ayrıntılı usul ve esasları belirleyen kuralları,

47. İletim ek ücreti: İletim tarifi üzerinden Kurum adına tahsil edilebilecek ücreti,

48. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi: TEAŞ'dan oluşturulan iletim şirketini,

49. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi: TEAŞ'dan oluşturulan ticaret ve taahhüt şirketini,

50. Elektrik Üretim Anonim Şirketi: TEAŞ'dan oluşturulan üretim şirketini,

51. Kojenerasyon: (Değişik: 18/4/2007-5627/14 md.) Isı ve elektrik ve/veya mekanik enerjinin aynı tesiste eş zamanlı olarak üretimini,

52. Mikro kojenerasyon tesisi: (Değişik: 18/4/2007-5627/14 md.) Elektrik enerjisine dayalı kurulu gücü 50 kilovat ve altında olan kojenerasyon tesisini,

ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Elektrik Piyasası Faaliyetleri ve Lisanslar

Elektrik piyasası faaliyetleri

Madde 2.- Elektrik piyasası faaliyetleri bu Kanun hükümlerine göre piyasada faaliyet gösterecek tüzel kişilerin üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, perakende satış hizmeti, ticaret, ithalat ve ihracat faaliyetleridir.

Piyasada faaliyet gösterecek tüzel kişilerin faaliyetlerinde uymaları gereken usul ve esaslar bu Kanun ve ilgili yönetmeliklerle düzenlenir.

(Değişik: 10/5/2006-5496/2 md.) Piyasada faaliyet gösterebilecek özel hukuk hükümlerine tâbi tüzel kişilerin, 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümlerine göre anonim şirket veya limited şirket olarak kurulması ve anonim şirketlerin sermaye piyasası mevzuatına göre borsada işlem görenler dışındaki hisselerinin nama yazılı olması şarttır. Bu şirketlerin ana sözleşmelerinde bulunması gereken hususlar yönetmelikle düzenlenir.^{3 4}

Piyasada, bu Kanun hükümleri uyarınca lisans almak koşuluyla yerine getirilebilecek faaliyetler ve faaliyet gösterebilecek tüzel kişiler şunlardır:

a) (Değişik: 10/5/2006-5496/2 md.) Üretim faaliyeti gösterebilecek tüzel kişiler: Özel sektör üretim şirketleri, Elektrik Üretim Anonim Şirketi, Elektrik Üretim Anonim Şirketinin yeniden yapılandırılmasıyla oluşan diğer kamu üretim şirketleri ile otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarıdır. Özel sektör ve kamu üretim şirketleri, lisansları uyarınca gerçek ve tüzel kişilere elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı yapar.

1. Elektrik Üretim Anonim Şirketi; özel sektör üretim yatırımlarını dikkate almak suretiyle Kurul onaylı üretim kapasite projeksiyonu uyarınca, gerektiğinde yeni üretim tesisleri kurabilir, kiralayabilir ve işletebilir.

Elektrik Üretim Anonim Şirketi, DSİ bünyesindeki üretim tesislerini bu Kanun hükümlerine göre devralır, TEAŞ'dan devralınan ve özel hukuk hükümlerine tabi

³ 4 Aralık 2003 tarihli ve 5015 sayılı Kanun ile değiştirilmiştir.

⁴ 10 Mayıs 2006 tarihli ve 5496 sayılı Kanun ile değiştirilmiştir.

tüzel kişilere devri yapılmamış üretim tesislerini kendisi ve/veya bağlı ortaklıkları vasıtasıyla işletir ya da gerektiğinde sistemden çıkarır.

Elektrik Üretim Anonim Şirketi, işletme hakkı devri yoluyla özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmış veya yapılacak tesis ve işletmelerin ve bunlara yapılacak ilave ve idame yatırımlarının mülkiyetini muhafaza eder.

2. Özel sektör üretim şirketleri; sahip oldukları, finansal kiralama yoluyla edindikleri veya işletme hakkını devraldıkları üretim tesisi ya da tesislerinde elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile iştigal eden özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilerdir.

Herhangi bir özel sektör üretim şirketinin iştirakleri ile birlikte işletmekte olduğu üretim tesisleri yoluyla piyasada sahip olacağı toplam pay, bir önceki yıla ait yayımlanmış Türkiye toplam elektrik enerjisi kurulu gücünün yüzde yirmisini geçemez.

3. Bir otoprodüktör ya da otoprodüktör grubu, ürettiği elektrik enerjisinin, bir takvim yılı içinde yüzde yirmisini aşmamak kaydıyla Kurul tarafından belirlenecek orandaki miktarını rekabet ortamında satabilir. Olağanüstü hallere münhasır olmak üzere, Kurul bu oranı yarısı kadar artırabilir. Bir takvim yılı içinde Kurulca belirlenen orandan daha fazla elektrik enerjisinin satılması halinde üretim lisansı alınması zorunludur.

Otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarının çalışma usul ve esasları, ortaklarına yapacakları satışın niteliğine ilişkin düzenlemeler ile ihtiyaç fazlası olarak ürettikleri elektriğin satışı, çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.

b) İletim faaliyeti gösterebilecek tüzel kişiler: Elektrik enerjisi iletim faaliyetleri Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından yürütülür.

Kamu mülkiyetindeki tüm iletim tesislerini devralmak, kurulması öngörülen yeni iletim tesisleri için iletim yatırım planı yapmak, yeni iletim tesislerini kurmak ve işletmek, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketinin görevidir.

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi; ayrıca, Kurul onayına tabi olan iletim, bağlantı ve sistem kullanım tarifelerini ve şebeke yönetmeliğini hazırlar, revize eder, denetler ve yük dağıtımı ile frekans kontrolünü gerçekleştirir, iletim sisteminde ikame ve kapasite artırımı yapar, gerçek zamanlı sistem güvenilirliğini izler, yapılan yan hizmetler anlaşmaları ile yan hizmetleri satın alır ve sağlar.

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, Bakanlığın kararı doğrultusunda uluslararası enterkonneksiyon çalışmalarını yapar, iletim sistemine bağlı ve/veya bağlanacak olan serbest tüketiciler dahil tüm sistem kullanıcılarına şebeke yönetmeliği ve iletim lisansı hükümleri doğrultusunda eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin iletim ve bağlantı hizmeti sunar.

Piyananın gelişimine bağlı olarak Kurul kararı doğrultusunda yeni ticaret yöntemleri ve satış kanallarının uygulanabilmesine yönelik alt yapının geliştirilmesi ve uygulanması Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından yürütülür.

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, yönetmelik çerçevesinde, dağıtım şirketleri tarafından hazırlanan talep tahminlerini esas alarak üretim kapasite projeksiyonunu hazırlar ve Kurul onayına sunar.

İletim şebekesi dışında, ulusal iletim sistemi için geçerli standartlara uygun olan ve piyasada üretim faaliyeti gösteren tüzel kişiler ile lisansları kapsamındaki müşterileri ve/veya iştirakleri ve/veya serbest tüketiciler arasında özel direkt iletim hattı tesisi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ile üretim faaliyeti gösteren tüzel kişiler arasında yapılacak iletim

kontrol anlaşması ile mümkündür. Bu iletim kontrol anlaşmalarının amacı, iletim sisteminin kararlılığının ve işletme bütünlüğünün korunmasıdır.

c) Dağıtım faaliyeti gösterebilecek tüzel kişiler: Elektrik enerjisi dağıtım faaliyetleri, dağıtım şirketleri tarafından lisanslarında belirlenen bölgelerde yürütülür.

Dağıtım şirketleri, bulundukları 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 yükümlüdür.

Dağıtım şirketleri, bölgelerinde, başka perakende satış şirketi ve/veya şirketleri bulunsa dahi perakende satış lisansı almak suretiyle tüketicilere perakende satış yapabilir ve/veya perakende satış hizmeti verebilir.

Lisanslarında belirtilen bölgelerdeki dağıtım tesislerini işleten ve/veya sahip olan dağıtım şirketleri, 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 sunar.

Dağıtım şirketleri yapılan yan hizmetler anlaşmaları ile yan hizmetleri satın alır ve sağlar.

Yönetmelik çerçevesinde, dağıtım lisanslarında belirlenen bölgelerde talep tahminlerinin hazırlanması ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine bildirilmesi görevi dağıtım şirketlerine aittir. Kurul bu talep tahminlerini onaylar ve tahminler Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından yayımlanır.

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 aittir.

(Ek: 3/7/2005-5398/21 md.) 4046 sayılı Kanun çerçevesinde yapılan özelleştirme sonrası elektrik dağıtım tesislerinin iyileştirilmesi, güçlendirilmesi ve genişletilmesi için yapılan yatırımların mülkiyeti kamuya aittir. Özelleştirilen elektrik dağıtım tesis ve varlıklarına ilişkin her türlü işletme ile yatırım plânlaması ve uygulamasında onay, değişiklik ve denetim yetkisi⁵ Kurula aittir. Kurul, hizmetin verilmesini sağlayacak yatırımların teklif edilmemesi halinde talep eder ve onaylanmış yatırımlar gerçekleştirilmediği takdirde lisans iptal edilerek yeniden ihale yapılır.

d) Toptan satış faaliyeti gösterebilecek tüzel kişiler: Toptan satış faaliyetleri, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi ve özel sektör toptan satış şirketleri tarafından, bu Kanun, ilgili yönetmelikler, lisanslar, şebeke yönetmeliği, dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği ve ikili anlaşmalar uyarınca yürütülür.

1. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, mevcut sözleşmeler kapsamında imzalanmış olan enerji alış ve satış anlaşmalarını TEAŞ'dan ve TEDAŞ'dan devralır. Geçici 4 üncü madde ve Geçici 8 inci madde kapsamında enerji alım ve enerji satış

⁵ 10 Mayıs 2006 tarihli ve 5496 sayılı Kanun ile eklenmiştir

anlaşmaları imzalayabilir, devraldığı ve/veya imzaladığı anlaşmaları yürütür ve sona erdirir. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin mevcut sözleşmelerden 31 Ekim 2001⁶ tarihine kadar devri gerçekleşen işletme hakkı devir sözleşmeleri çerçevesinde dağıtım şirketlerine ve TEDAŞ'a karşı üstlendiği enerji satış taahhütleri ile sınırlı kalmak üzere, daha ekonomik bir tedarik kaynağı bulunamadığı takdirde öncelikle Elektrik Üretim Anonim Şirketinden alınmak ve bu halde dahi açık kalması halinde bir yılı aşmamak ve Kurul tarafından onaylanmak kaydıyla enerji alım anlaşmaları imzalayabilir.

2. Özel sektör toptan satış şirketleri; elektriğin toptan satışı faaliyetlerinde bulunur.

Herhangi bir özel sektör toptan satış şirketinin iştirakleriyle birlikte piyasada sahip olacağı toplam pay, piyasada bir önceki yılda tüketilen toplam elektrik enerjisi miktarının yüzde onunu geçemez.

e) Perakende satış faaliyeti gösterebilecek tüzel kişiler: Elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin perakende satışını ve/veya perakende satış hizmetini içeren faaliyetler, bu Kanun, ilgili yönetmelikler, lisanslar, müşteri hizmetleri yönetmeliği ve dağıtım yönetmeliği hükümleri uyarınca perakende satış şirketleri ve perakende satış lisansı almış dağıtım şirketleri tarafından yürütülür.

f) İthalat - ihracat faaliyeti gösterebilecek tüzel kişiler: 3154 sayılı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanuna göre oluşturulan Bakanlık görüşü doğrultusunda uluslararası enterkonneksiyon şartı oluşmuş ülkelere, ya da ülkelere, Kurul onayı ile elektrik enerjisi ithalatı ve/veya ihracatı, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, özel sektör toptan satış şirketleri, perakende satış şirketleri ve perakende satış lisansı almış dağıtım şirketleri tarafından, bu Kanun, ilgili yönetmelikler, lisanslar, şebeke yönetmeliği ve dağıtım yönetmeliği uyarınca yapılır.

g) (Değişik: 10/5/2006-5496/2 md.)^{7 8} Organize Sanayi Bölgeleri: 4562 sayılı Organize Sanayi Bölgeleri Kanununa göre kurulan organize sanayi bölgeleri tüzel kişilikleri, katılımcılarının ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla; onaylı sınırlar içerisinde 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümlerine göre şirket kurma şartı aranmaksızın Kurumdan lisans almak koşuluyla dağıtım ve/veya üretim faaliyetlerinde bulunur.

Organize sanayi bölgeleri tüzel kişilikleri, katılımcılarının elektrik ihtiyacını karşılamak amacıyla tüketim miktarına bakılmaksızın serbest tüketici sayılır.

Organize sanayi bölgesi katılımcılarından serbest tüketici limitini aşan tüketiciler, organize sanayi bölgesine dağıtım bedeli ödemek kaydıyla tedarikçisini seçme hakkına sahiptir.

Organize sanayi bölgelerinin, ürettiği veya serbest tüketici sıfatıyla temin ettiği elektrik enerjisinin; katılımcılarının kullanımına sunulmasına, dağıtım bedellerinin belirlenmesine, organize sanayi bölgelerinin bu bent kapsamında gerçekleştirecekleri faaliyetlere ilişkin esas ve usuller, Sanayi ve Ticaret Bakanlığının görüşü alınarak Kurum tarafından hazırlanacak yönetmelikle belirlenir.

⁶ Bu alt bentte bulunan; "30 Haziran 2001" ibaresi, 27/6/2001 tarihli ve 4694 sayılı Kanunla 30 Haziran 2001 tarihinden geçerli olmak üzere "31 Ekim 2001" olarak değiştirilmiş ve metne işlenmiştir. Ancak anılan hükmün yürürlüğünün durdurulması Anayasa Mahkemesinin 2001/389 esas, 2001/9 Karar Sayısı ile 25/10/2001 tarihinde kararlaştırılmış ve 27/10/2001 tarihli Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

⁷ 3 Temmuz 2005 tarihli ve 5398 sayılı Kanun ile eklenmiştir.

⁸ 10 Mayıs 2006 tarihli ve 5496 sayılı Kanun ile değiştirilmiştir.

Organize sanayi bölgeleri sınırları içerisinde olup, bedelsiz olarak veya sembolik bedel ile TEDAŞ'a devredilen tesislerin mülkiyeti ve işletme hakları üç ay içinde aynı bedelle ilgili organize sanayi bölgesine devredilir.

Lisans genel esasları ve lisans türleri

Madde 3.- Bu Kanun kapsamında Kurum tarafından verilecek lisansların tabi olacağı usul ve esaslar ile lisanslarda yer alacak asgari hükümler şunlardır:

a) Lisansların tabi olacağı usul ve esaslar:

1. Piyasa faaliyetleri ile iştigal edecek tüzel kişiler, faaliyetlerine başlamadan önce, her faaliyet için ve söz konusu faaliyetlerin birden fazla tesiste yürütülecek olması halinde, her tesis için ayrı ayrı lisans almak zorundadır.
2. Birden fazla lisansa sahip olan aynı tüzel kişi veya aynı faaliyeti birden fazla tesiste yürüten tüzel kişiler, lisansa tabi her faaliyet veya tesis için ayrı ayrı hesap ve kayıt tutmak zorundadır.
3. Lisans başvuru usul ve esasları, lisans sahibi tüzel kişilerin hak ve yükümlülükleri, lisans sahibinin haklarının temliki, lisansların tadili, süreleri, süre uzatımı ve sahibi tarafından lisanstan vazgeçilmesi halleri ile faaliyetin türü ve üretimi, iletimi ve dağıtım yapıları elektrik enerjisi miktarına göre belirlenecek lisans bedelleri yönetmelikle düzenlenir.
4. Lisanslar, bir defada en çok kırk dokuz yıl için verilir. Üretim, iletim ve dağıtım lisansları için geçerli olan asgari süre on yıldır.
5. Bu Kanun hükümleri uyarınca piyasada; verimli, istikrarlı ve ekonomik bir sistem oluşturmak ve bunu korumak, elektrik enerjisi üretimi, toptan satışı ve perakende satışında rekabet ortamına uygun alt yapıyı sağlamak, dağıtım lisansı sahibi şirketlerin ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketinin görevidir.
6. Tüzel kişiler, Kurul tarafından belirlenen lisans alma, lisans yenileme, lisans tadili, lisans sureti çıkartma ve yıllık lisans bedellerini Kuruma ödemek zorundadır.
7. Lisans sahibi tüzel kişiler; tesislerini, yasal defter ve kayıtlarını Kurul denetimine hazır bulundurmak, Kurul tarafından talep edildiğinde denetime açmak ve Kurumun faaliyetlerini yerine getirebilmesi için ihtiyaç duyacağı her türlü bilgi ve belgeyi zamanında Kurula vermek zorundadır.
8. Tüzel kişiler lisans almanın yanı sıra, faaliyet alanlarına göre yürürlükteki mevzuatın gereklerini yerine getirmekle yükümlüdür.

b) Lisanslarda asgari olarak yer alacak hükümler:

1. Lisans kapsamında hizmet verilecek gerçek ve tüzel kişilere dair gruplar veya kategoriler ile yürütülecek faaliyet türlerini belirleyen hükümler.
2. Bir dağıtım ya da iletim lisansı sahibinin, gerçek ve tüzel kişilere, eşitler arasında ayırım gözetmeksizin sisteme erişim ve sistemi kullanım imkanı sağlayacağına dair hükümler.
3. Bu Kanunda yer alan fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak serbest olmayan tüketicilere yapılan elektrik satışında uygulanacak fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye ve bu fiyatlarda enflasyon nedeniyle

ihtiyaç duyulacak ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaya dair yöntemler ve bunların denetlenmesine dair hükümler.

4. Lisans sahibinin Kurula tam ve doğru bilgi vermesini ve tüketicilere yapılan satışlar açısından; lisans sahibinin elektrik enerjisi ve/veya kapasite alımlarını en ekonomik kaynaktan yapmasını ve gerektiğinde piyasada yaptığı alımlarda en ekonomik alımı yaptığını kanıtlamasını sağlayacak hükümler.

5. Yönetmelik uyarınca, hizmet maliyetlerinin yansıtılmasına dair kurallar ile kayıp ve kaçakları asgariye indirecek önlemlerin uygulanmasına dair esasları içeren hükümler.

6. Lisansın iptali ve sona ermesine ilişkin hükümler.

7. Lisansın değişikliği yapılmasına ilişkin hükümler.

8. Lisans sahibinin Kuruma ödemekle yükümlü olacağı bedeller ve ödeme koşullarına ilişkin hükümler.

9. Lisans sahibine ait veya kullanımındaki tesis ve/veya tesislerin gerektiğinde lisans amaçları doğrultusunda başkalarına kullandırılması koşullarına ilişkin hükümler.

10. Lisans sahibinin Kurul tarafından verilen tüm talimatlara uyma yükümlülüklerine ilişkin hükümler.

11. Lisans kapsamında, Kuruldan izin alınmaksızın yapılabilecek faaliyetlere ilişkin hükümler.

12. Lisans kapsamındaki faaliyetler ile ilgili uyuşmazlıkların hangilerinin Kurul tarafından çözüleceğine ilişkin hükümler.

13. Lisansın yer alan hak ve yükümlülüklerin hangi süre, koşul ve hallerde geçersiz olacağına ilişkin hükümler.

14. Hizmetin teknik gereklere göre yapılmasını sağlayacak hükümler.

c) Elektrik enerjisi piyasasında faaliyet gösterilebilmesi için Kurum tarafından verilecek lisans türleri aşağıda belirtilmiştir:

1. Üretim lisansı:

Mevcut ve kurulacak olan üretim tesisleri için üretim şirketlerinin elektrik enerjisi üretimi ve üretilen elektriğin satışına yönelik olarak, her bir üretim tesisi için Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder. Üretim lisansı alınma usul ve esasları yönetmelikle belirlenir.

Otoprodüktörler ve otoprodüktör grupları hariç olmak üzere, iletim ve dağıtım sistemi ile paralel çalışmayan ve çıkarılacak yönetmeliğe göre yalnızca kendi ihtiyacını karşılamak için elektrik üretimi yapan gerçek veya tüzel kişiler lisansa tabi değildir.

Üretim şirketleri, dağıtım şirketleri ile kontrol oluşturmaksızın iştirak ilişkisine girebilir.

Üretim şirketleri, bu faaliyetler dışında piyasada herhangi bir faaliyette bulunamaz.

2. İletim lisansı:

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketinin mevcut ve inşa edilecek tüm iletim tesisleri üzerinden iletim faaliyetlerini yürütebilmesi için Kurumdan almak zorunda olduğu lisansı ifade eder.

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, şebeke yönetmeliği hükümleri uyarınca, piyasadaki arzla piyasa talebini karşılamak üzere yük dağıtım sıralamasının belirlenmesinden, gerçek zamanlı iletim kısıtlamalarına göre, teknik ve ekonomik yük dağıtım kuralları doğrultusunda yük dağıtımının gerçekleştirilmesinden ve yük dağıtım sıralamasının gerektiğinde şebeke yönetmeliği hükümleri doğrultusunda revize edilmesinden sorumludur.

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, piyasada iletim faaliyeti dışında herhangi bir faaliyet ile iştigal edemez.

3. Dağıtım lisansı:

Belirli bir bölgede dağıtım faaliyetinde bulunulabilmek için tüzel kişilerin Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder.

(Değişik: 3/7/2005-5398/22 md.) Özel sektör⁹ dağıtım şirketleri, dağıtım veya perakende satış faaliyeti dışında, üretim lisansı almak ve hesapları ayrı tutulmak kaydıyla üretim tesisi kurabilir ve sahibi olduğu veya iştirak ilişkisinde bulunduğu üretim şirketi veya şirketlerinden ülke ortalama elektrik toptan satış fiyatını geçmeyecek fiyattan elektrik enerjisi satın alabilir.

Bölgelerinde, mevcut sözleşmeleri kapsamında işletme hakkı devri yoluyla dağıtım hizmeti yapma hakkı elde etmiş özel sektör dağıtım şirketleri bu Kanunda belirlenmiş ve dağıtım şirketlerinin tabi olduğu serbest rekabet koşullarını sağlayacak şekilde sözleşmelerini tadil edip, yeni düzenlemelere geçmedikleri sürece, üretim lisansı alarak üretim tesisi kurma hakkından yararlanamaz ve üretim faaliyetiyle iştigal eden tüzel kişilerle kontrol oluşturup oluşturmadığına bakılmaksızın iştirak ilişkisine giremez.

Diğer taraftan, mevcut sözleşmeleri kapsamında bölgelerinde dağıtım hizmeti yapma hakkı elde etmiş özel sektör dağıtım şirketleri, mevcut sözleşmelerini Kurulca belirlenecek bir süre dahilinde serbest rekabet koşullarını sağlayacak şekilde tadil etmekle yükümlüdürler. Sözleşmelerin niteliği bu hükümlerin uygulanmasına engel teşkil etmez.

Dağıtım şirketleri, tanımlanan bu faaliyetler dışında piyasada başka bir faaliyette bulunamaz.

4. Toptan satış lisansı:

Toptan satış şirketlerinin piyasada elektriğin toptan satışı ve serbest tüketicilere satışı için Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder.

⁹ 10 Mayıs 2006 tarihli ve 5496 sayılı Kanun ile değiştirilmiştir.

Toptan satış lisanslarında, Bakanlık kararı doğrultusunda uluslararası enterkonneksiyon şartı oluşmuş ülkelere elektrik enerjisi ihracatına ya da elektrik enerjisi ithalatına izin veren hükümler ayrı bir bölüm olarak yer alır.

Kurul, böyle bir izni vermeden önce, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketinden teknik sınırlamalara ilişkin görüş alır. Toptan satış lisansında, ithalata ve ihracata ilişkin hükümler sınırlı süre ve miktarlar için geçerlidir. Bu süre, ilgili toptan satış lisansının geçerlilik süresinden farklı olabilir. İthalat ve ihracatla ilgili hükümlere ilişkin her türlü değişiklik ya da süre uzatımı, ilgili toptan satış lisansının diğer tüm hükümlerine ilişkin değişiklik ya da süre uzatımından ayrı olarak ele alınır.

5. Perakende satış lisansı:

Tüzel kişilerin, piyasada perakende satış yapabilmek ve/veya perakende satış hizmeti verebilmek için Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder. Bir perakende satış lisansında, gerektiğinde Bakanlık kararı doğrultusunda iletim seviyesinin altındaki gerilim seviyelerinde elektrik enerjisi ithalatına izin veren hükümler ayrı bir bölüm olarak yer alır.

Kurul, bu izni vermeden önce, söz konusu dağıtım bölgesinde faaliyet gösteren dağıtım şirketinden teknik konulara ilişkin görüş alır. Perakende satış lisansında, ithalata ilişkin hükümler sınırlı süre ve miktar için geçerlidir. Bu süre ilgili perakende satış lisansının geçerlilik süresinden farklı olabilir. İthalatla ilgili hükümlere ilişkin her türlü değişiklik ya da süre uzatımı, ilgili perakende satış lisansının diğer tüm hükümlerine ilişkin değişiklik ya da süre uzatımından ayrı olarak ele alınır.

Perakende satış şirketleri, herhangi bir bölge sınırlaması olmaksızın perakende satış ve perakende satış hizmeti faaliyetinde bulunur.

Perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketleri ise ancak perakende satış lisansında yer alması halinde, başka bir dağıtım şirketinin bölgesinde bulunan serbest tüketicilere elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı yapabilir.

6. Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı:

Kendi ihtiyaçlarını karşılamak üzere elektrik enerjisi üretimi yapan ve iletim ve/veya dağıtım sistemi ile paralel çalışan otoprodüktörlerin ve ortaklarına elektrik enerjisi temin eden otoprodüktör gruplarının Kurumdan almak zorunda oldukları lisansı ifade eder.

d) Lisansların sona ermesi: Lisanslar, Kurul tarafından lisansta belirtilen yöntem uyarınca süreleri uzatılmadığı takdirde sürelerinin bitiminde veya lisans sahibi tüzel kişinin iflası halinde kendiliğinden, lisans sahibi tüzel kişinin lisanstan vazgeçmeyi istemesi halinde ise ancak Kurul onayıyla sona erer.

(Değişik: 18/4/2007-5627/15 md.)Yalnızca kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla, Bakanlık tarafından yürürlüğe konulacak yönetmelikte tanımlanan değerin üzerinde verimi olan kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişilerden lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaf tutulacaklar, ilgili yönetmelikte düzenlenir.

(Değişik: 18/4/2007-5627/15 md.)Yalnızca kendi ihtiyaçlarını karşılamak amacıyla; yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı, kurulu gücü azami ikiyüz kilovatlık üretim tesisi ile mikro kojenerasyon tesisi kuran gerçek ve tüzel kişiler, lisans alma ve şirket kurma yükümlülüğünden muaftır.

(Değişik: 18/4/2007-5627/15 md.)Kurum, mevcut üretim lisanslarında ve lisans başvurularında teminat ister. Teminat alınması ve irat kaydedilmesine ilişkin hususlar ilgili yönetmelikle düzenlenir.

İKİNCİ KISIM

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ve Çeşitli Hükümler¹⁰

BİRİNCİ BÖLÜM

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun Görevleri ve Yetkileri¹¹

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu¹²

Madde 4.- Kamu tüzel kişiliğini haiz, idari ve mali özerkliğe sahip ve bu Kanun ile kendisine verilen görevleri yerine getirmek üzere Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu kurulmuştur.

Kurum, tüzel kişilerin yetkili oldukları faaliyetleri ve bu faaliyetlerden kaynaklanan hak ve yükümlülüklerini tanımlayan Kurul onaylı lisansların verilmesinden, işletme hakkı devri kapsamındaki mevcut sözleşmelerin bu Kanun hükümlerine göre düzenlenmesinden, piyasa performansının izlenmesinden, performans standartlarının ve dağıtım ve müşteri hizmetleri yönetmeliklerinin oluşturulmasından, tadilinden ve uygulattırılmasından, denetlenmesinden, bu Kanunda yer alan fiyatlandırma esaslarını tespit etmekten, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak serbest olmayan tüketicilere yapılan elektrik satışında uygulanacak fiyatlandırma esaslarını tespit etmekten ve bu fiyatlarda enflasyon nedeniyle ihtiyaç duyulacak ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaktan ve bunların denetlenmesinden ve piyasada bu Kanuna uygun şekilde davranılmasını sağlamaktan sorumludur.

Kurum, Kurul kararıyla bu Kanun hükümleri uyarınca çıkaracağı yönetmelikleri, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin ve ilgili kurum ve kuruluşların görüşlerini alarak hazırlar.

Kurumun merkezi Ankara'dadır. Kurumun ilişkili olduğu Bakanlık, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığıdır. Kurum, dağıtım bölgelerinde müşteri ilişkilerini sağlamak üzere irtibat büroları kurabilir.

Kurumun teşkilatı; Elektrik Piyasası Düzenleme Kurulu, başkanlık ve hizmet birimlerinden oluşur.

¹⁰ İkinci kısım madde başlığında bulunan; “Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu” ve “Elektrik Piyasası Düzenleme Kurulu” ibareleri, 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Kanunla metne işlendiği şekilde değiştirilmiştir.

¹¹ İkinci kısım birinci bölüm madde başlığında bulunan; “Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu” ve “Elektrik Piyasası Düzenleme Kurulu” ibareleri, 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Kanunla metne işlendiği şekilde değiştirilmiştir.

¹² Bu madde başlığında bulunan; “Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu” ibaresi, 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Kanunla metne işlendiği şekilde değiştirilmiştir. Ayrıca bu madde metninde geçen; “Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu” ibaresi, 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Kanunla, “Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu” olarak değiştirilmiş ve metne işlenmiştir.

Kurum, bu Kanundan kaynaklanan görevlerini yerine getirirken yetkilerini Elektrik Piyasası Düzenleme Kurulu vasıtasıyla kullanır. Kurumun temsil ve karar organı Kuruldur.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ve Kurul Başkanlığı¹³

Madde 5.- (Değişik: 4/12/2003-5015/24 md.) Kurul, biri Başkan, biri İkinci Başkan olmak üzere dokuz üyeden oluşur.

Kurul üyeleri; hukuk, siyasal bilgiler, idari bilimler, kamu yönetimi, iktisat, mühendislik, işletme ya da maliye dallarında eğitim veren en az dört yıllık yüksek öğrenim kurumlarından mezun olmuş, kamu kurum ve kuruluşlarında ya da özel sektörde en az on yıl deneyim sahibi ve mesleğinde temayüz etmiş kişiler arasından Bakanlar Kurulunca atanır.

Bakanlar Kurulu, atamayla birlikte Kurul Başkanını ve İkinci Başkanı görevlendirir.

Kurul başkan ve üyelerinin görev süresi altı yıldır. Görev süresi sona eren üyeler tekrar seçilebilir.

Başkanlık veya üyelikler, görev süresi dolmadan herhangi bir sebeple boşaldığı takdirde, boşalan üyeliklere bir ay içinde atama yapılır.

Bu Kanunun diğer maddeleri ile belirlenen görevlerinin yanısıra, Kurul aşağıdaki görevleri de yerine getirir:

- a) Bu Kanun hükümlerini uygulamak.
- b) Her yılın ocak ayının sonuna kadar, serbest tüketici tanımına ilişkin limitlerdeki indirimleri belirlemek ve yeni limitleri yayımlamak.
- c) Tüketicilere güvenilir, kaliteli, kesintisiz ve düşük maliyetli elektrik enerjisi hizmeti verilmesini teminen gerekli düzenlemeleri yapmak.
- d) Lisans sahipleri için kabul görmüş muhasebe usulleri uyarınca mali raporlama standartları ve yönetim bilişim sistemlerini belirlemek ve bunların uygulanmasını sağlamak.
- e) Üretim, iletim ve dağıtım şirketleri ile otoprodüktör ve otoprodüktör grubu tesisleri için güvenlik standartları ve şartlarını tespit etmek ve bunların uygulanmasını sağlamak.
- f) Piyasanın gelişimine bağlı olarak yeni ticaret yöntemleri ve satış kanallarının uygulanabilmesine yönelik altyapının geliştirilmesi ve uygulanmasını sağlamak.
- g) Bu Kanunun amaçları ile uyumlu olarak, gerektiği durumlarda, model anlaşmalar geliştirmek.
- h) Ticari sırlar ve gizli rekabet bilgileri de dahil olmak üzere, ticari açıdan hassas olan her türlü bilginin açıklanmasını engelleyecek usul ve esasları belirlemek ve uygulamak.

¹³ Bu madde başlığında bulunan; “Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumu” ibaresi, 18/4/2001 tarihli ve 4646 sayılı Kanunla metne işlendiği şekilde değiştirilmiştir.

i) Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin eşitlik ve şeffaflık standartlarına uymalarını sağlamak için faaliyetlerini, uygulamalarını ve ilgili lisans hüküm ve şartlarına uyup uymadıklarını denetlemek.

j) Rekabeti sağlamak için iştirakler arası ilişkilere ilişkin standartlar ve kurallar oluşturmak, uygulamak ve bu standartların, piyasa faaliyetlerinde karşılıklı iştirak, işletme ve muhasebe konularında kısıtlamalar içermesi gerektiğinde, bu kısıtlamaları belirlemek.

k) Yıllık raporu ve piyasa gelişimi ile ilgili sair raporları hazırlamak ve Bakanlığa sunmak.

l) Personel atamaları da dahil olmak üzere, Kurumun personel politikasını oluşturmak ve uygulamak.

m) Kuruma taşınır ve taşınmaz mal veya hizmet alınması, satılması ve kiralanması konularında karar vermek.

n) Uluslararası organizasyon ve teşkilatların piyasaya ilişkin mevzuat ve uygulamalarını izleyerek, gerekli gördüğü düzenlemeleri yapmak; yasal düzenleme ihtiyacı duyulması halinde gerekli hazırlıkları yaparak Bakanlığa sunmak.

o) Kurumun üçüncü kişilerle olan alacak, hak ve borçları hakkında her türlü işleme karar vermek.

p) Elektrik enerjisi üretiminde çevresel etkiler nedeniyle yenilenebilir enerji kaynaklarının ve yerli enerji kaynaklarının kullanımını özendirmek amacıyla gerekli tedbirleri almak ve bu konuda teşvik uygulamaları için ilgili kurum ve kuruluşlar nezdinde girişimde bulunmak.

Bu Kanunun diğer maddeleri ile belirlenen yetkilerinin yanısıra, Kurul aşağıdaki yetkilere de sahiptir:

a) Bu Kanun hükümlerinin uygulanması ve bu Kanunla kendisine verilen görevleri yerine getirmek için gerekli olan ve piyasada rekabeti geliştirmeye yönelik olarak gerçek ve tüzel kişilerin uymaları gereken, talimatları ve tebliğleri , şebeke yönetmeliğini, dağıtım yönetmeliğini, müşteri hizmetleri yönetmeliğini ve dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliğini onaylamak.

b) Lisanslara ilişkin onaylarla, bu Kanunda belirtilen sair onayları vermek.

c) Dağıtım şirketleri tarafından hazırlanıp Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından sonuçlandırılan talep tahminlerini onaylamak, gerektiğinde revize ettirmek.

d) Kurul onaylı talep tahminlerine dayanarak, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanan üretim kapasite projeksiyonu ve iletim yatırım planı ile bu planlarla uyumlu olarak mülkiyeti kamuda olan dağıtım tesislerini işleten dağıtım şirketleri tarafından hazırlanan dağıtım yatırım planlarını onaylamak, gerektiğinde revize edilmesini sağlamak ve onay verdiği yatırım planlarının uygulanmalarını denetlemek.

e) İlgili lisans hükümleri uyarınca hazırlanacak olan; Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin toptan satış fiyat tarifesini, iletim tarifesini, dağıtım tarifeleri ile perakende satış tarifelerini incelemek ve onaylamak.

f) İletim, dağıtım, toptan satış ve perakende satış için yapılacak fiyatlandırmaların ana esaslarını tespit etmek ve gerektiğinde ilgili lisans hükümleri doğrultusunda revize etmek.

g) Otoprodüktör ve otoprodüktör gruplarının kendi veya ortaklarının ihtiyaçları dışında satışa sundukları elektrik enerjisi miktarına ilişkin yüzdeleri yayımlamak ve gerektiğinde revize etmek.

h) İletim ek ücreti oranını belirlemek ve iletim ek ücreti tutarının Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından tahsili ve Kuruma ödenmesine ilişkin düzenlemeleri yapmak.

i) Tüzel kişiler tarafından lisanslarla ilgili işlemler ve sair işlemler karşılığında Kuruma ödenecek bedelleri belirlemek.

j) Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin denetlenmiş mali tablolarını incelemek veya incelettirmek.

k) Tüzel kişilerden istenecek olan, hizmet güvenilirliği, hizmet dışı kalmalar ve diğer performans ölçütleri ile ilgili raporların kapsamını belirlemek ve düzenli olarak Kurula vermelerini sağlamak.

l) Bu Kanun hükümlerine, çıkarılan yönetmelik hükümlerine, Kurul tarafından onaylanan tarife ve yönetmeliklere, lisans hüküm ve şartlarına ve Kurul kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda, idari para cezası vermek ve lisansları iptal etmek.

m) Üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin inşası ve işletilmesi sırasında genel olarak kamu yararının, hidrolik kaynakların, ekosistemin ve mülkiyet haklarının korunması için diğer kamu kuruluşları ile birlikte hareket ederek kamu yararı ve güvenliğine tehdit teşkil eden veya etme olasılığı bulunan durumları incelemek ve bu durumları ortadan kaldırmak amacıyla, daha önceden bilgi vermek şartıyla bu tesislerde 20/11/1984 tarihli ve 3082 sayılı Kanun hükümleri uyarınca gereken tedbirleri almak.

n) Kurumun, Başkanlık tarafından hazırlanan bütçesini, yıllık iş planını, gelir-gider kesin hesaplarını, yıllık raporunu ve piyasa gelişimi ile ilgili sair raporları onaylamak ve gerekli gördüğü durumlarda, bütçe kalemleri arasında aktarma yapılmasına karar vermek.

o) Lisans sahibi tarafların, iletim sistemi ya da bir dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanımına ilişkin anlaşmaların hükümleri üzerinde mutabakata varamamaları halinde, ihtilafları bu Kanunun ve tarafların ilgili lisanslarının hükümlerine göre çözmek.

p) Kurumun harcamalarını, onaylı bütçesi çerçevesinde ve harcama usul ve esaslarını belirlemek üzere çıkaracağı yönetmeliğe uygun olarak gerçekleştirmek.

r) Mevcut sözleşmelerle ilgili olarak; bu sözleşmelerin tarafları arasında yapılacak ve beş iş günü öncesinden tarih ve saati Kurula bildirilecek toplantılara, gerek gördüğünde katılmak.

s) Mevcut sözleşmelere ilişkin olarak, bu Kanun hükümleri uyarınca rekabetçi piyasaya geçişi kolaylaştıracak hususlarda, taraflarca değerlendirilmek üzere değişiklik önerilerinde bulunmak ve mevcut sözleşmelerin ihtilafların halline ilişkin hükümlerini ihlal etmemek kaydıyla, bu sözleşmelere ilişkin herhangi bir resmi ihtilaf halli sürecinin başlatılmasından önce, ihtilafların halli için arabuluculuk yapmak.

t) Bu Kanunun kendisine verdiği görevleri yerine getirirken, konusuna ilişkin olarak gerekli gördüğü her türlü bilgi ve belgeyi, tüm kamu ve özel kuruluşlardan ve kişilerden istemek ve/veya yerinde incelemek.

u) Uygun bulunduğu konularda Başkanlığı görevlendirmek veya yetkilendirmek.

Kurul Başkanı, aynı zamanda Kurumun da başkanıdır. Başkan, Kurul kararlarının uygulanmasından, yürütülmesinden ve Kurulun temsilinden sorumludur. Bu sorumluluk; Kurulun işleri ile ilgili olarak kamuya bilgi verilmesi görevini de kapsar. İkinci Başkan, Başkanın yokluğunda Başkanın tüm görevlerini ve yetkilerini üstlenir.

Başkanlık tarafından Kurum personeline verilen yetkiler hariç olmak üzere, Kurumun tüm kararları Kurul tarafından alınır.

Başkanlığın görev ve yetkileri şunlardır:

- a) Kurul kararlarına istinaden gerekli gördüğü hizmet birimlerini kurmak.
- b) Kurumun işlevlerini yerine getirebilmesi için Kurul kararı doğrultusunda yeterli sayıda personeli istihdam etmek.
- c) Hizmet birimlerinin uyumlu, verimli, disiplinli ve düzenli biçimde çalışmasını temin etmek, hizmet birimleri ile Kurul arasında organizasyonu ve koordinasyonu sağlamak ve hizmet birimleri arasında çıkabilecek görev ve yetki ihtilaflarını çözmek.
- d) Kurul toplantılarının gündemini, gün ve saatini belirlemek ve toplantıları idare etmek.
- e) Kurul kararlarının gereğinin yerine getirilmesini sağlamak ve bu kararların uygulanmasını izlemek.
- f) Kurulu resmi ve özel kuruluşlar nezdinde temsil etmek.
- g) Kurumun yıllık bütçesi ile gelir gider kesin hesabını ve Kurum yıllık raporunu hazırlamak ve Kurula sunmak ve Kurum bütçesinin uygulanmasını, gelirlerin toplanmasını, harcamaların yapılmasını sağlamak.

1. Kurulun doğal gaz piyasası ile ilgili görevleri

Madde 5/A (Ek: 18/4/2001-4646/15 md.) Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, doğal gaz piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen hususlardaki görevleri de yerine getirir:

- a) Doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin plan, politika ve uygulamalarla ilgili Kurum görüş ve önerilerini belirlemek.
- b) Doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin doğrudan taraf olunan uluslararası anlaşmalardan doğan hak ve yükümlülüklerin ifası için, Kuruma düşen görevlerin yapılmasını sağlamak.
- c) Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile Kuruma yetki verilen konularda, doğal gaz piyasa faaliyetlerine ilişkin her türlü düzenlemeleri onaylamak ve bunların yürütülmesini sağlamak.
- d) Doğal Gaz Piyasası Kanununda yer alan lisans ve sertifikaların verilmesine ve bunların yürütülmesi ve iptaline ilişkin her türlü kararları almak ve uygulamak.
- e) Doğal Gaz Piyasası Kanununda yer alan hükümler dahilinde özel hallerde uygulamaya konulabilecek sınırlama ve yükümlülüklerin tespiti ile fiyat belirlemesine yönelik kararları almak.

f) Doğal gaz piyasası içerisinde rekabetin hiç veya yeterince oluşmadığı alanlarda, fiyat ve tarife teşekkülüne ilişkin usul ve esasları düzenlemek.

g) Doğal Gaz Piyasası Kanununda belirlenen faaliyetlere ilişkin tarifeleri onaylamak veya tarife revizyonları hakkında karar almak.

h) Doğal gaz piyasası faaliyetleri ile ilgili denetleme, ön araştırma ve soruşturma işlemlerinin yürütülmesi, yetkisi dahilinde ceza ve yaptırımları uygulamak ve dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adli ve idari makama başvuru kararlarını almak.

ı) Doğal Gaz Piyasası Kanununun uygulanması ile ilgili olarak tüzel kişiler veya tüzel kişiler ile tüketiciler arasında çıkacak ihtilafları çözmek.

i) Doğal Gaz Piyasası Kanununda gösterilen diğer görevleri yerine getirmek ve yetkileri kullanmak.

Madde 5/B.- (Ek: 4/12/2003-5015/25 md.) Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu petrol piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen görevleri de yerine getirir :

a) Petrol Piyasası Kanunu hükümlerini uygulamak, Piyasa faaliyetlerine ilişkin her türlü düzenlemeleri yapmak ve yürütülmesini sağlamak.

b) Petrol faaliyetlerine ilişkin plân, politika ve uygulamalarla ilgili Kurum görüş ve önerilerini belirlemek.

c) Petrol piyasa faaliyetleriyle ilgili denetleme, ön araştırma ve soruşturma işlemlerini yürütmek, yetkisi dahilindeki ceza ve yaptırımları uygulamak ve dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adli ve idarî makama başvuru kararlarını almak.

d) Uluslararası organizasyon ve teşkilatların petrol piyasasına ilişkin uygulamalarını izlemek.

e) Petrol piyasasında lisans ve lisanslarla ilgili işlem bedellerini belirlemek.

f) Petrol piyasasında faaliyet gösteren kişilerin denetlenmiş malî tablolarını incelemek veya incelettirmek.

g) Petrol piyasasında faaliyet gösteren kişilerden istenecek olan, hizmet güvenilirliği, hizmet dışı kalmalar ve diğer performans ölçütleriyle ilgili raporların kapsamını belirlemek ve düzenli olarak Kurula vermelerini sağlamak.

h) Petrol Piyasası Kanunu hükümlerine, çıkarılan yönetmelik hükümlerine, Kurul tarafından onaylanan tarife ve yönetmeliklere, lisans hüküm ve şartlarına ve Kurul kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda, idarî para cezası vermek ve lisansları iptal etmek.

Madde 5/C.- (Ek: 2/3/2005-5307/20 md.) Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu LPG piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen görevleri de yerine getirir:

a) Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun hükümlerini uygulamak, piyasa faaliyetlerine ilişkin her türlü düzenlemeleri yapmak ve yürütülmesini sağlamak.

b) LPG piyasası faaliyetlerine ilişkin plân, politika ve uygulamalarla ilgili Kurum görüş ve önerilerini belirlemek.

c) LPG piyasası faaliyetleriyle ilgili denetleme, ön araştırma ve soruşturma işlemlerini yürütmek, yetkisi dahilindeki ceza ve yaptırımları uygulamak ve dava açmak da dahil olmak üzere her türlü adlî ve idarî makama başvuru kararlarını almak.

d) Uluslararası organizasyon ve teşkilatların LPG piyasasına ilişkin uygulamalarını izlemek.

e) LPG piyasasında lisans ve lisanslarla ilgili işlem bedellerini belirlemek.

f) LPG piyasasında faaliyet gösteren kişilerin denetlenmiş malî tablolarını incelemek veya incelettirmek.

g) LPG piyasasında faaliyet gösteren kişilerden istenecek olan hizmet güvenilirliği, hizmet dışı kalmalar ve diğer performans ölçütleriyle ilgili raporların kapsamını belirlemek ve düzenli olarak Kurula vermelerini sağlamak.

h) Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun hükümlerine, çıkarılan yönetmelik hükümlerine, Kurul tarafından onaylanan tarife ve yönetmeliklere, lisans hüküm ve şartlarına, teknik düzenlemelere ve Kurul kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda idarî para cezası vermek, lisansları iptal etmek.

Yasaklar ve görevden alma

Madde 6.- (Değişik: 18/4/2001-4646/16 md.) (Değişik: 2/3/2005-5307/21 md.) Kurul üyeleri üyelikleri süresince özel bir kanuna dayanmadıkça kamu ya da özel kuruluşlarda hiç bir görev alamazlar. Kurul üyeleri, üyeliklerinin sona ermesinden itibaren iki yıl süre ile elektrik ve doğal gaz ile petrol ve LPG piyasalarında faaliyet gösteren özel hukuk hükümlerine tâbi tüzel kişiliklerde ya da bunların iştiraklerinde görev alamaz ya da bu tür işlere ortak olamazlar ve bu tüzel kişilerden ya da iştiraklerden gelir sağlayacak ya da sağlayabilecek doğrudan ya da dolaylı ilişkiye giremez ve elektrik enerjisi ticareti ve doğal gaz ticareti ile petrol ve LPG ticareti ile uğraşamaz.

Kurul üyeleri, göreve başlamadan önce maliki oldukları Hazine Müsteşarlığı tarafından çıkarılan borçlanmaya ilişkin menkul kıymetler dışındaki, elektrik ve doğal gaz piyasalarında faaliyet gösteren tüzel kişilere veya bunların iştiraklerine ait her türlü hisselerini ya da menkul kıymetlerini üçüncü dereceye kadar kan ve ikinci dereceye kadar sıhri hisimleri dışındakilere, görev sürelerinin başlamasından itibaren otuz gün içinde satmak veya devretmek suretiyle elden çıkarmak zorundadır.

(Değişik: 2/3/2005-5307/21 md.) Kurul üyelerinin eşleri ve birinci dereceye kadar kan hısımları, elektrik ve doğal gaz ile petrol ve LPG piyasalarında faaliyet gösteren kamu kurum ve kuruluşları dışındaki tüzel kişiliklerde ya da bunların iştiraklerinde Kurul üyelerinin atanmasından sonra ve üyelik süresi boyunca görev alamaz ya da bu tür işlere ortak olamazlar ve bu tüzel kişilerden ya da iştiraklerden gelir sağlayacak ya da sağlayabilecek doğrudan ya da dolaylı ilişkiye giremez ve elektrik enerjisi ticareti ve doğal gaz ticareti ile petrol ve LPG ticareti ile uğraşamaz.

(Değişik: 2/3/2005-5307/21 md.) Kurul üyeleri ve Kurum personeli, Kurumla ilgili gizlilik taşıyan bilgileri ve elektrik enerjisi ve doğal gaz ile petrol ve LPG sektöründe yer alan gerçek ve tüzel kişilere ait her türlü sırları, görevlerinden ayrılmış olsalar bile açıklayamaz, kendilerinin veya başkalarının menfaatine kullanamaz.

Kurul üyelerinin görev süreleri dolmadan görevlerine son verilemez. Ancak, bu maddedeki yasakları ihlal ettiği veya bu Kanun ile kendilerine verilen görevler ile ilgili

olarak işlediği suçlardan dolayı haklarında mahkumiyet kararı kesinleşen Kurul Başkan ve üyeleri, 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu uyarınca Devlet memuru olmak için aranan şartları kaybettikleri tespit edilen veya üç aydan fazla bir süre ile hastalık, kaza veya başka bir nedenle görevlerini yapamaz durumda olan veya görev süresinin kalan kısmında görevine devam edemeyeceği, üç aylık süre beklenmeksizin tam teşekküllü bir hastaneden alınacak heyet raporu ile tevsik edilen Kurul üyeleri, süreleri dolmadan Bakanlar Kurulu tarafından görevden alınır.

Yemin ve mal beyanı

Madde 7.- Kurul üyeleri, Yargıtay Birinci Başkanlık Kurulu huzurunda görevlerinin devamı süresince Kurulun işlerini tam bir dikkat ve dürüstlük ile yürüteceklerine, bu Kanunun hükümlerine ve ilgili mevzuata aykırı hareket etmeyeceklerine ve ettirmeyeceklerine dair yemin eder.

Yemin için yapılan başvuru Yargıtayca acele işlerden sayılır.

Kurul üyeleri yemin etmedikçe göreve başlayamaz.

Kurul üyeleri göreve başlama ve görevden ayrılma tarihlerinden itibaren bir ay içinde ve görevleri devam ettiği sürece her iki yılda bir mal beyanında bulunmak zorundadır.

Kurul çalışmaları ve toplantıları, Kurul onayları, yıllık rapor ve denetim

Madde 8.- Kurulun çalışma usul ve esasları ile başvurularda takip edeceği usuller yönetmeliklerle düzenlenir.

a) Kurul en az haftada bir defa olmak üzere, gerekli gördüğü sıklıkta toplanır. Toplantıyı Kurul Başkanı veya yokluğunda İkinci Başkan yönetir. Her bir toplantının gündemi toplantıdan önce Başkan ya da yokluğunda İkinci Başkan tarafından hazırlanarak Kurul üyelerine bildirilir.

Kurul salt çoğunlukla toplanır ve kararlar toplantıya katılanların çoğunluğunun oyu ile alınır.

Kurul üyeleri, kendileri ve üçüncü dereceye kadar kan ve ikinci dereceye kadar sıhri hısımlarıyla ilgili olaylarda müzakere ve oylamaya katılamaz.

b) Tüzel kişiler her türlü onay ve lisanslarla ilgili işlemlerde yönetmeliklerde belirlendiği şekilde başvuruda bulunur.

Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin ortaklık yapılarında herhangi bir nedenle yüzde on veya daha fazla, halka açık şirketlerde ise yüzde beş veya daha fazla bir sermaye payı değişimi veya bu tüzel kişilerin birleşmeleri veya herhangi bir tüzel kişinin konsolidasyon, kontrolün değişmesi, satış, devir veya diğer düzenlemeler ile tüzel kişilik yapısının değişikliğe uğraması ya da bir tüzel kişinin sahibi olduğu üretim, iletim veya dağıtım tesislerinin önemli bir kısmında herhangi bir satış, devir veya diğer bir düzenleme sonucu değişiklik olması durumunda, Kurul onayı alınması gereklidir. Kurul onayı alınmasına dair usul ve esaslar yönetmelikle belirlenir. **(Ek hüküm: 18/4/2001-4646/17 md.)** Elektrik piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişilerin ortaklık payları ile ilgili hususlar doğal gaz piyasasına yönelik üretim yapan tesislere uygulanmaz. Ancak, doğal gaz depolama tesisleri bu kapsam dahilindedir.

Piyasada gerçekleştirilecek ve 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanunun 7 nci maddesi kapsamına giren birleşme ve devralmalarda Rekabet Kurulunun izin verme yetkisi saklıdır.

c) Kurul, bir önceki mali yıl için, en geç bir sonraki yılın Nisan ayının sonuna kadar yazılı bir yıllık raporu bilgi için Bakanlığa gönderir. Raporda, konsolide edilmiş gelir tabloları, bilançolar ve yıllık faaliyetleri esas alan kapsamlı mali tablolar yer alır.

d) (Değişik: 18/4/2001-4646/17 md.) Kurum, Başbakanlık Yüksek Denetleme Kurulu tarafından denetlenir.

Kurum personelinin statüsü, atanma usulü ve özlük hakları

Madde 9.- Kurumun hizmet birimleri; Kurum görev ve yetkilerinin gerektirdiği sayıda daire başkanlıkları şeklinde teşkilatlanmış ana hizmet birimleri, danışma birimleri ve yardımcı hizmet birimlerinden oluşur. Kurumun hizmet birimleri ile bunların görev ve sorumlulukları, kadro unvanları ve sayıları Kurulun önerisi üzerine Bakanlar Kurulu tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir.

Kurum hizmetlerinin gerektirdiği asli ve sürekli görevler, idari hizmet sözleşmesi ile sözleşmeli olarak istihdam edilen personel eliyle yürütülür. Kurum personeli ücret ve mali haklar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanununa tabidir.

Kurum için çalıştıkları süre zarfında, tüm personelin, Kurumdaki görevlerine başlamadan önceki sosyal güvenlik kurumları tarafından sağlanan her türlü hakları saklı kalır.

Yerli ve yabancı uzmanlar, birinci fıkrada belirtilen yönetmelik kapsamında, Başkanlığın hazırlayıp Kurulun onayı ile yürürlüğe konacak yönetmelik esaslarına göre istihdam edilebilir.

Kurum personeli, uzmanlık gerektiren görevlerde Bakanlık, bağlı ve ilgili kuruluşları ile enerjiye ilişkin konularla iştigal eden diğer kamu kurum ve kuruluşlarında görev yapan personel arasından çalıştığı kuruluş veya kurumun izni ile Kurul tarafından atanır.

Kamu kurum ve kuruluşları dışından yapılacak atamalara ve personel kariyer sisteminin oluşturulmasına dair düzenleme çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.

Kurul üyeleri ve Kurum personelinin ayrıca 657 sayılı Devlet Memurları Kanununun 48 inci maddesinin (A) bendinin (1), (4), (5), (6) ve (7) numaralı alt bentlerinde belirtilen şartları taşımaları zorunludur.

Kurul Başkanı ve Kurul üyeleri ile diğer Kurum personeli, 5434 sayılı Türkiye Cumhuriyeti Emekli Sandığı Kanununa tabidir. Kurul Başkan ve üyeliklerine atananların Kurulda görev yaptıkları sürece eski görevleri ile olan ilişkileri kesilir. Ancak 657 sayılı Devlet Memurları Kanunu veya özel mevzuatla düzenlenmiş personel rejimine tabi olanlar Kuruldaki görevleri sona erdikten sonra, başvuruları halinde bu Kanunun 6 ncı maddesi hükümleri saklı kalmak kaydıyla ilgili Bakan tarafından mükteseplerine uygun bir kadroya atanırlar. Akademik unvanların kazanılması için gerekli şartlar saklıdır.

(Değişik cümle: 18/4/2001-4646/18 md.) Emeklilik açısından Kurum personelinin durumu, Başkanlık tarafından hazırlanacak ve Bakanlar Kurulu tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir. Buna bağlı olmaksızın, emeklilik konusunda, Kurul Başkanının Bakanlık Müsteşarına, Kurul üyelerinin ise Bakanlık Müsteşar Yardımcısına denk statülerinin olduğu kabul edilir.

Kurul Başkanı ve Kurul üyelerinin aylık net ücretleri, en yüksek Devlet memurunun her türlü ödemeler dahil aylık net ücretinin iki katını geçmemek üzere, Bakanlığın teklifi üzerine Bakanlar Kurulu tarafından tespit edilir.

Kurum personelinin ücret ve diğer mali hakları, Bakanlar Kurulunca belirlenecek esaslar çerçevesinde Başkanlığın teklifi üzerine Kurulca tespit edilir.

Kurul Başkanı, Kurul üyeleri ve Kurum personeli ile vekalet ve istisna akdi ile hizmet verenlerin görevlerinin ifası sırasında yaptıkları masraflardan hangilerinin Kurum bütçesinden karşılanabileceğine dair usul ve esaslar yönetmelikle belirlenir.

(Ek: 4/12/2003-5015/26 md.) Kamu kurum ve kuruluşlarında en az beş yıl süre ile görev yapan ve en az dört yıl süreli eğitim veren yüksek öğrenim kurumlarından mezun olan ve kamu personeli dil sınavı sonucu A derecesinde dil bildiğini belgeleyenler veya özel sektörde beş yıldan fazla hizmeti olup yüksek öğrenim ile dil konusunda aynı şartları haiz olanlardan, hizmetine ihtiyaç bulunanlar, bu kurum ve kuruluşlarda fiilen çalışmış oldukları süreler de dikkate alınarak derece ve kademeleri tespit edilmek suretiyle, 31.12.2004 tarihine kadar Kurumda durumlarına uygun boş kadrolara 657 sayılı Kanunun sınav ve adaylık hükümlerine uyulmaksızın uzman olarak atanabilirler. Bu özelliklere sahip olmayan Petrol İşleri Genel Müdürlüğü personeli de, istekleri halinde ve Kurum ile Petrol İşleri Genel Müdürlüğü'nün mutabakatı alınmak şartıyla, Kurumda büro personeli olarak görevlendirilebilir. 4857 sayılı İş Kanunu hükümlerine göre istihdam edilmekte olanların bu hükme istinaden Kurum kadrolarına atanmaları, anılan Kanun hükümleri kapsamında değerlendirilir ve kıdem tazminatları kurumları tarafından ödenir.

(Ek: 4/12/2003-5015/26 md.) Bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içerisinde Kurulun önerisi üzerine Bakanlar Kurulunca çıkarılacak yönetmelikle Kurumun teşkilâtlanması yeniden yapılır. Kurumda ücret ve malî haklar dışında 657 sayılı Devlet Memurları Kanununa tâbi olarak idarî hizmet sözleşmesi ile sözleşmeli olarak istihdam edilen personelden; Kurum teşkilât yapısındaki değişiklik sebebiyle kadrosu kaldırılan, değiştirilen veya teşkilât kadrolarının hizmet icaplarına nitelikleri uygun olmadığı Kurulca tespit edilen ihtiyaç fazlası personel yukarıdaki yönetmeliğin yürürlüğe girdiği tarihten itibaren bir ay içerisinde Devlet Personel Başkanlığına bildirilir ve bu Başkanlıkça onbeş gün içerisinde ilgililerin kamu kurum ve kuruluşlarına atama teklifi yapılır. Kamu kurum ve kuruluşları, atama teklifi yapılan ilgili personeli durumlarına uygun boş kadrolara on gün içerisinde atarlar. Bu şekilde atanan personelin işe başlama sürelerine ve işe başlamamaları halinde yapılacak işlemlere ilişkin olarak 657 sayılı Devlet Memurları Kanununun 62 ve 63 üncü maddeleri hükümleri uygulanır. Kurum personelinin diğer kamu kurum ve kuruluşlarına atanmalarının yeni görevlerine başlayacakları tarihe kadarki geçecek sürede ücret ve malî hakları Kurumca ödenir.

Kurumun gelirleri, mal ve varlıkları

Madde 10.- Kurumun gelirleri Kurumun bütçesini oluşturur ve aşağıdaki gelir kalemlerinden oluşur:

A) (Ek: 18/4/2001-4646/19 md.) Kurumun elektrik piyasası ile ilgili gelirleri aşağıdaki gelir kalemlerinden oluşur:

a) Lisans alma, lisans yenileme, lisans tadili, lisans sureti çıkartma ve yıllık lisans bedelleri.

b) Yayın gelirleri ve sair gelirler.

c) Ayrıntıları kamuoyuna duyurulmak kaydıyla ve piyasanın gelişimine dair etüt ve proje çalışmalarının finansmanında kullanılmak üzere uluslararası kurum ve kuruluşlar tarafından verilecek hibeler.

d) Kurul tarafından verilen idari para cezalarının yüzde yirmibeşi.

e) İletim tarifesinin en fazla yüzde biri oranındaki iletim ek ücretleri.

B) (Ek: 18/4/2001- 4646/19 md.) Kurumun doğal gaz piyasası ile ilgili gelirleri aşağıdaki gelir kalemlerinden oluşur:

a) Katılma payı.

b) Lisans, sertifika, onay ve vize işlemleri üzerinden alınacak bedeller.

c) Yayın ve sair gelirler.

d) Ayrıntıları kamuoyuna duyurulmak kaydıyla ve piyasanın gelişimine dair etüt ve proje çalışmalarının finansmanında kullanılmak üzere uluslararası kurum ve kuruluşlar tarafından verilecek hibeler.

Katılma payının mükellefi, lisans ve sertifika sahibi olan tüzel kişilerdir. Katılma payı, anılan mükelleflerin yıllık faaliyet dönemine ilişkin olarak düzenleyecekleri gelir tablolarında yer alan safi satış hasılatı tutarının, Kurulca % 0,2 (binde iki) oranını aşmayacak şekilde belirlenecek katılma payı oranı ile çarpımı sonucu bulunur. Yıl içerisinde uygulanacak katılma payı oranı, bir önceki yılın Aralık ayı içerisinde ilan edilir.

Kurumun gelirlerinin, giderlerini karşılaması esastır. Kurumun gelir fazlası ertesi yılın Mart ayı sonuna kadar genel bütçeye aktarılır. Kurumun gelirleri, Kurulun uygun gördüğü bankalarda açılacak hesaplarda tutulur. Kurumun gelirleri bu Kanunda belirtilen görevlerini tam olarak yerine getirebilmesi için yeterli düzeye gelinceye kadar, gerekli mali kaynak genel bütçeden karşılanır.

Kurumun mal ve varlıkları Devlet malı sayılır, haczedilemez, rehnedilemez.

C) (Ek: 4/12/2003-5015/27 md.) Kurumun petrol piyasası ile ilgili gelirleri aşağıdaki kalemlerden oluşur:

a) Katılma payı.

b) Lisans, onay, izin ve vize işlemleri üzerinden alınacak bedeller.

c) Yayın ve sair gelirler.

d) Ayrıntıları kamuoyuna duyurulmak kaydıyla ve piyasanın gelişimine dair etüt ve proje çalışmalarının finansmanında kullanılmak üzere uluslararası kurum ve kuruluşlar tarafından verilecek hibeler.

(a) alt bendindeki katılma payının mükellefi; rafinaj, işleme, dağıtıcı, iletim, taşıma, ihrakiye, depolama, bayi ve madeni yağ üretim lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. Müşterek lisans sahipleri katılma payını toplam net satışları üzerinden öder. Katılma payı, lisans sahiplerince yıllık gelir tablolarında yer alan net satışlar tutarının binde biri oranını ve iki milyon ABD Dolarını aşmayacak şekilde Kurulca belirlenir. Yıl içinde uygulanacak katılma payı oranı bir önceki yılın Aralık ayı içinde açıklanır.

Net satış hasılatı içinde yer alması halinde, yıl içinde petrol için ödenen gümrük vergi, resim ve harçları ile Özel Tüketim Vergisi toplamı net satışlar toplamından tenzil edilir.

Katılma payı ödemekle yükümlü lisans sahipleri, herhangi bir bildirim beklemezsizin her yıl Mayıs ayı sonuna kadar bir önceki yıla ait bilanço ve gelir tablolarını Kuruma göndermek ve katılma payının yarısını Haziran, ikinci yarısını Kasım ayı sonuna kadar ödemek zorundadır.

Süresinde beyan edilmeyen veya hatalı beyan edilen katılma paylarına ilişkin cezaî ve idarî işlemler Kurumca tamamlanarak ilgili organlar nezdinde adlî ve idarî işlemler başlatılır. Süresinde ödenmeyen malî yükümlülükler ve gecikme zamları hakkında 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümleri uygulanarak ilgili vergi daireleri aracılığı ile tahsili sağlanır.

D) (Ek: 2/3/2005-5307/22 md.) Kurumun LPG piyasası ile ilgili gelirleri aşağıdaki kalemlerden oluşur:

a) Katılma payı.

b) Lisans, onay, izin ve vize işlemleri üzerinden alınacak bedeller.

c) Yayın ve sair gelirler.

d) Ayrıntıları kamuoyuna duyurulmak kaydıyla ve piyasanın gelişimine dair etüt ve proje çalışmalarının finansmanında kullanılmak üzere uluslararası kurum ve kuruluşlar tarafından verilecek hibeler.

(a) alt bendindeki katılma payının mükellefi; Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanuna göre üretim, dağıtım, dolum ve otogaz bayii lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerdir. Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanuna göre lisans alarak faaliyet gösteren lisans veya müşterek lisans sahipleri, katılma payını toplam net akaryakıt ve LPG satışları üzerinden öder. Katılma payı, lisans sahiplerince yıllık gelir tablolarında yer alan net satışlar tutarının binde biri oranını ve ikimilyon ABD Dolarını aşmayacak şekilde Kurulca belirlenir. Yıl içinde uygulanacak katılma payı oranı bir önceki yılın aralık ayı içinde açıklanır.

Net satış hasılatı içinde yer alması halinde, yıl içinde LPG için ödenen gümrük vergi, resim ve harçları ile özel tüketim vergisi toplamı net satışlar toplamından tenzil edilir.

Katılma payı ödemekle yükümlü lisans sahipleri, herhangi bir bildirim beklemezsizin her yıl mayıs ayı sonuna kadar bir önceki yıla ait bilanço ve gelir tablolarını Kuruma göndermek ve katılma payının yarısını haziran, ikinci yarısını kasım ayı sonuna kadar ödemek zorundadır.

Süresinde beyan edilmeyen veya hatalı beyan edilen katılma paylarına ilişkin cezaî ve idarî işlemler Kurumca tamamlanarak ilgili organlar nezdinde adlî ve idarî işlemler başlatılır. Süresinde ödenmeyen malî yükümlülükler ve gecikme zamları hakkında 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümleri uygulanarak ilgili vergi daireleri aracılığı ile tahsili sağlanır.

İKİNCİ BÖLÜM

Yaptırımlar ve Dava Hakkı

Yaptırımlar ve yaptırımların uygulanmasında usul

Madde 11.- Kurul, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilere aşağıdaki yaptırım ve cezaları uygular:

a) (Değişik: 10/5/2006-5496/3 md.) Kurul tarafından bilgi isteme veya yerinde inceleme hallerinde; istenen bilgilerin yanlış, eksik veya yanıltıcı olarak verildiğinin saptanması veya hiç bilgi verilmemesi ya da yerinde inceleme imkânının verilmemesi hallerinde, onbeş gün içinde bilgilerin doğru olarak verilmesi ve/veya inceleme imkânının sağlanması ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere, ikiyüzbin Yeni Türk Lirası idarî para cezası verilir.

b) (Değişik: 10/5/2006-5496/3 md.) Bu Kanun hükümlerine ve çıkarılan yönetmelik, talimat ve tebliğlere aykırı hareket edildiğinin saptanması hâlinde, aykırılığın otuz gün içinde giderilmesi ihtar edilir ve yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere, ikiyüzellibin Yeni Türk Lirası idarî para cezası verilir.

c) (Değişik: 10/5/2006-5496/3 md.) Lisans genel esasları ve yükümlülüklerinden herhangi birinin yerine getirilmediğinin saptanması hâlinde, otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere, üçyüzbin Yeni Türk Lirası idarî para cezası verilir.

d) (Değişik: 10/5/2006-5496/3 md.) Lisans müracaatında veya lisans yürürlüğü sırasında, lisans verilmesinde aranan şartlar konusunda, gerçek dışı belge sunulması veya yanıltıcı bilgi verilmesi veya lisans verilmesini etkileyecek lisans şartlarındaki değişikliklerin Kurula bildirilmemesi hâlinde lisans iptal edilir. Ancak, anılan gerçek dışı belge veya yanıltıcı bilgi veya lisans şartlarındaki değişikliğin düzeltilmesinin mümkün görülmesi hâlinde, otuz gün içinde düzeltilmesi ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere, dört yüzbin Yeni Türk Lirası idarî para cezası verilir.

e) (Değişik: 10/5/2006-5496/3 md.) Lisans süresi boyunca iştirak ilişkisi yasağına aykırı davranışta bulunulması hâlinde, otuz gün içinde iştirak ilişkisinin düzeltilmesi ihtar edilir. Yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere, dört yüzellibin Yeni Türk Lirası idarî para cezası verilir.

f) (Değişik: 10/5/2006-5496/3 md.) Piyasada lisans kapsamı dışında faaliyet gösterildiğinin saptanması hâlinde, onbeş gün içinde kapsam dışı faaliyetin veya aleyhe faaliyetin durdurulması ihtar edilir. Yapılan yazılı ihtara rağmen aykırı durumlarını devam ettirenlere, beşyüzbin Yeni Türk Lirası idarî para cezası verilir.

g) Lisans verilmesine esas olan şartların lisansın yürürlüğü sırasında ortadan kalktığı veya bu şartların baştan mevcut olmadığı saptanması halinde lisans iptal edilir.

(Değişik: 10/5/2006-5496/3 md.) Yukarıdaki para cezalarını gerektiren fiiller için Kurul, fiilin niteliğine göre ihtar sürelerini farklı uygulayabilir. Söz konusu para cezalarının uygulanmasını takiben para cezasına konu fiilin; verilen ihtar süresi içerisinde giderilmemesi veya tekrarlanması hâllerinde para cezaları, her defasında bir önceki cezanın iki katı oranında artırılarak uygulanır. Bu cezaların verildiği tarihten itibaren iki yıl içinde idarî para cezası verilmesini gerektiren aynı fiil işlenmediği takdirde önceki cezalar tekrarda esas alınmaz. Ancak, aynı fiilin iki yıl içinde tekrar işlenmesi hâlinde artırılarak uygulanacak para

cezasının tutarı, cezaya muhatap tüzel kişinin bir önceki malî yılına ilişkin bilançosundaki gayrisafî gelirinin yüzde onunu aşamaz. Cezaların bu düzeye ulaşması hâlinde Kurul, lisansı iptal edebilir.

Bu maddenin birinci fıkrasının (c) veya (d) bendinde sayılan ihlallerde Kurul, fiilin ağırlığına göre idari para cezası uygulamaksızın lisansı doğrudan iptal eder.

Dağıtım bölgeleri için lisansın iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda Kurul hizmetin aksamaması için gerekli tedbirleri önceden almak suretiyle lisansı iptal eder. Tesislerin mülkiyetini elinde bulunduran lisans sahibinin nam ve hesabına yüzüymü gün içerisinde ilgili tesisin satışı için ihaleye çıkılır. Uygulamaya ilişkin usul ve esaslar yönetmeliklerde belirlenir.

Bu maddede düzenlenen tüm idari para cezaları hiçbir şekilde ilgili cezayı ödeyen tüzel kişi tarafından hazırlanacak tarifelerde maliyet unsuru olarak yer almaz.

Para cezası, bu Kanuna aykırı hareket eden tarafların her birine ayrı ayrı uygulanır. Bu Kanun gereğince para cezasını gerektiren fiillerin Türk Ceza Kanunu veya ceza hükmünü içeren diğer kanunlarda suç sayılması, söz konusu para cezalarının verilmesine engel olmayacağı gibi, lisans iptaline de mani değildir.

Bu Kanundaki cezaları gerektiren fiillerin birden fazla olması halinde ve aralarında irtibat olması durumunda en yüksek cezayı gerektirecek fiilin cezası; irtibat bulunmaması halinde ise her birinin cezası ayrı ayrı uygulanır.

Para cezası kararı verilmesi halinde ilgili tüzel kişi tebliğden itibaren onbeş gün içinde Kurula müracaat ederek kararın yeniden gözden geçirilmesini talep edebilir. Bu talebin yapılmaması veya talebin reddi hallerinde para cezası kararı kesinleşir.

Para cezası uygulama hakkı, aykırılığın vuku bulduğu tarihi izleyen yılın başından itibaren beş yıllık zamanaşımına tabidir.

Kurulun inceleme ve araştırma amacıyla yapacağı herhangi bir işlem, bu işlemin ilgili tarafa tebliği, karar aleyhine yargı yoluna başvurulmuş olması, zamanaşımını keser.

Verilen para cezası 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümlerine göre Maliye Bakanlığınca, Kurum adına tahsil olunur.

Para cezası miktarları, her yıl 765 sayılı Türk Ceza Kanununa 28/7/1999 tarihli ve 4421 sayılı Kanunla eklenen ek 2 nci madde hükümleri uyarınca artırılır.

Dava hakkı

Madde 12.- Kurul kararına karşı açılacak davalar ilk derece mahkemesi olarak Danıştayda görülür. Danıştay, Kurul kararlarına karşı yapılan başvuruları acele işlerden sayar.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Tarifeler, Tüketicilerin Desteklenmesi, Özelleştirme ve Diğer Hükümler

Tarifeler ve tüketicilerin desteklenmesi

Madde 13.- Bu Kanun kapsamında düzenlenen tarifeler, tarifelerin uygulanması ve tüketicilerin desteklenmesine ilişkin usul ve esaslar şunlardır:

a) Tarifeler:

Bu kısımda düzenlenen ve bir sonraki yıl uygulanması önerilecek tarifeler, ilgili tüzel kişi tarafından bu Kanun hükümleri doğrultusunda ve kendisine Kurul tarafından verilen lisanstaki hükümler uyarınca her yıl ekim ayının sonuna kadar hazırlanır ve Kurul onayına sunulur. Kurul, bu başvuruların ilgili lisans hükümlerine uygun olduğunu tespit etmesi halinde, bu başvuruları aynı yılın 31 Aralık tarihini geçmeyecek şekilde onaylar.

Lisans sahibinin, bir sonraki yıl boyunca tarifelerde yapacağı aylık enflasyon ve lisansında belirtilen diğer hususlarla ilgili ayarlamalar da Kurul onayında yer alır. Bu tür fiyat ayarlamaları ile ilgili formüller Kurum tarafından bu Kanun hükümleri doğrultusunda verilen her lisansta bulunur. Fiyat yapısı içinde, söz konusu tüzel kişinin piyasa faaliyetleri ile doğrudan ilişkili olmayan hiçbir unsur yer alamaz. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından uygulanacak iletim ek ücreti bu hükmün istisnasını oluşturur.

Her lisansta yer alan fiyat formülleri ancak söz konusu lisansta belirtilen zamanlarda ve/veya koşullarda tadil edilebilir.

Kurul onaylı tarifelerin hüküm ve şartları, bu tarifelere tabi olan tüm gerçek ve tüzel kişileri bağlar. Bir gerçek veya tüzel kişinin tabi olduğu tarifiede öngörülen ödemelerden herhangi birisini yapmaması halinde, söz konusu hizmetin durdurulmasını da içeren usul ve esaslar yönetmelikle düzenlenir.

Tarife onayı gerektiren bir lisansın verilmesi ile birlikte, içinde bulunulan yıla ait tarife de Kurulca incelenerek onaylanır.

b) Kurulca düzenlemeye tabi tarife türleri şunlardır:

1. Bağlantı ve Sistem Kullanım Tarifeleri: Bağlantı ve sistem kullanım tarifeleri, ilgili bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarına dahil edilecek olan ve iletim sistemi ya da bir dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanımı için eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması esasına dayalı fiyatları, hükümleri ve şartları içerir.

Bağlantı fiyatları, şebeke yatırım maliyetlerini kapsamaz. Bağlantı fiyatı, bağlantı yapmış olan tüzel kişinin namına oluşan masraflar ile sınırlıdır.

2. İletim Tarifesi: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak olan iletim tarifesi, üretilen, ithal veya ihraç edilen elektrik enerjisinin iletim tesisleri üzerinden naklinden yararlanan tüm kullanıcılara eşit taraflar arasında fark gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve şartları içerir. Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketinin yapacağı şebeke yatırımları ve iletim ek ücretleri iletim tarifesinde yer alır.

3. Toptan Satış Tarifesi: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak toptan satış tarifesi, toptan satışlar için Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin elektrik enerjisi satma yükümlülüğü olan tüm gerçek ve tüzel kişilere eşit taraflar arasında fark gözetmeksizin uygulayacağı fiyatları, hükümleri ve şartları içerir.

Toptan satış tarifesinin belirlenmesinde Kurul, satın alınan elektrik enerjisinin ortalama fiyatının yansıtılmasını ve Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketinin mali yükümlülüklerini yerine getirebilme kapasitesini esas alır.

4. Dağıtım Tarifeleri: Dağıtım şirketleri tarafından hazırlanacak olan dağıtım tarifeleri, elektrik enerjisinin dağıtım tesisleri üzerinden naklinden yararlanan tüm gerçek ve

tüzel kişilere eşit taraflar arasında fark gözetmeksizin uygulanacak dağıtım hizmetine ilişkin fiyatları, hükümleri ve şartları içerir.

5. Perakende Satış Tarifeleri: İletim sistemine doğrudan bağlı olanlar dışındaki tüketiciler için, eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve şartları içerir.

Serbest olmayan tüketiciler için geçerli olacak perakende satış tarifeleri, perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketi ve/veya perakende satış şirketleri tarafından önerilir ve Kurul tarafından incelenerek, onaylanır.

İletim sistemine doğrudan bağlı olanlar dışındaki serbest tüketiciler için geçerli olacak perakende satış tarifeleri de bu tüketiciler ikili anlaşmalarla kendi tedarikçilerini seçene kadar, bulundukları dağıtım bölgesindeki perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketi ve/veya perakende satış şirketleri tarafından önerilir ve Kurul tarafından incelenerek onaylanır.

Perakende satış lisansı sahibi şirketlerin lisanslarında, elektrik enerjisi tüketim miktarlarına göre değişen tipte tarifelerin ve/veya fiyat aralıklarının uygulanmasına ilişkin yükümlülükler yer alabilir ve buna dair ayrıntılar lisans kapsamında tanımlanır.

c) Tüketicilerin Desteklenmesi:

Belirli bölgelere ve/veya belirli amaçlara yönelik olarak tüketicilerin desteklenmesi amacıyla sübvansiyon yapılması gerektiğinde, bu sübvansiyon fiyatlara müdahale edilmeksizin, miktarı ile esas ve usulleri Bakanlığın teklifi ve Bakanlar Kurulu kararı ile belirlenmek üzere söz konusu tüketicilere geri ödeme şeklinde yapılır.

Elektrik enerjisinin kalitesizliğinden ve/veya kesintilerinden kaynaklanan zarar ve hasarların tazmini hususu, tüketicilerin muhatap olduğu lisans sahibi tüzel kişilerin lisanslarında ve sözleşmelerinde yer alır. Uygulamaya ilişkin usul ve esaslar yönetmelikle düzenlenir.

Özelleştirme

Madde 14.- Bakanlık, TEDAŞ, Elektrik Üretim Anonim Şirketi, bunların müessese, bağlı ortaklık, iştirak, işletme ve işletme birimleri ile varlıklarının özelleştirilmesine yönelik öneri ve görüşlerini Özelleştirme İdaresi Başkanlığına bildirir. Özelleştirme işlemleri, 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamalarının Düzenlenmesine ve Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun hükümleri dairesinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından yürütülür.

(Ek: 10/5/2006-5496/4 md.) TEDAŞ'ın faaliyet alanında yer alan ve dağıtım faaliyeti için gerekli olan işletme ve varlıklar üzerinde, mülkiyeti saklı kalmak kaydı ile TEDAŞ ile belirlenen dağıtım bölgelerinde faaliyet göstermek üzere kurulan elektrik dağıtım şirketleri arasında işletme hakkı devir sözleşmesi düzenlenebilir.

Bu özelleştirme uygulamaları çerçevesinde, bu Kanunda belirtilen piyasa faaliyetlerinde yer alan gerçek ve tüzel kişilerden, yabancı gerçek ve tüzel kişiler elektrik üretim, iletim ve dağıtım sektörlerinde, sektörel bazda kontrol oluşturacak şekilde pay sahibi olamazlar.

Diğer hükümler

Madde 15.- a) Borçların Ödenmesi:

Türkiye Elektrik Üretim İletim Anonim Şirketi tarafından üstlenilmiş olan borç yükümlülüklerinden, iletim faaliyeti ile ilgili olanlar Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketine, üretim faaliyeti ile ilgili olanlar Elektrik Üretim Anonim Şirketine, ilgili kuruluşlarla Hazine Müsteşarlığı arasında mutabakatı altmış gün içerisinde sağlamak kaydıyla devredilir. Bu Kanun uyarınca yapılacak özelleştirme, satış ve hisse devriyle ilgili işlemler aşamasında, Hazine Müsteşarlığının taraf olduğu veya garantör olduğu iç ve dış ikraz anlaşmaları çerçevesinde, ilgili elektrik üretim ve iletim tesislerinin finansmanı amacıyla gerçekleştirilen yatırımlardan doğan mali yükümlülükler, bu tesisleri devralan ilgili tüzel kişinin yükümlülükleri arasında yer almak üzere Elektrik Üretim Anonim Şirketi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, Hazine Müsteşarlığı ve Özelleştirme İdaresi Başkanlığı arasında yapılacak protokol ile tespit edilir.

b) Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi:

Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi bünyesinde yer alan Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanan ve Kurulca onaylanan Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda, gerçekleşen alım-satımlar ile sözleşmeye bağlanmış miktarlar arasındaki farkları esas alarak, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin borçlu ya da alacaklı oldukları tutarları hesaplamak suretiyle, mali uzlaştırma sistemini çalıştırır.

Tüzel kişiler, Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezinin piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca borçlu ya da alacaklı oldukları tutarları belirleyebilmesi için, gerekli tüm verileri Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine vermekle yükümlüdür.

Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi hiçbir koşulda kendi hesabına elektrik enerjisi ve/veya kapasite alım-satımı ya da farklı şekillerde ticareti ile iştigal edemez. Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine verilen tüm veriler, dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği hükümleri uyarınca gizli tutulur.

Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezinden, hizmet alan tüzel kişiler, dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği uyarınca ve bu yönetmeliğin hükümleri doğrultusunda belirlenen bir ücreti öderler.

c) (Değişik: 10/5/2006-5496/5 md.) Kamulaştırma:

Elektrik piyasasında üretim ve/veya dağıtım faaliyetlerinde bulunan lisans sahibi özel hukuk tüzel kişilerinin kamulaştırma talepleri Kurum tarafından değerlendirilir ve uygun görülmesi hâlinde 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununda belirtilen esaslar dahilinde Kurumca kamulaştırma yapılır. Bu konuda Kurulca verilecek olan kamulaştırma kararları kamu yararı kararı yerine geçer. Bu durumda kamulaştırma bedelleri ile kamulaştırma işlemlerinin gerektirdiği diğer giderler kamulaştırma talebinde bulunan lisans sahibi tüzel kişi tarafından ödenir.

Kamulaştırılan taşınmazın mülkiyeti, üretim veya dağıtım tesislerinin mülkiyetine sahip olan ilgili kamu kurum veya kuruluşuna, bunların bulunmaması hâlinde ise Hazineye ait olur. Hazine adına tescil edilen taşınmazlar üzerinde Maliye Bakanlığınca kamulaştırma bedelini ödeyen lisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri lehine bedelsiz irtifak hakkı tesis edilir. İrtifak hakkının geçerliliği lisansın geçerlilik süresi ile sınırlıdır. Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerce yeni dağıtım tesisleriyle ilgili yapılan kamulaştırmaların gerektirdiği kamulaştırma bedelleri ile diğer giderler tarifeler yoluyla geri alınır. Lisansın sona ermesi veya iptali hâlinde, lisans sahibi tüzel kişiler tarafından ödenmiş bulunan kamulaştırma bedelleri iade edilmez. Ancak, dağıtım lisansının süresi sonunda tarifeler yoluyla geri alınmayan kamulaştırma bedelleri iade edilir.

Kamu tüzel kişiliğini haiz lisans sahibi tüzel kişilerce yürütülen üretim, dağıtım veya iletim faaliyetleri için gerekli olan taşınmazlarla ilgili kamulaştırma işlemleri bu tüzel kişiler tarafından yapılır ve kamulaştırılan taşınmazlar bu tüzel kişiler adına tescil edilir. Ancak 3/3/2001 tarihinden sonra üretim, dağıtım veya iletim lisansı sahibi kamu tüzel kişileri lehine ve bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihe kadar Hazine adına kamulaştırılan taşınmazlar bu kamu tüzel kişilerine bedelsiz olarak devredilir.

4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun çerçevesinde özelleştirilen lisans sahibi tüzel kişilerin faaliyette bulunduğu dağıtım bölgelerinde, özelleştirme tarihi itibarıyla mevcut olan dağıtım tesisleriyle ilgili kamulaştırma işlemleri yapılmamış taşınmazların kamulaştırma bedelleri ve diğer giderler lisans sahibi tüzel kişi tarafından ödenir. Bu giderlere ilişkin belgelerin ibraz edilmesinden sonra, en geç otuz gün içerisinde, bütçeden lisans sahibi tüzel kişiye ödeme yapılır.

Özel hukuk tüzel kişilerince yürütülen üretim veya dağıtım faaliyetleri için gerekli olan Hazineye ait taşınmazlar dışındaki kamu kurum veya kuruluşlarına ait taşınmazlar, Kurumca 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 30 uncu maddesi uygulanarak temin edilir. Bu taşınmazlara üretim veya dağıtım tesislerinin mülkiyetine sahip olan ilgili kamu kurum veya kuruluşuna, bunların bulunmaması hâlinde ise Hazineye ait olur.

d) (Değişik: 10/5/2006-5496/5 md.) İrtifak Hakkı, Kullanma İzni ve Kiralama:

Piyasada üretim veya dağıtım faaliyetinde bulunan lisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri, faaliyetleri ile ilgili olarak Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmazlar üzerinde irtifak hakkı tesisi, kullanma izni veya kiralama yapılabilmesi için Kurumdan talepte bulunur. Bu talebin Kurulca uygun görülmesi hâlinde, ilgili mevzuat uyarınca Maliye Bakanlığı ile lisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri arasında lisans süresi ile sınırlı olmak üzere irtifak hakkı tesisi, kullanma izni veya kiralama sözleşmesi düzenlenir. Bu sözleşmelerde, sözleşmenin geçerliliğinin lisansın geçerlilik süresi ile sınırlı olacağı hükmü yer alır. Bu şekilde tesis edilen irtifak hakkı, kullanma izni veya kiralama bedelini ödeme yükümlülüğü, lisans sahibi özel hukuk tüzel kişisine aittir.

Piyasada kamu tüzel kişiliğini haiz lisans sahibi tüzel kişilerce yürütülen üretim, dağıtım veya iletim faaliyetleri için gerekli olan, Hazinesinin mülkiyetindeki veya Devletin hüküm ve tasarrufu altındaki taşınmazlarla ilgili olarak irtifak hakkı tesisinin veya kullanma izni verilmesinin talep edilmesi hâlinde, Maliye Bakanlığı tarafından ilgili kamu tüzel kişileri lehine lisans süresince bedelsiz irtifak hakkı tesis edilir veya kullanma izni verilir.

e) (Ek: 10/5/2006-5496/5 md.) Kurum, 5236 sayılı Kabahatler Kanunu hükümlerine tâbi değildir.

Uygulanmayacak hükümler

Madde 16.- Kurum; 1050 sayılı Muhasebei Umumiye Kanunu, 2886 sayılı Devlet İhale Kanunu ve 6245 sayılı Harcırah Kanununa tâbi değildir. Kurum ve Kurumun gelirleri her türlü vergi, resim ve harçtan muaftır. Kurum tarafından açılacak davalarda teminat aranmaz.

Değiştirilen ve kaldırılan hükümler

Madde 17.- a) 2886 sayılı Devlet İhale Kanununun 64 üncü maddesinin birinci fıkrasında yer alan "turistik tesislerin" ibaresinden sonra gelmek üzere "ve enerji üretimi tesisleri ile iletim ve dağıtım tesis ve şebekelerinin ihtiyacı olan arazilerin" ibaresi eklenmiştir.

b) 3154 sayılı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 2 nci maddesinin birinci fıkrasında yer alan "Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının görevleri" ibaresinden sonra gelmek üzere "ilgili Kanunlarda piyasada faaliyet gösteren kurum ve kuruluşlara bırakılmadığı takdirde ve ölçüde" ibaresi 10 uncu maddesinin birinci fıkrasında yer alan "Enerji İşleri Genel Müdürlüğünün görevleri" ibaresinden sonra gelmek üzere "ilgili Kanunlarda piyasada faaliyet gösteren kurum ve kuruluşlara bırakılmadığı takdirde ve ölçüde" ibaresi eklenmiştir.

c) 28/5/1986 tarihli ve 3291 sayılı "1211 Sayılı Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası Kanunu, 3182 Sayılı Bankalar Kanunu, 2983 Sayılı Tasarrufların Teşviki ve Kamu Yatırımlarının Hızlandırılması Hakkında Kanun, 2985 Sayılı Toplu Konut Kanunu, 7/11/1985 tarihli ve 3238 Sayılı Kanun, 2499 sayılı Sermaye Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılması ve 1177 Sayılı Tütün ve Tütün Tekeli Kanununun Bazı Maddelerinin Yürürlükten Kaldırılması ve Kamu İktisadi Teşebbüslerinin Özelleştirilmesi Hakkında Kanun"un ek 1 inci maddesi, ek 2 nci maddesinin birinci, ikinci ve üçüncü fıkraları ile ek 3 üncü maddesi yürürlükten kaldırılmıştır.

Madde 18.- (18/12/1953 tarihli ve 6200 sayılı Devlet Su İşleri Umum Müdürlüğü Teşkilat ve Vazifeleri Hakkında Kanun ile ilgili olup yerine işlenmiştir.)¹⁴

EK MADDE 1- (Ek: 18/4/2001-4646/20 md.) Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, bu Kanunun uygulanması ile birlikte, Doğal Gaz Piyasası Kanununu da uygulamakla yetkili ve sorumludur. Doğal gaz sektörü ile elektrik enerjisi sektörünün birbirinden farklı piyasalar olması nedeniyle Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve Kurulu piyasalarla ilgili görev, yetki ve düzenlemeleri ayrı ayrı ve kendi kanunlarına göre yürütür.

EK MADDE 2.- (Ek: 18/4/2001-4646/20 md.) Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, doğal gazın ithali, iletimi, dağıtımı, depolanması, ticareti ve ihracatı ile bu faaliyetlerine ilişkin tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini tanımlayan lisans ve sertifikaların verilmesinden, piyasa ve sistem işleyişinin incelenmesinden, dağıtım ve

¹⁴ 18/12/1953 tarihli ve 6200 sayılı Devlet Su İşleri Umum Müdürlüğü Teşkilat ve Vazifeleri Hakkında Kanuna aşağıdaki ek madde eklenmiştir.

EK MADDE 1.- Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü tarafından inşa edilmiş, işletmeye alınmış ve işletmeye alınacak hidroelektrik santrallerinin enerji üretimiyle ilgili kısımları ve bunların mütemmim cüzleri olan taşınmazlar; bu tesislerin tespit edilecek bedelleriyle Hazine Müsteşarlığı tarafından temin edilerek Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğüne tahsis edilen dış kaynaklı proje kredilerinden doğan mali yükümlülükler ve Kamu Ortaklığı Fonu ödemeleri dikkate alınarak tespit edilecek bedelleri üzerinden Elektrik Üretim Anonim Şirketine devredilir.

İlgili kuruluşlara ödenecek bu bedellerin tespiti, Bakanlık, Hazine Müsteşarlığı, Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü ile Elektrik Üretim Anonim Şirketi arasında düzenlenecek bir protokol ile tespit edilir. Devir işlemlerine ait usul ve esaslar, bu hükmün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren altı ay içerisinde Bakanlık tarafından hazırlanacak ve Bakanlar Kurulu Kararı ile yürürlüğe konulacak bir yönetmelikle belirlenir.

Devir işlemleri her türlü vergi, resim ve harçtan muaftır.

müşteri hizmetleri yönetmeliklerinin oluşturulmasından, tadilinden ve uygulattırılmasından, denetlenmesinden, maliyeti yansıtan fiyatların incelenmesinden ve piyasada Doğal Gaz Piyasası Kanununa uygun şekilde davranılmasını sağlamaktan yetkili ve sorumludur.

Doğal Gaz Piyasası Kanununun yürütülmesinde, gerçek ve tüzel kişilerin Kurumdan alacakları lisans veya sertifika kapsamında yapacağı faaliyetlerin denetimi, gözetimi, yönlendirilmesi, uyulacak usul ve esaslar ile bu lisans ve sertifikaların kapsamı, verilme kriterleri, süreleri, bedellerinin tespit şekli, çevre mevzuatı ile uyum sağlaması, sicil kayıtlarının tutulma usulü ile lisans ve sertifika sahiplerinin hak ve yükümlülükleri ve piyasanın düzenlenmesi ile ilgili gerek görülen diğer hususlar çıkarılacak yönetmeliklerle düzenlenir.

Kurum, Kurul kararıyla Doğal Gaz Piyasası Kanunu hükümleri uyarınca çıkaracağı yönetmelikleri ve uzun vadeli programları piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin ve ilgili kurum ve kuruluşların görüşlerini alarak hazırlar.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Geçici Hükümler

Geçici Madde 1.- Elektrik Üretim Anonim Şirketi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ve Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketlerine bu Kanun ile verilen görev ve yükümlülükler, bu kuruluşlar tüzel kişiliği haiz olana kadar TEAŞ tarafından yürütülür.

Geçici Madde 2.- Elektrik Piyasası Düzenleme Kurulunun ilk üyeleri, bu Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten itibaren üç ay içinde atanır.

İlk defa atanan üyelerden Başkan dışında, ikinci yılın sonunda kura sonucunda belirlenecek iki üye ve dördüncü yılın sonunda, kalan üyelerden kura sonucunda belirlenecek iki üyenin yerine, bu Kanunda belirtilen hükümlere uygun olarak yeni üye ataması yapılır. (Ek: 4/12/2003-5015/28 md.) Petrol Piyasası Kanununun yürürlüğe girmesini müteakip en geç bir ay içinde atanacak iki üyenin görev süreleri altı yıldır. Bu üyeler kuraya tâbi tutulmaz ve bu iki üyeliğe görev süresinin bitiminde yeniden atama yapılır.

Kurul oluşmadan Kurum personelinin ataması yapılamaz.

Geçici Madde 3.- Hazırlık dönemi, bu Kanunun yayımı tarihinden itibaren onsekiz aylık süreyi ifade eder. Bakanlar Kurulu bu süreyi bir defaya mahsus olmak üzere altı aya kadar uzatabilir.

Hazırlık dönemi kapsamında:

a) Dönem süresince;

1. Piyasada faaliyet göstermekte olan tüzel kişilerin lisans alma zorunlulukları bulunmamaktadır.

2. Elektrik Piyasası Düzenleme Kurumunun görevlerini etkin, verimli ve eksiksiz olarak yerine getirebilecek seviyeye en kısa zamanda erişebilmesi için Kurumun iş süreçlerinin tasarımı, ilgili yöntem, standart ve dokümanların geliştirilmesini, bilişim alt yapısının ve sistemlerinin tasarım, geliştirme ve uygulamasını ve Kurum personeli için gerekli olacak eğitim programlarını da içeren Kurum gelişim süreci, Kanunun yürürlüğe girmesini müteakip Bakanlık tarafından başlatılır ve Kurulun oluşmasını müteakip Kurul tarafından üstlenilerek Bakanlık ile koordinasyon içinde yürütülerek tamamlanır.

3. Bu Kanunla düzenlenmesi gereken yönetmelikler hazırlanır ve yayımlanır. Bu Kanun hükümlerine göre çıkarılacak yönetmelikler yürürlüğe girinceye kadar mevcut yönetmeliklerin uygulanmasına devam olunur.

4. Şebeke yönetmeliği, dağıtım yönetmeliği, müşteri hizmetleri yönetmeliği ve dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği bu Kanunda görevlendirilen kamu kuruluşları tarafından hazırlanır. Hazırlık döneminin bitmesinden önce tamamlanmaları halinde dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği hariç yürürlüğe konmaları için gerekli çalışmalar, Kurul oluşturulana kadar, Bakanlıkla koordineli olarak, Kurulun oluşumunu müteakip, Kurulla koordineli olarak bu yönetmelikleri hazırlayan kuruluşlar tarafından yürütülür.

5. Kurulun oluşumuna kadar elektrik enerjisi arz güvenliği açısından acil hallere münhasır olmak üzere Bakanlık gerekli önlemleri alır.

b) Dönem sonu itibariyle;

1. Elektrik Üretim Anonim Şirketi, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, TEDAŞ ve üretim ve dağıtım tesislerini işletmekte olan veya mevcut sözleşmeleri ile üretim ve dağıtım tesislerini işletme hakkı elde etmiş olan özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişiler, ilgili yönetmeliklerin çıkarılmasını takiben, yönetmeliklerde belirtilen lisans başvurusuna ilişkin bilgi ve belgeleri, yönetmeliklerde belirtilen süreler içinde Kurula sunar. Bu Kanun kapsamındaki yükümlülüklerini yerine getiren tüzel kişilere Kurum tarafından, başvuru tarihlerinden itibaren bir ay içinde lisansları verilir. Söz konusu tüzel kişiler, lisansların verilmesine kadar, piyasa faaliyetlerini yürürlükteki usul ve esaslar uyarınca yürütürler.

2. Birden fazla piyasa faaliyetini sürdürmekte olan tüzel kişilerin, bu hizmetlerin yapılması için görev verilmesine ilişkin imtiyaz sözleşmeleri, bunlardan doğan hak ve vecibeleri ile bu Kanun hükümleri göz önüne alınarak, Kurul tarafından belirlenen esaslar uyarınca tadil edilir. Kurul, tüzel kişilerce vazgeçilen faaliyetlerin sürdürülebilmesi için gerekli önlemleri alır. Bu faaliyetlerden iletim faaliyetleriyle ilgili hususlar Kurulun yönetmelikle belirleyeceği esaslar çerçevesinde yürütülür.

3. Yürürlükte olan tarife dışı ve tarife altı uygulamalar ile elektrik satış tarifeleri üzerindeki fonlar ve payların oranlarını sifıra kadar indirmeye ve bu konulara dair düzenlemeleri yapmaya Bakanlar Kurulu yetkilidir.

Geçici Madde 4.- Kamuya ait elektrik enerjisi üretim ve dağıtım tesislerinden işletme hakları devri öngörülenlerden devir işlemlerini 31 Ekim 2001¹⁵ tarihine kadar tamamlayamayan şirketlerin mevcut sözleşmeleri hükümsüzdür.¹⁶

İşletme hakkı devir işlemleri yukarıdaki birinci fıkrada belirtilen tarihe kadar tamamlananlardan, çevre kirliliğini önleyici tesisleri TEAŞ tarafından yapılanların bitirilmesi ve çevre mevzuatı açısından gerekli izinlerin alınması için, devir tarihinden itibaren iki yıllık süre tanınır. Bu süre zarfında söz konusu tesislerdeki elektrik üretim faaliyeti bu gerekçeyle durdurulamaz.

¹⁵ Bu fıkra da bulunan; “30 Haziran 2001” ibaresi, 27/6/2001 tarihli ve 4694 sayılı Kanunla 30 Haziran 2001 tarihinden geçerli olmak üzere “31 Ekim 2001” olarak değiştirilmiş ve metne işlenmiştir. Ancak anılan hükmün yürürlüğünün durdurulması Anayasa Mahkemesinin 2001/389 esas, 2001/9 Karar Sayısı ile 25/10/2001 tarihinde kararlaştırılmış ve 27/10/2001 tarihli Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

¹⁶ Bu fikanın yürürlüğü, Anayasa Mahkemesinin 27/6/2001 tarihli ve E.2001/293, K.2001/7 sayılı kararıyla durdurulmuştur.

Geçici Madde 5.- TEDAŞ ile Elektrik Üretim Anonim Şirketi bünyesinde yer alan bağlı ortaklıklar, işletme hakları veya mülkiyetleri devredilene kadar mevcut statülerini korur.

a) Dağıtım faaliyeti çerçevesinde;

1. İşletme hakkı özel sektöre devredilmemiş olan ya da sair şekillerde özelleştirilmemiş olan dağıtım bölgelerinde, dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin TEDAŞ tarafından yürütülmesine devam olunur. Ancak, bu bölgelerde özel perakende satış şirketleri de faaliyet gösterebilir.

2. Mevcut sözleşmeler uyarınca, TEDAŞ'ın mülkiyetindeki dağıtım tesislerini işleten özel dağıtım şirketlerinin yatırım programlarını ve projelerini incelemek, onaylanarak programa alınan projelerin yatırım programına uygun olarak yapılıp yapılmadığını denetlemek, bu sözleşmeler yürürlükte kaldığı sürece TEDAŞ'ın yükümlülüğündedir.

b) Üretim faaliyeti çerçevesinde; Elektrik Üretim Anonim Şirketinin, bünyesindeki bağlı ortaklıklar dahil, işletmekte olduğu üretim tesislerinde üretilen elektrik enerjisinin satış fiyatları içerisinde; tesisler için kullanılmış öz kaynak, kredi, anapara, faiz ve kur farkları ile Elektrik Üretim Anonim Şirketine ait yönetim giderleri de yer alır. Kredilere ait yükümlülüklerin yerine getirilmesi Elektrik Üretim Anonim Şirketinin sorumluluğundadır.

Geçici Madde 6.- Elektrik Üretim Anonim Şirketi, süresi Kurulca belirlenen bir dönem boyunca, ürettiği elektrik enerjisini, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketine satar. Ancak, söz konusu dönem hazırlık döneminin sona ermesinden itibaren beş yıldan fazla olamaz. Bu dönem boyunca Elektrik Üretim Anonim Şirketinin, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketine elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışına ilişkin usul ve esaslar 3154 sayılı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanuna göre oluşturulan Bakanlık görüşü çerçevesinde Kurul tarafından belirlenir.

Geçici Madde 7.- Bu Kanunun yürürlüğe girmesinden sonra doğrudan iletim sistemine bağlı olan tüketiciler ile Kanunun yürürlüğe girmesinden itibaren yirmidört ay sonra geçerli olmak üzere, bir önceki yıla ait toplam elektrik enerjisi tüketimleri dokuz milyon kilovatsaatten fazla olan tüketiciler serbest tüketici olarak kabul edilir.

Bu Kanunun yürürlüğe girmesinden önce iletim sistemine doğrudan bağlı olan tüketicilerle yapılan ve Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından devralınan sözleşmeler, bu tüketiciler tedarikçilerini seçene kadar yürürlükte kalır.

Geçici Madde 8.- 3996 sayılı Kanun hükümleri çerçevesindeki Hazine garantileri, bu Kanunun yayımı tarihinden önce kararlaştırılmış bulunan projeler için 2002 yılı sonu itibarıyla işletmeye geçmeleri kaydıyla verilebilir. Bu projelerden Hazine garantisi verilmiş olanların 2002 yılı sonu itibarıyla işletmeye alınamaması halinde Hazine garantileri geçersiz olur.

Bu projeler haricinde 8/6/1994 tarihli ve 3996 sayılı Kanun ile 16/7/1997 tarihli ve 4283 sayılı Kanun hükümleri çerçevesinde Hazine garantisi verilemez.

Geçici Madde 9 – (Ek: 10/5/2006-5496/6 md.) Düzenlemeye tâbi tarifeler üzerinden elektrik enerjisi satın alan tüketicileri, dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından kısmen veya tamamen koruyacak şekilde tesis edilmiş geçici bir Fiyat Eşitleme Mekanizması uygulanır. Fiyat Eşitleme Mekanizmasına ilişkin usûl ve

esaslar ile Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi ve perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerinin bu uygulamaya ilişkin görev ve yükümlülükleri, Bakanlık ile Hazine Müsteşarlığının görüşleri alınmak suretiyle Kurul tarafından altmış gün içerisinde çıkarılacak tebliğ ile düzenlenir. Fiyat Eşitleme Mekanizmasının uygulanacağı geçiş dönemi 31 Aralık 2010 tarihinde sona erer. Bu tarihte sona eren ilk uygulama dönemi için, TEDAŞ tarafından yapılan tarife tekliflerinde, ulusal tarife uygulamasının gerekleri esas alınır ve teklif edildiği şekliyle Kurulca onaylanır. Bu dönem süresince abone grupları arasında çapraz sübvansiyon uygulanır. Bu kapsamda, TEDAŞ tarafından ilk uygulama dönemini kapsayacak şekilde Kuruma yapılan tarife teklifinde abone grupları için uygulanacak çapraz sübvansiyona da yer verilir. Kurul onaylı bu tarifeler ile çapraz sübvansiyon, ancak Bakanlar Kurulu kararı çerçevesinde yapılacak öneri ile değiştirilebilir. Geçiş dönemi süresince tüm hesaplar 4628 sayılı Kanun ve ilgili mevzuatına uygun şekilde ayrıştırılarak tutulur.

Geçici Madde 10 – (Ek: 10/5/2006-5496/6 md.) Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, Elektrik Üretim Anonim Şirketi, perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketleri, Elektrik Üretim Anonim Şirketinin yeniden yapılandırılmasıyla oluşan gruplar veya kamu üretim şirketleri arasında, süresi beş yılı aşmamak kaydıyla enerji alım-satımına ilişkin geçiş dönemi anlaşmaları imzalanır. Söz konusu anlaşmalara ilişkin hak ve yükümlülükler, üretim ve dağıtım varlıklarının özelleştirilmesine paralel olarak lisans sahiplerine ait olur. Bu anlaşmalar damga vergisinden müstesnadır.

Geçici Madde 11 – (Ek: 10/5/2006-5496/6 md.) 3096 sayılı Türkiye Elektrik Kurumu Dışındaki Kuruluşların Elektrik Üretimi, İletimi, Dağıtımı ve Ticareti ile Görevlendirilmesi Hakkında Kanun hükümlerine göre Bakanlık ile yap-işlet-devret sözleşmesi yapmış olan fakat işletmeye girmeden sözleşmelerini sonlandırmış veya sonlandıracak şirketlerin, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında lisans alarak faaliyetlerini sürdürmelerini teminen sözleşme kapsamında yap-işlet-devret tesislerinin kurulması için lehlerine irtifak hakkı tesis edilmiş Hazine arazileri, üzerindeki muhdesatların değeri dikkate alınmaksızın rayiç bedeli üzerinden Maliye Bakanlığınca şirkete doğrudan satılır.

Geçici Madde 12 – (Ek: 10/5/2006-5496/6 md.) Elektrik dağıtım şirketleri ile elektrik üretim tesis ve/veya şirketlerinin özelleştirilmesi çalışmaları kapsamında 31/12/2010 tarihine kadar yapılacak devir, birleşme, bölünme, kısmî bölünme işlemleriyle ilgili olarak ortaya çıkan kazançlar kurumlar vergisinden müstesnadır. Madde kapsamında yapılacak işlemler nedeniyle zarar oluşması halinde bu zarar kurum kazancının tespitinde dikkate alınmaz. Yapılan bu bölünme işlemleri Kurumlar Vergisi Kanunu kapsamında yapılan bölünme işlemi olarak kabul edilir.

Bu madde kapsamında yapılacak teslim ve hizmetler katma değer vergisinden müstesnadır. Söz konusu teslim ve hizmet ifalarıyla ilgili olarak yüklenilen vergiler, vergiye tâbi işlemler nedeniyle hesaplanan katma değer vergisinden indirilir. İndirim yoluyla giderilemeyen katma değer vergisi iade edilmez. Bu madde kapsamına giren işlemlerde 6762 sayılı Türk Ticaret Kanununun ilgili hükümleri uygulanmaz.

Yürürlük

Madde 19.- Bu Kanun yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 20.- Bu Kanun hükümlerini Bakanlar Kurulu yürütür.

2. T.C. ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

(04/08/2002 tarihli ve 24836 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.)

ELEKTRİK PİYASASI LİSANS YÖNETMELİĞİ

BİRİNCİ KISIM

Genel Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Amaç, Kapsam, Hukuki Dayanak, Tanımlar ve Kısaltmalar

Amaç

Madde 1- Bu Yönetmeliğin amacı; elektriğin yeterli, kaliteli, sürekli, düşük maliyetli ve çevreyle uyumlu bir şekilde tüketicilerin kullanımına sunulması için 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca oluşturulması öngörülen mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf bir elektrik piyasasında rekabet ortamında özel hukuk hükümlerine göre faaliyet gösterecek tüzel kişilere verilecek lisanslara ilişkin usul ve esasların belirlenmesidir.

Kapsam

Madde 2- Bu Yönetmelik; halen piyasada faaliyet gösteren veya gösterecek tüzel kişilerin, elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan satışı, perakende satışı, perakende satış hizmeti, ithalat ve ihracatı faaliyetlerini gösterebilmek için almak zorunda oldukları lisanslarda yer alması gereken hükümler, lisans verilmesine, lisansların tadiline, yenilenmesine, sona ermesine ve iptaline ilişkin usul ve esaslar ile lisans sahibi tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini kapsar.

Hukuki dayanak

Madde 3- Bu Yönetmelik; 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa dayanılarak hazırlanmıştır.

Tanımlar ve kısaltmalar

Madde 4- Bu Yönetmelikte geçen;

- 1. Kanun:** 20/2/2001 tarihli ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununu,
- 2. Kurum:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- 3. Kurul:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- 4. Başkan:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanını,
- 5. DSİ:** Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğünü,
- 6. EÜAŞ:** Elektrik Üretim Anonim Şirketini,
- 7. TEDAŞ:** Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketini,

8. TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketini,

9. TETAŞ: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketini,

10. Bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları: Üretim şirketi, otoprodüktör, otoprodüktör grubu, dağıtım şirketi ya da tüketicilerin iletim sistemine ya da bir dağıtım sistemine erişimleri ya da bağlantı yapmaları için ilgili kullanıcıya özgü koşul ve hükümleri kapsayan anlaşmaları,

11. Blok: Kombine çevrim santralleri için, birlikte yük alabilen ve yük atabilen birden çok gaz türbini ve jeneratörü ile bunların beslediği buhar türbin ve jeneratörünü,

12. Dağıtım: Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV ve altındaki hatlar üzerinden naklini,

13. Dağıtım şirketi: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımını ile iştigal eden tüzel kişiyi,

14. Dağıtım bölgesi: Bir dağıtım şirketinin lisansında tanımlanan bölgeyi,

15. Dağıtım sistemi: Bir dağıtım bölgesinde yer alan elektrik dağıtım tesisleri ve şebekesini,

16. Dağıtım tesisi: İletim tesislerinin bittiği noktadan itibaren, müstakilen elektrik dağıtımını için tesis edilmiş tesis ve şebekeyi,

17. Elektrik Piyasası Endeksi: Piyasadaki fiyat artışlarını yansıtmak üzere Kurul tarafından belirlenen endeksi,

18. Hazırlık dönemi: Kanunun geçici 3 üncü maddesinde öngörülen süreyi,

19. İkili anlaşmalar: Gerçek veya tüzel kişiler ile lisans sahibi tüzel kişiler arasında ya da lisans sahibi tüzel kişilerin kendi aralarında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin alınıp satılmasına dair yapılan ve Kurul onayına tabi olmayan ticari anlaşmaları,

20. İletim: Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV üzerindeki hatlar üzerinden naklini,

21. İletim tesisi: 36 kV üstü gerilim seviyesinden bağlı olan üretim tesislerinin bittiği noktalardan itibaren, iletim şalt sahalarının orta gerilim fiderleri de dahil olmak üzere dağıtım tesislerinin bağlantı noktalarına kadar olan tesisleri,

22. İletim sistemi: Elektrik iletim tesisleri ve şebekesini,

23. İletim kontrol anlaşmaları: TEİAŞ ile özel direkt iletim hatlarının mülkiyet sahibi ya da işletmecisi olan lisans sahibi tüzel kişi arasında özel hukuk hükümlerine göre yapılan ve özel direkt hatların iletim sistemi ile olan asgari uyum şartlarını içeren ikili anlaşmaları,

24. İlgili mevzuat: Elektrik piyasasına ilişkin kanun, yönetmelik, lisans, tebliğ, genelge ve Kurul kararlarını,

25. İştirak: Kamu tüzel kişileri hariç olmak üzere; doğrudan veya dolaylı olarak tek başına veya başka şirket ve şirketler veya gerçek kişi ve kişilerle birlikte piyasada faaliyet gösteren herhangi bir tüzel kişiyi kontrol eden şirket veya doğrudan ya da dolaylı olarak, tek

başına veya birlikte, başka herhangi bir şirket ve şirketler veya gerçek kişi ve kişiler tarafından kontrol edilen, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişiyi ve bu şirketlerin ve/veya piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin birinin diğeriyle veya birbirleriyle olan doğrudan veya dolaylı ilişkisini,

26. Kojenerasyon: Birleşik ısı ve güç üretimini,

27. Kontrol: Bir tüzel kişi üzerinde doğrudan veya dolaylı olarak o tüzel kişinin sermayesinin ya da ticari mal varlığının yarısından fazlasını veya oy haklarının yarısından fazlasını kullanma hakkını ya da denetim kurulu, yönetim kurulu veya tüzel kişiyi temsile yetkili organların üyelerinin yarısından fazlasını atama hakkını ya da işlerini idare etme hakkını,

28. Mevcut sözleşmeler: Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten önce, 4/12/1984 tarihli ve 3096 sayılı Kanun, 8/6/1994 tarihli ve 3996 sayılı Kanun, 16/7/1997 tarihli ve 4283 sayılı Kanun, 21/1/2000 tarihli ve 4501 sayılı Kanun hükümleri ve ilgili yönetmeliklere göre imzalanan sözleşmeleri, imtiyaz sözleşmelerini ve uygulama sözleşmelerini,

29. Müşteri: Toptan satış şirketleri, perakende satış şirketleri, perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketleri ve serbest tüketicileri,

30. Otoprodüktör: Esas olarak kendi elektrik enerjisi ihtiyacını karşılamak üzere elektrik üretimi ile iştigal eden tüzel kişiyi,

31. Otoprodüktör grubu: Esas olarak ortaklarının elektrik enerjisi ihtiyacını karşılamak üzere elektrik enerjisi üretimi ile iştigal eden tüzel kişiyi,

32. Özel direkt iletim hattı: Üretim, otoprodüktör veya otoprodüktör grubu lisansı sahibi bir tüzel kişinin sahibi olduğu üretim tesisi ile iştirakleri, ortakları ve/veya müşterileri arasında elektrik enerjisi naklinin sağlanabilmesi için TEİAŞ ile yapılacak iletim kontrol anlaşması hükümlerine göre iletim şebekesi dışında ulusal iletim sistemi için geçerli standartlara uygun olarak tesis edilerek işletilen hattı,

33. Perakende satış: Elektrik enerjisinin tüketicilere satışını,

34. Perakende satış hizmeti: Perakende satış lisansına sahip şirketler tarafından, elektrik enerjisi ve/veya kapasite satımı dışında, tüketicilere sağlanan sayaç okuma, faturalama gibi diğer hizmetleri,

35. Perakende satış şirketi: Elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin ithalatı ve iletim sistemine doğrudan bağlı olanlar dışındaki tüketicilere perakende satışı ve/veya tüketicilere perakende satış hizmeti verilmesi ile iştigal edebilen tüzel kişiyi,

36. Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi: TEİAŞ bünyesinde yer alan ve ilgili mevzuat çerçevesinde, Ulusal Yük Dağıtım Merkezi tarafından elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı olarak dengelenmesi sonucu tüzel kişilerin birbirlerine borçlu ya da alacaklı oldukları tutarları hesaplamak suretiyle mali uzlaştırma sistemini çalıştıran birimi,

37. Piyasa: Üretim, iletim, dağıtım, toptan satış, perakende satış, perakende satış hizmeti, ithalat ve ihracat dahil olmak üzere elektrik enerjisi ve kapasite alım satımı veya ticareti faaliyetleri ile bu faaliyetlere ilişkin işlemlerden oluşan elektrik enerjisi piyasasını,

38. Serbest olmayan tüketici: Elektrik enerjisi ve/veya kapasite alımlarını sadece, bölgesinde bulunduğu perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketi veya perakende satış şirketlerinden yapabilen gerçek veya tüzel kişiyi,

39. Serbest tüketici: Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması veya iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle tedarikçisini seçme serbestisine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,

40. Tüketici: Elektriği kendi ihtiyacı için alan serbest ve serbest olmayan tüketicileri,

41. Tarife: Elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin iletimi, dağıtımı ve satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyatları, hükümleri ve şartları içeren düzenlemeleri,

42. Tedarikçi: Müşterilerine elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri, otoprodüktörler, otoprodüktör grupları, toptan satış şirketleri, perakende satış şirketleri, perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerini,

43. Tesis: Elektrik enerjisi üretimi, iletimi veya dağıtımı işlevlerini yerine getirmek üzere kurulan tesis ve teçhizatı,

44. Toptan satış: Elektrik enerjisinin tekrar satış için satışını,

45. Toptan satış şirketi: Elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin, toptan satılması, ithalatı, ihracatı, serbest tüketicilere satışı ve ticareti faaliyetleri ile iştigal edebilen tüzel kişiyi,

46. Ulusal Yük Dağıtım Merkezi: TEİAŞ bünyesinde yer alan ve elektrik enerjisi arz ve talebinin gerçek zamanlı olarak dengelenmesinden sorumlu birimi,

47. Uluslararası enterkonneksiyon şartı: Ulusal elektrik sisteminin diğer ülkelere ait elektrik sistemi ile senkron paralel şekilde işletilebilmesini ve/veya söz konusu ülke elektrik sistemindeki bir üretim tesisi ya da üretim tesisinin bir ünitesinin Şebeke Yönetmeliği ve/veya Dağıtım Yönetmeliği hükümlerine uygun olarak ulusal elektrik sistemine paralel çalıştırılabilmesini,

48. Ünite: Bağımsız olarak yük alabilen ve yük atabilen her bir üretim grubunu, kombine çevrim santralleri için her bir gaz türbin ve jeneratörü ile gaz türbin ve jeneratörüne bağlı çalışacak buhar türbin ve jeneratörünün payını,

49. Üretim: Enerji kaynaklarının, üretim tesislerinde elektrik enerjisine dönüştürülmesini,

50. Üretim tesisi: Elektrik enerjisinin üretildiği tesisleri,

51. Üretim şirketi: Otoprodüktörler ve otoprodüktör grupları hariç olmak üzere, elektrik üretimi ve ürettiği elektriğin satışı ile iştigal eden tüzel kişiyi,

52. Üretim kapasite projeksiyonu: Dağıtım şirketleri tarafından hazırlanan talep tahminleri esas alınarak TEİAŞ tarafından yapılan, elektrik enerjisi arz güvenliği için gereken üretim kapasitesi tahminini,

53. Yan hizmetler: Şebeke Yönetmeliği ve/veya Dağıtım Yönetmeliğine göre, iletim ve/veya dağıtım sistemine bağlı tüm tüzel kişilerce sağlanacak olan hizmetleri,

54. Yan hizmetler anlaşmaları: İletim sistemine bağlı olan üretim şirketleri, otoprodüktörler, otoprodüktör grupları, dağıtım şirketleri veya tüketiciler tarafından Şebeke Yönetmeliği uyarınca TEİAŞ'a, dağıtım sistemine bağlı olan üretim şirketleri, otoprodüktörler, otoprodüktör grupları, dağıtım şirketleri veya tüketiciler tarafından Dağıtım Yönetmeliği uyarınca ilgili dağıtım lisansı sahibine sağlanacak ve ilgili hizmetin sağlanma

maliyetinin tamamını karşılayacak olan yan hizmet bedellerini, koşullarını ve hükümlerini belirleyen anlaşmaları,

55. Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri: Rüzgar, güneş, jeotermal, dalga, gel-git, biyokütle, biyogaz ve hidrojen enerjisine dayalı üretim tesisleri ile rezervuarsız nehir ve kanal tipi hidroelektrik üretim tesisleri ve kurulu gücü 20 megavat (MW) ve altında olan rezervuarlı hidroelektrik üretim tesislerini,

ifade eder.

İKİNCİ BÖLÜM

Lisans ve Lisans Alma Yükümlülüğü, Lisans Türleri

Lisans ve lisans alma yükümlülüğü

Madde 5- Lisans, bir tüzel kişinin piyasada faaliyet gösterebilmek için Kurumdan almak zorunda olduğu bir yetki belgesidir.

Lisanslar hiçbir surette devredilemez. Ancak, lisans sahibi tüzel kişiye bankalar ve/veya finans kuruluşları tarafından sınırlı veya gayri kabili rücu proje finansmanı sağlanması halinde, kredi sözleşmesi hükümleri gereği, bankalar ve/veya finans kuruluşları Kuruma gerekçeli olarak bildirimde bulunarak, bu Yönetmeliğin öngördüğü şartlar çerçevesinde önerecekleri bir başka tüzel kişiye lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki tüm yükümlülüklerini üstlenmek şartıyla lisans verilmesini talep edebilir. Önerilen tüzel kişiye, bu Yönetmelik kapsamındaki yükümlülükleri yerine getirmesi kaydıyla lisans verilir.

Lisans sahibinin lisans kapsamındaki hakları, Kuruldan izin almaksızın üçüncü şahıslara temlik edilemez.

Piyasada lisans alınmaksızın faaliyette bulunulduğunun tespit edilmesi halinde, ilgili tüzel kişi hakkında Kanunun 11 inci maddesi hükümleri çerçevesinde işlem yapılır.

Tüzel kişiler gösterdikleri her bir piyasa faaliyeti ve aynı faaliyeti gösterdikleri her bir tesis için ayrı lisans alır.

Toptan satış lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından yürütülebilecek ithalat ve ihracat faaliyetleri ile perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından yürütülebilecek ithalat faaliyetleri, bu tüzel kişilerin toptan satış veya perakende satış lisansları kapsamında düzenlenir ve ayrıca lisans alınmasını gerektirmez.

Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler ile otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin satışı faaliyeti, bu tüzel kişilerin lisansları kapsamında düzenlenir.

Kendi ihtiyaçlarını karşılamak üzere elektrik enerjisi üretimi yapan ve iletim veya dağıtım şebekesi ile paralel çalışmayan tesis veya ekipmana sahip gerçek veya tüzel kişilerin, bu tesis veya ekipmanı iletim veya dağıtım şebekesi ile bağlantı tesis etmeden çalıştırmaya devam ettikleri ve bu tesislerde üretilen elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin toptan ve/veya perakende satışı faaliyetinde bulunmadıkları sürece, lisans alma yükümlülükleri yoktur.

Kurumdan lisans alan tüzel kişiler, ilgili mevzuat hükümleri yanı sıra, faaliyet türlerine göre diğer mevzuat hükümlerine de uymakla yükümlüdür.

Lisans türleri

Madde 6- Faaliyet konularına göre Kurumdan alınabilecek lisanslar şunlardır:

- a) Üretim lisansı,
- b) Otoprodüktör lisansı,
- c) Otoprodüktör grubu lisansı,
- d) İletim lisansı,
- e) Dağıtım lisansı,
- f) Toptan satış lisansı,
- g) Perakende satış lisansı.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Lisans Başvurusu, İnceleme ve Değerlendirme,

Lisansların Yürürlüğe Girmesi, Lisans Bedelleri

Lisans başvurusu

Madde 7- Piyasada faaliyet göstermek üzere lisans başvurusunda bulunacak özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilerin, 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda anonim şirket ya da limited şirket olarak kurulmuş olmaları zorunludur. Anonim şirket olarak kurulmaları halinde, hisselerinin tamamının nama yazılı olması şarttır.

Tüzel kişiler piyasada faaliyet göstermek üzere lisans almak için; Ek-1’de yer alan “Lisans Başvuru Dilekçesi” ve Ek-2’deki “Taahhütname” ile birlikte, Ek-3’de istenilen belgeleri eksiksiz olarak ibraz etmek suretiyle Kuruma başvurur. Otoprodüktör grubu lisansı başvurusunda bu işlemlere ek olarak Ek-5’de yer alan “Otoprodüktör Grubu Ortakları Bilgi Formu”nun doldurularak sunulması da zorunludur.

Üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansları için yapılacak başvurularda; lisansa konu olan üretim tesisinin özellikleri dikkate alınarak hazırlanan ve tesisin tamamlanma tarihine kadar olan süreci kapsayan bir termin programının sunulması ve bu program kapsamındaki tesis tamamlanma tarihinin Kurum tarafından uygun bulunması esastır.

Üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansları için yapılacak başvurular kapsamında; hidrolik, linyit, taşkömürü, asfaltit, bitümlü şist, jeotermal, rüzgar, dalga, gel-git ve güneş enerjisi gibi yerli doğal kaynaklardan elektrik enerjisi üretmek üzere üretim tesisi kurulması talep edildiği takdirde;

a) Hidrolik, linyit, taşkömürü, asfaltit, bitümlü şist ve jeotermal kaynaklar açısından; enerji kaynağına ilişkin yakıt temin anlaşması veya enerji kaynağının kullanım hakkı ya da diğer aynı haklarının tesis edilmiş olduğunun veya bu hakların tesis edileceğinin yetki sahibi gerçek veya tüzel kişilerce taahhüt edilmiş olduğunun,

b) Rüzgar, dalga, gel-git ve güneş enerjisine dayalı kaynaklar açısından; üretim tesisinin kurulacağı sahanın özel mülkiyete konu olması halinde, mülkiyet ve/veya diğer aynı

hakların tesis edilmiş veya bu hakların tesis edileceğinin yetki sahibi gerçek veya tüzel kişilerce taahhüt edilmiş olduğunun,

belgelenmesi zorunludur.

Rüzgar ve güneş enerjisine dayalı üretim tesisinin kurulacağı sahanın, herhangi bir amaçla tahsis edilmemiş kamuya ait arazi olması veya üretim tesisinin kurulacağı saha üzerindeki mülkiyet veya diğer ayni hakların tesis edilmemiş veya bu hakların yetki sahibi gerçek veya tüzel kişilerce tesis edileceğinin taahhüt edilmemiş olması durumunda; rüzgar veya güneş enerjisine dayalı bir üretim tesisi kurmak üzere lisans almak için yapılan ilk başvurunun Resmi Gazetede yayımlanması ve Kurum ilan panosu ile Kurum internet sayfasında duyurulmasını izleyen on iş günü içerisinde, aynı bölgede ve aynı kaynağı kullanmak suretiyle üretim tesisi kurmak isteyen diğer tüzel kişiler de lisans almak üzere Kuruma başvurmak zorundadır. Bu süreden sonra yapılan başvurular kabul edilmez.

Rüzgar ve güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere yapılan başvurularda; Kurul tarafından yayımlanacak ilgili tebliğ hükümlerine uygun olarak yapılmış ölçümlere dair verilerin de sunulması zorunludur.

Nükleer enerjiye dayalı üretim tesisi kurmak üzere başvuru yapılması ile başvuruların inceleme ve değerlendirmeye alınarak sonuçlandırılmasına ilişkin usul ve esaslar, Kurum tarafından çıkarılacak tebliğ ile düzenlenir.

Başvuru sırasında tüzel kişilerden istenen belgelerin gereğine uygun olarak teslim edilip edilmediği hakkındaki değerlendirme; sunulan belgelerin Kurum merkez evrakına girişi tarihini izleyen beş iş günü içerisinde tamamlanır ve değerlendirme sonuçları başvuru sahiplerine yazılı olarak bildirilir.

Gereğine uygun olarak yapılmadığı tespit edilen lisans başvurularındaki eksiklikler, yazılı bildirim tarihinden itibaren otuz gün içerisinde giderilmediği takdirde başvuru yapılmamış sayılır ve başvuru evrakı iade edilir.

Lisans başvurularının inceleme ve değerlendirmeye alınması

Madde 8- Lisans başvuru esaslarına göre eksiksiz olarak yapıldığı tespit edilen başvuruların; inceleme ve değerlendirmeye alınabilmesi için başvuru sahiplerine yazılı bildirimde bulunulur ve lisans alma bedelinin yüzde birinin, bildirim tarihinden itibaren on iş günü içerisinde Kurum hesabına yatırılması istenir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde başvurunun reddedilmiş sayılacağı yapılan bildirimde yer alır.

Lisans alma bedelinin yüzde birinin Kurum hesabına yatırıldığıının ibraz edilmesini takiben lisans başvurusu inceleme ve değerlendirmeye alınır ve başvuruya ilişkin bilgiler 43 üncü madde hükümleri çerçevesinde Kurum ilan panosu ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Duyurusu yapılan başvurulara, üçüncü şahıslar tarafından on iş günü içerisinde ve sadece kişisel menfaat ihlali açısından yazılı olarak itirazda bulunulabilir.

Lisans başvurusunun inceleme ve değerlendirmeye alınması, lisans almaya hak kazanıldığı anlamını taşımaz.

İnceleme ve değerlendirme

Madde 9- İnceleme ve değerlendirmeye alınan üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı başvuruları hakkında Kurum tarafından, ilgili tüzel kişi tarafından kurulacak üretim tesisinin iletim ve/veya dağıtım sistemine bağlantısı ve sistem kullanımı hakkında

TEİAŞ ve/veya üretim tesisinin bulunduğu dağıtım bölgesindeki dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiden görüş istenir ve konu hakkındaki görüşler bildirim tarihinden itibaren kırkbeş gün içerisinde sonuçlandırılarak Kuruma sunulur.

Toptan satış lisansı veya perakende satış lisansı başvurularında; uluslararası enterkonneksiyon şartı oluşmuş ülkelerden ya da ülkelere ithalat ve/veya ihracat faaliyetlerinde bulunulmasının da talep edilmesi halinde; söz konusu ithalat ve/veya ihracat faaliyetine Kurul onayıyla izin verilmeden önce Kurum tarafından, 3154 sayılı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanuna göre oluşturulan Bakanlık görüşü ile teknik konulara ilişkin olarak TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin görüşü alınır. TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler teknik konular hakkındaki görüşlerini Kurum tarafından yapılan yazılı bildirim tarihinden itibaren kırkbeş gün içerisinde sonuçlandırılarak Kuruma sunar.

Kurum yaptığı inceleme ve değerlendirmede tüm lisanslar açısından temel olarak aşağıdaki hususları göz önünde bulundurur;

- a) İlgili mevzuatta öngörülen amaçlara uygunluk,
- b) Duyurusu yapılan başvurulara, belirtilen süre içerisinde yazılı olarak yapılan itirazlar hakkında oluşturulan görüşler,
- c) Tüketici haklarının korunması ile rekabetin ve piyasanın gelişimine olan etki,
- d) Tüzel kişinin mali gücü ve finansman kaynakları,
- e) Başvuruda bulunan tüzel kişilerin; varsa, yurt içi ve yurt dışı piyasalardaki deneyim ve performansları.

Rüzgar ve güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak amacıyla aynı bölge ve aynı kaynak için yapılan üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı başvurularında, tüm lisanslar açısından geçerli olan temel değerlendirme kriterlerini sağlayan birden fazla başvuru olması halinde, aşağıdaki kriterler dikkate alınır.

- a) Üretim tesisinin teknolojisi, toplam verimliliği, ünite kurulu gücü ve toplam kurulu gücü itibarıyla sahanın üretim potansiyelinin değerlendirilme oranı,
- b) Üretim tesisinin kurulacağı sahanın etkin kullanımı,
- c) Tesis tamamlanma süresi,
- d) Üretim tesislerinden üretilen elektrik enerjisi ve/veya kapasite ile ilgili olarak, piyasada faaliyet gösteren toptan satış, perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler veya serbest tüketiciler ile bağlantı yapılmış olması.

Başvuru sahibinden, inceleme ve değerlendirme sürecinin sonuçlandırılabilmesi için ihtiyaç duyulan her türlü ek bilgi ve belge ayrıca istenebilir ve başvuru sahibi tüzel kişiyi temsile yetkili şahıslar doğrudan görüşme yapmak üzere çağrılabilir.

İnceleme ve değerlendirmenin sonuçlandırılması

Madde 10- Lisans başvuruları, inceleme ve değerlendirmeye alınmalarını takip eden altmış gün içerisinde sonuçlandırılır. Bu süre, yeterli olmaması durumunda Kurul kararıyla azami kırk gün uzatılabilir ve süre uzatımı başvuru sahibi tüzel kişiye yazılı olarak bildirilir.

Kurum tarafından yapılan inceleme ve değerlendirme Kurula sunulur ve lisans başvurusu Kurul kararıyla sonuçlandırılır. Lisans başvurusunun Kurul kararıyla reddedilmesi durumunda, ret gerekçeleri başvuru sahibi tüzel kişiye Kurul kararını izleyen beş iş günü içerisinde yazılı olarak bildirilir.

İnceleme ve değerlendirme sonucu lisans alması Kurul kararıyla uygun bulunan başvuru sahibi tüzel kişiye;

a) Ek-4’de yer alan hükümler doğrultusunda şirket anasözleşmesinde gerekli değişiklikleri yapması,

b) Yapılması öngörülen ithalat ve/veya ihracat faaliyetine ilişkin olarak, başvuru sırasında İthalat ve İhracat Yönetmeliği çerçevesinde sunulan belgelere uygun anlaşmaların aslı veya noter onaylı birer suretini Kuruma ibraz etmesi,

c) Lisans alma bedelinin kalan tutarının Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgeyi ibraz etmesi,

durumunda lisans alabileceği ve bu yükümlölüklerin doksan gün içerisinde yerine getirilmesi halinde lisansının verileceği yazılı olarak bildirilir. Yükümlölüklerini yerine getiren tüzel kişiye Kurul kararı ile lisans verilir, lisansın verildiği Resmi Gazetede yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Mücbir sebepler dışında, öngörülen süre içerisinde bu yükümlölüklerin yerine getirilmemesi halinde lisans başvurusu Kurul kararıyla reddedilir.

Üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansları için Kurum tarafından uygun bulunan tesis tamamlanma tarihi ve süresi lisanslara değer edilir.

Üretim tesisinin kurulacağı sahanın, özel mülkiyete konu olması halinde lisans sahibi tüzel kişi namına, Kanun hükümlerinin gerektirdiği usuller dahilinde kamulaştırma yapılır. Taşınmazın kamulaştırılması yerine, amaç için yeterli olduğu takdirde, Kurum tarafından ilgili kanunlar uyarınca ihtiyaca göre intifa, irtifak, üst hakkı veya uzun süreli kiralama yoluna gidilebilir.

Lisansların yürürlüğe girmesi

Madde 11- Lisanslar, lisansta belirtilen tarihte yürürlüğe girer ve lisans sahibi tüzel kişilerin lisans kapsamındaki hak ve yükümlölükleri bu tarihten itibaren geçerlilik kazanır.

Lisans bedelleri

Madde 12- Piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilerin Kurum hesabına yatırmak zorunda oldukları ve bir sonraki yıl için geçerli olacak lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri, her yılın Ağustos ayının sonuna kadar Kurul tarafından belirlenerek Resmi Gazetede yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Lisans alma bedelleri faaliyet konularına ve/veya faaliyet büyüklüğüne göre maktu olarak, yıllık lisans bedelleri ise faaliyet konularına ve üretim, iletimi, dağıtım, toptan veya perakende satışı gerçekleştirilen elektrik enerjisi miktarına göre nispi olarak belirlenir ve bu Yönetmelik hükümlerine göre ödenir.

Lisans yenileme, lisans sureti çıkartma ve lisans tadili bedelleri peşin olarak ödenir.

Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak üzere lisans almak için başvuruda bulunan tüzel kişilerden lisans alma bedelinin yüzde biri dışında kalan tutarı tahsil edilmez. Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri için ilgili lisanslara derç edilen tesis tamamlanma tarihini izleyen ilk sekiz yıl süresince yıllık lisans bedeli alınmaz. Mevcut sözleşmeleri kapsamında faaliyet gösteren yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri için bu fıkra hükümleri uygulanmaz.

Üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisanslarına ilişkin ilk yıllık lisans bedeli, tesis tamamlanma tarihini izleyen ilk takvim yılında, tesis tamamlanma tarihini izleyen 31 Aralık tarihine kadar üretilerek satışı yapılan elektrik enerjisi miktarına göre hesaplanır. Takip eden yıllar için ise yıllık lisans bedeli, bir önceki yılda üretilerek satışa sunulan elektrik enerjisi miktarı üzerinden hesaplanır.

Bu Yönetmelikte tanımlanan genel mücbir sebepler ile ilgili lisanslarda tanımlanan özel mücbir sebepler dışında, üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisanslarına derç edilmiş bulunan tesis tamamlanma tarihinde, tesis tamamlanma süresinin yüzde onunu aşan bir gecikme olması (gecikme süresi hiçbir surette yüzseksen günü aşamaz) halinde yıllık lisans bedeli;

a) Tesisin tamamlanması gereken tarihten 31 Aralık tarihine kadar olan süre için, yapılan başvuru sırasında sunulan ortalama üretim miktarı üzerinden nispi olarak,

b) Bu durumun devam etmesi halinde ise takip eden yıllar için başvuru sırasında sunulan ortalama üretim miktarı üzerinden,

hesaplanır.

Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisleri açısından; tesis tamamlanma tarihinde, tesis tamamlanma süresinin yüzde onunu aşan bir gecikme olması halinde, lisans sahibi tüzel kişiler, bu Yönetmelikte ilk sekiz yıl için yıllık lisans bedeli ödenmemesi olarak öngörülen muafiyetten yararlanamaz ve bu tüzel kişilerin yıllık lisans bedeli, başvuru sırasında sundukları ortalama üretim miktarı üzerinden hesaplanarak tahsil edilir.

Yıllık lisans bedelleri; lisans alma bedelinin kalan tutarının ödendiği tarihi izleyen ilk takvim yılından başlamak üzere her yılın Şubat, Haziran ve Ekim aylarının ilk beş iş günü içerisinde üç eşit taksitte Kurum hesabına yatırılır.

Yıllık lisans bedellerinin ödenmesi gereken süre içerisinde Kurum hesabına yatırılmaması durumunda; ödenmesi gereken tutara 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı oranı uygulanır.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Tadil, Yenileme, Sona Erme ve İptaller

Lisansların tadil edilmesi

Madde 13- Lisanslar; lisans sahibinin talebi veya ilgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda ya da yasal değişiklik hallerinde tadil edilebilir. Buna göre;

a) Lisans sahibinin talebi ile yapılan tadiller, lisans sahibinin lisansta değişiklik yapılması için öne sürdüğü gerekçelerin uygun bulunması,

b) İlgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği tadiller, gelir düzenleme esasları, fiyatlandırma esasları, performans standartları gibi düzenleyici işlemler çerçevesinde lisans hükümlerinde değişiklik yapılmasının gerekli olması,

c) Yasal değişiklik hallerinde yapılan tadiller, lisans sahibinin uyması gereken mevzuatta gerçekleşen değişiklikler paralelinde lisans hükümlerinde değişiklik yapılmasının zorunlu hale gelmesi,

durumlarında yapılabilir.

Lisans sahibinin talebi veya ilgili mevzuat kapsamındaki uygulamaların gerektirdiği durumlarda yapılan lisans tadili serbest rekabet koşullarını bozucu hükümler içeremez. Lisans tadilleri; ilgili tüm lisans sahiplerine eşit taraflar arasında ayırım gözetilmemesi ilkesi doğrultusunda ve aynı koşullarda uygulanır.

Lisans sahibinin, lisans tadilinden doğacak yeni ve/veya ilave yükümlülükleri yerine getirebilmesi için belirli bir süreye ihtiyaç duyması halinde, söz konusu süre Kurul kararı ile belirlenir ve tadil edilen lisanslarda yer alır.

Lisans tadil sürecinde Kurum;

a) Tadilin kapsamını,

b) Lisans sahibi tüzel kişinin tadil talebinin gerekçelerini,

c) Lisans sahibi tüzel kişinin tadil talebi hakkında alınan Kurul kararını,

d) Yasal değişiklik hallerinde gündeme gelen tadilin ayrıntılı gerekçesini,

e) Tadil kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilebilmesi için talep edilen ve/veya Kurum tarafından öngörülen süreyi,

Kurum ilan panosu ve Kurum internet sayfası yoluyla duyurur ve ayrıca ilgili tüzel kişilere yazılı olarak bildirir.

Lisans sahibinin talebiyle yapılacak tadillerde, tadil talebinin lisans özel hükümleri hakkında olması durumunda, Kurulun tadil hakkındaki olumlu kararını izleyen otuz gün içerisinde lisans tadil ücretinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin Kuruma ibraz edilmesi kaydıyla lisans tadil edilir. Bu yükümlülüğün yerine getirilmemesi halinde lisans tadili talebi reddedilmiş sayılır.

Toptan satış lisansı veya perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilerin daha sonra uluslararası enterkonneksiyon şartı oluşmuş ülkelere ya da ülkelere ithalat ve/veya ihracat faaliyetlerinde bulunabilmek için lisans tadili talep etmeleri halinde; lisans tadil taleplerinin Kurum ilan panosu ve Kurum internet sayfasında duyurulmasını takiben; söz konusu ithalat ve/veya ihracat faaliyetine Kurul onayıyla izin verilmeden önce Kurum tarafından, 3154 sayılı Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanuna göre oluşturulan Bakanlık görüşü ile teknik konulara ilişkin olarak TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin görüşü alınır. TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler teknik konular hakkındaki görüşlerini Kurum tarafından yapılan yazılı bildirim tarihinden itibaren kırkbeş gün içerisinde sonuçlandırarak Kuruma sunar.

İthalat ve/veya ihracat faaliyetleri açısından, lisans sahibinin talebi ile gündeme gelen lisans tadillerinin işleme konulabilmesi için; İthalat ve İhracat Yönetmeliği çerçevesinde sunulan belgelere uygun anlaşmaların aslı veya noter onaylı birer suretinin Kuruma ibraz edilmesi ve lisans tadili ücretinin Kurum hesabına yatırılması gereklidir.

Lisansların yenilenmesi

Madde 14- Lisanslar, lisans sahibinin talebi üzerine lisans süresinin bitiminden başlamak üzere ve Kanunda öngörülen asgari süreler gözetilmek suretiyle her defasında en fazla kırkdokuz yıl için yenilenebilir.

Lisans yenileme talebi, yürürlükteki lisans süresinin bitiminden en erken bir yıl, en geç dokuz ay önce, lisans sahibinin Kuruma yazılı olarak başvurusu suretiyle yapılabilir.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin, lisans sürelerinin bitiminden önce ve öngörülen süreler içerisinde lisanslarını yenilemek üzere Kuruma başvurmamaları halinde Kurum tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması için gereken önlemleri alır.

Lisans yenileme talebi incelenirken temel olarak lisans sahibinin;

a) Piyasadaki mevcut performansı,

b) Lisans sahibi tüzel kişiler, müşterileri ve faaliyetin niteliğine göre tüketici zararlarının tazmini açısından tüketiciler ile olan ilişkileri,

c) Hakkında yapılmış şikayetler ve şikayetlerin giderilme süreleri,

d) Hakkında uygulanmış olan yaptırım ve cezalar,

dikkate alınır.

Lisans yenileme başvurusu hakkındaki inceleme ve değerlendirme, lisans yenilemesi hakkındaki yazılı başvurunun Kurum merkez evrakına giriş tarihini izleyen altmış gün içerisinde sonuçlandırılır. Lisans yenileme başvurusu hakkındaki Kurul kararı lisans sahibine yazılı olarak bildirilir ve yapılan bildirimde lisans yenileme bedelinin Kurum hesabına yatırıldığına ilişkin belgenin otuz gün içerisinde Kuruma ibraz edilmesi istenir. Bu yükümlülüğü yerine getiren tüzel kişiye Kurul kararı ile yeni lisans verilir.

Lisans yenilenmesi hakkındaki Kurul kararı, lisansın yürürlüğe girmesini müteakip Resmi Gazetede yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Lisansların sona ermesi

Madde 15- Lisanslar; lisans sahibi tüzel kişinin iflası halinde veya süreleri uzatılmadığı takdirde sürelerinin bitiminde kendiliğinden, lisans sahibi tüzel kişinin lisansını sona erdirmek istemesi halinde ise Kurul kararıyla sona erer.

Yapılan denetimler sonucu, tarifeleri düzenlemeye tabi olan lisans sahibi bir tüzel kişinin mali durumunun, lisansı kapsamındaki faaliyetini güvenli olarak yürütebilmesi ve/veya üstlenmiş olduğu mali yükümlülüklerini yerine getirmesini tehlikeye düşürecek şekilde bozulduğunun, ilgili mevzuat çerçevesinde lisans sahibi tüzel kişinin savunması da alınmak suretiyle hazırlanan denetim raporlarıyla tespit edilmesi durumunda, tüketiciler ve piyasa koşulları aleyhine bir sonuç yaratılmamasını teminen, Kurul kararına uygun olarak gereken önlemlerin alınacağı, tüzel kişilerin lisanslarında yer alır. Piyasa istikrarı açısından gerekli görülen hallerde, alınan önlemlere ilişkin Kurul kararı, Kurum ilan panosunda duyurulur ve Kurum internet sayfasında yayımlanır.

Lisans sahibi tüzel kişinin lisansı kapsamındaki faaliyetini sona erdirmek istemesi halinde, lisansın sona ermesinin talep edildiği tarihten en az yüzseksen gün önce, gerekçeleri ile birlikte Kuruma yazılı olarak başvuruda bulunulmuş olması zorunludur. Bu başvuru kapsamında lisans sahibi tüzel kişinin lisansını sona erdirmek istediği tarih itibarıyla ne tür

yükümlülükler taşıdığı ve bu yükümlülüklerin yerine getirilmesi için ne tür tedbirlerin öngörüldüğünün belirtilmesi de zorunludur. Kurulun, sona erdirmeye talebi hakkında alacağı karar için ihtiyaç duyulması halinde, ilave bilgi ve belgeler Kurum tarafından ilgili tüzel kişiden istenebilir.

Yapılan değerlendirme sonucu, sona erdirmeye talebinin Kurul kararıyla uygun bulunması halinde lisans, lisansın sona ermesinin talep edildiği tarihte sona erer. Kurul, lisansın sona ermesinin tüketiciler ve piyasa koşulları aleyhine bir durum yaratacağı yolunda karara vardığı takdirde, gerekçeleri lisans sahibi tüzel kişiye bildirilmek suretiyle talebi reddedebilir veya lisansın sona ermesi için talep edilen tarihi ileri bir tarihe erteleyebilir.

Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin, lisans süresi sona ermeden önce lisansını sona erdirmek istemesi halinde, söz konusu lisans kapsamındaki faaliyeti sürdüreceği yeni bir tüzel kişi lisans alıncaya kadar, lisans sona erdirilmez.

Lisans sahibi bir tüzel kişi lisansı kapsamındaki üretim tesisini, Kurul onayı almak kaydıyla satış, devir veya diğer bir düzenleme ile lisans kapsamındaki faaliyete devam etmek isteyen bir diğer tüzel kişiye devredebilir. Bu suretle üretim tesisini devralacak tüzel kişinin, devir işlemi gerçekleşmeden önce Kurumdan lisans alması zorunludur. Üretim tesisini devralan tüzel kişinin lisansı, devir işlemlerinin tamamlanması ve eski lisansın sona ermesi ile yürürlüğe girer.

Lisansların iptali

Madde 16- Lisanslar Kanunun 11 inci maddesi hükümleri çerçevesinde iptal edilebilir.

Bir dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda;

a) Lisans iptalinden önce alınacak Kurul kararı doğrultusunda, tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından lisans kapsamındaki tesislerin kısmen veya tamamen diğer tüzel kişilere kullandırılabilmesini teminen, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu üyelerinin bir kısmının veya tamamının geçici olarak değiştirilmesi suretiyle yerlerine yeni atama yapılacağının,

b) Dağıtım lisansı sahibi tarafından faaliyet gösterilen dağıtım bölgesindeki tesislerin mülkiyetinin söz konusu dağıtım lisansı sahibine ait olması durumunda, lisans sahibi tüzel kişi nam ve hesabına yüzyirmi gün içerisinde mülkiyete konu tesislerin satışı için mevzuat uyarınca Kurum tarafından çıkılacak ihalede oluşacak fiyattan devrin yapılacağının,

kabul edildiğine ilişkin hükümler, dağıtım lisanslarında ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin anasözleşmesinde yer alır.

İKİNCİ KISIM

Lisansa Tabi Faaliyetlere İlişkin Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Üretim Lisansı

Üretim lisansı kapsamında piyasada yürütülebilecek faaliyetler

Madde 17- Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler; üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, elektrik enerjisi üretimi, ürettikleri elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışı ile iştigal edebilir.

Üretim şirketleri, kontrol oluşturmaksızın dağıtım şirketleri ile iştirak ilişkisine girebilir.

Herhangi bir özel sektör üretim şirketinin iştirakleri ile birlikte işletmekte olduğu üretim tesisleri yoluyla piyasada sahip olacağı toplam pay, bir önceki yıla ait olarak TEİAŞ tarafından yayımlanmış Türkiye toplam elektrik enerjisi kurulu gücünün yüzde yirmisini geçemez.

Üretim lisansı sahibi tüzel kişiler, bu faaliyetler dışında piyasada herhangi bir faaliyette bulunamaz. Üretim lisansı sahibi bir tüzel kişinin lisansı kapsamında Kuruldan izin almaksızın yapabileceği faaliyetler ise lisansında ayrıca düzenlenir.

EÜAŞ ve/veya bağlı ortaklıkları tarafından rekabet ortamında piyasaya yapılan elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı, kamu kurum ve kuruluşları ve özel sektör kuruluşları arasında ayırım gözetilmeksizin uygulanır ve EÜAŞ ve/veya bağlı ortaklıklarının satış fiyatı hiçbir şekilde ve hiçbir yolla sübvans edilemez.

EÜAŞ, bağlı ortaklıkları ve özel sektör üretim şirketleri; işletmekte veya işletirmekte oldukları ya da kiraladıkları her bir üretim tesisi için ayrı lisans almak ve ayrı hesap tutmak zorundadır.

Üretim lisansı süresi

Madde 18- Üretim lisansı bir defada en az on, en çok kırkdokuz yıl için verilir.

Üretim lisansı genel hükümleri

Madde 19- Üretim lisansında, bu Yönetmelikte yer alan ortak hükümlerin yanı sıra aşağıdaki genel hükümler yer alır:

a) Üretim tesisinin, ilgili mevzuat ve diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak faaliyet göstereceği,

b) Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca yük alma ve yük atma tekliflerinin Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine zamanında verileceği ve Ulusal Yük Dağıtım Merkezi tarafından verilen yük alma ve yük atma talimatlarına uygun hareket edileceği (Bölgesel ısıtma ve müşterilerine ısı ve buhar sağlama taahhütleri ile sınırlı olarak tesis toplam verimliliği yüzde yetmişin üzerinde olan kojenerasyon tesisleri, rezervuarı olmayan hidroelektrik üretim tesisleri ile rüzgar, güneş, gel-git ve dalga enerjisine dayalı üretim tesisleri bu hükmün dışındadır.),

c) Mücbir sebepler ile yıllık programlı bakım takvimi dışında, üstlenilmiş bulunan yükümlülükler yerine getirilecek şekilde üretim tesisinin işler halde tutulacağı,

d) Yıllık programlı bakım takviminin ilgili mevzuata uygun olarak TEİAŞ ve/veya üretim tesisinin bulunduğu dağıtım bölgesinde faaliyet gösteren dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye bildirileceği,

e) Mücbir sebepler dışında, önceden öngörülemeyen arızalar sonucu veya arızaya yol açacağı açık olan durumlarda, çok ivedi olarak TEİAŞ'a bilgi verilmek suretiyle programsız bir bakım yapıldığında, bu bakımın süresi itibarıyla piyasa işleyişini olumsuz yönde etkilediğinin saptanması ve devre dışı kalma hakkında öne sürülen gerekçelerin Kurum tarafından kabul edilebilir bulunmaması halinde, fiilin niteliğine göre Kanunun 11 inci maddesi hükümlerinin uygulanacağı,

f) Mücbir sebepler, yıllık programlı bakım takvimleri ve programsız bakımlar dışında, üretim faaliyetinin durdurulmasının talep edilmesi halinde, faaliyetin durdurulmasının talep edildiği tarihten en az yüzyirmi gün önce onay alabilmek üzere Kuruma yazılı olarak başvuruda bulunulacağı,

g) Ulusal Yük Dağıtım Merkezinin, sistem güvenilirliği açısından üstlendiği yükümlülükleri yerine getirebilmesini teminen, daha sonra gerekçelendirilmek ve eşit taraflar arasında ayırım gözetilmeksizin uygulanmak üzere bir acil durum bildirimi ile aşağıdaki hallerde vereceği tüm talimatlara, sözleşme şartları her ne olursa olsun uyulacağı;

1) Şebeke Yönetmeliği, TEİAŞ'ın lisansı ve ilgili diğer mevzuat çerçevesinde; sistem stabilitesi ve emniyeti açısından tehlike arz eden durumlar,

2) Mücbir sebepler,

h) Müşteriler ile yapılan ikili anlaşmalar kapsamındaki gerekli bilgilerin, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri uyarınca Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine verileceği,

i) Teknik olanaklar çerçevesinde TEİAŞ veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilere, maliyetin tamamını karşılayacak bedel üzerinden yan hizmetlerin teklif edileceği,

j) Kurum tarafından talep edildiğinde, teklif edilmiş olan yan hizmetler ve bu hizmetlere ilişkin maliyetlerin ayrıntılarının verileceği,

k) Dağıtım şirketleri ile kontrol oluşturmaksızın iştirak ilişkisine girilebileceği,

l) Müşterilere yapılacak elektrik enerjisi naklinde, TEİAŞ ve/veya dağıtım sistemini veya sistemlerini işleten tüzel kişilere, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde yer alan usul ve esaslara göre belirlenen iletim tarifesi ve/veya dağıtım tarifeleri üzerinden ücret ödeneceği,

m) Özel direkt iletim hattı tesis edilebileceği ve işletilebileceği,

n) İlgili mevzuat çerçevesinde Kurul tarafından lisansa derç edilmiş bulunan tüzel kişiye ve/veya lisansa tabi faaliyete özgü diğer hükümlere uyulacağı.

İKİNCİ BÖLÜM

İletim Lisansı

İletim lisansı kapsamında piyasada yürütülebilecek faaliyetler

Madde 20- Mevcut ve inşa edilecek tüm iletim tesisleri üzerinden yapılacak iletim faaliyeti ile Ulusal Yük Dağıtım Merkezi ve bu Merkeze bağlı Bölgesel Yük Dağıtım Merkezleri aracılığıyla ulusal iletim sisteminin ve Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezinin işletilmesi faaliyetleri TEİAŞ tarafından gerçekleştirilir.

TEİAŞ; lisansı kapsamında, kamu mülkiyetindeki tüm iletim tesislerini devralmak, kurulması öngörülen iletim tesisleri için iletim yatırım planı yapmak, yeni iletim tesislerini kurmak, gerekli iyileştirmeleri yapmak, ilgili mevzuata uygun olarak iletim sistemini işletmek, bakım ve onarımını yapmakla yükümlüdür (üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişilerin Kanun ve bu Yönetmelik hükümleri çerçevesinde iletim seviyesinde özel direkt iletim hatları tesis edip işletmeleri bu hükmün istisnasını oluşturur).

TEİAŞ, bu faaliyetler dışında başka bir piyasa faaliyeti ile iştirak edemez. TEİAŞ'ın lisansı kapsamında Kuruldan izin almaksızın yapabileceği faaliyetler ise lisansında ayrıca düzenlenir.

İletim lisansı süresi

Madde 21- İletim lisansı bir defada en az on, en çok kırkdokuz yıl için verilir.

İletim lisansı genel hükümleri

Madde 22- TEİAŞ'ın lisansında, bu Yönetmelikte yer alan ortak hükümlerin yanı sıra, aşağıdaki genel hükümler yer alır:

- a) Eşit taraflar arasında ayırım gözetilmeksizin iletim hizmeti sunulacağı,
- b) Üçüncü şahısların iletim sistemine bağlantı ve sistem kullanım taleplerinin sisteme erişim hakkı gözetilerek karşılanacağı,
- c) İlgili mevzuat çerçevesinde iletim sisteminin çevreyle uyumlu bir şekilde işletileceği ve gerekli bakım ve onarımların yapılacağı,
- d) Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde ve Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi marifetiyle mali uzlaştırma sisteminin işletileceği,
- e) Üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı almak suretiyle faaliyet göstermek üzere kurulacak üretim tesislerinin iletim şebekesine bağlantısının mümkün olup olmadığı hakkında Kurum tarafından istenen görüşün gerekçeleri ile birlikte kırkbeş gün içerisinde Kuruma sunulacağı,
- f) İthalat ve ihracat faaliyetleri ile ilgili olarak, Kurum tarafından istenen görüşün kırkbeş gün içerisinde gerekçeleri ile birlikte Kuruma sunulacağı,
- g) Piyasada; verimli, istikrarlı ve ekonomik bir sistemin oluşturulması ve korunması için elektrik enerjisi üretimi, toptan satışı ve perakende satışında rekabet ortamına uygun bir alt yapının sağlanacağı,
- h) Piyasanın gelişimine bağlı olarak, Kurul kararlarına uygun şekilde piyasada yeni ticaret yöntemleri ve satış kanallarının uygulanabilmesine yönelik alt yapının geliştirileceği ve uygulanacağı,
- ı) Acil durumlar karşısında alınacak önlemlerin ancak söz konusu acil duruma yol açan etkenlerin giderilmesi için ihtiyaç duyulan süre kadar devam edecek şekilde belirleneceği ve bu önlemlerin piyasanın işleyişine olan etkisinin asgari düzeyde olmasının sağlanacağı ve böyle durumlar için hazırlık yapılacağı, diğer piyasa katılımcıları tarafından alınacak önlemlerin koordine edileceği ve oluşturulacak kurallar çerçevesinde acil durum bildirimi yapmak suretiyle ilgili lisans sahiplerine talimat verileceği,
- j) Piyasada hiçbir surette kendi nam ve hesabına elektrik enerjisi ve/veya kapasite ticareti ile iştirak edilmeyeceği,
- k) Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde iletim tarifi ile bağlantı tarifelerinin Kuruma sunulacağı,
- l) Talep tahminlerinin hazırlanmasına ilişkin usul ve esasları kapsayan yönetmeliğe uygun olarak dağıtım şirketleri tarafından hazırlanan talep tahminleri esas alınarak üretim kapasite projeksiyonunun yapılacağı,

- m) İletim sistemi yatırım planlarının hazırlanarak Kuruma sunulacağı,
- n) Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının kararı doğrultusunda uluslararası enterkonneksiyon çalışmalarının yapılacağı,
- o) Bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarının yapılacağı,
- p) Yan hizmetler anlaşmaları ile yan hizmetlerin ekonomik ve güvenilir olarak satın alınacağı,
- r) İlgili mevzuat çerçevesinde, iletim sistemine doğrudan bağlı olan serbest tüketicilere elektrik enerjisi ve/veya kapasite temin eden tedarikçilerin kayıtlarının tutulacağı, puant taleplerinin kaydedileceği ve sayaç kayıtlarının izleneceği,
- s) Lisans kapsamındaki faaliyetlerin yerine getirebilmesini teminen diğer lisans sahibi tüzel kişiler tarafından verilen bilgilerin gizli tutulacağı,
- t) İletim kontrol anlaşmalarının yapılacağı,
- u) İlgili mevzuat çerçevesinde Kurul tarafından lisansa derç edilmiş bulunan TEİAŞ'a ve/veya iletim lisansına özgü diğer hükümlere uyulacağı.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Dağıtım Lisansı

Dağıtım lisansı kapsamında piyasada yürütülebilecek faaliyetler

Madde 23- Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, lisanslarında belirlenen bölgelerde dağıtım faaliyetini yürütmekle yükümlüdür. Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ayrıca, perakende satış lisansı almak kaydıyla perakende satış faaliyeti ve/veya perakende satış hizmeti, kamu tüzel kişileri hariç olmak üzere üretim lisansı almak kaydıyla lisanslarında belirlenen bölgelerde yıllık elektrik enerjisi üretimi bir önceki yılda bölgelerinde tüketime sunulan yıllık toplam elektrik enerjisi miktarının yüzde yirmisinden fazla olmamak üzere üretim tesisi kurarak üretim faaliyetinde bulunabilir.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, lisanslarında belirlenen bölgelerde kurulması öngörülen yeni dağıtım tesisleri için dağıtım yatırım planı yapmak, yeni dağıtım tesislerini kurmak, gerekli iyileştirmeleri yapmak, ilgili mevzuata uygun olarak dağıtım sistemini işletmek, bakım ve onarımını yapmakla yükümlüdür.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, bu faaliyetler dışında piyasada herhangi bir faaliyette bulunamaz. Dağıtım lisansı sahibi bir tüzel kişinin lisansı kapsamında Kuruldan izin almaksızın yapabileceği faaliyetler ise lisansında ayrıca düzenlenir.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, bulundukları 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 yükümlüdür.

Bulunduğu dağıtım bölgesindeki perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketi dışındaki bir tedarikçiden elektrik enerjisi ve/veya kapasite satın almakta olan bir serbest tüketicinin, hukuki gerekler nedeniyle tedarikçisinin faaliyetine geçici olarak ara verilmesi veya tedarikçisinin faaliyetinin son bulması halinde, bulunduğu bölgedeki dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi bu serbest tüketiciye yeni bir tedarikçi ile ikili anlaşma yapıncaya kadar elektrik enerjisi ve/veya kapasite temin etmekle yükümlüdür.

Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, bu yükümlülüklerini yerine getirmek üzere mevcut tedarikçileri ve/veya diğer tedarikçiler ile söz konusu serbest tüketicilere garanti edilen elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin teminini içeren son kaynak anlaşmaları yapmak zorundadır.

Dağıtım lisansı süresi

Madde 24- Dağıtım lisansı bir defada en az on, en çok kırkdokuz yıl için verilir.

Dağıtım lisansı genel hükümleri

Madde 25- Dağıtım lisansında, bu Yönetmelikte yer alan ortak hükümlerin yanı sıra, aşağıdaki genel hükümler yer alır:

- a) Dağıtım faaliyetinin gösterileceği bölge sınırları,
- b) İlgili mevzuat çerçevesinde dağıtım sisteminin çevreyle uyumlu bir şekilde işletileceği ve gerekli bakım ve onarımların yapılacağı,
- c) Eşit taraflar arasında ayırım gözetilmeksizin dağıtım hizmeti sunulacağı,
- d) Üçüncü şahısların dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanım taleplerinin sisteme erişim hakkı gözetilerek karşılanacağı,
- e) Üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı almak suretiyle faaliyet göstermek üzere kurulacak üretim tesislerinin dağıtım sistemine bağlantısının mümkün olup olmadığı hakkında Kurum tarafından istenen görüşün gerekçeleri ile birlikte kırkbeş gün içerisinde Kuruma sunulacağı,
- f) Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde dağıtım tarifi ile bağlantı tarifelerinin Kuruma teklif edileceği,
- g) Bölgelerinde elektrik enerjisi ve/veya kapasite tedarik edemeyen tüketicilere perakende satış ve perakende satış hizmeti götürüleceği,
- h) Lisanslarında belirlenen bölgelerde; üretim lisansı almak kaydıyla ve yıllık elektrik enerjisi üretimi bir önceki yılda bölgelerinde tüketime sunulan yıllık toplam elektrik enerjisi miktarının yüzde yirmisinden fazla olmamak üzere üretim tesisi kurulabileceği,
- ı) Sahibi oldukları veya iştirak ilişkisinde bulundukları üretim şirketi veya şirketlerinden, bölgelerinde bir önceki yılda dağıtımını yaptıkları yıllık toplam miktarın yüzde yirmisinden fazla elektrik enerjisi satın alınamayacağı,
- j) Üretim şirketleri ile iştirak ilişkisine girilebileceği,
- k) Piyasada; verimli, istikrarlı ve ekonomik bir sistemin oluşturulması ve korunması açısından, elektrik enerjisi üretimi, toptan satışı ve perakende satışında rekabet ortamına uygun alt yapının sağlanacağı,
- l) Talep tahminlerinin hazırlanmasına dair usul ve esasları kapsayan yönetmelik hükümleri çerçevesinde, lisansları kapsamındaki dağıtım bölgesine ilişkin talep tahminlerinin yapılacağı ve TEİAŞ'a iletileceği,
- m) Bölgesel talep tahminleri ve TEİAŞ'ın iletim sistemi yatırım planı dikkate alınmak suretiyle dağıtım sistemi yatırım planlarının hazırlanarak Kuruma sunulacağı ve uygulamaların bu planlara göre gerçekleştirileceği,

n) Bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları ile yan hizmetler anlaşmalarının yapılacağı,

o) İthalat ve ihracat faaliyetleri ile ilgili olarak, Kurum tarafından istenen görüşün kırkbeş gün içerisinde gerekçeleri ile birlikte Kuruma sunulacağı,

p) Yan hizmetlerin ekonomik ve güvenilir olarak satın alınacağı,

r) Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde, bulunması halinde perakende satış lisansları kapsamında gerçekleştirdikleri satışların yanı sıra, lisansları kapsamındaki dağıtım bölgesinde diğer tedarikçilerden elektrik enerjisi ve/veya kapasite temin eden tüketicilere ait kayıtların da tutulacağı, puant taleplerinin kaydedileceği ve sayaç kayıtlarının izleneceği,

s) Perakende satış lisanslarında yer alması halinde, bir başka dağıtım şirketinin bölgesinde bulunan serbest tüketicilere de elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı yapılabileceği,

t) Bölgesinde yürütülen perakende satış faaliyetlerinde, tüm perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilere eşit taraflar arasında ayırım gözetmeden dağıtım hizmeti sağlayacağı,

u) Serbest tüketicilerin tedarikçilerini değiştirmek istemeleri durumunda gerekli yardım, hizmet ve bilgilerin sağlanacağı,

v) İlgili mevzuat çerçevesinde Kurul tarafından lisansa derç edilmiş bulunan tüzel kişiye ve/veya lisansa tabi faaliyete özgü diğer hükümlere uyulacağı.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Toptan Satış Lisansı

Toptan satış lisansı kapsamında piyasada yürütülebilecek faaliyetler

Madde 26- Toptan satış lisansı sahibi tüzel kişiler piyasada; elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin toptan satışı ve doğrudan serbest tüketicilere satışı faaliyetleri ile iştigal edebilir. Toptan satış lisansı sahibi tüzel kişiler lisanslarında yer alması kaydıyla ithalat ve ihracat faaliyetlerini de yürütebilir.

Herhangi bir özel sektör toptan satış şirketinin iştirakleriyle birlikte piyasada sahip olacağı toplam pay, piyasada bir önceki yılda tüketilen toplam elektrik enerjisi miktarının yüzde onunu geçemez.

Toptan satış lisansı sahibi tüzel kişiler, bu faaliyetler dışında piyasada herhangi bir faaliyette bulunamaz. Toptan satış lisansı sahibi bir tüzel kişinin lisansı kapsamında Kuruldan izin almaksızın yapabileceği faaliyetler ise lisansında ayrıca düzenlenir.

Toptan satış lisansı süresi

Madde 27- Toptan satış lisansı, bir defada en çok kırkdokuz yıl için verilir.

Toptan satış lisansı genel hükümleri

Madde 28- Toptan satış lisansında, bu Yönetmelikte yer alan ortak hükümlerin yanı sıra, aşağıdaki genel hükümler yer alır:

a) İthalat ve İhracat Yönetmeliği çerçevesinde ithalat ve/veya ihracat faaliyetinde bulunulabileceği,

b) İthal ve/veya ihraç edilecek elektrik enerjisinin miktar ve sürelerini kapsayan bir program oluşturularak Kuruma sunulacağı,

c) Piyasada faaliyet gösteren diğer tüzel kişilere karşı olan mali yükümlülüklerin teminat altına alınacağı,

d) Hizmet verilen serbest tüketiciler ile ilgili tüketim bilgilerinin, hizmet verilen bölgelerdeki dağıtım şirketlerine verileceği,

e) İlgili mevzuat çerçevesinde Kurul tarafından lisansa derç edilmiş bulunan tüzel kişiye ve/veya lisansa tabi faaliyete özgü diğer hükümlere uyulacağı.

TETAŞ'ın toptan satış lisansında yer alacak hükümler

Madde 29- TETAŞ'ın toptan satış lisansında, 28 inci madde hükümleri ve bu Yönetmelikte yer alan ortak hükümlerin yanı sıra, aşağıdaki genel hükümler yer alır:

a) Kanunda öngörülen şekilde enerji alım ve enerji satış anlaşmalarının imzalanabileceği ve devralınan ve/veya imzalanan anlaşmaların yürütülerek sona erdirileceği,

b) TEDAŞ'a ve dağıtım şirketlerine karşı üstlenilen enerji satış taahhütlerini karşılamak üzere, daha ekonomik bir tedarik kaynağı bulunmadığı takdirde öncelikle Kanunun geçici 6 ncı maddesi kapsamında Kurul tarafından yapılacak düzenleme çerçevesinde EÜAŞ ve/veya bağlı ortaklıklarından alınmak ve bu halde dahi açık kalması halinde bir yılı aşmamak ve Kurul tarafından onaylanmak kaydıyla enerji alım anlaşmaları imzalanabileceği,

c) Üstlenilen enerji ve/veya kapasite alımları çerçevesinde piyasada yer alan gerçek ve tüzel kişilere enerji ve/veya kapasite satışı yapılabilmesi,

d) Satın alınan elektrik enerjisinin ortalama maliyetini ve üstlenilmiş olan diğer yükümlülükleri yansıtan ve düzenlemeye tabi olan bir toptan satış tarifesinin hazırlanacağı ve Kurul onayını müteakip eşit taraflar arasında ayırım gözetilmeksizin uygulanacağı ve toptan satış tarifesinin hiçbir şekilde ve hiçbir yolla sübvans edilemeyeceği,

e) EÜAŞ ve/veya bağlı ortaklıkları ve üretim lisansı sahibi tüzel kişiler ile yapılan anlaşmalar kapsamında Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine verilebilecek tekliflerin, Kurul tarafından belirlenecek bir süre boyunca düzenlemeye tabi olacağı,

f) Kanunun geçici 6 ncı maddesi kapsamında Kurul tarafından yapılacak düzenleme çerçevesinde, üretimleri ve/veya kapasiteleri TETAŞ'a tahsis edilmiş olan EÜAŞ ve/veya bağlı ortaklıklarına ait üretim tesislerinin kapasitelerinin TETAŞ tarafından lisans sahibi diğer tüzel kişilere kiralanabileceği,

g) İlgili mevzuat çerçevesinde Kurul tarafından lisansa derç edilmiş bulunan TETAŞ'a özgü diğer hükümlere uyulacağı.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Perakende Satış Lisansı

Perakende satış lisansı kapsamında piyasada yürütülebilecek faaliyetler

Madde 30- Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler piyasada; elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin tüketicilere satışı faaliyeti ile iştigal eder. Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler lisanslarında yer alması koşulu ile dağıtım seviyesinden elektrik enerjisi ve/veya kapasite ithalatı faaliyeti ile de iştigal edebilir.

Perakende satış şirketleri, herhangi bir bölge sınırlaması olmaksızın perakende satış ve perakende satış hizmeti faaliyetinde bulunabilir. Perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketleri ise, başka bir dağıtım şirketinin bölgesinde bulunan serbest tüketicilere ancak perakende satış lisansında yer alması halinde, elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı yapabilir.

Elektrik enerjisinin perakende satışı dışında sayaç okuma, faturalama gibi hizmetler, lisanslarında yer alması kaydıyla, perakende satış hizmeti olarak perakende satış şirketleri ve/veya perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketleri tarafından yürütülür. Sadece perakende satış hizmeti yapmak üzere de perakende satış lisansı alınabilir.

Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler, bu faaliyetler dışında piyasada herhangi bir faaliyette bulunamaz. Perakende satış lisansı sahibi bir tüzel kişinin lisansı kapsamında Kuruldan izin almaksızın yapabileceği faaliyetler ise lisansında ayrıca düzenlenir.

Perakende satış lisansı süresi

Madde 31- Perakende satış lisansı, bir defada en çok kırkdokuz yıl için verilir.

Perakende satış lisansı genel hükümleri

Madde 32- Perakende satış lisansında, bu Yönetmelikte yer alan ortak hükümlerin yanı sıra, aşağıdaki genel hükümler yer alır:

a) Piyasada faaliyet gösteren diğer tüzel kişilere karşı olan mali yükümlülüklerin teminat altına alınacağı,

b) İthalat ve İhracat Yönetmeliğine uygun olarak iletim seviyesinin altındaki gerilim seviyelerinde ithalat yapılabilmesi,

c) İthal edilecek elektrik enerjisinin miktar ve sürelerini kapsayan bir program oluşturulacağı,

d) Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde serbest olmayan tüketicilere uygulanacak tarifelerin Kuruma teklif edileceği,

e) Serbest olmayan tüketicilere abone grupları bazında standart sözleşme sunulacağı,

f) Lisansta yer alması kaydıyla perakende satış hizmeti verilebileceği,

g) Perakende satış lisansına sahip dağıtım şirketleri açısından, perakende satış lisansında yer alması kaydıyla, başka bir dağıtım şirketinin bölgesinde bulunan serbest tüketicilere elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı yapılabilmesi,

h) Hizmet verilen tüketiciler ile ilgili tüketim bilgilerinin hizmet verilen bölgelerdeki dağıtım şirketlerine verileceği,

ı) İlgili mevzuat çerçevesinde Kurul tarafından lisansa derç edilmiş bulunan tüzel kişiye ve/veya lisansa tabi faaliyete özgü diğer hükümlere uyulacağı.

ALTINCI BÖLÜM

Otoprodüktör ve Otoprodüktör Grubu Lisansı

Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı kapsamında piyasada yürütülebilecek faaliyetler ve faaliyetlere ilişkin hükümler

Madde 33- Otoprodüktör lisansı sahibi tüzel kişiler, kendi ihtiyaçlarını karşılamak üzere üretim tesisi kurulması ve üretim fazlası olması durumunda üretilen elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin lisans sahibi diğer tüzel kişilere ve serbest tüketicilere satışı faaliyetleri ile iştigal edebilir.

Otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişiler, esas olarak kendilerinin ve ortaklarının elektrik enerjisi ihtiyaçlarını karşılamak üzere üretim tesisi kurulması, üretilen elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin grup ortaklarına satılması, üretim fazlası olması durumunda üretim fazlasının lisans sahibi diğer tüzel kişilere ve serbest tüketicilere satışı faaliyetleri ile iştigal edebilir.

Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişilerin rekabet ortamında ikili anlaşmalar yoluyla müşterilere satabilecekleri elektrik enerjisi miktarı, bu tüzel kişilere ait üretim tesis veya tesislerinde bir takvim yılı içerisinde üretilen elektrik enerjisinin yüzde yirmisini geçmemek üzere Kurul kararı ile belirlenir. Bu oran olağanüstü hallerde yarısına kadar artırılabilir.

Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişilerin sahibi oldukları üretim tesis veya tesislerinde ürettikleri ve rekabet ortamında ikili anlaşmalar yoluyla müşterilere yaptıkları satışa ilişkin elektrik enerjisi satış fiyatı, taraflar arasında yapılacak ikili anlaşmalar kapsamında serbestçe müzakere edilerek belirlenir.

Otoprodüktör veya otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişilerin bir takvim yılı içerisinde ürettikleri elektrik enerjisinin, Kurul tarafından belirlenen orana karşılık gelen miktardan daha fazlasını serbest rekabet ortamında sattığının tespit edilmesi halinde, lisans sahibi tüzel kişinin, yapılan yazılı bildirimi müteakip, otuz gün içerisinde üretim lisansı almak üzere Kuruma başvuruda bulunması zorunludur.

Otoprodüktör grupları tarafından üretilen elektrik enerjisinin grup ortaklarına satışında, serbest rekabet ortamında müşterilere yapılan diğer satışlar için de geçerli olduğu gibi, mevzuat kapsamında fatura düzenlenmesi zorunludur.

Otoprodüktör grubunu teşkil eden ortakların serbest tüketici olması ve lisans başvurusu aşamasında belirlenmiş olması esastır. Üretilen enerjiyi kullanacak şirketlerin aynı şirketler grubu veya holding bünyesinde olduğu otoprodüktör grupları bu hükmün dışında tutulur.

Lisans kapsamında belirlenmiş olan otoprodüktör grubu ortaklık yapılarında değişiklik, Kurul kararı ve lisans tadili ile yapılabilir.

Otoprodüktör ve otoprodüktör grupları ve iştirakleri, Kanunda özel sektör üretim şirketleri için getirilmiş bulunan kısıtlamalara ve bu Yönetmelikte özel sektör üretim şirketleri için iştirak ilişkileri açısından getirilen düzenlemelere ve kısıtlamalara tabidir.

Otoprodüktör veya otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişiler beşinci fıkrada tanımlanan durum dışında, başka bir piyasa faaliyeti ile iştigal edemez.

Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı sahibi bir tüzel kişinin lisansı kapsamında Kuruldan izin almaksızın yapabileceği faaliyetler lisansında ayrıca düzenlenir.

Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı süresi

Madde 34- Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı, bir defada en çok kırkdokuz yıl için verilir.

Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı genel hükümleri

Madde 35- Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansında, bu Yönetmelikte yer alan ortak hükümlerin yanı sıra, aşağıdaki genel hükümler yer alır:

a) Üretim tesisinin, ilgili mevzuat ve diğer mevzuat hükümlerine uygun olarak faaliyet göstereceği,

b) Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca yük alma ve yük atma tekliflerinin Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine zamanında verileceği ve Ulusal Yük Dağıtım Merkezi tarafından verilen yük alma ve yük atma talimatlarına ilgili mevzuattaki limitler içerisinde uygun hareket edileceği (Bölgesel ısıtma ve müşterilerine ısı ve buhar sağlama taahhütleri ile sınırlı olarak tesis toplam verimliliği yüzde yetmişin üzerinde olan kojenerasyon tesisleri, rezervuarı olmayan hidroelektrik üretim tesisleri ile rüzgar, güneş, gel-git ve dalga enerjisine dayalı üretim tesisleri bu hükmün dışındadır.),

c) Mücbir sebepler ile yıllık programlı bakım takvimi dışında, üstlenilmiş bulunan yükümlülükler yerine getirilecek şekilde üretim tesisinin işler halde tutulacağı,

d) Bir sonraki yıla ait programlı bakım takviminin ilgili mevzuata uygun olarak TEİAŞ ve/veya üretim tesisinin bulunduğu dağıtım bölgesinde faaliyet gösteren dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye bildirileceği,

e) Mücbir sebepler dışında, önceden öngörülemeyen arızalar sonucu veya arızaya yol açacağı açık olan durumlarda, çok ivedi olarak TEİAŞ'a bilgi verilmek suretiyle programsız bir bakım yapıldığında, bu bakımın süresi itibarıyla piyasa işleyişini olumsuz yönde etkilediğinin saptanması ve devre dışı kalma hakkında öne sürülen gerekçelerin Kurum tarafından kabul edilebilir bulunmaması halinde, Kanunun 11 inci maddesi hükümleri çerçevesinde, fiilin niteliğine uygun yaptırım uygulanmasının kabul edildiği,

f) Ulusal Yük Dağıtım Merkezinin, sistem güvenilirliği açısından üstlendiği yükümlülükleri yerine getirebilmesini teminen, daha sonra gerekçelendirilmek ve eşit taraflar arasında ayırım gözetilmeksizin uygulanmak üzere bir acil durum bildirimi ile;

1) Şebeke Yönetmeliği, TEİAŞ'ın lisansı ve ilgili diğer mevzuat çerçevesinde; sistem stabilitesi ve emniyeti açısından tehlike arz eden durumlar,

2) Mücbir sebepler,

hallerinde vereceği tüm talimatlara, sözleşme şartları her ne olursa olsun uyulacağı,

g) Müşterileri ve/veya ortakları ile yaptıkları ikili anlaşmalar kapsamındaki gerekli bilgilerin, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri uyarınca Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine verileceği,

h) Otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişilerin teknik olanakları çerçevesinde TEİAŞ veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilere maliyetin tamamını karşılayacak bedel üzerinden yan hizmetleri teklif edeceği,

ı) Kurum tarafından talep edildiğinde, teklif edilmiş olan yan hizmetler ve bu hizmetlere ilişkin maliyetlerin ayrıntılarının verileceği,

j) Müşterileri ve/veya ortaklarına yapılan elektrik enerjisi naklinde, TEİAŞ ve/veya dağıtım sistemini veya sistemlerini işleten tüzel kişilere, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde yer alan usul ve esaslara göre belirlenen iletim tarifesı ve/veya dağıtım tarifeleri üzerinden ücret ödeneceği,

k) Özel direkt iletim hattı tesis edilebileceği ve işletilebileceği,

l) İlgili mevzuat çerçevesinde Kurul tarafından lisansa derç edilmiş bulunan tüzel kişiye ve/veya lisansa tabi faaliyete özgü diğer hükümlere uyulacağı.

ÜÇÜNCÜ KISIM

Diğer Hükümler

BİRİNCİ BÖLÜM

Diğer Yükümlülükler, Eşit Taraflar Arasında Ayrım Yapılmaması, Sisteme Erişim ve Sistem Kullanım Hakları

Lisans sahibi tüzel kişilerin diğer yükümlülükleri

Madde 36- Lisanslarda diğer yükümlülükler olarak;

a) Lisans sahibi tüzel kişinin, tüketiciler dışında, lisans sahibi olmayan hiçbir kişi ile yurt içinde elektrik enerjisi ve/veya kapasite alışverişı yapamayacağı,

b) Elektrik enerjisinin kalitesizliğinden ve/veya kesintilerinden kaynaklanan zarar ve hasarların, ilgili mevzuatta belirtilen usul ve esaslar çerçevesinde sorumlu olan lisans sahibi tüzel kişiler tarafından tazmin edileceği,

c) Ek-4'ün 1 ve 2 nci sırasında öngörülen asgari sermaye miktarının, Elektrik Piyasası Endeksi artış oranının iki katını geçmemek üzere Kurul tarafından belirlenen oranda her yıl artırılacağı,

d) Lisans sahibi tüzel kişinin, sahip olduğu ve/veya işletmekte olduğu tesislerde ve yürüttüğü hizmetlerde her türlü güvenlik tedbirini alacağı,

e) Lisans sahibi tüzel kişinin, lisansı kapsamındaki faaliyetlerin sürdürülmesini engelleyecek veya aksatacak olayları, bu olayların lisans kapsamındaki faaliyetler üzerindeki etkilerini, bu etkileri azaltmak veya ortadan kaldırmak için lisans sahibi tüzel kişi tarafından alınan önlemleri ve etkilerin hangi koşullarda ve sürede tamamen giderilebileceğini, olayın ortaya çıkmasından itibaren yedi iş günü içerisinde yazılı olarak Kuruma bildireceği,

f) Lisans sahibi tüzel kişilerin, kendi aralarındaki ikili anlaşmalar ile serbest tüketicilerle yapmış oldukları ikili anlaşmalara ilişkin gerekli bilgi ve belgeleri Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine vereceği,

g) Lisans sahibi tüzel kişinin, lisansı kapsamındaki faaliyetleri hizmet alımı yolu ile gördürebileceği ancak bu durumun ilgili lisans sahibi tüzel kişinin lisanstan kaynaklanan yükümlülüklerinin devri anlamına gelmeyeceği,

h) Serbest tüketicilerin ve lisans sahibi tüzel kişinin, ölçme-iletişim-kontrol alt yapısının gerektirdiği çok zaman dilimli ölçüm yapabilen elektronik sayaçları karşılıklı olarak tesis etmedikleri sürece ikili anlaşmalar yoluyla elektrik enerjisi ve/veya kapasite alışverişi yapamayacağı,

hükümleri yer alır.

Eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması

Madde 37- TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler, lisansları kapsamındaki hizmetleri sağlarken;

a) Lisans sahibi diğer tüzel kişiler, serbest ve serbest olmayan tüketiciler arasında ayırım yapamaz, piyasa koşullarını bozucu davranışlarda bulunamaz,

b) İlgili mevzuatın gereklerini ve tarifeleri, tüm sistem kullanıcılarına eşitler arasında ayırım gözetmeyecek şekilde uygular,

c) İletim ve dağıtım sistemine erişilebilirlik hususunda ve elektrik enerjisi kesintileri veya kısıntıları ile ilgili olarak yanlış ve yanıltıcı bilgi veremez,

d) Serbest tüketicileri herhangi bir tedarikçiye yönlendiremez.

Sisteme erişim ve sistem kullanım hakları

Madde 38- Gerçek veya tüzel kişilerin, iletim ve/veya dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanım taleplerinin, ilgili mevzuat gereğince müstakil olarak iletim ve/veya dağıtım faaliyetini yürütmekle görevli TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından eşit taraflar arasında ayırım gözetilmeksizin karşılanması zorunludur.

Serbest tüketici niteliği kazanmış bir tüketicinin tedarikçisini seçme serbestisine hiçbir surette müdahale edilemez ve serbest tüketicilerin sisteme erişim ve sistem kullanım hakları engellenemez.

Gerçek veya tüzel kişilerin, TEİAŞ veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından işletilmekte olan iletim ve/veya dağıtım sistemlerine bağlantısı ve/veya sistem kullanımı hakkında;

a) Bağlantı yapılması öngörülen tarihte, bağlantı yapılmak istenen noktada şebekenin teknik özelliklerinin yetersiz olması,

b) Bağlantı yapılması öngörülen tesisin projesinde, sisteme bağlantıyla ilgili olarak Şebeke Yönetmeliği ve/veya Dağıtım Yönetmeliği veya ilgili diğer mevzuatta yer alan standartların sağlanamaması,

c) Yapılması istenilen bağlantı ve elektrik enerjisi nakil işleminin kamu hizmeti yükümlülüklerini engellediğinin, TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerce gerekçeleriyle belgelenmesi,

d) Bağlantı yapılması öngörülen tesisin projesinde, gerilim düşümü, harmonik, elektromanyetik girişim, fliker seviyesi gibi değerlerin, şebekeye giriş veya çıkış noktasında

ve iletim ve/veya dağıtım kademelerinde, ilgili mevzuatta belirlenen sınırları karşılamaması durumu,

hariç, olumsuz görüş verilemez.

TEİAŞ veya dağıtım sistemini işleten tüzel kişilerin sisteme bağlantı ve sistem kullanımı hakkındaki olumsuz görüşlerinin gerekçelendirilmiş olması ve bu gerekçelerin Kurul kararıyla uygun bulunması esastır.

Sisteme bağlantı ve sistem kullanımı hakkındaki olumsuz görüş gerekçelerinin Kurul tarafından uygun görülmemesi halinde, TEİAŞ veya dağıtım sistemini işleten lisans sahibi tüzel kişilerin bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarını imzalamakla yükümlü olduğu, aksi takdirde Kanunun 11 inci maddesindeki yaptırımların uygulanacağı hususu, TEİAŞ'ın lisansı ile dağıtım lisanslarında yer alır. Bu kapsamda tahsil edilen idari para cezaları, lisans sahibinin kamu tüzel kişisi olması halinde, genel hükümlere göre ve sorumluluğu oranında personele rücu edilir.

Sisteme bağlantı yapılması halinde sistem kullanımı açısından kapasitenin yetersiz olması nedeniyle genişleme yatırımı veya yeni yatırım yapılmasının gerekli olduğu ve yeterli finansmanın mevcut olmadığı hallerde, söz konusu yatırım TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi adına, bağlantı yapmak isteyen gerçek veya tüzel kişi tarafından ilgili mevzuat kapsamındaki teknik standartlar sağlanarak yapılabilir veya finanse edilebilir. Bu durumda; gerçekleşen yatırıma ait toplam harcama tutarı, sisteme bağlantı yapan gerçek veya tüzel kişi ile TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler arasında yapılacak bağlantı ve sistem kullanım anlaşması çerçevesinde gerçek veya tüzel kişinin iletim ve/veya dağıtım tarifi bedelinden düşülür.

Üretim tesisleri açısından, sisteme bağlantı ve sistem kullanımı hakkındaki değerlendirme, TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından görüş alınmasına dair bildirim tarihinden itibaren kırkbeş gün içerisinde sonuçlandırılır ve değerlendirme sonuçları gerekçeleriyle birlikte Kuruma sunulur.

Üretim tesislerinin sisteme bağlantısı ve sistem kullanımının mümkün olduğu durumlarda, lisans sahibi tüzel kişiler ile TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler arasında bağlantı ve sistem kullanım anlaşması yapılır.

Sisteme bağlantısının, bağlantı yapılması öngörülen nokta itibarıyla bu maddede yer alan koşullardan herhangi biri nedeniyle mümkün olmaması ve öne sürülen gerekçelerin Kurul kararıyla uygun bulunması durumunda, TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından bir başka bağlantı noktası teklif edilebilir. Kurum bu alternatif bağlantı noktası hakkında sisteme bağlantı yapılması söz konusu olan tüzel kişinin görüşünü alır.

Alternatif bağlantı noktası gösterilememesi veya teklif edilen alternatif bağlantı noktasının ilgili tüzel kişi tarafından kullanılabilir bir nokta olarak görülmemesi durumunda, bağlantı yapmak isteyen tüzel kişi Kurumdan, lisans başvurusu kapsamındaki üretim tesisi ile ortakları ve/veya müşterileri arasında özel direkt iletim hattı tesis etmeyi talep edebilir. Kurum, TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerden otuz gün içerisinde, özel direkt iletim hattı tesisi talebi hakkında görüş alır. Alınan görüşler çerçevesinde yapılan inceleme sonucu özel direkt iletim hattı tesisi talebi Kurul kararı ile uygun görüldüğü takdirde, lisans sahibi tüzel kişi ile TEİAŞ arasında iletim kontrol anlaşması yapılması kaydıyla hat tesis edilebilir.

Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine, TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından, sisteme bağlantı yapılmasında öncelik tanınır.

İKİNCİ BÖLÜM

Sigorta, Hizmet Fiyatlandırması, Hesap Ayrıştırması ve

Çapraz Sübvansiyon Yasağı

Sigorta yaptırma zorunluluğu

Madde 39- Lisans sahibi tüzel kişiler, gerçekleştirdikleri faaliyet ile ilgili varlıklarını faaliyet türlerine göre muhtemel risklere karşı korumak amacıyla sigorta ettirmekle yükümlüdür.

Bu kapsamda lisans sahibi tüzel kişiler üretim, iletim ve dağıtım tesislerini; doğal afetler, yangın ve kaza gibi riskleri kapsayan bir “varlık tüm risk” sigortası ile teminat altına alır.

Lisans sahibi tüzel kişiler diğer riskleri de sigorta teminatı altına alabilir. Tarifeleri düzenlemeye tabi tüzel kişilerin, “varlık tüm risk” sigortası dışında teminat altına aldıkları diğer risklerden oluşan maliyetleri tarifelere yansıtılabilmeleri Kurul onayıyla mümkündür.

Hizmetin fiyatlandırma esasları

Madde 40- Düzenlemeye tabi tarifelere konu olan faaliyetler kapsamındaki lisanslarda;

a) İlgili mevzuatta yer alan fiyatlandırma esaslarının tespit edilmesi ve bu fiyatlarda enflasyon ve diğer nedenlerle ihtiyaç duyulacak ayarlamalara ilişkin formüllerin uygulanmasına ve denetlenmesine dair hükümler,

b) Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği uyarınca, hizmet maliyetlerinin yansıtılmasına dair hükümler,

c) Kayıp ve kaçakların asgariye indirilmesi ve elektrik enerjisinin verimli kullanılmasına yönelik önlemlerin uygulanmasına dair esasları içeren hükümler,

d) Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği uyarınca yapılacak gelir düzenlemesi kapsamında ilgili tebliğler çerçevesinde uygulanacak formüllerde yer alan değerlerden oluşan parametreler,

yer alır.

TEİAŞ tarafından uygulanacak iletim ek ücreti hariç, tüzel kişilerin uygulayacağı tarife yapısı içinde, söz konusu tüzel kişinin piyasa faaliyetleri ile doğrudan ilişkili olmayan hiçbir unsur yer alamaz.

Tarifeleri düzenlemeye tabi tüzel kişilerin, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği uyarınca yapılacak gelir düzenlemesi çerçevesinde öngörülen yatırımlarının, mücbir sebepler dışında, süresinde gerçekleştirilmemesi durumunda doğan vergi yükümlülükleri tarifelere yansıtılamaz.

Tarifeleri düzenlemeye tabi tüzel kişilerce yapılan yapım işleri ile mal ve hizmet alım ve satışlarının, eşitlik, şeffaflık ve rekabet sağlanmaksızın yapıldığının ve/veya alım veya satış fiyatlarının piyasa koşullarında oluşan fiyat, ücret veya bedellerden bariz olarak farklı olduğunun tespit edilmesi halinde, Kurul, fiilin niteliğine göre Kanunun 11 inci maddesi kapsamındaki yaptırımları uygular ve tespit altına alınan aradaki fark Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri uyarınca tarifeye yansıtılır.

Hesapların ayrıştırılması ve çapraz sübvansiyon yasağı

Madde 41- Piyasada birden fazla faaliyette bulunan ve/veya aynı faaliyeti birden fazla tesiste yürüten lisans sahibi tüzel kişiler, lisansa tabi her bir faaliyet veya faaliyette bulunulan her bir tesis için ayrı hesap ve kayıt tutmak ve hesaplar arasında çapraz sübvansiyon tesis etmemekle yükümlüdür.

Perakende satış ile perakende satış hizmetini birlikte veren perakende satış şirketleri, perakende satış ile perakende satış hizmeti için ayrı hesap tutar ve bu faaliyetleri arasında çapraz sübvansiyon yapamaz.

Serbest tüketiciler ve serbest olmayan tüketicilere satış yapan perakende satış lisansı sahibi tüzel kişiler, serbest tüketiciler ve serbest olmayan tüketicilere yapılan satış faaliyetleri için ayrı hesap tutar ve bu hesaplar arasında çapraz sübvansiyon yapamaz.

Lisans sahibi bir tüzel kişi piyasa dışında faaliyet gösteremez. Otoprodüktör lisansı sahibi tüzel kişiler ile otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişilerden; üretilen enerjiyi kullanacak ortakların aynı şirketler grubu veya aynı holding bünyesinde bulunduğu tüzel kişiler ise piyasa dışında da faaliyet gösterebilir ancak piyasa faaliyetleri ile piyasa dışı faaliyetleri arasında çapraz sübvansiyon tesis edemez.

Lisans sahipleri;

- a) Müessesesi, bağlı ortaklığı, iştiraki veya ortağın kendisi ile,
- b) Aynı holding ya da şirketler grubu çatısı altında yer alan başka bir şirketle,

çapraz sübvansiyon tesis edemez.

ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

Bildirimler, Gizlilik, Anlaşmazlıkların Çözümü, Raporlama,

Yaptırımlar ve Denetleme

Bildirimler

Madde 42- Bu Yönetmelik uyarınca lisans sahipleri ile Kurum arasında yapılacak karşılıklı tüm bildirimler 7201 sayılı Tebligat Kanunu hükümlerine uygun olarak yapılır.

Bildirim adresinde bir değişiklik olması durumunda, lisans sahibinin adres değişikliğini, adres değişikliği gerçekleşmeden önceki üç iş günü içerisinde noter kanalıyla Kuruma bildirmesi zorunludur. Bu bildirimin belirtilen süre içinde yapılmaması halinde, Kurum tarafından eski adrese yapılmış tebligatların geçerli sayılacağı hükmü, tüzel kişilerin lisanslarında yer alır.

Gizlilik

Madde 43- Kurum, yayımlanması halinde lisans sahibinin ticari ilişkilerine zarar verebileceği Kurul kararıyla belirlenen bilgi veya belgeleri; herhangi bir mahkeme kararı ile söz konusu bilgi veya belgelerin talep edilmesi dışında açıklayamaz.

Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine verilen bilgi ve belgeler, TEİAŞ tarafından, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümleri uyarınca gizlilik kurallarına tabi olarak muhafaza edilir.

Lisans sahibi tüzel kişiler; piyasada faaliyet gösteren lisans sahibi diğer tüzel kişiler, bunların müşterileri veya tedarikçileri hakkında, piyasa faaliyetleri veya başka bir yolla sahip oldukları ve açıklandığı takdirde ticari ilişkilere zarar verebilecek bilgileri gizli tutmak ve kendi iştirakleri ve/veya hissedarları olan tüzel kişiler dahil hiçbir üçüncü şahsa açıklamamakla yükümlüdür.

Lisansı sona eren veya lisansı iptal edilen bir tüzel kişi, ticari ilişkileri nedeniyle elde etmiş olduğu diğer tüzel kişilere ait ticari sırları, beş yıl süreyle gizli tutmakla yükümlüdür.

Anlaşmazlıkların çözümü

Madde 44- TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ile ilgili tüzel kişilerin, bağlantı ve sistem kullanım anlaşması hükümlerinin uygulanması veya anlaşma hükümlerinde yapılacak değişiklikler üzerinde mutabakata varamamaları halinde oluşan ihtilaflar; 38 inci madde ve ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde çözüme kavuşturulur. Kurulun bu konuda azami otuz gün içerisinde alacağı kararların taraflar için bağlayıcı olduğu lisanslarda yer alır.

İletim ve/veya dağıtım sistemine bağlantı yapmak isteyen gerçek veya tüzel kişilerin, lisans sahibi tüzel kişi tarafından, kendilerine iletim ve/veya dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanımı konusunda adil koşulların teklif edilmediği, ayrımcılık yapıldığı ve gösterilen gerekçelerin yetersiz olduğu gibi konulardaki itirazları Kurum tarafından incelenerek Kurul kararıyla azami otuz gün içerisinde sonuca bağlanır.

Bir acil durum bildiriminde, TEİAŞ'ın piyasa işleyişine acil durumun gerektirdiğinden daha fazla müdahale ettiği ve/veya alınan önlemleri gereğinden daha fazla süreyle uyguladığını ileri süren lisans sahibi bir tüzel kişi Kuruma başvurabilir.

Kurul kararına karşı açılacak davalar ilk derece mahkemesi olarak Danıştayda görülür. Danıştay, Kurul kararlarına karşı yapılan başvuruları acele işlerden sayar.

Kurul, mevcut sözleşmelere ilişkin olarak, Kanun hükümleri uyarınca rekabetçi piyasaya geçişi kolaylaştıracak hususlarda, taraflarca değerlendirilmek üzere değişiklik önerilerinde bulunabilir ve mevcut sözleşmelerin ihtilafların halline ilişkin hükümlerini ihlal etmemek kaydıyla, bu sözleşmelere ilişkin herhangi bir resmi ihtilaf halli sürecinin başlatılmasından önce, ihtilafların halli için arabuluculuk yapabilir.

Raporlama

Madde 45- Lisans sahibi tüzel kişiler, ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak, bir önceki yıla ait bir yıllık faaliyet raporu hazırlamak ve her yılın Nisan ayı sonuna kadar Kuruma sunmakla yükümlüdür.

Yaptırımlar ve denetleme

Madde 46- Yaptırımlar ve denetlemeye ilişkin olarak Kurul tarafından yapılan düzenlemeler çerçevesinde, lisans sahibi tüzel kişilerin ilgili mevzuat hükümlerine aykırı davranması durumunda, fiilin niteliğine göre Kanunun 11 inci maddesinde öngörülen yaptırımlar uygulanır.

Para cezası, Kanuna aykırı hareket eden tarafların her birine ayrı ayrı uygulanır. Kanun gereğince para cezasını gerektiren fiillerin Türk Ceza Kanunu veya ceza hükmünü içeren diğer kanunlarda suç sayılması, söz konusu para cezalarının verilmesine engel olmayacağı gibi, lisans iptaline de mani değildir. Kanundaki cezaları gerektiren fiillerin birden fazla olması halinde; aralarında irtibat olması durumunda en yüksek cezayı

gerektirecek fiilin cezası, irtibat bulunmaması halinde ise her birinin cezası ayrı ayrı uygulanır.

DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

Hisse Devri, Birleşme, Piyasa Payı Sınırlamaları ve Dolaylı Pay Sahipliği

Hisse devri

Madde 47- Lisans sahibi bir tüzel kişinin sermayesinin yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) veya daha fazlasını temsil eden payların, doğrudan veya dolaylı olarak bir gerçek veya tüzel kişi tarafından edinilmesi ile bir ortağa ait payların tüzel kişilik sermayesinin yüzde onunu aşması sonucunu veren pay edinimleri ve/veya bir ortağa ait payların yukarıdaki oranların altına düşmesi sonucunu veren pay devirleri her defasında Kurul onayına tabidir. Bu hüküm oy hakkı edinilmesi ile hisselerin rehnedilmesi hallerinde de geçerlidir.

Kurul onayı, hisseyi devralan gerçek veya tüzel kişinin, lisans başvurusu sırasında tüzel kişinin ortakları için aranan şartları taşıması kaydıyla verilir. Bu fıkra hükmü, tüzel kişi ortağın yönetim ve denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde, gerçek kişi ortak ya da ortakları kapsayacak şekilde uygulanır.

Herhangi bir hisse devri söz konusu olmasa dahi, mevcut hisseler üzerinde imtiyaz tesisi, imtiyazın kaldırılması veya intifa senedi çıkarılması da, birinci fıkrafta öngörülen oransal sınırlara bakılmaksızın Kurul onayına tabidir.

Lisans sahibi bir tüzel kişinin sermayesinin, doğrudan veya dolaylı olarak, yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) veya daha fazlasına ya da bu oranın altında olsa dahi yönetim veya denetim kurullarına üye belirleme imtiyazı veren hisse senetlerine sahip olan veya bu hisseler üzerinde intifa hakkı elde eden gerçek veya tüzel kişilerin lisans başvurusu sırasında tüzel kişinin ortakları için aranan şartları taşıması zorunludur.

Bu maddenin uygulanmasında;

a) Lisans sahibi tüzel kişinin ortağı olan bir gerçek kişi ile eşi ve reşit olmayan çocuklarına ve bunların yönetim veya denetim kurulunda bulundukları ya da sınırsız sorumlu ortağı oldukları şirketlere ait hisse ve diğer haklar,

b) Kamu tüzel kişileri hariç olmak üzere, bir tüzel kişi veya (a) bendinde sayılanların, doğrudan veya dolaylı olarak, sermayelerinin yüzde yirmibeş ve daha fazlasına sahip olduğu ortaklıklara ait hisse ve diğer haklar,

tek kişiye ait sayılır.

Hisse devri için yapılacak başvurularda aşağıdaki bilgi ve belgeler talep edilir;

a) Devralacak olanın tüzel kişi olması halinde,

1) Tüzel kişinin ticaret siciline tescil edildiğine ilişkin sicil belgesi ile tescilin ilan edildiği Ticaret Sicil Gazetesinin birer nüshası,

2) Tüzel kişiliği haiz ortakların anasözleşmeleri,

3) Hisse devri sözleşmesinin bir örneği,

4) Tüzel kişi ve ortakların mali durumunu gösteren belgeler kapsamında; Ek-3'ün 10 uncu sırasında öngörülen bilgi ve belgeler,

5) Tüzel kişilikte yüzde on veya üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin isim ve adresleri ile bunların; Ek-3'ün 5 inci sırasında belirtilen suçlardan dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış ve arşiv kayıtlarını da içeren adli sicil belgeleri,

6) Tüzel kişinin yönetim veya denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde, gerçek kişi ortak ya da ortakları da kapsayacak şekilde ortaklık yapısına ilişkin bilgi ve belgeler,

b) Devralacak olanın gerçek kişi olması halinde,

1) Hisse devri sözleşmesinin bir örneği,

2) Gerçek kişinin mali durumunu gösteren bilgi ve belgeler,

3) Gerçek kişinin, Ek-3'ün 5 inci sırasında belirtilen suçlardan dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış ve arşiv kayıtlarını da içeren adli sicil belgeleri,

4) Gerçek kişinin, Kanun hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde on veya üzerinde pay sahibi olmadıklarını gösterir beyanname.

Bu madde ile getirilen yükümlülükler lisans sahibi tüzel kişilerin anasözleşmelerinde ve ilgili lisanslarında yer alır.

Kurum, Kurul onayı için gerekli inceleme ve değerlendirme sırasında ihtiyaç duyacağı ilave bilgi ve belgeleri hisse devrine taraf olan gerçek veya tüzel kişilerden isteyebilir.

Yabancı uyruklu kişiler için bu madde hükümleri kıyasen uygulanır.

Tüzel kişilerin birleşmesi

Madde 48- Bir veya birden fazla lisans sahibi tüzel kişinin tüm aktif ve pasiflerinin bir bütün olarak lisans sahibi tek bir tüzel kişi tarafından devralınmak istenmesi halinde, birleşme izni hakkında Kurul onayı alınması zorunludur.

Kurul onayı ile birleşmeye izin verildiği takdirde; izne ilişkin Kurul kararı, Kurum ilan panosu ve Kurum internet sayfasında duyurulur. İzin verildiği tarihten itibaren yüz gün içerisinde, birleşme işlemi tamamlanmadığı takdirde, verilen izin geçersiz olur. Bu durumda, Kurul onayı ile yeniden izin almaksızın birleşme işlemlerine devam olunamaz.

Birleşme sözleşmesi, tüketicilerin hak ve alacaklarını ihlal eden hükümler ile lisans sahibi tüzel kişinin yükümlülüklerini kaldıran hükümler içeremez. Bir birleşme sözleşmesinde asgari olarak aşağıdaki hususlar hüküm altına alınır;

a) Birleşme için öngörülen aşamalar,

b) Birleşme sonrası hangi lisans sahibi tüzel kişi ya da kişilerin hükmi şahsiyetinin sona ereceği,

c) Devralan lisans sahibi tüzel kişinin birleşme sonrası oluşan sermayesinin, bu Yönetmelikte öngörülen asgari sermayeden az olması halinde; aradaki farkın, devralan lisans sahibi tüzel kişi tarafından, birleşme işleminin tamamlanmasından itibaren yüz gün içerisinde ödeneceğine ilişkin taahhüt,

d) Devralan lisans sahibi tüzel kişinin, birleşme sonucu devralınan diğer tüzel kişi veya kişilerin külli halefi olduğu.

Birleşme izni için Kuruma yapılan başvurularda aşağıdaki bilgi ve belgeler istenir;

a) Birleşme sözleşmesi,

b) Birleşme sözleşmesi tasarısı hakkında, tüzel kişilerin genel kurullarından alınmış karar örnekleri,

c) Devralan lisans sahibi tüzel kişinin birleşme sonrası anasözleşme taslağı,

d) Birleşmeden beklenen amaçları değerlendiren bir rapor.

Bu madde ile getirilen yükümlülükler lisans sahibi tüzel kişilerin anasözleşmelerinde ve ilgili lisanslarında yer alır.

Piyasa payı sınırlamaları ve dolaylı pay sahipliği

Madde 49- Lisans sahibi tüzel kişiler, ilgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırlamaları dahilinde faaliyetlerini yürütmekle yükümlüdür. İlgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırlarının aşıldığının tespiti halinde Kanunun 11 inci maddesi uyarınca işlem yapılır.

Lisans sahibi bir tüzel kişiye gayri kabili rücu olarak sağlanan proje finansmanı kapsamında, bankalar ve/veya finans kuruluşlarının lisans sahibi tüzel kişinin ödemelerde temerrüde düşmesi hali gibi kredi sözleşmesi hükümleri gereği olarak tüzel kişi üzerinde kontrol oluşturduğu ve/veya iştirak ilişkisinin olduğu hallerde, ilgili mevzuatta öngörülen piyasa payı sınırları aşıldığı takdirde, bu bankalar ve/veya finans kuruluşlarına söz konusu ihlalin giderilebilmesi için Kurul tarafından bir yılı aşmamak üzere süre verilir. Bu süre Kurul kararıyla altı ay uzatılabilir.

Kamu tüzel kişileri hariç olmak üzere, gerçek veya tüzel bir kişinin, piyasada faaliyet gösteren lisans sahibi bir tüzel kişinin veya lisans başvurusunda bulunmuş bir tüzel kişinin sermayesindeki dolaylı pay sahipliğinin tespitinde aşağıdaki esaslar uygulanır;

a) Lisans sahibi tüzel kişinin sermayesinde pay sahibi olan veya payı devralacak tüzel kişiler ile varsa bu tüzel kişilerin ortaklarının ortaklık yapıları, aşağıya doğru, gerektiği takdirde, gerçek kişileri de kapsayacak şekilde tespit edilir.

b) Lisans sahibi bir tüzel kişinin sermayesinde tüzel kişi ortakları aracılığı ile oluşan dolaylı pay sahipliği oranı, iştirak oranlarının çarpılması suretiyle hesaplanır. Aynı gerçek veya tüzel kişinin ara kademelerde yer alan tüzel kişilere doğrudan iştiraki bulunması halinde, söz konusu doğrudan iştirak oranı, müteakip çarpım işleminden önce, o kademeye kadar ulaşılan orana ilave edilir.

c) Bir gerçek kişiye ait dolaylı pay sahipliğinin belirlenmesinde, bu gerçek kişi ile eş ve çocuklarına, bunların sınırsız sorumlulukla katıldıkları ortaklıklara veya bu kişi veya ortaklıkların ayrı ayrı veya birlikte sermayesini veya yönetimini kontrol ettikleri ortaklıklara ait paylar birlikte dikkate alınır. Tüzel kişilere ait dolaylı pay sahipliğinin belirlenmesinde de

bunlara ait paylar ile bunların sermayesini veya yönetimini kontrol ettikleri ortaklıklara ait paylar birlikte hesaplanır.

Lisans sahibi bir tüzel kişinin sermayesinde pay sahibi olan tüzel kişilerin sermayeleri ile ilgili olarak yapılacak dolaylı el değıştirme gibi dolaylılık tespit ve değerdendirmeleri, ilgili mevzuatta aksi öngörölmedikçe, lisans sahibi tüzel kişinin sermayesi yerine tüzel kişi hissedarın sermayesi esas alınarak üçüncü fıkradaki hükümlere göre yapılır.

BEŞİNCİ BÖLÜM

Yönetişim, Mücbir Sebepler, Uygulanmayacak Hükümler

Kurulun görüşünün alınması ve yönetim

Madde 50- İlgili mevzuatın uygulanmasında ortaya çıkan belirsizlikler ya da yorum farklılıklarının giderilmesi amacıyla Kuruma başvurulabilir.

Aynı veya benzer bir konuda birden çok tüzel kişinin Kuruma başvurması halinde, piyasada konuyla ilgili olarak faaliyet gösteren diğer tüzel kişilerin görüşleri de alınmak suretiyle bir değerdendirme raporu hazırlanır. Değerdendirme raporu hakkındaki Kurul kararına uygun olarak gerekli işlem yapılır.

Kurum, piyasanın daha verimli işlemlerini teminen yapılacak düzenlemeler açısından piyasada yer alan ilgili tüzel kişilerin görüş ve değerdendirmelerini almak suretiyle bir yönetim raporu hazırlar. Yönetişim raporu, otuz gün süreyle Kurum internet sayfasında yayımlanır. Bu süre zarfında, tüzel kişilerden rapor hakkında alınan görüşler de Kurum internet sayfasında yayımlanır. Sürenin bitimini izleyen on iş günü içerisinde, iletilen görüş ve öneriler dikkate alınmak suretiyle nihai hale getirilen yönetim raporu Kurula sunulur. Rapor hakkında alınacak Kurul kararına uygun olarak gerekli işlem yapılır.

Mücbir sebepler

Madde 51- Aşağıda belirtilen genel mücbir sebeplerin yanı sıra, lisans sahibi tüzel kişilerin faaliyetlerine özgü özel mücbir sebepler ile hangi hallerin mücbir sebep sayılmayacağı ilgili lisanslarda yer alır.

- a) Doğal afetler ve salgın hastalıklar,
- b) Savaş, nükleer ve kimyasal serpintiler, seferberlik halleri, halk ayaklanmaları, saldırı, terör hareketleri ve sabotajlar,
- c) Grev, lokavt veya diğer memur ve işçi hareketleri,
- d) Tüzel kişiden kaynaklanmayan nedenlerle, izin, onay gibi idari işlemlerin tesis edilememesi veya süresinde tesis edilememesi ya da mülkiyetin gayri aynı hakların sağlanamaması,
- e) Lisansın verildiği tarihten sonra yürürlüğe giren yasal değışiklikler ve mahkeme kararları (ilamlar, tedbirler gibi) sonucu lisans sahibi tüzel kişinin hak ve yükümlölüklerinin etkilenmesi.

Bir olayın mücbir sebep hali sayılabilmesi için; olaydan etkilenen tarafın gerekli özen ve dikkati göstermiş ve önlemleri almış olmasına karşın önlenemeyecek, kaçınılamayacak veya giderilemeyecek olması ve bu durumun etkilenen tarafın ilgili mevzuat kapsamındaki yükümlölüklerini yerine getirmesini engellemesi gerekir.

Mücbir sebeplerin gerçekleşmesi halinde, mücbir sebeplerin etkileri giderilinceye kadar, lisans sahibi bir tüzel kişinin ilgili mevzuattan kaynaklanan yükümlülükleri etkilendikleri oranda Kurul kararıyla ertelenebilir. Söz konusu yükümlülüklerin yerine getirilemeyeceğinin anlaşıldığı hallerde, Kurul, tüzel kişinin yükümlülüğünün kaldırılmasına da karar verebilir. Yükümlülüklerin ertelenmesi veya kaldırılması kararının verilebilmesi için, lisans sahibi tüzel kişinin mücbir sebebin başlama tarihini, mahiyetini, lisans kapsamındaki yükümlülüklerine olan etkilerini ve mümkün olması halinde etkilerin tahmini giderilme süresini içeren başvurusunu, mücbir sebebin başlama tarihinden itibaren onbeş gün içerisinde Kuruma yazılı olarak bildirmesi zorunludur. İletim ve dağıtım faaliyetlerine ilişkin yükümlülüklerin kaldırılması talep edilemez.

Uygulanmayacak hükümler

Madde 52- “Türkiye Elektrik Üretim İletim Anonim Şirketi ile Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi Dışındaki Kuruluşlara Elektrik Enerjisi Üretim Tesisleri Kurma ve İşletme İzni Verilmesi Esaslarını Belirleyen Yönetmelik” ile “Elektrik Enerjisi İmdat Grupları ve Otoprodüktör Tesisleri Ruhsat Yönetmeliği” hükümlerinden bu Yönetmelik ile düzenlenmiş konulara ilişkin olanlar, bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren hükümsüzdür.

ALTINCI BÖLÜM

Geçici ve Son Hükümler

Geçici Madde 1- Mevcut sözleşmeleri kapsamında işletme hakkı devri yoluyla üretim veya dağıtım faaliyeti gösteren tüzel kişiler ile üretim veya dağıtım faaliyeti gösterme hakkı elde etmiş ancak fiili devir işlemi tamamlanmamış tüzel kişiler, Hazırlık Dönemi bitiminden itibaren otuz gün içerisinde, mevcut sözleşmelerinde Kanunun 3 üncü maddesinin (c) bendi ve 4 üncü maddesi hükümlerine göre yapılması gerekli görülen değişikliklerin kapsamının ve süresinin belirlenerek bildirilmesi hususunda Kuruma yazılı olarak başvurur.

Birinci fıkrada belirtilen tüzel kişilerden, gerekli görülen değişiklikleri yapan ve fiili devir işlemini tamamlayanlar lisans başvurusunda bulunur.

Geçici Madde 2- Mevcut sözleşmeleri kapsamında yap işlet veya yap işlet devret modeli yoluyla üretim faaliyeti göstermekte olan veya mevcut sözleşmeleri kapsamındaki tüm işlemleri tamamlayarak üretim faaliyeti gösterme hakkı elde etmiş tüzel kişilerin lisans başvuruları, Kanunun 5 ve geçici 3 üncü maddeleri çerçevesinde inceleme ve değerlendirmeye alınır.

Birinci fıkra kapsamında lisans başvuruları inceleme ve değerlendirmeye alınan tüzel kişilere Kurum tarafından, mevcut sözleşmelerinin içeriklerine göre lisanslarına derç edilmek üzere, Kanun hükümleri uyarınca rekabetçi piyasaya geçişi kolaylaştıracak hükümler önerilir ve bu hükümler hazırlık, geçiş ve uygulama dönemleri olmak üzere üç aşamalı olarak düzenlenerek lisanslara derç edilir.

Mevcut sözleşmeleri kapsamında yap-işlet-devret modeli yoluyla üretim faaliyeti gösterme hakkı elde etmiş ancak mevcut sözleşmeleri kapsamındaki tüm işlemleri tamamlanmadığı için birinci ve ikinci fıkra kapsamında yer almayan tüzel kişiler, Geçici 4 üncü maddenin son fıkrasında belirtilen tüzel kişiler hariç, bu işlemler tamamlanmadığı sürece Kuruma lisans başvurusunda bulunamaz.

Geçici Madde 3- Hazırlık Dönemi sonu itibarıyla, birden fazla piyasa faaliyetini sürdürmekte olan tüzel kişilerin lisans başvurusunda bulunabilmeleri için, görev verilmesine ilişkin imtiyaz sözleşmelerinde, Kanunun 2 nci maddesinin dördüncü fıkrasının (a) bendinin 2 numaralı alt bendi ve (b) bendi, 3 üncü maddesi ile geçici 3 üncü maddesi hükümlerine göre yapılması gerekli görülen değişikliklerin kapsamı ve süresi, Hazırlık Döneminin sona erdiği tarihten itibaren otuz gün içerisinde Kurul tarafından çıkarılacak yönetmelik çerçevesinde belirlenerek bu tüzel kişilere bildirilir.

Bu tüzel kişiler, üretim veya dağıtım faaliyeti ile ya da Kanunda öngörülen sınırlamalar ve kısıtlamalar dahilinde üretim ve dağıtım faaliyeti ile iştigal edebilir. İletim faaliyetine ilişkin tüm hak ve yetkiler, birinci fıkrada belirtilen yönetmelik hükümleri uyarınca TEİAŞ'a geçer.

Geçici Madde 4- Bu Yönetmelikte belirtilen lisans başvurusu kapsamındaki bilgi ve belgeler;

a) EÜAŞ ve bağlı ortaklıkları tarafından, Hazırlık Döneminin sona erdiği tarihten itibaren otuz gün içerisinde,

b) TEİAŞ ile TETAŞ tarafından, Hazırlık Döneminin sona erdiği tarihten itibaren altmış gün sonra başlamak üzere otuz gün içerisinde,

c) TEDAŞ ve bağlı ortaklıkları tarafından, Hazırlık Döneminin sona erdiği tarihten itibaren doksan gün sonra başlamak üzere otuz gün içerisinde,

d) Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinde mevcut sözleşmesi olan otoprodüktör ve otoprodüktör grupları tarafından, Hazırlık Döneminin sona erdiği tarihten itibaren yüzelli gün sonra başlamak üzere otuz gün içerisinde,

e) Geçici 1 inci maddede belirtilen işletme hakkı devrine konu mevcut sözleşmelerin tarafı olan tüzel kişiler dışında kalan ve mevcut sözleşmeleri kapsamında yap işlet ve yap işlet devret modelleri yoluyla üretim faaliyeti göstermekte olan veya mevcut sözleşmeleri kapsamındaki tüm işlemleri tamamlayarak üretim faaliyeti gösterme hakkı elde etmiş tüzel kişiler tarafından, Hazırlık Döneminin sona erdiği tarihten itibaren yüzseksen gün sonra başlamak üzere otuz gün içerisinde,

Kuruma sunulur ve lisans başvuruları; 8, 9 ve 10 uncu madde hükümleri saklı kalmak üzere başvurunun kabul edildiği tarihten itibaren otuz gün içerisinde sonuçlandırılır.

Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinde piyasada faaliyet göstermeyen ve/veya mevcut sözleşmesi bulunmayan tüzel kişiler, Hazırlık Dönemi sonundan itibaren Kuruma lisans başvurusunda bulunabilir. Bu tüzel kişilerin başvuruları, bu Yönetmelik hükümleri uyarınca işleme konulur.

Lisans başvurularına ilişkin olarak, Geçici 1, Geçici 2 ve Geçici 3 üncü madde ile bu madde kapsamında belirlenen takvim çerçevesinde tüzel kişilere lisansları verilinceye kadar, 36 ncı maddenin (a) bendi hükümleri uygulanmaz. Ancak bu süre hiçbir şekilde Hazırlık Döneminin sona erdiği tarihten başlamak üzere üçyüz günü aşamaz.

Lisans başvurularının inceleme ve değerlendirme aşamasında; mevcut sözleşmeleri kapsamında iletim ve/veya dağıtım sistemine bağlantı konusunda olumlu görüş almış ancak henüz sistem bağlantısı yapılmamış tüzel kişilerin lisans başvurularına ilişkin olarak TEİAŞ ve/veya dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerden iletim veya dağıtım sistemine bağlantı konusunda görüş alınmaz.

Hazırlık Dönemi sonundan itibaren altmış gün içerisinde, mevcut sözleşmeleri kapsamındaki tüm haklarından feragat ettiğini yazılı olarak Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Kuruma bildiren tüzel kişiler, Hazırlık Döneminin sonundan itibaren yüz gün içerisinde lisans almak üzere Kuruma başvurdukları takdirde, 7 nci madde uyarınca öngörülen ilan ve duyuru yapılmaksızın başvuruları inceleme ve değerlendirmeye alınmak suretiyle bu Yönetmelik hükümlerine göre lisansları verilir.

Geçici Madde 5- 2002 ve 2003 yılları için uygulanacak lisans bedelleri, Kurul tarafından Hazırlık Dönemi sonuna kadar belirlenerek Resmi Gazetede yayımlanır ve Kurum internet sayfasında duyurulur.

Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinde piyasada faaliyet göstermekte olan veya mevcut sözleşmeleri ile piyasada faaliyet göstermek üzere üretim tesisi inşa etmekte olan tüzel kişiler lisans almaları halinde, lisans alma bedellerinin yüzde biri dışında kalan tutarı ilgili lisans sahibi tüzel kişiler tarafından 15 Ocak 2003-15 Nisan 2003 tarihleri arasında Kurum hesabına yatırılır.

Hazırlık dönemi sonundan itibaren 31 Aralık 2002 tarihine kadar Kurumdan lisans alan tüzel kişilerin 2003 yılı içerisinde ödeyecekleri yıllık lisans bedelleri, lisans aldıkları tarih ile 31 Aralık 2002 tarihi arasında üretimini, iletimini, dağıtımını, toptan veya perakende satışını yaptıkları elektrik enerjisi miktarına göre hesaplanmak suretiyle tahsil edilir.

Geçici Madde 6- Bu Yönetmeliğin yayımı tarihinde işletmede olan tüm üretim tesislerine, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu ortakları ve/veya müşterilerine, doğrudan iletim seviyesine bağlı serbest tüketicilere, iletim ve dağıtım trafo merkezlerine, Kurum tarafından bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren iki ay içerisinde yayımlanacak tebliğ uyarınca, ölçme-iletişim-kontrol alt yapısının gerektirdiği çok zaman dilimli ölçüm yapabilen elektronik sayaçların tesis edilmesi zorunludur.

Geçici Madde 7- Rüzgar ve güneş enerjisine dayalı üretim tesisi kurulma esaslarına ilişkin tebliğ; bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren iki ay içerisinde Kurum tarafından yayımlanır.

Geçici Madde 8- Kanunun yürürlüğe girdiği tarihten önce, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığına rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak amacıyla yapılan ve kabul edilen başvurular çerçevesinde bir yıldan az olmamak üzere rüzgar ölçümü yaparak ölçüm sonuçlarını Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığına sunmuş olduğunu belgeleyen tüzel kişilerin bu durumu, Hazırlık Dönemi sonundan itibaren üç ay içerisinde Kuruma lisans başvurusunda bulunmaları halinde, lisans başvurularının inceleme ve değerlendirmesinde, 9 uncu maddede belirtilen kriterlere ek olarak göz önünde bulundurulur.

Geçici Madde 9- Bu Yönetmeliğin yayımı tarihi itibarıyla faaliyette bulunan otoprodüktör gruplarının mevcut ortakları için serbest tüketici olma şartı aranmaz.

Geçici Madde 10- EÜAŞ ve bağlı ortaklıkları ile TETAŞ tarafından 36 kV ve altı gerilim seviyesinde tüketicilere yapılmakta olan elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışına ilişkin abonelik sözleşmeleri kapsamındaki yükümlülükler, bu Yönetmeliğin yayımı tarihinden itibaren üç ay içerisinde söz konusu tüketicilerin bulunduğu bölgedeki dağıtım şirketi tarafından devralınır.

Geçici Madde 11- Hazırlık Dönemi sonu itibarıyla piyasada faaliyet göstermekte olan tüzel kişiler; 39 uncu maddede öngörülen sigorta yaptırma yükümlülüğünü, Hazırlık Dönemi bitiminden itibaren onsekiz ay içerisinde yerine getirmek zorundadır.

Geçici Madde 12- Toptan satış lisansı ve perakende satış lisansı sahibi özel sektör tüzel kişilerinin tedarik güvenliğinin sağlanabilmesi amacıyla, Kurul tarafından, Hazırlık Dönemi sonundan itibaren beş yılı aşmayacak bir süre için bu tüzel kişilerin; TETAŞ ile elektrik enerjisi ve/veya kapasite satın almasına yönelik olarak düzenlemeye tabi anlaşmalar yapmalarına izin verilebilir. Bu anlaşmalar kapsamında elektrik enerjisi ve/veya kapasite satışı yapacak üretim tesisleri ve üretim miktarları Kurul kararı ile düzenlenir. Bu süre zarfında, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin yapmak zorunda oldukları son kaynak anlaşmaları da düzenlemeye tabi ikili anlaşmalar kapsamında mütalaa edilir.

Geçici Madde 13- Hazırlık dönemi bitiminden itibaren 1 Ocak 2006 tarihine kadar, Devlet İstatistik Enstitüsü tarafından yayımlanan “Kentsel Yerler Tüketici Fiyatları Endeksi” Elektrik Piyasası Endeksi olarak kabul edilir.Yürürlük

Madde 53- Bu Yönetmelik yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

Yürütme

Madde 54- Bu Yönetmelik hükümlerini Başkan yürütür.

EK-1

LİSANS BAŞVURU DİLEKÇESİ

T. C.

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

BAŞKANLIĞINA

.....(Yurt genelinde/Bölgesinde/İllerinde/İlinde).....(Toptan Satış / Perakende Satış / Perakende Satış Hizmeti / Üretim / Otoprodüktör / Otoprodüktör Grubu / İletim / Dağıtım) faaliyeti için yıl süreyle lisans almayı talep etmekteyiz.

Lisans başvurumuzun kabulünü ve tüzel kişiliğimize lisans verilmesini arz ederiz.

Ek: (Ek-2 ve Ek-3’de belirtilen belgeler eklenecektir.)

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı
İmza
Kaşe
Tarih

Tüzel kişinin ticaret unvanı:

Tüzel kişinin Ticaret ve/veya Sanayi Odasına kayıtlı olduğu il:

Tüzel kişinin ticaret sicil nosu:

Tüzel kişinin kanuni ikametgah adresi:

Telefon:

Faks:

e-posta:

EK-2

TAAHHÜTNAME(*)

T. C.

ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU

BAŞKANLIĞINA

1) Lisans başvurumuz kapsamında sunmuş olduğumuz bilgi ve belgelerin doğru ve eksiksiz olduğunu,

2) İlgili mevzuata uyacağımızı,

3) Talep ettiğimiz lisans kapsamındaki faaliyete ilişkin olarak diğer mevzuattan kaynaklanan izin, ruhsat, onay alma gibi yükümlülükleri yerine getireceğimizi, aksi takdirde sorumluluğun tarafımıza ait olacağını,

4) Lisans başvurumuzun kabul edilmesi halinde lisans alma bedelinin yüzde birini on iş günü içerisinde Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu hesabına yatırmadığımız takdirde, başvurumuzun geçersiz olacağını,

5) Kurum tarafından yapılacak inceleme ve değerlendirme sonucu lisans talebimiz reddedildiği takdirde lisans alma bedelinin yüzde biri olarak ödediğimiz tutarın Kurum tarafından irad kaydedileceğini ve bu konuda herhangi bir hak ve tazminat talep etmeyeceğimizi,

6**) Lisansımızın sona ermesi veya iptali halinde; Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve ilgili Tebliğ hükümleri uyarınca hesaplanacak düzeltme bileşenleri toplam tutarını, Kurumca yapılacak düzenleme çerçevesinde dağıtım tarifelerine yansıtılmak üzere, lisansımızın sona erdiği ya da iptal edildiği tarihten itibaren doksan gün içerisinde Kurum hesabına yatıracağımızı, süresi içinde yatırmadığımız takdirde, ödenmesi gereken tutara 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanunun 51 inci maddesine göre belirlenen gecikme zammı uygulanacağını,

kabul ve taahhüt ederiz.

Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı
İmza
Kaşe
Pul
Tarih

(*) Bu taahhütname içeriğinde lisans başvuru sahibi tarafından hiçbir surette değişiklik yapılamaz.

() Sadece dağıtım lisansı başvurusunda bulunan tüzel kişilerden istenecektir.**

EK-3

TÜZEL KİŞİLERİN LİSANS BAŞVURUSUNDA SUNMALARI GEREKEN

BİLGİ VE BELGELER

- 1) Tüzel kişiyi temsile yetkili şahısların yetki belgeleri,
- 2) Bildirimlerde kullanılmak üzere tüzel kişinin kanuni ikametgah adresi,
- 3) Tüzel kişinin ticaret siciline tescil edildiğine ilişkin sicil belgesi ile tescilin ilan edildiği Ticaret Sicil Gazetesinin birer nüshası,
- 4) Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişilerin isim ve adresleri (halka açık şirketlerde yüzde beş),
- 5) Tüzel kişilikte yüzde on ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin; taksirli suçlar hariç olmak üzere, ağır hapis veya beş yıldan fazla hapis, basit veya nitelikli zimmet, cürüm işlemek için teşekkül oluşturmak, irtikap, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, inancı kötüye kullanma, hileli iflas gibi yüz kızartıcı suçları işlemediği; istimal ve istihlak kaçakçılığı dışında kalan kaçakçılık suçları, resmi ihale ve alım satımlara fesat karıştırma, kara para aklama, Devlet sırlarını açığa vurma veya vergi kaçakçılığı suçlarından dolayı hüküm giymediğini gösterir, son altı ay içinde alınmış adli sicil belgeleri,
- 6) Yönetim kurulu üyesi, genel müdür ve genel müdür yardımcısı unvanları ile başka unvanlarla istihdam edilseler dahi yetki ve görevleri itibarıyla genel müdür yardımcısına denk veya daha üst makamlarda imza yetkisini haiz diğer yöneticiler ve denetçilere ait ikametgah ve nüfus bilgileri ile adli sicil belgeleri,
- 7) Tüzel kişiliği haiz ortakların anasözleşmeleri,
- 8) Tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek ve tüzel kişi ortakların mali durumunu gösteren belgeler ve bu kapsamda ortakların pay oranları ve tutarlarını, varsa imtiyazlı paylarını gösteren listeler,
- 9) Tüzel kişilikte yüzde on (halka açık şirketlerde yüzde beş) ve üzerinde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olan gerçek kişilerin, ilgili mevzuat hükümlerine göre lisansları iptal edilen tüzel kişilerde doğrudan veya dolaylı olarak yüzde on veya daha fazla pay sahibi olmadıklarına dair beyanname,
- 10) Tüzel kişi ortağın yönetim veya denetimini belirleyen sermaye paylarının bir başka tüzel kişiye ait olması halinde, gerçek kişi ortak ya da ortaklara ulaşıncaya kadar ortaklık yapısını ortaya koyan bilgi ve belgeler,
- 11) Otoprodüktör grupları açısından;
 - a) Ortaklarının adı/unvanı ve kanuni ikametgah adresi,
 - b) Her bir ortak için doldurulmuş Otoprodüktör Grubu Ortakları Bilgi Formu,

c) Tüzel kişinin tüm iştirakleri ve doğrudan veya dolaylı sermaye ilişkisi bulunan tüm gerçek ve tüzel kişiler ile sermaye payları,

12) Dağıtım lisansı ile birlikte perakende satış lisansı veya dağıtım lisansı başvurularında faaliyet gösterilecek dağıtım bölgesi ya da bölgelerinin sınırları,

13) Tarife yoluyla düzenlemeye tabi bir faaliyet için lisans başvurusu yapıldığı takdirde, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri uyarınca hazırlanmış tarife teklifleri,

14) Üretim, otoprodüktör ve otoprodüktör grubu lisansı başvuruları açısından, kullanılacak yerli doğal kaynağın türüne göre;

a) DSİ ile yapılmış su kullanım hakkı anlaşmasının veya su kullanım hakkı anlaşması imzalamaya hak kazanılmış olduğunu gösterir belgenin aslı ya da noter onaylı sureti,

b) Linyit, taş kömürü, asfaltit, bitümlü şist gibi katı fosil yakıtlar ile doğal gaz ve jeotermal kaynağın kullanım haklarına ilişkin olarak; yetkili kurum ve kuruluşlar ve/veya özel kişilerle yapılmış yakıt teminine ilişkin anlaşmaların veya kullanım haklarının edinilmiş olduğunu ya da edinileceğinin taahhüt edilmiş olduğunu gösteren belge veya belgelerin aslı veya noter onaylı birer sureti,

c) Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesislerini ilgilendiren arazinin mülkiyeti ya da diğer aynı haklarının edinilmiş olduğunu ya da edinileceğinin taahhüt edilmiş olduğunu gösterir belgelerin aslı veya noter onaylı birer sureti,

15) Üretim lisansı başvurularında, kurulması planlanan üretim tesisini tanımlayan teknik karakteristikler kapsamında üretim tesisinin;

a) 1/25,000 ölçekli harita üzerindeki yeri,

b) Ünite sayısı, ünitelerin kurulu güçleri, doğalgaz kombine çevrim santralleri için blok sayısı ve her bir bloğun kurulu gücü, üretim tesisinin toplam kurulu gücü,

c) Yakıt türü veya türleri,

d) Çıkış gerilimi ve güç faktörü,

e) Tek hat şeması,

f) Öngörülen ortalama ve maksimum yıllık elektrik enerjisi üretim miktarı,

g) Toplam verimliliği,

h) Tesis tamamlanma tarihine kadar olan süreci öngören termin programı,

i) Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri için yerleşim planı ve türbin teknik özellikleri,

16) Mevcut dağıtım ya da üretim tesisleri için yapılan lisans başvurularında lisansa konu olan tesisin mülkiyet, kullanım veya işletme hakkının tesis edilmiş olduğunu gösterir belge.

Not: Kurucu ortakların yabancı şirket veya yabancı uyruklu olması halinde, bu Ek'te yer alan bilgi ve belgelerin muadilleri istenir.

Kamu tüzel kişilerinin lisans başvurularında sadece, bu Ek'in 1, 2, 12 ve 13 numaralı maddeleri ile 15 numaralı maddenin (b), (c), (d) ve (f) bentlerinde öngörülen bilgi ve belgeler talep edilir.

Mevcut sözleşmeleri olan ve lisans başvurusunda bulunma hakkı elde etmiş tüzel kişilerin lisans başvurularında sadece, bu Ek'in 1, 2, 3, 4, 6, 10, 12, 13 numaralı maddeleri ile 15 numaralı maddenin (b), (c), (d) ve (f) bentlerinde öngörülen bilgi ve belgeler talep edilir.

EK-4

PİYASADA FAALİYET GÖSTERMEK ÜZERE LİSANS ALMAYA HAK KAZANAN

TÜZEL KİŞİLERİN ANASÖZLEŞMELERİNDE YER ALMASI GEREKEN ASGARİ HÜKÜMLER

Piyasada faaliyet gösterecek özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilerin 6762 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümleri doğrultusunda anonim şirket ya da limited şirket olarak kurulmaları ve anonim şirket olarak kurulmaları halinde, hisselerinin tamamının nama yazılı olması şarttır.

1) Anonim şirketlerin anasözleşmeleri asgari olarak aşağıdaki şartları içerecek şekilde düzenlenir;

- a) İlgili mevzuatın gerektirdiği şartların sağlanmış olması,
- b) Hisse senetlerinin tamamının nama yazılı olması,
- c) Tüzel kişinin;

1) Üretim lisansı başvuruları açısından, üretim tesisinin öngörülen toplam yatırım tutarının yüzde onbeşi oranına karşılık gelen miktara eşit,

2) Dağıtım lisansı başvuruları açısından, mülkiyeti ya da işletme hakkı devredilen dağıtım bölgesinin devir ya da satın alınma bedelinin en az yüzde onbeşi oranına karşılık gelen miktara eşit,

3) Toptan satış lisansı başvuruları açısından, bir trilyon TL tutarında,

4) Perakende satış lisansı başvuruları açısından, beşyüz milyar TL tutarında,

5) Sadece perakende satış hizmeti yapmak üzere perakende satış lisansı almak için yapılan başvurular açısından, faaliyet göstereceği her bir dağıtım bölgesi için yüz milyar TL tutarında,

asgari sermayeye sahip olması,

d) Birden fazla lisans talep edilmesi halinde her bir lisans için öngörülen sermaye miktarlarının toplanması suretiyle bulunan miktarın her türlü muvazaadan ari olarak ödenmiş olması veya ödeneceğinin taahhüt edilmiş olması,

e) Tüketicilerin korunması ve hizmetin aksamaması açısından bir dağıtım lisansının iptal edilmesinin zorunlu hale gelmesi durumunda;

1) Lisans iptalinden önce alınan Kurul kararı doğrultusunda, lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu üyelerinin bir kısmı veya tamamı değiştirilmek suretiyle yerlerine yeni atama yapılacağının,

2) Dağıtım lisansı sahibi tarafından faaliyet gösterilen dağıtım bölgesindeki tesislerin mülkiyetinin söz konusu dağıtım lisansı sahibine ait olması durumunda, lisans sahibi tüzel kişi nam ve hesabına yüzyirmi gün içerisinde mülkiyete konu tesislerin satışı için mevzuat uyarınca Kurum tarafından çıkılacak ihalede oluşacak fiyattan devrin yapılacağının,

kabul edilmiş olması,

f) Anasözleşmenin değiştirilmesinde Kurumun uygun görüşünün alınması,

g) 47 nci maddede hisse devirleri açısından öngörülen hükümlerin derç edilmesi,

2) Limited şirketlerin anasözleşmelerinin, 1 numaralı maddenin (b) bendi hükümleri hariç, öngörülen diğer tüm şartları içermesi zorunludur.

Kamu tüzel kişileri ve mevcut sözleşmeleri kapsamında piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilere bu Ek kapsamında yer verilen hükümler uygulanmaz.

EK-5**OTOPRODÜKTÖR GRUBU ORTAKLARI BİLGİ FORMU**

Ortak olacak gerçek veya tüzel kişinin adı-soyadı ya da ticaret unvanı:

Tüzel kişinin faaliyet konusu:

Kanuni ikametgah adresi:

Tesisin kurulu gücü:

kVA

kW

Halihazırda elektrik almakta olduğu tüzel kişilik:

Bağlandığı trafo merkezi:

Abone no:

Pay defteri ortaklık no:

Son 12 Aylık Döneme İlişkin Tüketim Bilgileri

SIRA NO	FATURA TARİHİ	FATURA NO	TÜKETİM (kWh)			BUHAR-ISI TÜKETİMİ
			Gece	Gündüz	Puant	
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
TÜKETİM TOPLAMI:						
ORTALAMA AYLIK TÜKETİM:						

Gerçek Kişi veya Tüzel Kişiyi Temsile Yetkili Kişi veya Kişilerin Adı-Soyadı ya da Unvanı
İmza
Kaşe
Tarih

Açıklama:

1. Her ortak için ayrı düzenlenecektir.
2. İstenildiği takdirde, fatura bilgileri firma tarafından beyan edilecektir.

EK:6

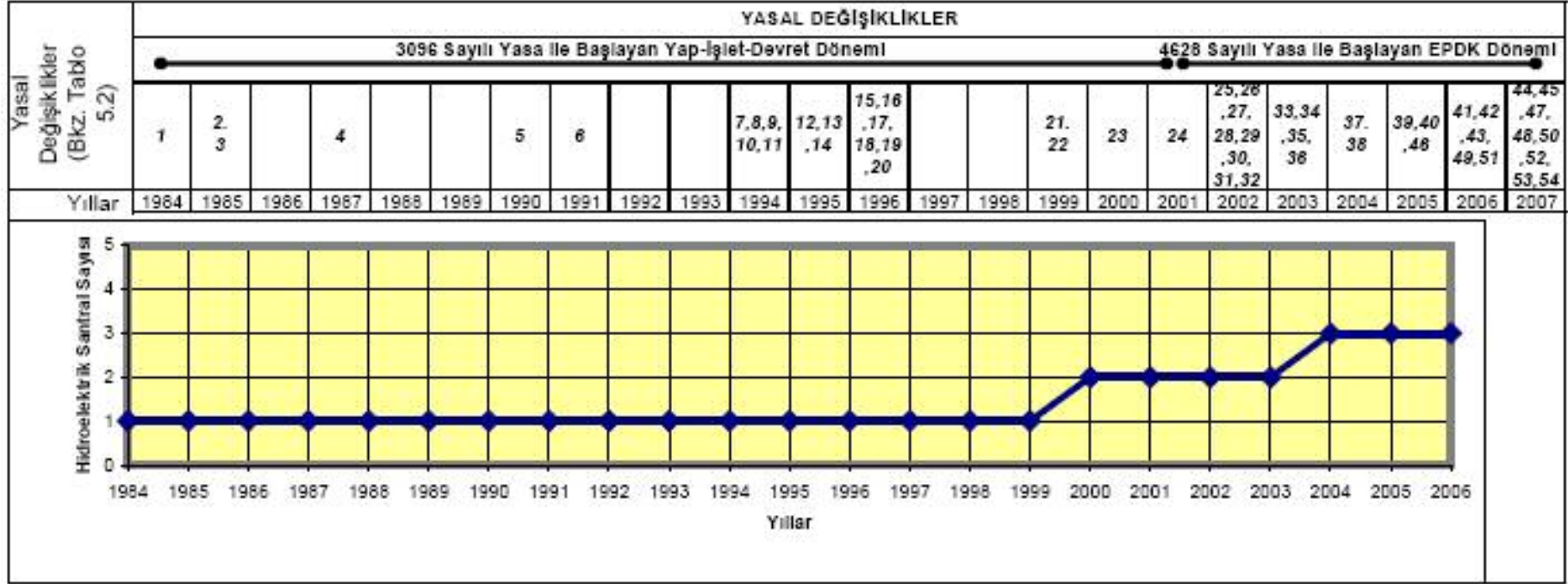
BÖLÜM 5'E İLİŞKİN BAZI TABLO VE ŞEKİLLER

Tablo A.1: Elektrik Piyasasında Üretim Faaliyetinde Bulunmak Üzere Su Kullanım Hakkı Anlaşması İmzalanmasına İlişkin Usul Ve Esaslar Hakkında Yönetmelik’de Bulunan Tablolara İlişkin Verilerin Toplu Gösterimi (Son Veri Alım Tarihi: 16.11.2007) [21]

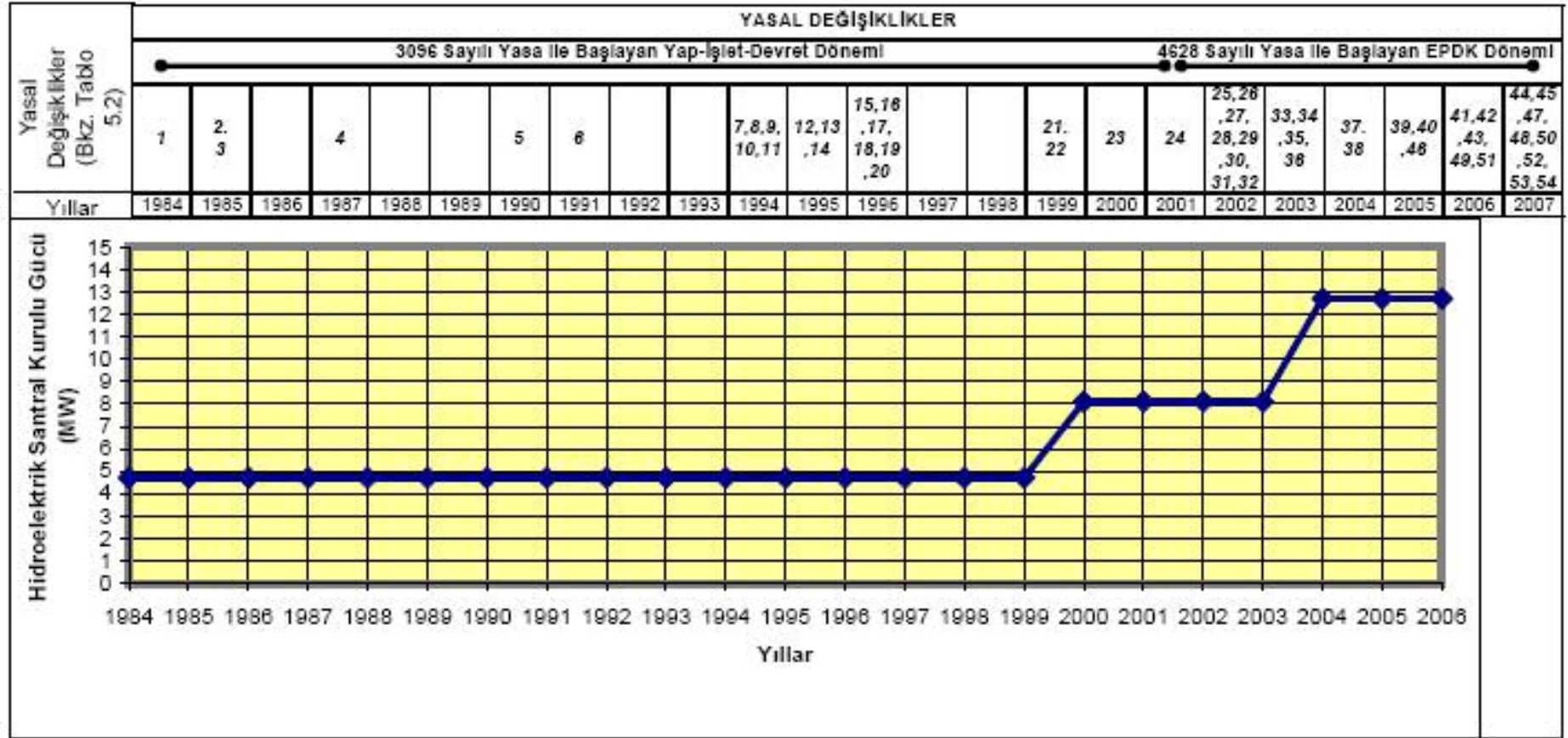
[illegible]

Tablo A.2: Elektrik Piyasası Lisans İşlemleri Bünyesinde Çeşitli Kapsamlarda HES'lere Ait Durum Tablosu (Son Veri Alım Tarihi:16.11.2007)
[24]

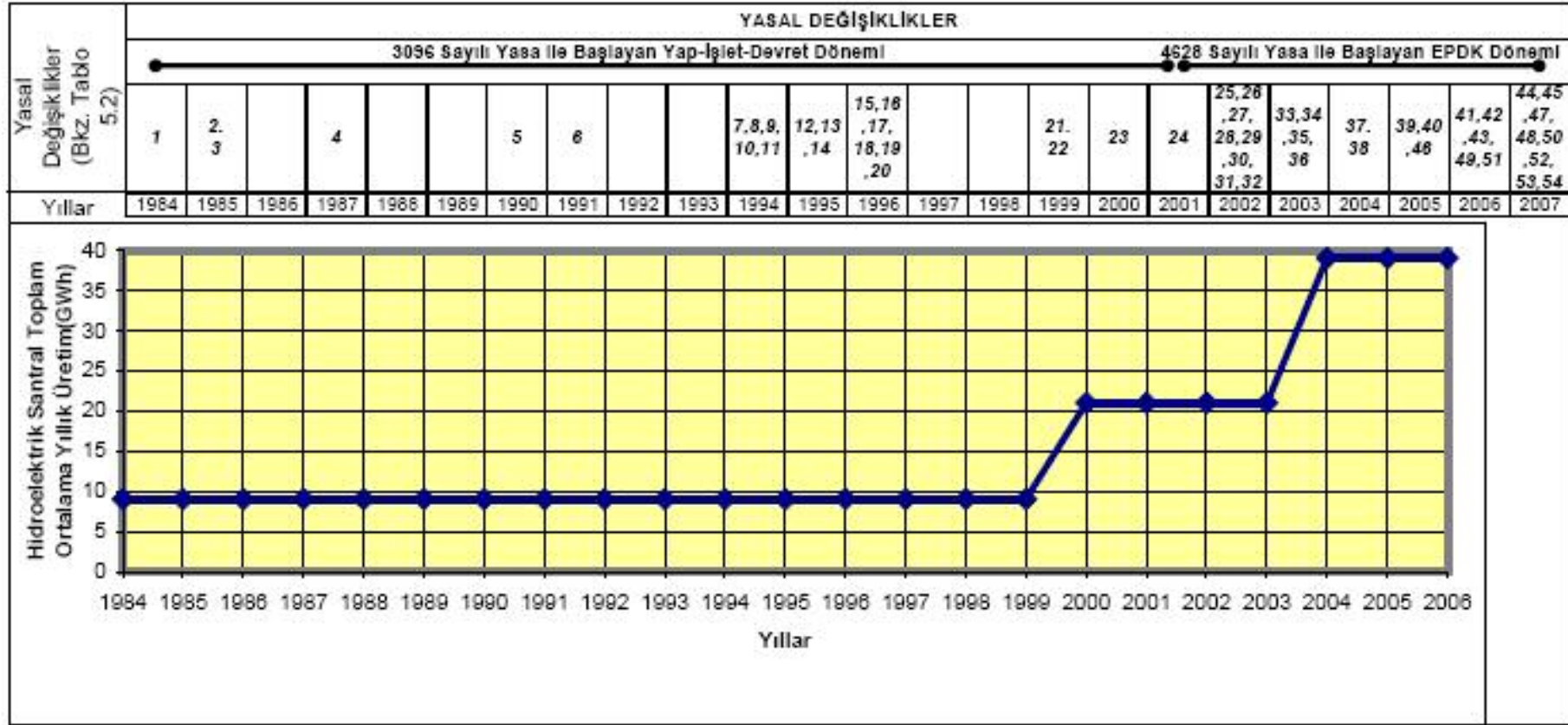
Tablo Adı	Proje Safhası	Toplam Adet	Toplam Kurulu Güç (MW)	Üretim Miktarı (kWh/Yıl)	Ortalama Gerçekleşme(%)	Ağırlıklı Ort.Gerçekleşme(%)	Kuruluş			
							Otop.	EÜAŞ	Tüzel	ETİ
A Yürürlükte Olan Lisanslar	İşletmede Olanlar	31	2133,34	6465591526				15	15	1
	Kısmen İşletmede Olanlar	3	185,36	740887870					3	
	Henüz Üretime Geçmeyenler	324	16517,42	36572954000				93	229	2
	TOPLAM	358	18836,12	43779433396				108	247	3
B Lisans Bekleyen Üretim Lisansları		435							432	
	TOPLAM	435							432	
C Lisans Bekleyen Otoprodüktör Lisansları		3					2			1
	TOPLAM	3					2			1
Ç Değerlendirilmede Olan Çoklu Hes Lisansları		30							30	
	TOPLAM	30							30	
D Teklif Süreci Sonuçlanan Çoklu Hes Lisansları		27	1370,39						27	
	TOPLAM	27	1370,39						27	
E İnşaa Halinde Gerçekleşme Oranları		130	3993,59	15369192299	9,43	3,62			133	
	TOPLAM	130	3993,59	15369192299	9,43	3,62			133	
F İptal Edilen Lisanslar		2							1	1
	TOPLAM	2							1	1



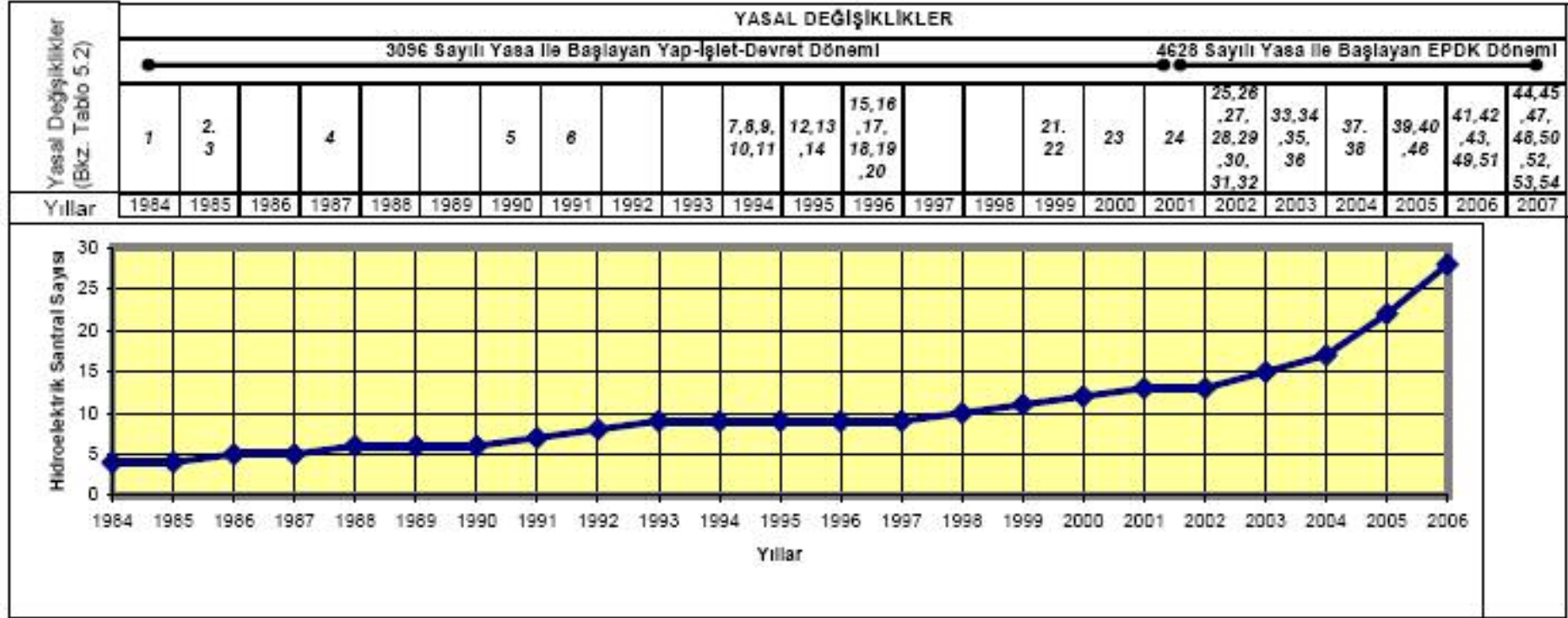
Şekil A.1: Otoproduktör Yatırımlar Kapsamında Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Sayısının Yıllara Göre Değişimi [23]



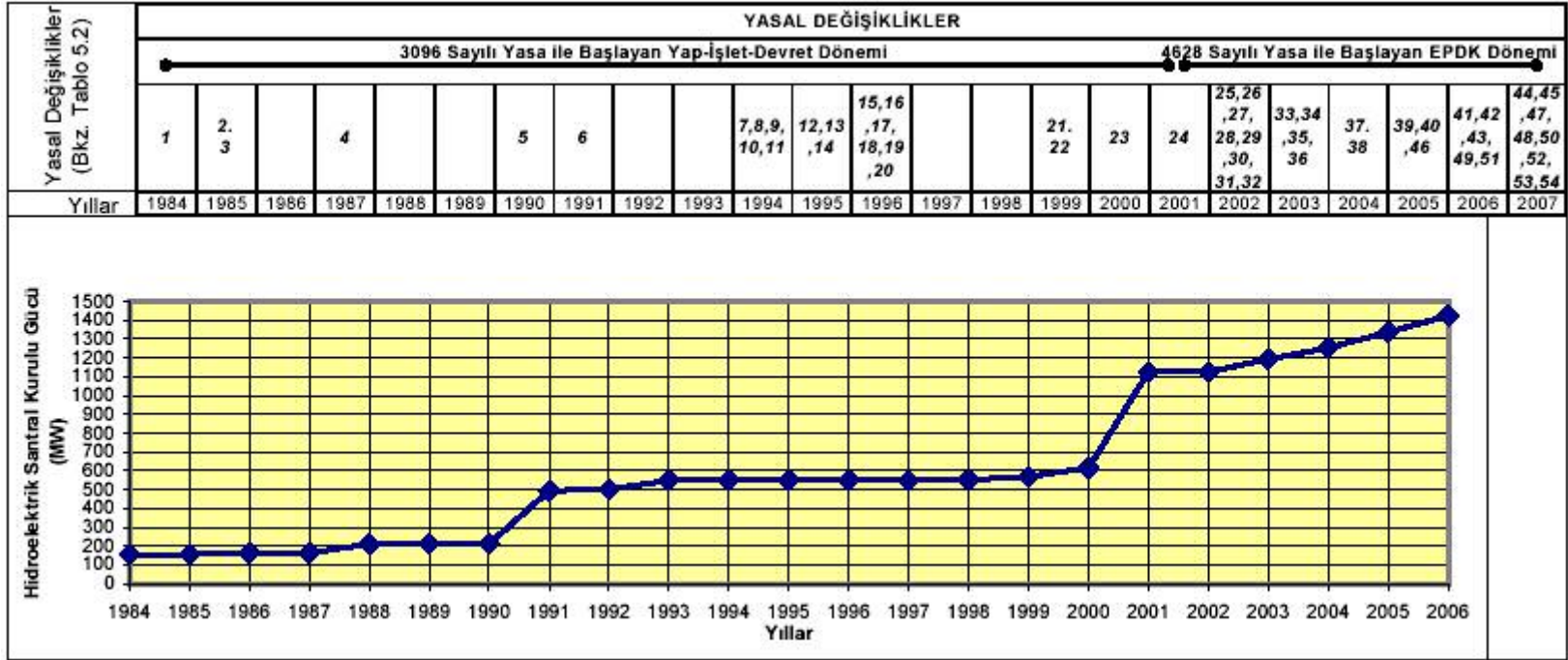
Şekil A.2: Otoprodüktör Yatırımlar Kapsamında Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi [23]



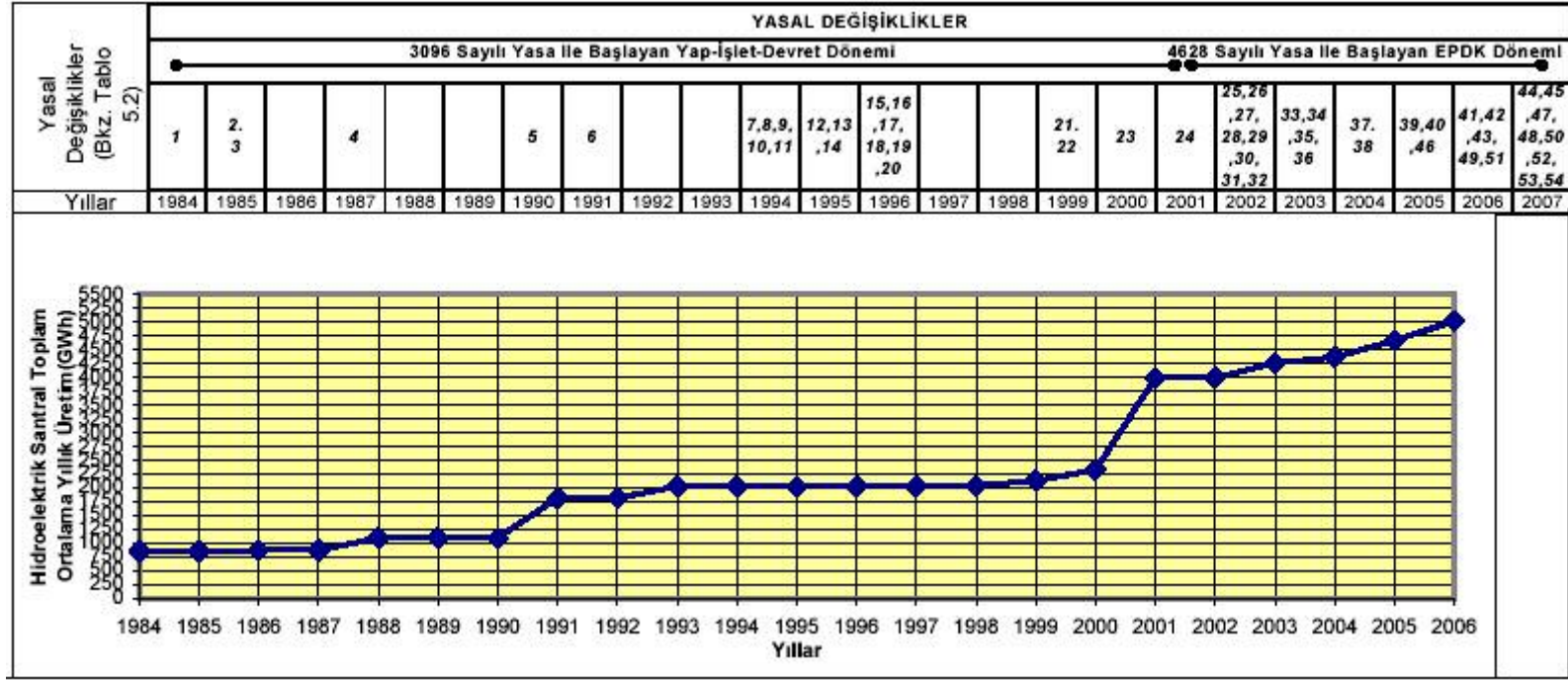
Şekil A.3: Otoprodüktör Yatırımlar Kapsamında Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Toplam Ortalama Yıllık Üretiminin Yıllara Göre Değişimi [23]



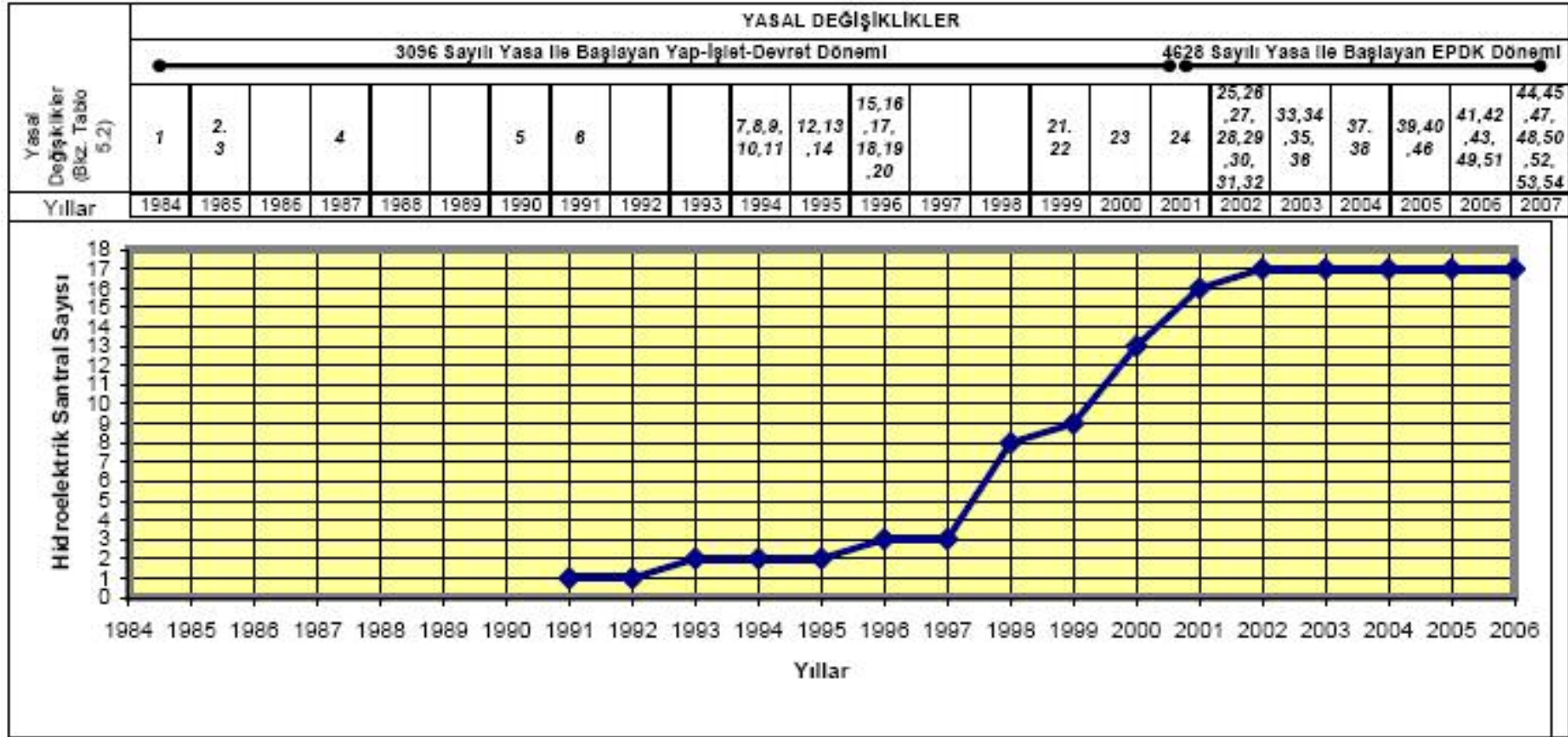
Şekil A.4: Özel Sektör Tarafından Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Sayısının Yıllara Göre Değişimi [23]



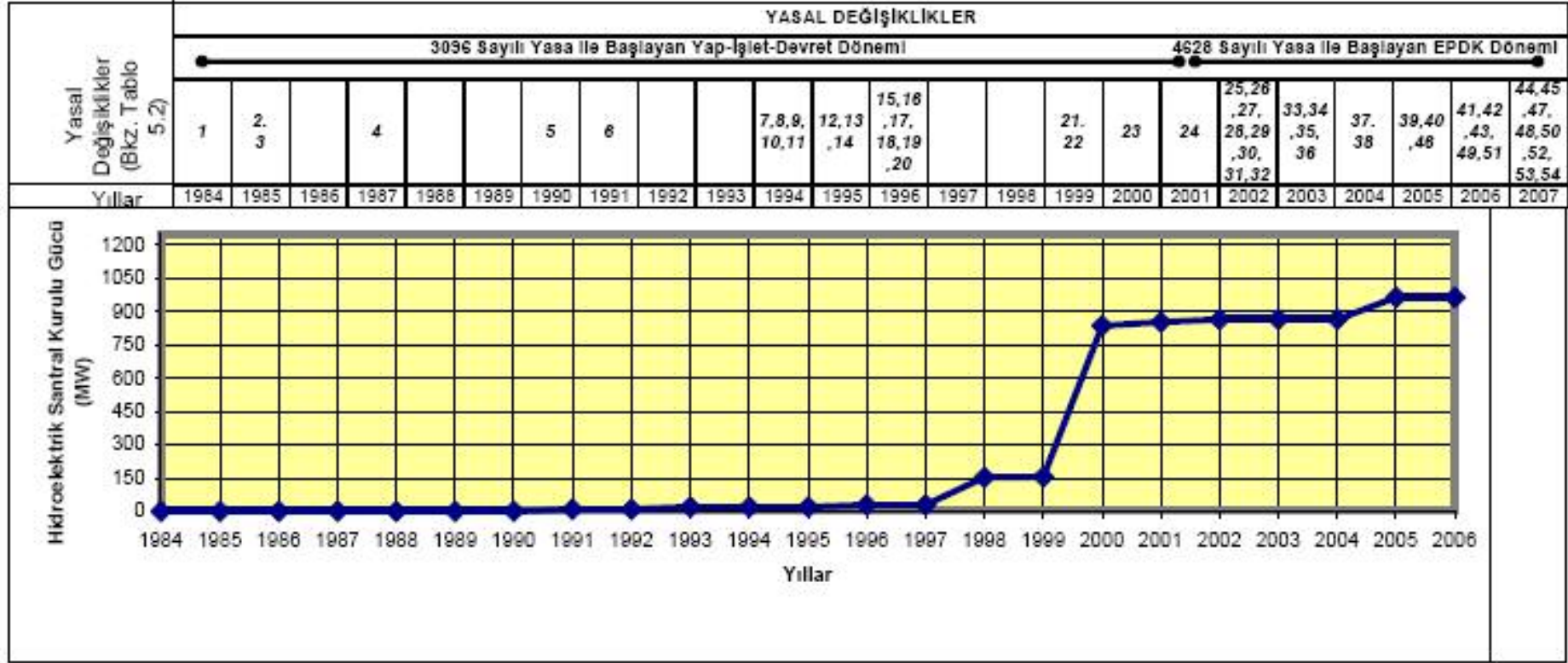
Şekil A.5: Özel Sektör Tarafından Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi [23]



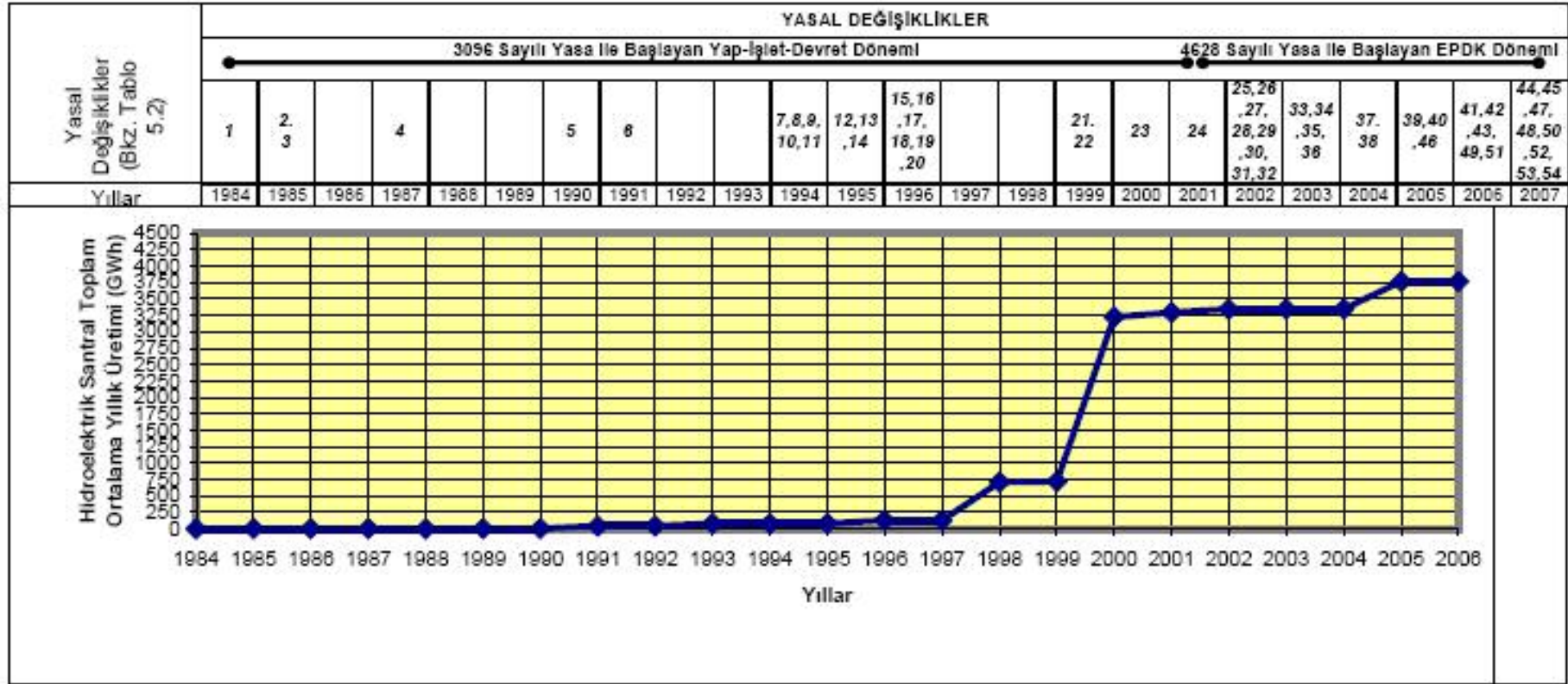
Şekil A. 6: Özel Sektör Tarafından Yatırıma Dönüştürülen Hidroelektrik Santral Toplam Ortalama Yıllık Üretiminin Yıllara Göre Değişimi [23]



Şekil A.7: Yap-İşlet-Devret Kapsamında Yatırıma Dönüşen Hidroelektrik Santral Sayısının Yıllara Göre Değişimi [23]



Şekil A.8: Yap-İşlet-Devret Kapsamında Yatırıma Dönüşen Hidroelektrik Santral Toplam Kurulu Gücünün Yıllara Göre Değişimi [23]



Şekil A. 9: Yap-İşlet-Devret Kapsamında Yatırıma Dönüşen Hidroelektrik Santral Toplam Ortalama Yıllık Üretiminin Yıllara Göre Değişimi [23]

Tablo A.3: Tablo- 2. Müracaat Edilen ve Edilebilecek Hidroelektrik Santral Projeleri Listesi

(SON GÜNCELLEME TARİHİ :01.11.2007)												
	müracaat edilen projeler.											
	müraccat süresi sona eren projeler.											
KATİ PROJESİ HAZIR OLAN HİDROELEKTRİK SANTRALLAR												
SIRA	HİDROELEKTRİK	PRJ.	GÜÇ	ÜRETİM		TESİSİN BULUNDUĞU			PRJ	BAŞVURU YAPAN FİRMALAR	İLK	SON
NO	SANTRALIN ADI	YAP.	(MW)	ORT.	GÜV.	İL	İLÇE	DSİ BÖLGESİ	AMACI		TARİHİ	TARİHİ
1	KÖPRÜLER-GEM	DSİ	2,16	14	9	65 VAN	GÜRPINAR	17 VAN	E	KARTAL İNŞ.TİC.A.Ş.	08.10.2003	07.11.2003
2	AYŞEHATUN	DSİ	32,00	278	263	13 BİTLİS	MUTKI	17 VAN	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	01.06.2004	01.07.2004
3	YENİCEKENT	DSİ	21,00	76	5	20 DENİZLİ	BULDAN	21 AYDIN	E+S	KANALET İNŞ. SAN. VE TİC. A.Ş.	05.08.2004	05.09.2004
4	ÇILDIR-II	DSİ	8,70	24	23	36 KARS	ARPAÇAY	24 KARS	E+S	AY ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	13.12.2005	12.01.2006
										REM-SAL ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	16.12.2005	12.01.2006
										EKOL ELK.ÜRT.DAĞT.SAN. VE TİC. A.Ş.	19.12.2005	12.01.2006
										AYTEMİZ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	20.12.2005	12.01.2006
										ATM ENRJ. DOĞAL.İNŞ.SAN. VE TİC. A.Ş.	21.12.2005	12.01.2006
										AKPER İNŞ.SAN.VE TİC. LTD. ŞTİ.	21.12.2005	12.01.2006
										PELİN ENRJ.YAT.ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	02.01.2006	12.01.2006
										ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	03.01.2006	12.01.2006
										YÜKSEL ENRJ. ELK. ÜRT. VE TİC. A.Ş.	05.01.2006	12.01.2006
										ORTEK İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	05.01.2006	12.01.2006
										T.M. ENRJ. ÜRT. ELEK. VE TİC. A.Ş.	06.01.2006	12.01.2006
										İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	06.01.2006	12.01.2006
										OREN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	06.01.2006	12.01.2006
										HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	06.01.2006	12.01.2006
										ANG ENERJİ ELEK.ÜRT.SAN.TİC. LTD. ŞTİ.	16.01.2006	12.01.2006
										ATLAS MADEN.TAAH. VE DENİZ TİC. A.Ş.	16.01.2006	12.01.2006
5	MURSAL HES	DSİ	6,70	32	25	58 SİVAS	DİVRİĞİ	19 SİVAS	E+S	MURSAL ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	06.09.2006	06.10.2006
										DBB ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	12.09.2006	06.10.2006
										MOLU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	13.09.2006	06.10.2006
										YEŞİL ENERJİ ELK.ÜRT.SAN.TİC.A.Ş.	21.09.2006	06.10.2006
										PETA MÜHENDİSLİK SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	21.09.2006	06.10.2006
										GETİRİ ENJ. ÜRT. VE SAN. LTD. ŞTİ	28.09.2006	06.10.2006
										BİLSEV MÜH. MÜŞ. P. DAN.MK. DAN. LTD.ŞTİ	28.09.2006	06.10.2006
										AKKAR ENJ. BİR. VE SAN. LTD. ŞTİ.	28.09.2006	06.10.2006
										TEMİZ ENERJİ ÜRT.DAN.İNŞ.SAN.TİC.A.Ş.	02.10.2006	06.10.2006
										BENT İNŞ.TAAH.TURZ.TİC. LTD. ŞTİ.	02.10.2006	06.10.2006
										TAŞCAN ENRJ.ÜRT.MAD.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	02.10.2006	06.10.2006
										GÜMÜŞ GIDA SANAYİ MADEN VE TİC.LTD.ŞTİ.	03.10.2006	06.10.2006
										GLOBAL ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİMİ A.Ş.	03.10.2006	06.10.2006
										ERNA DAYN.TUK.MAL.SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	04.10.2006	06.10.2006
										ATLAS MAD.TAAH.VE DENİZ TİC.A.Ş.	04.10.2006	06.10.2006
										MESCİOĞLU ENRJ.MAK.İNŞ.TAAH.TİC.LTD.ŞTİ.	04.10.2006	06.10.2006
										İMA MÜHENDİSLİK İNŞAAT VE TİC. LTD.ŞTİ.	05.10.2006	06.10.2006
										BARAN İNŞAAT TURİZM SAN. VE TİC.LTD.ŞTİ.	05.10.2006	06.10.2006
										OTÇ ENERJİ İNŞ.MÜH.VE MÜŞ.TİC. LTD.ŞTİ.	06.10.2006	06.10.2006
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	06.10.2006	06.10.2006
										AKOR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD.ŞTİ.	06.10.2006	06.10.2006
										KIYI ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	06.10.2006	06.10.2006
										İDİL ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	06.10.2006	06.10.2006
PLANLAMA RAPORU HAZIR OLAN HİDROELEKTRİK SANTRALLAR												
SIRA	HİDROELEKTRİK	PRJ.	GÜÇ	ÜRETİM		TESİSİN BULUNDUĞU			PRJ	BAŞVURU YAPAN FİRMALAR	İLK	SON
NO	SANTRALIN ADI	YAP.	(MW)	OR.	GÜV.	İL	İLÇE	DSİ BÖLGESİ	AMACI		TARİHİ	TARİHİ
1	ÇIRAKDAMI	DSİ	45,00	128	23	28 GİRESUN	DERELİ	22 TRABZON	E	KARHES LİMİTED ŞİRKETİ	04.09.2003	20.09.2003
2	DARICA-I	DSİ	79,00	292	181	52 ORDU	MESUDİYE	07 SAMSUN	E	BİLGİN ELK.ÜR.İL.DAĞ.VE TİC.A.Ş.	21.08.2003	20.09.2003
										AKENERJİ ELK.ÜR.OTOP.GRUBU A.Ş.	04.09.2003	20.09.2003
										AYEN ENERJİ A.Ş.	10.09.2003	20.09.2003
										CENGİZ İNŞ.SAN.VE TİC. A.Ş.	17.09.2003	20.09.2003
										SER ENERJİ ÜR. VE TİC. A. Ş.	18.09.2003	20.09.2003
										YAPISAN EN.ÜR.İL.DAĞ.VE TİC.A.Ş	18.09.2003	20.09.2003
										AGE İNŞAAT VE TİCARET A.Ş.	19.09.2003	20.09.2003
										FETAŞ FET.EN.VE TİC. A.Ş.	19.09.2003	20.09.2003
3	AKOCAK	DSİ	75,00	227	51	61 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	E	AKENERJİ ELK.ÜR.OTOP.GRUBU A.Ş.	04.09.2003	04.10.2003
4	DERELİ	DSİ	45,00	144	25	28 GİRESUN	DERELİ	22 TRABZON	E	KARHES LİMİTED ŞİRKETİ	04.09.2003	04.10.2003
5	BAYRAMHACILI	EİE	45,00	170	119	50 NEVŞEHİR	AVANOS	12 KAYSERİ	E+S	KAYSERİ ELK.ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	11.09.2003	11.10.2003

Tablo A.3: (Devam)

										MOLU İNŞ.EN.YAP.END.A.Ş.	24.09.2003	11.10.2003
										YAPISAN EN.ÜR.İL.DAĞ.VE TİC.A.Ş	01.10.2003	11.10.2003
										AKENERJİ ELK.ÜR.OTOP.GRUBU A.Ş.	02.10.2003	11.10.2003
										SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	10.10.2003	11.10.2003
6	PEMBELİK	DSİ	108,00	377	279	23 ELAZIĞ	MERKEZ	09 ELAZIĞ	E	DARENHES ELEKTRİK ÜRETİMİ A.Ş.	24.09.2003	24.10.2003
7	AKSU (DÜZCE)	EİE	41,00	144	37	14 BOLU	DÜZCE	05 ANKARA	E	AKSUHES LIMITED ŞİRKETİ	08.09.2003	08.10.2003
										ERS ENERJİ A.Ş.	08.10.2003	08.10.2003
8	HAMZALI	DSİ	13,80	100	64	71 KIRIKKALE	SULAKYURT	05 ANKARA	E+S	MNG ELEKTRİK ÜR.VE TİC. A.Ş.	27.10.2003	07.11.2003
9	BUCAKKIŞLA	EİE	23,00	125	57	70 KARAMAN	BOZKIR	04 KONYA	E	YILDIZLAR ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş	10.10.2003	09.11.2003
										SELEN ELEKTRİK SAN. VE TİC. A.Ş.	17.10.2003	09.11.2003
										YAPISAN EN.ÜR.İL.DAĞ.VE TİC.A.Ş	07.11.2003	09.11.2003
										BİLGİN ELK.ÜR.İL.DAĞ.VE TİC.A.Ş.	07.11.2003	09.11.2003
										AGE İNŞAAT VE TİCARET A.Ş.	07.11.2003	09.11.2003
10	İNCESU	DSİ	13,00	48	13	19 ÇORUM	ORTAKÖY	07 SAMSUN	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	15.10.2003	14.11.2003
11	PAZARKÖY	DSİ	17,00	78	27	54 SAKARYA	AKYAZI	03 ESKİŞEHİR	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.10.2003	15.11.2003
12	ERENLER (ÇORUH)	EİE	21,40	91	22	08 ARTVİN	BORÇKA	22 TRABZON	E	SMZ EN.İNŞ.TA.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ	13.11.2003	13.12.2003
13	SIRMA	DSİ	7,20	28	5	09 AYDIN	NAZILLI	21 AYDIN	E	EGENDA EGE EL.DA.SAN VE TİC.A.Ş.	21.11.2003	21.12.2003
										BEYOBASI OTOP.GR.SAN.VE TİC A.Ş.	22.12.2003	21.12.2003
14	TİMARLI	DSİ	8,21	61	57	18 ÇANKIRI	MERKEZ	05 ANKARA	E+S	HIDAŞ ELK. HIDROELK. SAN. A.Ş.	21.05.2004	09.06.2004
										INTERKON YAPI SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	09.06.2004	09.06.2004
15	AYDER	DSİ	35,00	185	63	53 RİZE	ÇAMLIHEMŞİ N	22 TRABZON	E	ARK ENERJİ ÜRE.SAN. VE TİC.A.Ş.	30.07.2004	30.07.2004
16	DİKKAYA	DSİ	25,00	118	53	53 RİZE	ÇAMLIHEMŞİ N	22 TRABZON	E	ARK ENERJİ ÜRE.SAN. VE TİC.A.Ş.	30.07.2004	30.07.2004
17	ERBAA	DSİ	49,00	412	346	60 TOKAT	ERBAA	07 SAMSUN	E	KONİ İNŞAAT SANAYİ A.Ş.	30.06.2004	30.07.2004
										ETİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	01.07.2004	30.07.2004
										ARK ENERJİ ÜRE.SAN. VE TİC.A.Ş.	30.07.2004	30.07.2004
18	İSPİR	EİE	54,00	327	311	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	E	AKIM ENERJİ ÜRE.SAN. VE TİC.A.Ş.	30.07.2004	01.08.2004
19	CEVİZLİK	DSİ	90,00	395	133	53 RİZE	KALKANDERE	22 TRABZON	E	SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	05.07.2004	04.08.2004
										AKIM ENERJİ ÜRE.SAN. VE TİC.A.Ş.	29.07.2004	04.08.2004
										FERNAS İNŞAAT LTD.ŞTİ.	30.07.2004	04.08.2004
										SER ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	03.08.2004	04.08.2004
										AYEN ENERJİ A.Ş.	04.08.2004	04.08.2004
20	YOKUŞLU-KALKANDERE	DSİ	34,00	131	44	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	E	SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	05.07.2004	04.08.2004
										AKIM ENERJİ ÜRE.SAN. VE TİC.A.Ş.	29.07.2004	04.08.2004
21	GÖKTAŞ	DSİ	270,00	1 160	586	01 ADANA	KARAIŞALI	06 ADANA	E	İYON ENERJİ ÜRE.SAN. VE TİC.A.Ş.	23.07.2004	22.08.2004
										ÇALIK ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	23.08.2004	22.08.2004
										BEREKET ENERJİ SAN.VE TİC.A.Ş.	23.08.2004	22.08.2004
22	GÜLLÜBAĞ	EİE	84,00	308	193	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	E	AKIM ENERJİ ÜRE.SAN. VE TİC.A.Ş.	07.09.2004	19.09.2004
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	17.09.2004	19.09.2004
										SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	20.09.2004	19.09.2004
23	TOZKÖY	DSİ	120,00	347	147	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	E	DİRENÇ ENERJİ ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	21.09.2004	07.10.2004
24	ERENLER	DSİ	4,20	22	3	20 DENİZLİ	ÇAL	21 AYDIN	E+S	DNZ. ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	27.10.2004	26.11.2004
25	ALTIPARMAK	EİE	50,00	200	122	08 ARTVİN	YUSUFELİ	22 TRABZON	E	GENEL ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	20.12.2004	19.01.2005
26	ARKUN	EİE	222,00	790	323	08 ARTVİN	YUSUFELİ	08 ERZURUM	E	SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.03.2005	24.04.2005
										DOKA ENERJİ SANAYİ, İNŞ. TİC. A.Ş.	22.04.2005	24.04.2005
										EKSEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	25.04.2005	24.04.2005
										ENERJİSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.04.2005	24.04.2005
27	ADIGÜZEL-II	DSİ	22,00	86	7	20 DENİZLİ	GÜNEY	21 AYDIN	E	PEKER ENERJİ A.Ş.	31.03.2005	30.04.2005
										ÖZALTIN İNŞ. TİC. VE SAN. A.Ş.	28.04.2005	30.04.2005
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	29.04.2005	30.04.2005
28	DOĞANÇAY	DSİ	16,89	148	94	54 SAKARYA	GEYVE	03 ESKİŞEHİR	E	İDİL İKİ ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	08.04.2005	08.05.2005
										ELEN ENERJİ ÜRETİMİ SAN. TİC. A.Ş.	06.05.2005	08.05.2005
29	BEŞKONAK HES	DSİ	96,00	452	143	07 ANTALYA	MANAVGAT	13 ANTALYA	E	ENOVA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	13.05.2005	12.06.2005
										DOKA ENERJİ SANAYİ, İNŞ. TİC. A.Ş.	27.05.2005	12.06.2005
										ADO ENERJİ ÜRETİM SAN.VE TİC.A.Ş.	08.06.2005	12.06.2005
										SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	09.06.2005	12.06.2005
										CENAY ELEK.İNŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	09.06.2005	12.06.2005
										MOLU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	09.06.2005	12.06.2005
										BEREKET ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	10.06.2005	12.06.2005
										BUCAKKÖY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	10.06.2005	12.06.2005
										ALARKO ALTEK EL.S.İŞL.VE TİC.A.Ş.	10.06.2005	12.06.2005
										GÜN EN.ÜR.SAN.İT.İH.VE TİC.LTD.ŞTİ.	13.06.2005	12.06.2005
										POTANSİYEL EN. SAN. VE TİC. A.Ş.	13.06.2005	12.06.2005
30	İKİSU	DSİ	40,00	134	72	28 GİRESUN	DERELİ	22 TRABZON	E	İDİL İKİ ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	16.05.2005	15.06.2005
										CENAY ELK.İNŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	10.06.2005	15.06.2005
										İYON ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş.	15.06.2005	15.06.2005
31	ÇAMBAŞI BARAJI VE HES	DSİ	40,00	180	103	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	E	FETAŞ FETHİYE ENERJİ VE TİC. A.Ş.	18.05.2005	17.06.2005
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	01.06.2005	17.06.2005

Tablo A.3: (Devam)

										ÖZDOĞAN ENERJİ A.Ş.	14.06.2005	17.06.2005
										FERNAS ENERJİ A.Ş.	14.06.2005	17.06.2005
										DOKA ENERJİ SANAYİ, İNŞ. TİC. A.Ş.	15.06.2005	17.06.2005
										İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	17.06.2005	17.06.2005
										ENERJİSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	17.06.2005	17.06.2005
										AKIM ENERJİ ÜR. SAN.VE TİC.A.Ş.	17.06.2005	17.06.2005
										EKSİM ENERJİ A.Ş.	17.06.2005	17.06.2005
32	OLUR	EİE	65,00	242	126	25 ERZURUM	OLTU	08 ERZURUM	E	İDİL İKİ ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	27.05.2005	26.06.2005
										ENERJİSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	27.06.2005	26.06.2005
										KIYI ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	27.06.2005	26.06.2005
33	AYVALI (ÇORUH)	EİE	125,00	409	248	25 ERZURUM	OLTU	08 ERZURUM	E	ÖZDOĞAN ENERJİ A.Ş.	16.06.2005	16.07.2005
										ENERJİSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	12.07.2005	16.07.2005
										KIYI ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	15.07.2005	16.07.2005
34	UZUNGÖL-II	DSİ	9,00	31	15	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	E	ERVA ENR.J.ELK.ÜRT.DAĞT.SAN.VE TİC. A.Ş.	29.06.2005	29.07.2005
										ÖZDOĞAN ENERJİ A.Ş.	19.07.2005	29.07.2005
										STY ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	22.07.2005	29.07.2005
										HALKALI KAĞIT KART. SAN.TİC.A.Ş.	29.07.2005	29.07.2005
										EKSİM ENERJİ A.Ş.	29.07.2005	29.07.2005
										3M ENERJİ ELEK. ÜRT. A.Ş.	29.07.2005	29.07.2005
35	TORTUM-II REG. VE HES.	EİE	8,00	42	11	25 ERZURUM	UZUNDERE	08 ERZURUM	E	TEMİZ ENERJİ ÜRETİMİ A.Ş.	28.07.2005	05.08.2005
										3M ENERJİ ELEK. ÜRT. A.Ş.	01.08.2005	05.08.2005
										NUR-TEK ELEK.SAN.TE.İŞL.TİC.A.Ş.	01.08.2005	05.08.2005
										DOLUNAY T.C.İNŞ.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	03.08.2005	05.08.2005
										ERENLER ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş.	03.08.2005	05.08.2005
										PROEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	05.08.2005	05.08.2005
36	SAMAN	DSİ	20,00	56	8	61 TRABZON	MERKEZ	22 TRABZON	E	ATLAS EN. ELEKTRİK ÜR. SAN A.Ş.	15.07.2005	14.08.2005
37	KASIMLAR BAR.VE HES	EİE	87,00	291	183	32 ISPARTA	SÜTÇÜLER	18 ISPARTA	E	TAÇYILDIZ ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	27.07.2005	26.08.2005
										AKDENİZ ENERJİ SAN. İNŞ.TİC. A.Ş.	26.08.2005	26.08.2005
38	SÖYLEMEZ	DSİ	36,00	209	204	25 ERZURUM	KÖPRÜKÖY	08 ERZURUM	E+S	ADO ENERJİ ÜRETİM SAN.VE TİC.A.Ş.	05.08.2005	04.09.2005
39	SABUNSUYU-II	DSİ	6,50	26	13	80 OSMANİYE	DÜZİÇİ	06 ADANA	E+S	EFE ENERJİ ELEK.ÜRT. LTD. ŞTİ.	08.09.2005	08.10.2005
										GÜN EN.Ü.SAN.İ.İ.VE TİC.LTD.ŞTİ.	13.09.2005	08.10.2005
										ANG ENERJİ ELK.Ü.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	10.10.2005	08.10.2005
40	AYVADERE REG.	EİE	10,00	40	26	61 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	E	REDAŞ ELK.Ü.D.P.SAN.VE TİC.A.Ş.	13.09.2005	13.10.2005
										SEDAŞ ELK.Ü.D.P.SAN VE TİC.A.Ş.	12.10.2005	13.10.2005
										ELZEM ULUSLARA.N.DİŞ.TİC.LTD.ŞTİ.	13.10.2005	13.10.2005
										GÜLEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	13.10.2005	13.10.2005
										ATLAS MAD. TAAH.VE DENİZ TİC.A.Ş.	13.10.2005	13.10.2005
										İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	13.10.2005	13.10.2005
41	ÇAY BARAJI VE HES	DSİ	33,00	128	105	67 ZONGULDAK	DEVREK	23 KASTAMONU	E+T+İ	ORYA ENERJİ A.Ş.	14.11.2005	14.12.2005
42	BURGULAR - GEBEŞ	DSİ	4,60	41	41	07 ANTALYA	KAŞ	13 ANTALYA	E+S	EKOL ELK.ÜRT.DAĞT.SAN. VE TİC. A.Ş.	23.11.2005	23.12.2005
										YURT ENERJİ ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	02.12.2005	23.12.2005
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	12.12.2005	23.12.2005
										AGH ANTALYA GÜÇBİRLİĞİ HOLDİNG A.Ş.	12.12.2005	23.12.2005
										İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	19.12.2005	23.12.2005
										ORHUNTAŞ MERMER GRANİT OC.İŞL. A.Ş.	21.12.2005	23.12.2005
										HAS ENRJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	22.12.2005	23.12.2005
										GÜN EN.ÜR.SAN.İT.İH.VE TİC.LTD.ŞTİ.	22.12.2005	23.12.2005
										MERSAN MAD.TİC.SAN.İTH.İHR.LTD.ŞTİ.	23.12.2005	23.12.2005
43	KARGI (KIZILIRMAK)	EİE	98,00	450	131	19 ÇORUM	OSMANCIK	05 ANKARA	E	DENİZ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	12.12.2005	11.01.2006
										AKEL ELEKTRİK ÜRETİM SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	16.01.2006	11.01.2006
										SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.01.2006	11.01.2006
44	ÇANKAYA	EİE	70,00	248	180	61 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	E	ZORLU ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş.	20.12.2005	19.01.2006
										ARAKLI ENERJİ DOĞALGAZ SAN.VE TİC.A.Ş.	19.01.2006	19.01.2006
45	ORDU	DSİ	70,00	193	138	52 ORDU	MERKEZ	07 SAMSUN	E+İ	İÇKALE ENR.J. ELK. ÜRT. VE TİCARET A.Ş.	29.12.2005	28.01.2006
46	PORSUK	DSİ	3,90	14	8	26 ESKİŞEHİR	MERKEZ	03 ESKİŞEHİR	E+S+İ+T	KAREL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	08.02.2006	10.03.2006
										BİLSEV MÜH.MÜŞ.PR.DA.MA.İNŞ.TİC.LTD.ŞTİ.	02.03.2006	10.03.2006
										TİNAŞ TAAH.İNŞ.NAKL. SAN. VE TİC. A.Ş.	06.03.2006	10.03.2006
										T.G.T. ELEKTRİK SANT.TESİS İŞL.TİC. A.Ş.	08.03.2006	10.03.2006
										YAMAÇ MADEN. TURİZM SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	09.03.2006	10.03.2006
										LİMAK İNŞAAT SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	09.03.2006	10.03.2006
47	OBRUCAK	DSİ	3,00	14	6	37 KASTAMONU	TAŞKÖPRÜ	23 KASTAMONU	E+S	ARSAN ENERJİ A.Ş.	07.03.2006	06.04.2006
48	ANDIRAZ	DSİ	36,00	57	33	37 KASTAMONU	ARAÇ	23 KASTAMONU	E+T	ARSAN ENERJİ A.Ş.	10.03.2006	09.04.2006
49	BOZKIR	DSİ	15,00	36	0	42 KONYA	BOZKIR	04 KONYA	E+S	TÜRKELİ ENR.J.YAT.İNŞ.TUR.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	10.03.2006	09.04.2006
										EGEMEN ENR.J.İNŞ.TAAH.TİC. LTD.ŞTİ.	10.04.2006	09.04.2006
										KUDRET ENERJİ YATIRM VE İNŞAAT A.Ş.	10.04.2006	09.04.2006
										GÜN ENR.J.ÜRT.SAN.İTH.İHR.VE TİC. LTD.ŞTİ.	10.04.2006	09.04.2006
50	TAŞKÖPRÜ	DSİ	14,00	46	37	37 KASTAMONU	TAŞKÖPRÜ	23 KASTAMONU	E+S	ARSAN ENERJİ A.Ş.	10.03.2006	09.04.2006

Tablo A.3: (Devam)

51	KARAKURT	EİE	110,00	342	262	36 KARS	SARIKAMIŞ	24 KARS	E	TGT ELK.SANT.TESİS İŞLT. VE TİCARET A.Ş.	14.04.2006	14.05.2006
										BİLSEV ENRJ.TAAH.MUH.HRT.İNŞ.VE TİC.LTD.ŞTİ.	15.05.2006	14.05.2006
52	AKSU-ANAKOL (ÇORUH)	EİE	120,00	344	237	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	E	İÇKALE ENRJ. ELK. ÜRT. VE TİCARET A.Ş.	18.04.2006	18.05.2006
										SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	19.04.2006	18.05.2006
										AYEN ENERJİ A.Ş.	17.05.2006	18.05.2006
										OREN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	17.05.2006	18.05.2006
										İSTANBUL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	17.05.2006	18.05.2006
										HESSU ENRJ.İNŞ.MÜH.DANŞ.SAN.VE TİC.A.Ş.	17.05.2006	18.05.2006
										LİMAK HELK. SANTRAL YATIRIMLARI A.Ş.	17.05.2006	18.05.2006
										ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	17.05.2006	18.05.2006
										FERNAS ENERJİ A.Ş.	18.05.2006	18.05.2006
										PELİN ENERJİ YATIRIM ÜRT.VE TİC. LTD.ŞTİ.	18.05.2006	18.05.2006
										MESCİOĞLU ENRJ.MAK.İNŞ.TAAH.TİC.LTD.ŞTİ.	18.05.2006	18.05.2006
										SEMA ELEKTRİK ÜRETİMİ VE TİCARET A.Ş.	18.05.2006	18.05.2006
										KIYI ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	18.05.2006	18.05.2006
										ARTI ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	18.05.2006	18.05.2006
										ÇALIK ENERJİ ELK.ÜRT. VE MADEN. A.Ş.	18.05.2006	18.05.2006
53	ALKUMRU BRJ. VE HES	EİE	222,00	812	350	56 SİİRT	MERKEZ	10 DİYARBAKIR	E	İÇKALE ENRJ. ELK. ÜRT. VE TİCARET A.Ş.	07.06.2006	07.07.2006
										AYEN ENERJİ A.Ş.	07.07.2006	07.07.2006
										HN ENERJİ ÜRETİM VE İNŞAAT A.Ş.	07.07.2006	07.07.2006
										LİMAK HELK. SANTRAL YATIRIMLARI A.Ş.	07.07.2006	07.07.2006
										KILIÇKAYA ENERJİ ÜRETİM VE İNŞ. A.Ş.	07.07.2006	07.07.2006
										PELİN ENERJİ YATIRIM ÜRT.VE TİC. LTD.ŞTİ.	07.07.2006	07.07.2006
54	GÖKBEL	DSİ	5,60	24	6	09 AYDIN	ÇİNE	21 AYDIN	E+S	İNTERMEN SPOR MEN.TURZ.TİC. LTD.ŞTİ.	28.06.2006	28.07.2006
55	TAHTAKÖPRÜ	DSİ	8,00	22	5	31 HATAY	HASSA	06 ADANA	E+S	BEY ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	21.09.2006	21.10.2006
										İMA MÜHENDİSLİK İNŞ.VE TİC. LTD.ŞTİ.	20.10.2006	21.10.2006
56	MARMARA	DSİ	21,00	42	0	45 MANİSA	SALİHLİ	02 İZMİR	E+S	DURAKBABA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	15.11.2006	15.11.2006
57	TİREBOLU HES	DSİ	60,00	114	59	28 GİRESUN	TİREBOLU	22 TRABZON	E	ZORLU ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş.	15.12.2006	14.01.2007
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	28.12.2006	14.01.2007
										ENERJİSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	15.01.2007	14.01.2007
										TÜM ENERJİ VE TİCARET A.Ş	15.01.2007	14.01.2007
58	SİLİFKE-II HES	EİE	41,00	81	59	33 MERSİN	SİLİFKE	06 ADANA	E	NETSU ENERJİ ÜRETİMİ A. Ş.	13.11.2007	13.12.2007
1	GÖKÇEKİSİK HES	DSİ	2,00	9	2	26 ESKİŞEHİR	MERKEZ	26 ESKİŞEHİR	E			
MASTER PLAN RAPORU HAZIR OLAN HİDROELEKTRİK SANTRALLAR												
SIRA	HİDROELEKTRİK	PRJ.	GÜÇ	ÜRETİM		TESİSİN BULUNDUĞU			PRJ	BAŞVURU YAPAN FİRMALAR	İLK	SON
NO	SANTRALIN ADI	YAP.	(MW)	ORT.	GÜV.	İL	İLÇE	DSİ BÖLGESİ	AMACI		BAŞVURU TARİHİ	BAŞVURU TARİHİ
1	TATAR (GEDİK)	DSİ	100,20	366	278	23 ELAZIĞ	KARAKOÇAN	09 ELAZIĞ	E	DARENHES ELEKTRİK ÜRETİMİ A.Ş.	25.08.2003	24.09.2003
2	ÇAMLICA-II	DSİ	26,00	133	57	38 KAYSERİ	YAHYALI	12 KAYSERİ	E	AYEN ENERJİ A.Ş.	12.09.2003	12.10.2003
										MOLU İNŞ.EN.YAP.END.A.Ş.	23.09.2003	12.10.2003
										AKENERJİ ELK.ÜR.OTOP.GRUBU A.Ş.	26.09.2003	12.10.2003
										BİLGİN ELK.ÜR.İL.DAĞ.VE TİC.A.Ş.	01.10.2003	12.10.2003
										YAPISAN EN.ÜR.İL.DAĞ.VE TİC.A.Ş	01.10.2003	12.10.2003
										KAYSERİ VE CİVARI ELEK.T.A.Ş.	09.10.2003	12.10.2003
3	NİKSAR	DSİ	22,40	178	145	60 TOKAT	NİKSAR	07 SAMSUN	E	SELEN ELEK. SAN. VE TİC. A.Ş.	15.10.2003	14.11.2003
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.11.2003	14.11.2003
										ÇALIK ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	28.10.2003	14.11.2003
										YILDIZLAR ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş	04.11.2003	14.11.2003
										MNG ELEKTRİK ÜR.VE TİC. A.Ş.	12.11.2003	14.11.2003
										BEREKET ENERJİ SAN.VE TİC.A.Ş.	13.11.2003	14.11.2003
										KOÇOĞLU İNŞ. SAN. VE TİC. A.Ş.	14.11.2003	14.11.2003
4	KOYULHİSAR	DSİ	38,20	311	304	58 SİVAS	KOYULHİSAR	07 SAMSUN	E	BEREKET ENERJİ SAN.VE TİC.A.Ş.	24.09.2003	24.09.2003
5	KANDİL EN. GRUBU	DSİ	294,20	1 120	562	46 K.MARAŞ	ELBİSTAN	20 K. MARAŞ	E	ERE HİDROELEKT.ÜR.VE TİC.A.Ş.	26.08.2003	25.09.2003
6	BAĞIŞLI	EİE	23,60	110	67	30 HAKKARİ	DİCLE	17 VAN	E	CEYKAR ELEKTRİK SAN.TİC. A.Ş.	16.09.2003	16.10.2003
7	FEKE	DSİ	170,00	426	223	01 ADANA	FEKE	06 ADANA	E	AKKUR ENERJİ ÜR. TİC. VE SAN. A.Ş.	18.09.2003	18.10.2003
8	KEPEZKAYA	EİE	24,30	124	51	70 KARAMAN	K. KARABEKİR	04 KONYA	E	YILDIZLAR ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş	10.10.2003	09.11.2003
										SELEN ELEKTRİK SAN. VE TİC. A.Ş.	17.10.2003	09.11.2003
										YAPISAN EN.ÜR.İL.DAĞ.VE TİC.A.Ş	07.11.2003	09.11.2003
										FETAŞ FET.EN.VE TİC. A.Ş.	10.11.2003	09.11.2003
9	REŞADİYE	DSİ	52,70	444	427	60 TOKAT	REŞADİYE	07 SAMSUN	E	ÇALIK ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	28.10.2003	14.11.2003
										MNG ELEKTRİK ÜR.VE TİC. A.Ş.	12.11.2003	14.11.2003
										BEREKET ENERJİ SAN.VE TİC.A.Ş.	13.11.2003	14.11.2003
										PEKER ENERJİ A.Ş.	14.11.2003	14.11.2003
10	DAMLAPINAR	EİE	7,00	35	34	70 KARAMAN	K.KARABEKİR	04 KONYA	E	CENAY İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.10.2003	16.11.2003
11	YAMANLI-III	DSİ	30,00	175	76	01 ADANA	SAİMBEYLİ	06 ADANA	E	MEM EN.ELK.ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	30.10.2003	29.11.2003

Tablo A.3: (Devam)

12	TOPAKTAŞ	DSİ	7,00	34	12	38 KAYSERİ	YAHYALI	12 KAYSERİ	E	ÇALIK ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	05.11.2003	05.12.2003
13	OTLUCA	EİE	49,00	254	72	33 MERSİN	ANAMUR	06 ADANA	E	BEYOBASI OT.GR.SAN.VE TİC A.Ş.	06.11.2003	06.12.2003
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	03.12.2003	06.12.2003
										SER ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	05.12.2003	06.12.2003
										ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	05.12.2003	06.12.2003
										YILDIZLAR ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş	05.12.2003	06.12.2003
										BM ENERJİ YAT.VE TİCARET A.Ş.	05.12.2003	06.12.2003
										ALARKO ALTEK EL.S.İŞL.VE TİC.A.Ş.	05.12.2003	06.12.2003
14	ÇAMLICA III	DSİ	25,00	123	56	38 KAYSERİ	YAHYALI	12 KAYSERİ	E	GÜNGÖR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	13.11.2003	13.12.2003
15	YAMANLI-II	DSİ	120,00	393	120	01 ADANA	SAİMBEYLİ	06 ADANA	E	SER ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	20.11.2003	20.12.2003
16	MENGE	DSİ	33,00	113	58	01 ADANA	FEKE	06 ADANA	E	KEAŞ ELK. ÜR. SAN VE TİC. A.Ş.	15.01.2004	14.02.2004
17	KÖPRÜ	DSİ	189,00	524	249	01 ADANA	FEKE	06 ADANA	E	KEAŞ ELK. ÜR. SAN VE TİC. A.Ş.	15.01.2004	14.02.2004
18	KAVŞAKBENDİ	DSİ	140,00	652	276	01 ADANA	KOZAN	06 ADANA	E	BEREKET ENERJİ SAN.VE TİC.A.Ş.	27.01.2004	26.02.2004
										KEAŞ ELK. ÜR. SAN VE TİC. A.Ş.	24.02.2004	26.02.2004
										ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	25.02.2004	26.02.2004
										SER ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	25.02.2004	26.02.2004
19	DARICA-II	DSİ	75,00	202	106	52 ORDU	MERKEZ	07 SAMSUN	E	ORYA ENERJİ A.Ş.	21.06.2004	21.07.2004
										ALFA ENERJİ ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	21.07.2004	21.07.2004
20	AKINCI	DSİ	45,90	391	377	60 TOKAT	REŞADİYE	07 SAMSUN	E	RASA RADYATÖR SANAYİ A.Ş.	30.06.2004	30.07.2004
										ETİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	01.07.2004	30.07.2004
										BEREKET ENERJİ SAN.VE TİC.A.Ş.	30.07.2004	30.07.2004
										ALFA ENERJİ ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	30.07.2004	30.07.2004
21	TATLAR	DSİ	60,00	291	146	38 KAYSERİ	YAHYALI	12 KAYSERİ	E	RASA RADYATÖR SANAYİ A.Ş.	30.06.2004	30.07.2004
										ÇALIK ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	29.07.2004	30.07.2004
										ALFA ENERJİ ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	30.07.2004	30.07.2004
22	YAMANLI-I	DSİ	22,00	101	34	01 ADANA	TUFANBEYLİ	06 ADANA	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	30.06.2004	30.07.2004
23	SAMİSOYDAM-SANDALCIK	DSİ	175,00	515	272	48 MUĞLA	KÖYCEĞİZ	21 AYDIN	E	SANTRAL ENR. ÜRT.SAN VE TİC. A.Ş.	18.08.2004	17.09.2004
										TND ELEKTRİK ÜRETİMİ A.Ş.	15.09.2004	17.09.2004
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.09.2004	17.09.2004
										ZORLU ENERJİ ELK. ÜRETİM A.Ş.	16.09.2004	17.09.2004
24	TOR	DSİ	115,00	321	173	37 KASTAMONU	PINARBAŞI	23 KASTAMONU	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.09.2004	17.09.2004
25	NARLI	DSİ	130,00	402	202	48 MUĞLA	DALAMAN	21 AYDIN	E	SANTRAL ENR. ÜRT.SAN VE TİC. A.Ş.	18.08.2004	17.09.2004
										TND ELEKTRİK ÜRETİMİ A.Ş.	15.09.2004	17.09.2004
										ETİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	15.09.2004	17.09.2004
										ZORLU ENERJİ ELK. ÜRETİM A.Ş.	16.09.2004	17.09.2004
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.09.2004	17.09.2004
26	KAYALAR	DSİ	85,00	176	149	53 RİZE	ÇAYELİ	22 TRABZON	E	İYON ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş.	02.09.2004	17.09.2004
27	İNDERE	DSİ	62,00	236	181	38 KAYSERİ	YAHYALI	12 KAYSERİ	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.09.2004	18.09.2004
										ÇALIK ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	17.09.2004	18.09.2004
28	SANSa	EİE	44,00	302	88	24 ERZİNCAN	MERKEZ	08 ERZURUM	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	29.11.2004	29.12.2004
										ÖZVA ELK.İNŞ.SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	27.12.2004	29.12.2004
										POTANSİYEL EN. SAN. VE TİC. A.Ş.	28.12.2004	29.12.2004
										ÇALIK ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	29.12.2004	29.12.2004
29	SUÇATI	DSİ	10,50	69	43	78 KARABÜK	MERKEZ	23 KASTAMONU	E	YALINKAYA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	07.12.2004	06.01.2005
										ÖZVA ELT.İNŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	24.12.2004	06.01.2005
										ELİTE ELEKTR.SAN. TİC. LTD.ŞTİ.	28.12.2004	06.01.2005
										ENTEK EN.T.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	05.01.2005	06.01.2005
30	KIZKAYASI	DSİ	130,00	360	217	16 BURSA	M.K.PAŞA	01 BURSA	E	ÇALIK EN.ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	04.03.2005	03.04.2005
31	CİDE	DSİ	40,00	148	97	37 KASTAMONU	CİDE	23 KASTAMONU	E	İDİL İKİ ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	08.03.2005	07.04.2005
										ORYA ENERJİ A.Ş.	07.04.2005	07.04.2005
32	KAYABÜKÜ	DSİ	12,00	43	9	14 BOLU	GÖKÇESU	05 ANKARA	E	ELİTE ELEKTR.SAN. TİC. LTD.ŞTİ.	05.04.2005	05.05.2005
										GENEL DİNAMİK SİS. ELK. ÜR. A.Ş.	05.05.2005	05.05.2005
										BİEM ENERJİ ÜRETİM TİCARET A.Ş.	05.05.2005	05.05.2005
33	DEVECİKONAĞI	DSİ	12,00	33	17	16 BURSA	M.K.PAŞA	01 BURSA	E	MCK ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	28.04.2005	28.05.2005
										CENAY ELK.İNŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	30.05.2005	28.05.2005
34	CÜRÜMÖREN	DSİ	6,00	13	11	37 KASTAMONU	DEVREKANİ	23 KASTAMONU	E	CENAY ELK.İNŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	28.04.2005	28.05.2005
35	İLİCA	DSİ	70,00	190	14	37 KASTAMONU	AZDAVAY	23 KASTAMONU	E	CENAY ELK.İNŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	13.06.2005	13.07.2005
										ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	17.06.2005	13.07.2005
36	KOZBÜKÜ	DSİ	66,00	239	165	52 ORDU	MERKEZ	07 SAMSUN	E	GENEL ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	15.06.2005	15.07.2005
										ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	05.07.2005	15.07.2005
										İDİL İKİ ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	14.07.2005	15.07.2005
										KIYI ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	15.07.2005	15.07.2005
37	BAĞIŞTAŞ	EİE	122,00	431	254	24 ERZİNCAN	İLİÇ	08 ERZURUM	E	OREN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	19.07.2005	18.08.2005
										BAĞIŞTAŞ ENR.ÜRT. VE TİC. A.Ş.	16.08.2005	18.08.2005
										İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	17.08.2005	18.08.2005
38	BAĞIŞTAŞ II	EİE	60,00	200	118	24 ERZİNCAN	İLİÇ	08 ERZURUM	E	OREN ENERJİ ELEKTRİK ÜR. A.Ş.	19.07.2005	18.08.2005

Tablo A.3: (Devam)

										AKDENİZ ENERJİ SAN. İNŞ. TİC. A.Ş.	19.07.2005	18.08.2005
										BAĞIŞTAŞ ENR.ÜRT. VE TİC. A.Ş.	16.08.2005	18.08.2005
										ERSOY ENR. TİC. VE SAN. A.Ş.	17.08.2005	18.08.2005
										İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	17.08.2005	18.08.2005
										HES ENERJİ ÜRETİMİ SAN. TİC. A.Ş.	18.08.2005	18.08.2005
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	18.08.2005	18.08.2005
39	KAYACAN (KÖSEÇİK REG)	EİE	8,60	32	5	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	KZR ENERJİ ELK.ÜR.SAN.VE TİC. A.Ş.	19.08.2005	18.09.2005
										AKSU MADENCİLİK SAN. VE TİC. A.Ş.	08.09.2005	18.09.2005
										DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN.VE TİC. A.Ş.	13.09.2005	18.09.2005
										GÜN EN.ÜR.SAN.İT.İH.VE TİC.LTD.ŞTİ.	15.09.2005	18.09.2005
										3M ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	16.09.2005	18.09.2005
										BİLSEV MÜH.M.P.D.M.VE İNŞ.LTD.ŞTİ.	16.09.2005	18.09.2005
40	VARLIK REG. HES	EİE	3,73	15	2	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	GÜNGÖR ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	19.08.2005	18.09.2005
										DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN.VE TİC. A.Ş.	13.09.2005	18.09.2005
										GÜN EN.ÜR.SAN.İ.İ.VE TİC.LTD.ŞTİ.	15.09.2005	18.09.2005
										3M ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	16.09.2005	18.09.2005
										BİLSEV MÜH.M.P.D.M.VE İNŞ.LTD.ŞTİ.	16.09.2005	18.09.2005
41	GÜZELDERE	DSİ	31,00	161	140	13 BİTLİS	MERKEZ	17 VAN	E	ENA İNŞAAT VE TURİZM A.Ş.	24.08.2005	23.09.2005
42	MURADIYE-AYRANCILAR	DSİ	34,00	133	86	65 VAN	MURADIYE	17 VAN	E+S+T	BETA İNŞ.TUR.VE TİCARET LTD.ŞTİ.	30.09.2005	30.10.2005
43	SIRIMTAŞ HES	DSİ	28,39	87	47	02 ADIYAMAN	ÇELİKHAN	20 K. MARAŞ	E	TEKTUG ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	30.09.2005	30.10.2005
										ETKİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD.ŞTİ.	31.10.2005	30.10.2005
44	İKİZKAVAK	EİE	25,80	90	19	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	E	TG ENERJİ YAT.ÜR.VE TİC. LTD.ŞTİ.	21.11.2005	21.12.2005
										EKOL ELK.ÜRT.DAĞT.SAN. VE TİC. A.Ş.	20.12.2005	21.12.2005
										BİLSEV MÜH.MÜŞ.PRJ.DAN.İNŞ.LTD.ŞTİ.	20.12.2005	21.12.2005
										ANG ENERJİ ELK.Ü.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	20.12.2005	21.12.2005
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	20.12.2005	21.12.2005
										AKDENİZ ENERJİ SAN. İNŞ. TİC. A.Ş.	21.12.2005	21.12.2005
										HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	21.12.2005	21.12.2005
										KIYI ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	21.12.2005	21.12.2005
										SEDAŞ ELK.ÜRT.DAĞT.PAZ.SAN.VE TİC. A.Ş.	21.12.2005	21.12.2005
45	AKINCI (KAYABEYİ BR)	DSİ	77,50	250	196	75 ARDAHAN	ÇILDIR	24 KARS	E	İÇKALE ENRJ. ELK. ÜRT. VE TİCARET A.Ş.	27.12.2005	26.01.2006
										PELİN ENRJ.YAT.ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	05.01.2006	26.01.2006
										AYTEMİZ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	23.01.2006	26.01.2006
										EFEKENT ENERJİ ÜRETİMİ SAN. VE TİC. A.Ş.	25.01.2006	26.01.2006
										EBD ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	25.01.2006	26.01.2006
										ENERJİSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.01.2006	26.01.2006
										AKEL ELEKTRİK ÜRETİM SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	26.01.2006	26.01.2006
										MÖN İNŞAAT VE TİCARET LTD. ŞTİ.	26.01.2006	26.01.2006
										DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	26.01.2006	26.01.2006
										ARDAHAN ENRJ.HES İNŞ.DGAZ. LTD. ŞTİ.	26.01.2006	26.01.2006
										FETAŞ FETHİYE ENERJİ VE TİC. A.Ş.	26.01.2006	26.01.2006
46	KOTANLI (KÖROĞLU BR)	DSİ	44,10	192	157	75 ARDAHAN	ÇILDIR	24 KARS	E	İÇKALE ENRJ. ELK. ÜRT. VE TİCARET A.Ş.	27.12.2005	26.01.2006
										AYTEMİZ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	23.01.2006	26.01.2006
										EFEKENT ENERJİ ÜRETİMİ SAN. VE TİC. A.Ş.	25.01.2006	26.01.2006
										EBD ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	25.01.2006	26.01.2006
										AKEL ELEKTRİK ÜRETİM SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	26.01.2006	26.01.2006
										MÖN İNŞAAT VE TİCARET LTD. ŞTİ.	26.01.2006	26.01.2006
										DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	26.01.2006	26.01.2006
										ARDAHAN ENRJ.HES İNŞ.DGAZ. LTD. ŞTİ.	26.01.2006	26.01.2006
47	ORTAKÖY - FOLDERE REG.	EİE	1,61	8	1	61 TRABZON		22 TRABZON	E	BİLSEV MÜH.MÜŞ.PRJ.DAN.İNŞ.LTD.ŞTİ.	30.12.2005	29.01.2006
										DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN.VE TİC. A.Ş.	16.01.2006	29.01.2006
										KAV ENRJ.DGAZ. SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	27.01.2006	29.01.2006
48	KEMAH BARAJI VE HES	EİE	135,00	494	349	24 ERZİNCAN	KEMAH	08 ERZURUM	E	İÇKALE ENRJ. ELK. ÜRT. VE TİCARET A.Ş.	24.03.2006	23.04.2006
										KIYI ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	24.04.2006	23.04.2006
49	ÇATALBAHÇE REG. VE HES	EİE	8,45	59	9	44 MALATYA	AKÇADAĞ	09 ELAZIĞ	E	BARIŞ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	14.04.2006	14.05.2006
										GETİRİ ENERJİ ÜRETİM VE SANAYİ LTD.ŞTİ.	12.05.2006	14.05.2006
										BEYDAĞI ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. A.Ş.	15.05.2006	14.05.2006
										KOÇOĞLU ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	15.05.2006	14.05.2006
										BİLSEV MÜH.MÜŞ.PRJ.DAN.İNŞ.LTD.ŞTİ.	15.05.2006	14.05.2006
50	ÇUKURKAYA REG. VE HES	EİE	7,37	47	15	44 MALATYA	-	09 ELAZIĞ	E	BARIŞ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	14.04.2006	14.05.2006
										ATLAS MADEN.TAAH.VE DENİZ TİC. A.Ş.	15.05.2006	14.05.2006
										BİLSEV MÜH.MÜŞ.PRJ.DAN.İNŞ.LTD.ŞTİ.	15.05.2006	14.05.2006
51	KUŞKONMAZ REG. VE HES	EİE	2,04	15	3	44 MALATYA	-	09 ELAZIĞ	E	GETİRİ ENERJİ ÜRETİM VE SANAYİ LTD.ŞTİ.	21.04.2006	21.05.2006
										BEYDAĞI ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. A.Ş.	15.05.2006	21.05.2006
										İMA MÜH. İNŞAAT VE TİCARET LTD.ŞTİ.	22.05.2006	21.05.2006
52	SADIKLI REG. VE HES	EİE	2,23	17	4	44 MALATYA	-	09 ELAZIĞ	E	GETİRİ ENERJİ ÜRETİM VE SANAYİ LTD.ŞTİ.	12.05.2006	21.05.2006
										BEYDAĞI ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. A.Ş.	15.05.2006	21.05.2006
53	KAYNARCA REG. VE HES	EİE	13,76	62	0	44 MALATYA	DARENDE	09 ELAZIĞ	E	BARIŞ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	11.05.2006	10.06.2006

Tablo A.3: (Devam)

										GETİRİ ENERJİ ÜRETİM VE SANAYİ LTD.ŞTİ.	12.05.2006	10.06.2006
54	HAKKARİ-GEÇİTLİ	EİE	8,00	49	35	30 HAKKARİ	ÇUKURCA	17 VAN	E	AKME TEKSTİL MED.İNŞ.İTH.İHR.TİC. A.Ş.	30.05.2006	29.06.2006
55	BOZKAYA	DSİ	30,00	109	85	62 TUNCELİ	MERKEZ	09 ELAZIĞ	E	TUNCELİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	20.10.2006	19.11.2006
										HAZAL HİDROELEKTRİK ÜRETİM	14.11.2006	19.11.2006
										BESS ELK. ÜRT. SAN. TİC. A.Ş	17.11.2006	19.11.2006
										ÇELİKLER ELK. ÜRT. A.Ş	20.11.2006	19.11.2006
56	KALETEPE	DSİ	60,00	215	166	62 TUNCELİ	MERKEZ	09 ELAZIĞ	E	TUNCELİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	20.10.2006	19.11.2006
										HAZAL HİDROELEKTRİK ÜRETİM	14.11.2006	19.11.2006
										BESS ELK. ÜRT. SAN. TİC. A.Ş	17.11.2006	19.11.2006
										ÇELİKLER ELK. ÜRT. A.Ş	20.11.2006	19.11.2006
1	AKYAYIK	DSİ	7,00	22	20	62 TUNCELİ	OVACIK	09 ELAZIĞ	E			
2	PÜLÜMÜR HES	DSİ	30,00	137	88	62 TUNCELİ	MERKEZ	09 ELAZIĞ	E			
3	BAŞKALE	EİE	5,70	19	15	30 HAKKARİ	DİCLE	17 VAN	E			
4	DOĞUBEYAZIT	DSİ	4,50	30	27	04 AĞRI	D.BEYAZIT	08 ERZURUM	E			
5	YAHYAKÖY REG. VE HES	DSİ	3,75	11,49	0,95	10 BALIKESİR	MERKEZ	25 BALIKESİR	E+S			
6	AKTAŞ BARAJI VE HES	DSİ	12,50	38	26	78 KARABÜK	-	23 KASTAMONU	E+T			
ÖN İNCELEME RAPORU HAZIR OLAN HİDROELEKTRİK SANTRALLAR												
				Ü R E T İ M		TESİSİN BULUNDUĞU					İLK	SON
SIRA	HİDROELEKTRİK	PRJ.	GÜÇ	ORT.	GÜV.	İL	İLÇE	DSİ BÖLGESİ	PRJ	BAŞVURU YAPAN FİRMALAR	BAŞVURU	BAŞVURU
NO	SANTRALIN ADI	YAP.	(MW)	(GWh)	(GWh)				AMACI		TARİHİ	TARİHİ
1	PAŞALAR	DSİ	30,00	139	56	53 RİZE	FINDIKLI	22 TRABZON	E	SER ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	21.08.2003	20.09.2003
										AKENERJİ ELK.ÜR.OTOP.GRUBU A.Ş.	04.09.2003	20.09.2003
										AYEN ENERJİ A.Ş.	10.09.2003	20.09.2003
										YAPISAN EN.ÜR.İL.DAĞ.VE TİC.A.Ş	18.09.2003	20.09.2003
2	ADACAMI	DSİ	20,00	101	41	53 RİZE	MERKEZ	22 TRABZON	E	ÇALIK ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	05.11.2003	09.11.2003
3	ZİNCİRLİ	DSİ	16,30	72	0	07 ANTALYA	MANAVGAT	13 ANTALYA	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.10.2003	15.11.2003
										MNG ELEKTRİK ÜR.VE TİC. A.Ş.	12.11.2003	15.11.2003
										GÜNGÖR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	14.11.2003	15.11.2003
										KOÇOĞLU EN. ÜRETİM VE TİC.A.Ş.	17.11.2003	15.11.2003
4	AKSU (YAN KOL)	EİE	21,00	94	44	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	E	GÖZÜTOK ENERJİ YAPI LTD.ŞTİ.	04.11.2003	04.12.2003
5	YEDİGÖL	EİE	11,00	42	26	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	E	GÖZÜTOK ENERJİ YAPI LTD.ŞTİ.	04.11.2003	04.12.2003
6	KARAKUZ BAR.VE HES	EİE	96,00	444	278	01 ADANA	POZANTI	06 ADANA	E	EMT ERİMTAN MÜŞ.TAAH.TİC. A.Ş	05.11.2003	05.12.2003
										ALARKO ALTEK EL.S.İŞL.VE TİC.A.Ş.	05.12.2003	05.12.2003
7	YUVARLAKÇAY	DSİ	5,90	16	1	48 MUĞLA	KÖYCEĞİZ	21 AYDIN	E	BEYOBASI ENERJİ ÜRETİMİ A.Ş.	21.11.2003	21.12.2003
										ÖZALP İNŞ.EN.TİC.VE SAN.LTD.ŞTİ	18.12.2003	21.12.2003
										ADO MADENCİLİK SAN.VE TİC A.Ş.	22.12.2003	21.12.2003
8	SARACBENDİ	DSİ	2,40	18	13	58 SİVAS	ŞARKIŞLA	19 SİVAS	E	GÜNGÖR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	21.11.2003	21.12.2003
9	SARIKAVAK BAR.VE HES	EİE	12,00	32	32	33 MERSİN	MUT	06 ADANA	E	ÖZALP İNŞ.EN.TİC.VE SAN. LTD. ŞTİ	07.01.2004	07.01.2004
10	TURHAN REG.VE HES	EİE	4,72	28	10	53 RİZE	-	22 TRABZON	E	STY ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	14.01.2004	13.02.2004
11	ÇAYAĞZI	DSİ	4,47	39	25	07 ANTALYA	KUMLUCA	13 ANTALYA	E	STANDART ENERJİ ELK. ÜR. A.Ş.	12.04.2004	12.05.2004
										ADO MADENCİLİK SAN.VE TİC A.Ş.	10.05.2004	12.05.2004
12	TEFEN	DSİ	13,50	81	45	78 KARABÜK	YENİCE	23 KASTAMONU	E	AKSU MADENCİLİK SAN.TİC.A.Ş.	31.05.2004	30.05.2004
13	KOR	DSİ	33,00	187	120	13 BİTLİS	MUTKI	17 VAN	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	30.06.2004	30.07.2004
14	KOZDERE	DSİ	4,40	39	0	07 ANTALYA	KUMLUCA	13 ANTALYA	E	ADO MADENCİLİK SAN.VE TİC A.Ş.	05.07.2004	30.07.2004
15	ALAKIR-1	EİE	7,29	38	5	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	DEDEGÖL ENERJİ YATIRIM A.Ş.	09.07.2004	08.08.2004
										ERENLER ENERJİ ÜRE. VE TİC.A.Ş.	23.07.2004	08.08.2004
										ADO MADENCİLİK SAN.VE TİC. A.Ş	09.08.2004	08.08.2004
16	ALAKIR-2	EİE	7,15	36	4	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	DEDEGÖL ENERJİ YATIRIM A.Ş.	09.07.2004	08.08.2004
										ERENLER ENERJİ ÜRE. VE TİC.A.Ş.	23.07.2004	08.08.2004
										ADO MADENCİLİK SAN.VE TİC. A.Ş	09.08.2004	08.08.2004
17	ŞAHİNKAYA	DSİ	72,00	276	263	52 ORDU	AKKUŞ	07 SAMSUN	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.09.2004	17.09.2004
18	KARGI REG. VE HES	EİE	4,03	14	0	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	2K ENERJİ ELK.ÜR.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	20.08.2004	19.09.2004
										ELİTE ELKTR.VE M.S.TC.LTD.ŞTİ.	20.09.2004	19.09.2004
19	EFRENK	DSİ	26,00	90	51	33 MERSİN	MERKEZ	06 ADANA	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.09.2004	23.09.2004
20	ÜÇARMANLAR R.VE HES	DSİ	10,00	50	19	61 TRABZON	OF	22 TRABZON	E	İÇTAŞ ENERJİ ÜRE. VE TİC.A.Ş.	02.09.2004	02.10.2004
										AKENERJİ ELK.ÜR.OTOP.GRUBU A.Ş.	22.09.2004	02.10.2004
										TEMİZ ENERJİ ÜR.D.İNŞ.SAN TİC.A.Ş.	01.10.2004	02.10.2004
21	KOÇLU	DSİ	65,00	184	153	28 GİRESUN	ESPIYE	22 TRABZON	E	İYON ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş.	07.09.2004	07.10.2004
22	SİNANHOCA	EİE	40,00	231	0	07 ANTALYA	AKSEKİ	13 ANTALYA	E	ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	12.10.2004	11.11.2004
										POTANSİYEL EN. SAN.VE TİC. A.Ş.	08.11.2004	11.11.2004
										DEDEGÖL ENERJİ YATIRIM A.Ş.	08.11.2004	11.11.2004
										ALARKO ALTEK EL.S.İŞL.VE TİC.A.Ş.	10.11.2004	11.11.2004
										EGENDA EGE EL.DA.SAN.VE TİC.A.Ş.	10.11.2004	11.11.2004

Tablo A.3: (Devam)

										İÇTAŞ ENERJİ ÜRE. VE TİC.A.Ş.	11.11.2004	11.11.2004
23	KORKUTELİ REG.VE HES	EİE	2,05	11	3	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	DEĞİRMEN E.Ü.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	12.11.2004	12.12.2004
24	PİRAHMET	DSİ	10,00	55	55	13 BİTLİS	MERKEZ	17 VAN	E	ARK ENERJİ ÜR. SAN. VE TİC. A.Ş.	08.03.2005	07.04.2005
25	BAŞKÖY (FIRAT)	DSİ	24,00	105	73	12 BİNGÖL	KIGİ	09 ELAZIĞ	E	ANADOLUM ENER.ÜRET.SİS.LTD.ŞTİ.	08.03.2005	07.04.2005
										POTANSİYEL ENERJİ SAN.VE TİC.A.Ş.	07.04.2005	07.04.2005
26	ÇAYKARA REG. VE HES	DSİ	30,00	83	31	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	E	REDAŞ ELEK.ÜRT.DAĞ.PAZ.TİC. A.Ş.	27.04.2005	27.05.2005,
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	12.05.2005	27.05.2005,
										DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜR. A.Ş.	26.05.2005	27.05.2005,
										TÜRKERLER İNŞ.T.M.TİC. VE SAN. A.Ş.	27.05.2005	27.05.2005,
27	ALAKIR	DSİ	1,50	12	11	07 ANTALYA	KUMLUCA	13 ANTALYA	E+S	YURT EN. ÜRETİM SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	06.05.2005	05.06.2005
										KAAN ENERJİ ÜRE.D.SAN.VE TİC.A.Ş.	03.06.2005	05.06.2005
										3M ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	06.06.2005	05.06.2005
28	AVLUCA	DSİ	45,00	125	87	28 GİRESUN	TİREBOLU	22 TRABZON	E	İDİL İKİ ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	10.05.2005	09.06.2005
29	GÜNEYCE BAR. VE HES	DSİ	60,00	241	109	61 TRABZON	OF	22 TRABZON	E	FETAŞ FETHİYE ENERJİ VE TİC. A.Ş.	10.05.2005	09.06.2005
										CENAY ELEK.İNŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	06.06.2005	09.06.2005
										AKIM EN. ÜRETİMİ SAN.VE TİC.A.Ş.	07.06.2005	09.06.2005
										İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	08.06.2005	09.06.2005
										ATLAS MAD.TAAH. VE DEN. TİC. A.Ş.	09.06.2005	09.06.2005
										NUH ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	09.06.2005	09.06.2005
30	ÇİLEKLİTEPE	DSİ	20,00	85	49	28 GİRESUN	TİREBOLU	22 TRABZON	E	CENAY ELK.İNŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	16.05.2005	15.06.2005
										TÜRKERLER İNŞ.T.M.TİC.VE SAN.A.Ş.	15.06.2005	15.06.2005
31	SARIKONAK	EİE	11,00	40	30	24 ERZİNCAN	İLİÇ	08 ERZURUM	E	PROEN ENERJİ SAN. VE TİC. A. Ş.	03.06.2005	03.07.2005
										AKSU MAD. SAN. VE TİC. A. Ş.	04.07.2005	03.07.2005
32	KARATAŞ (FIRAT)	DSİ	40,00	175	122	12 BİNGÖL	KIGİ	09 ELAZIĞ	E	DENİZ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	12.10.2005	11.11.2005
										ANADOLUM ENER.ÜRET.SİS.LTD.ŞTİ.	10.11.2005	11.11.2005
33	KAZAN	DSİ	28,00	97	60	12 BİNGÖL	KIGİ	09 ELAZIĞ	E	DENİZ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	12.10.2005	11.11.2005
										ANADOLUM ENER.ÜRET.SİS.LTD.ŞTİ.	10.11.2005	11.11.2005
34	KAYAKÖPRÜ	DSİ	55,00	157	129	28 GİRESUN	ESPIYE	22 TRABZON	E	GÜLSAN İNŞ.SAN.TUR.NAK. VE TİC. A.Ş.	22.11.2005	22.12.2005
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	12.12.2005	22.12.2005
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	14.12.2005	22.12.2005
										İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	19.12.2005	22.12.2005
										HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	22.12.2005	22.12.2005
35	GÖKÇEŞİH	DSİ	34,00	119	83	25 ERZURUM	ÇAT	08 ERZURUM	E	AY ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	08.12.2005	07.01.2006
36	KORU	DSİ	16,00	42	28	29 GÜMÜŞHANE	TORUL	22 TRABZON	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	08.12.2005	07.01.2006
										HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	06.01.2006	07.01.2006
37	KULETAŞI	DSİ	30,00	60	33	29 GÜMÜŞHANE	TORUL	22 TRABZON	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	08.12.2005	07.01.2006
										HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	22.12.2005	07.01.2006
38	GARZAN	DSİ	90,00	170	96	72 BATMAN	KOZLUK	10 DİYARBAKIR	E+S	FERNAS ENERJİ A.Ş.	28.12.2005	27.01.2006
39	BAYRAKTAR	DSİ	12,00	66	-	25 ERZURUM	TORTUM	08 ERZURUM	E	PROEN ENERJİ SAN. VE TİC. A. Ş.	02.02.2006	04.03.2006
										İMA MÜH. İNŞAAT VE TİCARET LTD. ŞTİ.	03.03.2006	04.03.2006
										3M ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	03.03.2006	04.03.2006
40	SOĞUKPINAR	DSİ	12,00	43	33	28 GİRESUN	TİREBOLU	22 TRABZON	E	ARSAN ENERJİ A.Ş.	03.02.2006	05.03.2006
										BİLSEV MÜH.MÜŞ.PRJ.DAN.İNŞ.LTD.ŞTİ.	02.03.2006	05.03.2006
										HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	03.03.2006	05.03.2006
										İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	06.03.2006	05.03.2006
41	ERUH	DSİ	38,00	134	90	56 SİİRT	ERUH	10 DİYARBAKIR	E	FERNAS ENERJİ A.Ş.	24.02.2006	26.03.2006
42	ŞİRVAN	DSİ	28,00	98	65	56 SİİRT	ŞİRVAN	10 DİYARBAKIR	E	FERNAS ENERJİ A.Ş.	24.02.2006	26.03.2006
43	AŞAĞIMAHALLE	DSİ	5,20	29	23	24 ERZİNCAN	KEMAH	08 ERZURUM	E	SBSM ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	08.03.2006	07.04.2006
										BİLSEV MÜH.MÜŞ.PRJ.DAN.İNŞ.LTD.ŞTİ.	07.04.2006	07.04.2006
44	İLİCA (FIRAT)	DSİ	4,78	17	13	12 BİNGÖL	MERKEZ	09 ELAZIĞ	E	BİLSEV E.J. THT. MÜH. HR.İNŞ.VE TİC.LTD.ŞTİ	28.06.2006	28.07.2006
45	PULUR	DSİ	3,82	13	6	12 BİNGÖL	MERKEZ	09 ELAZIĞ	E	BİLSEV E.J. THT. MÜH. HR.İNŞ.VE TİC.LTD.ŞTİ	28.06.2006	28.07.2006
46	SİLOPİ ENERJİ GRUBU*	DSİ	139,80	356	140	73 ŞİRNAK	SİLOPİ	10 DİYARBAKIR	E+S	TEMSU ENERJİ İNŞ.PRJ.SOND.DAN.LTD.ŞTİ.	22.09.2006	22.10.2006
										GETİRİ ENJ. ÜRT. VE SAN LTD. ŞTİ.	28.09.2006	22.10.2006
										KARKEY KARADENİZ ELEKTRİK ÜRT. A.Ş.	06.10.2006	22.10.2006
										SİLOPİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	20.10.2006	22.10.2006
47	ÖMERLERDÜZÜ	DSİ	1,30	10	7	58 SİVAS	MERKEZ	19 SİVAS	E	İDİL ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	09.10.2006	25.10.2006
48	PÜLÜMÜR REGÜLATÖRÜ	DSİ	26,00	114	0	62 TUNCELI	MERKEZ	09 ELAZIĞ	E	ERNA DAY. TÜK. MAD.SAN. TİC. LTD. ŞTİ	07.11.2006	12.11.2006
49	HİZAN	DSİ	8,50	37	22	56 SİİRT	SİRVAN	10 DİYARBAKIR	E	ERNA DAYAN.TÜKETİM MAL.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	07.11.2006	17.11.2006
50	GÜRPINAR REG. VE HES	DSİ	21,74	86,96	26,09	53 RİZE	ÇAYELİ	22 TRABZON	E	AZİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş	22.12.2006	21.01.2007
										EKSEN SU ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş	22.12.2006	21.01.2007
										ENEKS ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş	22.12.2006	21.01.2007
										EKSEN PROJE İNŞAAT TUR. VE TİC. A.Ş	22.12.2006	21.01.2007
										BEDİRHAN ENERJİ ÜRETİM A.Ş	22.12.2006	21.01.2007
										SILA ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş	22.12.2006	21.01.2007
										PRESTİJ ENERJİ	22.12.2006	21.01.2007
										DURAKBABA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	22.12.2006	21.01.2007

Tablo A.3: (Devam)

										GÖKYÜZÜ ENERJİ ÜRETİM A.Ş	28.12.2006	21.01.2007
										AKAR ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	10.01.2007	21.01.2007
										ALP ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş	10.01.2007	21.01.2007
										BAY-EN ENERJİ ÜRETİM A.Ş	11.01.2007	21.01.2007
										KOÇOĞLU ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş	11.01.2007	21.01.2007
										ÖVÜNÇ İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	12.01.2007	21.01.2007
										BBD İTHALAT İHR. LTD. ŞTİ.	12.01.2007	21.01.2007
										KARGIN ENERJİ ÜR. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	12.01.2007	21.01.2007
										YILTAŞ ULUSLAR AR.I TAŞ. İNŞ.MAL. PET. TİC. SAN. A.Ş	15.01.2007	21.01.2007
										GÜMÜŞHANE DOĞ. GAZ ENJ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	15.01.2007	21.01.2007
										İYON ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	15.01.2007	21.01.2007
										AYONE ENERJİ ÜRT. A.Ş	17.01.2007	21.01.2007
										YÜKSEL İNŞAAT A.Ş	17.01.2007	21.01.2007
										GÜLCE ENERJİ ÜRT. A.Ş	17.01.2007	21.01.2007
										KATILIM ENJ. ELK. ÜRT. DAĞ. PAZ. SAN .TİC. A.Ş	18.01.2007	21.01.2007
										TARSUS DENİZCİLİK SAN. TİC. A.Ş.	18.01.2007	21.01.2007
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	18.01.2007	21.01.2007
										ENOVA ENERJİ ÜRT. A.Ş	18.01.2007	21.01.2007
										VAN ELK. ÜRT. SAN. TİC. A.Ş	18.01.2007	21.01.2007
										ZORLU ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	19.01.2007	21.01.2007
										GLOBAL ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	19.01.2007	21.01.2007
										DERYA ELK. ÜRT. VE TİC. A.Ş	19.01.2007	21.01.2007
										ARTI ENJ. ELK. ÜRT. A.Ş	19.01.2007	21.01.2007
										FER DİŞ TİCARET A.Ş	19.01.2007	21.01.2007
										TÜRKERLER ENJ. YAT. ÜRT. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ.	19.01.2007	21.01.2007
										KÖPRÜBAŞI PET. ÜR. ELK. ÜRT.TAŞ. VE İNŞ.A.Ş	22.01.2007	21.01.2007
										BESS ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	22.01.2007	21.01.2007
										AS ENERJİ ÜRT. LTD. ŞTİ.	22.01.2007	21.01.2007
										DİLER ELK. ÜRT. A.Ş	22.01.2007	21.01.2007
										USLUEL ENJ. TESİSLERİ TAAHHÜT VE TİC. A.Ş	22.01.2007	21.01.2007
										GETİRİ ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	22.01.2007	21.01.2007
										İC İÇTAŞ ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş	22.01.2007	21.01.2007
51	ABDALAN	DSİ	6,00	21	2	12 BİNGÖL	KİGİ	09 ELAZIĞ	E	YEDİSU ENERJİ ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ.	24.10.2007	23.11.2007
1	ESENYAMAÇ	EİE	9,00	25	14	30 HAKKARİ	MERKEZ	17 VAN	E			
2	KIZILSU	DSİ	12,40	43	30	73 ŞIRNAK	CİZRE	10 DİYARBAKIR	E+S			
	* HEZİL BARAJI VE HES + ZAROVA I-II REGÜLATÖRLERİ VE HES											
İLK ETÜDÜ HAZIR OLAN HİDROELEKTRİK SANTRALLAR												
SIRA NO	HİDROELEKTRİK SANTRALIN ADI	PRJ. YAP.	GÜÇ (MW)	ORT. (GWh)	GÜV. (GWh)	İL	İLÇE	DSİ BÖLGESİ	PRJ AMACI	BAŞVURU YAPAN FİRMALAR	İLK BAŞVURU TARİHİ	SON BAŞVURU TARİHİ
1	BALKUSAN	EİE	38,00	117	77	70 KARAMAN	-	04 KONYA	E	ERE HİDROELEKTRİK ÜR.VE TİC.A.Ş.	05.09.2003	05.10.2003
										KAREN EN. DAĞ. TİC. SAN. A.Ş.	02.10.2003	05.10.2003
2	DİNÇ REG. VE HES	EİE	1,00	4	3	33 MERSİN	MUT	06 ADANA	E	ÖZALP İNŞ.EN.TİC.VE SAN. LTD. ŞTİ	14.11.2003	14.12.2003
										GÜN EN.ÜR.SAN.İTH.İHR.TİC.LTD.ŞTİ.	12.12.2003	14.12.2003
3	SABOLU BAR.VE HES	EİE	43,00	139	128	37 KASTAMONU	-	23 KASTAMONU	E	CEYKAR ELK.EN.PET.VE SAN.TİC.A.Ş.	17.03.2004	16.04.2004
4	ÇANAKCI REG.VE HES	EİE	9,22	54	7	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	PAK ENERJİ ÜR. SAN. VE TİC. A.Ş.	02.04.2004	02.05.2004
										CAN ENERJİ ENT. ELK. ÜR. A.Ş.	29.04.2004	02.05.2004
5	SELİMOĞLU REG.VE HES	EİE	2,80	16	7	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	HİDRO KONTROL LTD.ŞTİ.	13.05.2004	13.05.2004
6	ORTAÇAĞ REG.VE HES	EİE	2,73	17	10	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	HİDRO KONTROL LTD.ŞTİ.	13.05.2004	22.05.2004
										İÇTAŞ ENERJİ ÜR. VE TİC. A.Ş.	14.05.2004	22.05.2004
										ARTES İNŞ.TAAH. VE TİC. LTD. ŞTİ.	21.05.2004	22.05.2004
7	NAMNAM REG.VE HES	EİE	1,50	5	0	20 DENİZLİ	-	21 AYDIN	E	YAĞMUR ENERJİ ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	28.05.2004	27.06.2004
8	MANAVGAT II R.VE HES	EİE	13,63	52	0	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	PAK ENERJİ ÜR. SAN. VE TİC. A.Ş.	14.07.2004	15.07.2004
										ERENLER ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş.	15.07.2004	15.07.2004
										EGENDA EGE E.D.SAN VE TİC.A.Ş.	15.07.2004	15.07.2004
9	MANAVGAT I R.VE HES	EİE	16,49	63	0	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	13.07.2004	18.07.2004
										ERENLER ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş.	15.07.2004	18.07.2004
10	DEĞİRMEN REG.VE HES	EİE	9,32	37	0	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	ERENLER ENERJİ ÜRE. VE TİC.A.Ş.	23.07.2004	20.08.2004
11	CİNALI REG. VE HES	EİE	3,17	18	8	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN. VE TİC. A.Ş.	13.10.2004	12.11.2004
12	DUMANKAYA REG.VE HES	EİE	2,48	14	7	53 RİZE	-	22 TRABZON	E	DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN. VE TİC. A.Ş.	13.10.2004	12.11.2004
13	İFTELAN REG. VE HES	EİE	7,09	41	16	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	TEMİZ E.Ü.VE D.İNŞ.SAN.TİC.A.Ş.	13.10.2004	12.11.2004

Tablo A.3: (Devam)

										PROEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	04.11.2004	12.11.2004
										ELİTE EL.VE M.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	05.11.2004	12.11.2004
										POTANSİYEL EN.SAN.VETİC.A.Ş.	08.11.2004	12.11.2004
										DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN. VE TİC. A.Ş.	09.11.2004	12.11.2004
14	MANAHOZ REG. VE HES	EİE	2,84	17	3	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	PROEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	13.10.2004	12.11.2004
										DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN. VE TİC. A.Ş.	09.11.2004	12.11.2004
15	SEYDİOĞLU REG. VE HES	EİE	1,47	9	7	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	NG MÜH.M.T.M.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	13.10.2004	12.11.2004
16	VANAZİT REG. VE HES	EİE	1,63	10	5	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	PROEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	13.10.2004	12.11.2004
17	ASMACA BARAJI VE HES	EİE	22,00	72	62	01 ADANA	FEKE	06 ADANA	E	PARK EN.EK.MA.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	14.10.2004	13.11.2004
18	KIZILEV REG. VE HES	EİE	6,75	32	3	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	CEYKAR ELK.EN.PE.VE SAN.TİC.A.Ş.	15.03.2005	14.04.2005
										ELİTE ELKT. İTH. VE TEMS. TİC. A.Ş.	14.04.2005	14.04.2005
										AKSU MADENCİLİK SAN. VE TİC. A.Ş.	14.04.2005	14.04.2005
										ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	14.04.2005	14.04.2005
19	ÖREN REG. VE HES	EİE	13,65	63	2	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	CEYKAR ELK.EN.P.VE SAN.TİC.A.Ş.	15.03.2005	14.04.2005
										ELİTE ELKT. İTH. VE TEMS. TİC. A.Ş.	14.04.2005	14.04.2005
										AKSU MADENCİLİK SAN. VE TİC. A.Ş.	14.04.2005	14.04.2005
										ÇELİKLER ELEKTRİK ÜR. A.Ş.	14.04.2005	14.04.2005
20	SERPİN REG. VE HES	EİE	12,09	60	17	28 GİRESUN	BULANCAK	22 TRABZON	E	CEYKAR ELK.EN.PE.VE SAN.TİC.A.Ş.	15.03.2005	14.04.2005
										ELİTE ELKT. İTH. VE TEMS. TİC. A.Ş.	14.04.2005	14.04.2005
										AKSU MADENCİLİK SAN. VE TİC. A.Ş.	14.04.2005	14.04.2005
21	KUTULU REG.VE HES	EİE	6,22	38	19	53 RİZE	-	22 TRABZON	E	SELEN ELEKTRİK SAN. VE TİC. A.Ş.	01.04.2005	01.05.2005
										ERSOY ENERJİ TİC. VE SAN. A.Ş.	28.04.2005	01.05.2005
22	KAYA BARAJI VE HES	EİE	29,00	100	82	37 KASTAMONU	-	23 KASTAMONU	E	CEYKAR ELK.EN.PE.VE SAN.TİC.A.Ş.	09.06.2005	09.07.2005
23	HORYAN REG. VE HES	EİE	2,61	17	11	61 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	E	AKPER İNŞ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	24.06.2005	24.07.2005
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	25.07.2005	24.07.2005
24	KIRAN	EİE	5,00	29	11	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	ARSAN ENERJİ A.Ş.	01.07.2005	31.07.2005
										TACA İNŞAAT VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2005	31.07.2005
										3M ENERJİ ELEK. ÜRT. A.Ş.	01.08.2005	31.07.2005
25	ZEKERE	EİE	2,12	13	4	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	GÜNGÖR ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	01.07.2005	31.07.2005
										TACA İNŞAAT VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2005	31.07.2005
26	CELLE REG. VE HES	EİE	9,37	9	3	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN. VE TİC. A.Ş.	22.07.2005	21.08.2005
										GÜNGÖR ENERJİ ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	19.08.2005	21.08.2005
27	ÖZLÜCE (ÇORUH) HES	EİE	18,00	61	16	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	E	TEMİZ ENERJİ ÜRETİMİ A.Ş.	29.07.2005	28.08.2005
										AKSU MADENCİLİK SAN. VE TİC. A.Ş.	18.08.2005	28.08.2005
										3M ENERJİ ELEK. ÜRT. A.Ş.	24.08.2005	28.08.2005
28	SIRAKONAKLAR HES	EİE	11,00	43	16	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	E	TEMİZ ENERJİ ÜRETİMİ A.Ş.	29.07.2005	28.08.2005
										ELİTE ELEK. MAK.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	05.08.2005	28.08.2005
										AKSU MADENCİLİK SAN. VE TİC. A.Ş.	18.08.2005	28.08.2005
										3M ENERJİ ELEK. ÜRT. A.Ş.	24.08.2005	28.08.2005
29	BATLAMA REG. VE HES	EİE	1,77	10	3	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	ELİTE ELEK.MAK.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	17.08.2005	16.09.2005
										3M ENERJİ ELEK. ÜRT. A.Ş.	24.08.2005	16.09.2005
										GÜN EN. Ü.SAN.İT.İH.VE TİC.LTD.ŞTİ.	13.09.2005	16.09.2005
										FAT EN. ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	16.09.2005	16.09.2005
30	ANGUTLU BARAJI VE HES	EİE	14,51	85	32	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	ALP ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	02.09.2005	02.10.2005
										TG ENERJİ YAT.ÜR.VE TİC. LTD.ŞTİ.	06.09.2005	02.10.2005
										3M ENERJİ ELEK. ÜRT. A.Ş.	16.09.2005	02.10.2005
31	ÖĞDEM REG. VE HES	EİE	18,00	69	13	08 ARTVİN	-	22 TRABZON	E	REDAŞ ELK.Ü.D.PASAN.VE TİC.A.Ş.	13.09.2005	13.10.2005
										GÜLEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	13.10.2005	13.10.2005
										TG ENERJİ YAT.ÜRE.VE TİC.LTD.ŞTİ.	13.10.2005	13.10.2005
										ANG EN.ELK.ÜR.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	13.10.2005	13.10.2005
										3M ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	13.10.2005	13.10.2005
32	ŞAŞAT REG. VE HES	EİE	11,00	41	5	08 ARTVİN	-	22 TRABZON	E	GÜLEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	13.09.2005	13.10.2005
										ASYA E.E.Ü.VE D.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	13.10.2005	13.10.2005
										3M ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	13.10.2005	13.10.2005
33	AKÇAY I BARAJI VE HES	EİE	15,00	65	42	20 DENİZLİ	-	21 AYDIN	E	GESA GÜÇ SİSTEMLERİ VE MAD. A.Ş.	19.09.2005	19.10.2005
34	AKÇAY II BARAJI VE HES	EİE	10,00	42	26	20 DENİZLİ	-	21 AYDIN	E	GESA GÜÇ SİSTEMLERİ VE MAD. A.Ş.	19.09.2005	19.10.2005
35	HASANLAR-KANAL HES	DSİ	5,20	22	8	14 BÖLÜ	DÜZCE	05 ANKARA	E	DÜZCE EN.B.İ.İŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	03.10.2005	02.11.2005
36	ÇANDIR- 3 HES	EİE	1,59	8	2	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	GÜN EN.Ü.SAN.İT.İH.VE TİC.LTD.ŞTİ.	11.10.2005	10.11.2005
37	AYKIRCA	DSİ	7,30	64	0	07 ANTALYA	FİNİKE	13 ANTALYA	E	CELALOĞLU EN.ELK.Ü.D.P.LTD.ŞTİ.	18.10.2005	17.11.2005
										DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN.VE TİC. A.Ş.	26.10.2005	17.11.2005
										CENAY ELK. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	09.11.2005	17.11.2005
										CAN ENRJ. ENTEGRE ELK. ÜRT. A.Ş.	09.11.2005	17.11.2005
										HAS ENRJ. ELK. ÜRT. A.Ş.	14.11.2005	17.11.2005
										İMA MÜH. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ.	15.11.2005	17.11.2005
										ORSA ENRJ. ELK. ÜRT. TİC. A.Ş.	16.11.2005	17.11.2005
										ADO ENRJ. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş.	16.11.2005	17.11.2005
										MAİ İNŞ. YAT. DAN. VE ULUS. TİC. A.Ş.	17.11.2005	17.11.2005
										AKGÜÇ ELK. ÜRT. A.Ş.	17.11.2005	17.11.2005

Tablo A.3: (Devam)

38	EMET BARAJI VE HES	EİE	28,00	78	65	43 KÜTAHYA	-	03 ESKİŞEHİR	E	AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.10.2005	24.11.2005
39	KAPLANBÜKÜ REG. VE HES	EİE	2,11	10	4	32 İSPARTA	-	13 ANTALYA	E	ETKİN ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	25.11.2005	25.12.2005
										DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN.VE TİC. A.Ş.	09.12.2005	25.12.2005
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	12.12.2005	25.12.2005
										HAS ENRJ. ELK. ÜRT. A.Ş.	21.12.2005	25.12.2005
40	KOYUNHAMZA REG. VE HES	EİE	1,50	10	3	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	KAV ENERJİ DGAZ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	16.12.2005	15.01.2006
										MAİ İNŞ. YAT. DAN. VE ULUS. TİC. A.Ş.	16.01.2006	15.01.2006
41	AKKÖY BRJ. VE HES	EİE	6,74	36	10	28 GİRESUN	GÖRELE	22 TRABZON	E	AKGÜÇ ELK. ÜRT. A.Ş.	06.01.2006	05.02.2006
42	BAYRAKTAR REG. VE HES	EİE	1,23	8	5	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	ATLAS MAD.TAAH.VE DENİZ TİC.A.Ş.	31.01.2006	01.03.2006
										EFE ENRJ.ELEK.ÜRT.PAZ.DAN.TİC.LTD. ŞTİ.	01.03.2006	01.03.2006
43	BÜYÜK REG. VE HES	EİE	1,56	10	5	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	KAV ENERJİ DGAZ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	31.01.2006	01.03.2006
										PROEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	01.03.2006	01.03.2006
44	EĞERCİ REG. VE HES	EİE	1,36	8	3	67 ZONGULDAK	DEVREK	23 KASTAMONU	E	KÖPRÜBAŞI PETR.ÜRN.ELK.ÜRT.T.İNŞ.A.Ş.	31.01.2006	01.03.2006
45	İLİCA	EİE	1,46	8	3	52 ORDU	-	07 SAMSUN	E	DELTA İNŞAAT SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	06.02.2006	08.03.2006
46	GÖKDERE REG. VE HES	EİE	20,00	113	44	70 KARAMAN	ERMENEK	04 KONYA	E	BURHANETTİN KAYA ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	08.02.2006	10.03.2006
										HAS ENRJ. ELK. ÜRT. A.Ş.	01.03.2006	10.03.2006
										GÜMÜŞ GIDA SAN. MADEN VE TİC. LTD.ŞTİ.	03.03.2006	10.03.2006
										İMA MÜH. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ.	03.03.2006	10.03.2006
										KÖPRÜBAŞI PETR.ÜRN.ELK.ÜRT.T.İNŞ.A.Ş.	07.03.2006	10.03.2006
										SEMA ELEKTRİK ÜRETİMİ VE TİCARET A.Ş.	08.03.2006	10.03.2006
										CENGİZ İNŞAAT SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	08.03.2006	10.03.2006
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	10.03.2006	10.03.2006
										PEKER ENERJİ A.Ş.	10.03.2006	10.03.2006
										GÜN EN.ÜR.SAN.İT.İH.VE TİC.LTD.ŞTİ.	10.03.2006	10.03.2006
										DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN. VE TİC. A.Ş.	10.03.2006	10.03.2006
47	KÜÇÜKDERE REG.VE HES	EİE	2,32	14	7	61 TRABZON	-	22 TRABZON	E	HAS ENRJ. ELK. ÜRT. A.Ş.	09.02.2006	11.03.2006
										EFE ENRJ.ELEK.ÜRT.PAZ.DAN.TİC.LTD. ŞTİ.	01.03.2006	11.03.2006
										KAV ENERJİ DGAZ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	08.03.2006	11.03.2006
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	10.03.2006	11.03.2006
										NA-TA ENERJİ ÜRT. PAZ. VE TİC. LTD.ŞTİ.	13.03.2006	11.03.2006
48	ÇAYAŞAN	EİE	17,00	84	27	25 ERZURUM	UZUNDERE	08 ERZURUM	E	3M ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	13.02.2006	15.03.2006
										ERNA DAYAN.TÜK.MAL.SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	08.03.2006	15.03.2006
										VAN ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	09.03.2006	15.03.2006
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	10.03.2006	15.03.2006
										DAMLAPINAR ELK.ÜRT.SAN. VE TİC. A.Ş.	10.03.2006	15.03.2006
49	BİTLİS HES	EİE	60,00	228	51	13 BİTLİS	MERKEZ	17 VAN	E	ZÜMRÜT ENRJ.SAĞ.GID.SAN.DİŞ TİC. A.Ş.	06.03.2006	05.04.2006
										İŞSAN İNŞAAT TCARET VE SANAYİ LTD.ŞTİ.	10.03.2006	05.04.2006
										FERNAS ENERJİ A.Ş.	27.03.2006	05.04.2006
										NEW SELÇUK İNŞ.ENRJ.SAN.VE TİC. A.Ş.	05.04.2006	05.04.2006
										LİMAK HES YATIRIMLARI A.Ş.	05.04.2006	05.04.2006
50	KAHRAMAN REG. VE HES	EİE	1,00	6	2	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	KATIRCIOĞLU MENSUCAT SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	16.03.2006	15.04.2006
51	AĞKOLU	EİE	3,81	22	6	52 ORDU	-	07 SAMSUN	E	KATIRCIOĞLU MENSUCAT SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	28.03.2006	27.04.2006
										HEDA ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	28.03.2006	27.04.2006
										MOR ELEKTRİK ÜRETİMİ LTD. ŞTİ.	05.04.2006	27.04.2006
										ERNA DAYAN.TÜKETİM MAL.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	10.04.2006	27.04.2006
										İMA MÜH. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ.	25.04.2006	27.04.2006
										ENYAŞ ELK.ÜRT.YAT.SAN.TİC. A.Ş.	25.04.2006	27.04.2006
										İRAK İTH.İHR.PAZ.DİŞ TİC.VE TURZ. LTD.ŞTİ.	27.04.2006	27.04.2006
										BİLSEV MÜH.MÜŞ.PRJ.DAN.İNŞ.LTD.ŞTİ.	27.04.2006	27.04.2006
										HAS ENRJ. ELK. ÜRT. A.Ş.	27.04.2006	27.04.2006
52	TARİHLER	DSİ	20,00	85	60	56 SİİRT	ŞİRVAN	10 DİYARBAKIR	E	PARK ELK. MADN.SAN. VE TİC. A.Ş.	08.06.2006	08.07.2006
53	OSKARA REG. VE HES	EİE	1,48	8	2	52 ORDU	-	07 SAMSUN	E	HEDA ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	15.06.2003	15.07.2006
										MESCIOĞLU ENRJ.MAK.İNŞ.TAAH.TİC.LTD.ŞTİ.	17.07.2006	15.07.2006
										GETİRİ ENERJİ ÜRETİM VE SAN. LTD.ŞTİ.	17.07.2006	15.07.2006
										3M ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	17.07.2006	15.07.2006
54	GÖKBOYUN REG. VE HES	EİE	4,46	18	1	80 OSMANİYE	-	06 ADANA	E	GÜFEN İNŞAAT TAAHHÜT VE TİC. LTD. ŞTİ.	16.06.2006	16.07.2006
										ORHUNTAŞ MER.GRNT.OCK.İŞL.DİŞ TİC.A.Ş.	06.07.2006	16.07.2006
										LİMAK HELK. SANTRAL YATIRIMLARI A.Ş.	17.07.2006	16.07.2006
										KÖPRÜBAŞI PETR.ÜRN.ELK.ÜRT.T.İNŞ.A.Ş.	17.07.2006	16.07.2006
55	TOKMADİN REG. VE HES	EİE	2,52	14	3	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	GETİRİ ENERJİ ÜRETİM VE SAN. LTD.ŞTİ.	16.06.2006	16.07.2006
56	SAYAN REG. VE HES	EİE	9,84	46	10	01 ADANA	-	06 ADANA	E	ETKİN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	16.06.2006	16.07.2006
										KAREL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	28.06.2006	16.07.2006
										ORHUNTAŞ MER.GRNT.OCK.İŞL.DİŞ TİC.A.Ş.	06.07.2006	16.07.2006
										SEMA ELKTRİK ÜRETİMİ VE TİCARET A.Ş.	07.07.2006	16.07.2006
										KİSKA TEKNİK YAPI A.Ş.	13.07.2006	16.07.2006
										ENYAŞ ELK.ÜRT.YAT.SAN.TİC. A.Ş.	13.07.2006	16.07.2006
										LİMAK HELK. SANTRAL YATIRIMLARI A.Ş.	17.07.2006	16.07.2006
										KÖPRÜBAŞI PETR.ÜRN.ELK.ÜRT.T.İNŞ.A.Ş.	17.07.2006	16.07.2006

Tablo A.3: (Devam)

57	ÇANDIR-2 HES	EİE	0,59	3	1	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	E	GETİRİ ENERJİ ÜRETİM VE SAN. LTD.ŞTİ.	30.06.2006	30.07.2006
58	KIZILÇAM REG. VE HES	EİE	3,17	16	3	37 KASTAMONU	-	23 KASTAMONU	E	GETİRİ ENERJİ ÜRETİM VE SAN. LTD.ŞTİ.	17.07.2006	16.08.2006
59	SİVRİTAŞ REG. VE HES	EİE	2,51	11	1	46 K.MARAŞ	-	20 K.MARAŞ	E	İDİL ENERJİ VE TİCARET A.Ş.	16.08.2006	15.09.2006
										GÜVENEN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	12.09.2006	15.09.2006
										MET TEKNOLOJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	15.09.2006	15.09.2006
60	PİRO REG. VE HES	EİE	3,21	17	4	52 ORDU	-	07 SAMSUN	E	İDİL ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	31.08.2006	29.09.2006
										GETİRİ ENJ. ÜRT. VE SAN. LTD. ŞTİ.	29.09.2006	29.09.2006
										İMA MÜH. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ.	29.09.2006	29.09.2006
61	SİSNE REG. VE HES	EİE	1,04	4	1	46 K.MARAŞ		20 K.MARAŞ	E	NURBERK İNŞ.TUR.EML.GID.TİC.SAN.LTD.ŞTİ.	29.09.2006	29.09.2006
62	TEKATAN	EİE	1,97	11	1	52 ORDU	-	07 SAMSUN	E	İMA MÜH. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ.	29.09.2006	29.09.2006
										NURBERK İNŞ.TUR.EML.GID.TİC.SAN.LTD.ŞTİ.	29.09.2006	29.09.2006
63	ÇATALÇAM REG. VE HES	EİE	1,09	6	2	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	ARSAN ENERJİ A.Ş.	27.10.2006	29.10.2006
64	MEYDANCIK REG. VE HES	EİE	17,00	69	5	08 ARTVİN	-	26 ARTVİN	E	İDİL ENJ. SAN. VE TİC. A.Ş	29.09.2006	29.10.2006
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	19.10.2006	29.10.2006
										KAREL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	20.10.2006	29.10.2006
										TUYAT ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	27.10.2006	29.10.2006
										3M ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	27.10.2006	29.10.2006
										SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	30.10.2006	29.10.2006
										YAŞAM ENRJ.ELK.ÜRT.PAZ.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	30.10.2006	29.10.2006
										DEMA ZEMİN AR. VE HAR. İNŞ. MÜH. TİC. LTD. ŞTİ.	30.10.2006	29.10.2006
65	ÇERMİKLER HES	DSİ	4,85	30	17	58 SİVAS	ŞARKIŞLA	19 SİVAS	E	GETİRİ ENJ. ÜRT. VE SAN. LTD. ŞTİ	24.11.2006	02.12.2006
										HARMAN İNŞ. TİC. VE SAN. A.Ş	27.11.2006	02.12.2006
										ÖVÜNÇ İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	30.11.2006	02.12.2006
										SEDAŞ ELK. ÜRT. DAĞ. PAZ. SAN. TİC. A.Ş	04.12.2006	02.12.2006
66	GECÜR REG. VE HES	EİE	0,92	5	1	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	E	KATIRCIOĞLU MENSUCAT SAN. TİC. LTD. ŞTİ	05.12.2006	04.01.2007
										TEK SU MÜŞ. MÜH. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										TEKHES MÜŞ. MÜH. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										SUARI MÜŞ. MÜH. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										ARIHES MÜŞ. MÜH. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										ALAHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										AREM ELK.MEK. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										ARC ELK.MEK. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										ATAHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										ALHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										AKHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										ARMAHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	04.01.2007
										VARYAP SAN. VE TR. YAT.TİC. YAT.TİC. LTD. ŞTİ	25.12.2006	04.01.2007
										AKAR ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	27.12.2006	04.01.2007
										GETİRİ ENJ. ÜRT. VE SAN. LTD. ŞTİ.	29.12.2006	04.01.2007
67	KADINCIK-IV	DSİ	50,00	186	92	33 MERSİN	-	06 ADANA	E	ÖZGÜR ELEKTİRİK ÜRETİM A.Ş	06.12.2006	05.01.2007
										ZORLU ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	15.12.2006	05.01.2007
										YALINKAYA ENERJİ ÜRT. A.Ş	15.12.2006	05.01.2007
										TEKTUĞ ELEKTRİK ÜRT. A.Ş	15.12.2006	05.01.2007
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	15.12.2006	05.01.2007
										TÜRKERLER ENJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC.LTD.ŞTİ.	20.12.2006	05.01.2007
										AYEN ENERJİ A.Ş	20.12.2006	05.01.2007
										SADE ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ	20.12.2006	05.01.2007
										IŞIK ENERJİ ÜRETİM A.Ş	20.12.2006	05.01.2007
										ÖVÜNÇ İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	22.12.2006	05.01.2007
										VARYAP SAN. VE TR. YAT.TİC. YAT.TİC. LTD. ŞTİ	22.12.2006	05.01.2007
										AKENERJİ ELEKTRİK ÜRT. A.Ş.	22.12.2006	05.01.2007
										KZR ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. TİC. A.Ş	27.12.2006	05.01.2007
										MAKENERJİ A.Ş	28.12.2006	05.01.2007
										DERYA ELK. ÜRETİMİ VE TİC. A.Ş	28.12.2006	05.01.2007
										İÇKALE ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM VE TİC.A.Ş	28.12.2006	05.01.2007
										İDİL ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	28.12.2006	05.01.2007
										ENOVA ENERJİ ÜRETİM A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										BESS ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										BAŞKENT YATIRIM ÜRT. İŞLETİMTİC. A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										GÜLCE ENJ. ÜRT. TİC. VE SAN. A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										POTANSİYEL EN.SAN.VETİC.A.Ş.	29.12.2006	05.01.2007
										ONUR ELK. ÜRT. DAĞ.A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										ARTI ENERJİ ÜRT. A.Ş	04.01.2007	05.01.2007
										ÖZDOĞAN ENERJİ A.Ş	05.01.2007	05.01.2007
										TEKNİK İNŞ. ZR. HAY. VE PET. ÜR. TİC. VE SAN.LTD. ŞTİ	05.01.2007	05.01.2007
										HESSU ENJ. İNŞ. MÜH. DAN. SAN. VE TİC. A.Ş	05.01.2007	05.01.2007
										İC İÇTAŞ ENJ. ÜRT. VE TİC. A.Ş	05.01.2007	05.01.2007
										ENERJİSA ENERJİ ÜRT. A.Ş	05.01.2007	05.01.2007
										ÇALIK ENERJİ ELK. ÜRT. VE MAD. A.Ş	05.01.2007	05.01.2007
68	KADINCIK-III	DSİ	40,00	148	73	33 MERSİN	-	06 ADANA	E	ÖZGÜR ELEKTİRİK ÜRETİM A.Ş	06.12.2006	05.01.2007

Tablo A.3: (Devam)

										ZORLU ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	15.12.2006	05.01.2007
										YALINKAYA ENERJİ ÜRT. A.Ş	15.12.2006	05.01.2007
										TEKTUĞ ELEKTRİK ÜRT. A.Ş	15.12.2006	05.01.2007
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	15.12.2006	05.01.2007
										TÜRKERLER ENJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC.LTD.ŞTİ.	20.12.2006	05.01.2007
										GUÇ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	20.12.2006	05.01.2007
										AYEN ENERJİ A.Ş	20.12.2006	05.01.2007
										ÖVÜNÇ İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	22.12.2006	05.01.2007
										VARYAP SAN. VE TR. YAT.TİC. YAT.TİC. LTD. ŞTİ	22.12.2006	05.01.2007
										AKENERJİ ELEKTRİK ÜRT. A.Ş.	22.12.2006	05.01.2007
										AKAR ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	27.12.2006	05.01.2007
										KZR ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. TİC. A.Ş	27.12.2006	05.01.2007
										MAKENERJİ A.Ş	28.12.2006	05.01.2007
										SADE ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ	28.12.2006	05.01.2007
										DERYA ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş	28.12.2006	05.01.2007
										İDİL ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	28.12.2006	05.01.2007
										POTANSİYEL EN.SAN.VETİC.A.Ş.	29.12.2006	05.01.2007
										İÇKALE ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM VE TİC.A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										ENOVA ENERJİ ÜRETİM A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										ONUR ELK. ÜRT. DAĞ.A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										GULCE ENJ. ÜRT. TİC. VE SAN. A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										BAŞKENT YATIRIM ÜRT. İŞLETİMTİC. A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										BESS ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	29.12.2006	05.01.2007
										ARTI ENERJİ ÜRT. A.Ş	04.01.2007	05.01.2007
										HESSU ENJ. İNŞ. MÜH. DAN. SAN. VE TİC. A.Ş	05.12.2006	05.01.2007
										ENTEK ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş	05.12.2006	05.01.2007
										İC İÇTAŞ ENJ. ÜRT. VE TİC. A.Ş	05.12.2006	05.01.2007
										ÖZDOĞAN ENERJİ A.Ş	05.12.2006	05.01.2007
										ENERJİSA ENERJİ ÜRT. A.Ş	05.12.2006	05.01.2007
										ÇALIK ENERJİ ELK. ÜRT. VE MAD. A.Ş	05.12.2006	05.01.2007
69	DEĞİRMENÖNÜ REG. VE HES	EİE	3,00	14	2	37 KASTAMONU	KÜRE	23 KASTAMONU	E	ÖVÜNÇ İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	07.12.2006	07.01.2007
										AREM ELK.MEK. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										ALAHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										SUARI MÜŞ. MÜH. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										TEKHES MÜŞ. MÜH. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										ALHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										AKHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										ARMAHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										ARC ELK.MEK. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										ATAHES MÜH. MÜŞ.ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										HARMAN İNŞ. TİC. VE SAN. A.Ş	15.12.2006	07.01.2007
										TÜM-PA İNŞAAT TESİSAT SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	15.12.2006	07.01.2007
										TEKSU MÜŞ. MÜH. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										ARIHES MÜŞ. MÜH. ENJ.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	07.01.2007
										VARYAP SAN. VE TR. YAT.TİC. YAT.TİC. LTD. ŞTİ	25.12.2006	07.01.2007
										YEŞİL ENERJİ ELK.ÜRT.SAN.TİC.A.Ş	25.12.2006	07.01.2007
										AKAR ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	27.12.2006	07.01.2007
										ARSAN ENERJİ A.Ş.	28.12.2006	07.01.2007
										DERYA ENERJİ ÜRT. LTD. ŞTİ.	28.12.2006	07.01.2007
										GETİRİ ENJ. ÜRT. VE SAN LTD. ŞTİ.	29.12.2006	07.01.2007
70	HAYDAR İ-Hİ HES	DSİ	22,50	76	0	24 ERZİNCAN	-	08 ERZURUM	E	HARMAN İNŞ. TİC. VE SAN. A.Ş	15.12.2006	14.01.2007
										TÜM-PA İNŞAAT TESİSAT SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	15.12.2006	14.01.2007
										BİODİZEL ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş	15.12.2006	14.01.2007
										İDİL ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	28.12.2006	14.01.2007
										ŞA-RA ENERJİ İNŞ. TİC. VE SAN A.Ş	29.12.2006	14.01.2007
										BAŞKENT YATIRIM ÜRT. İŞLETİMTİC. A.Ş	29.12.2006	14.01.2007
										TİM ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	11.01.2007	14.01.2007
										BBD İTH. İHR. LTD. ŞTİ	12.01.2007	14.01.2007
										KARGIN ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	12.01.2007	14.01.2007
										KAAN ENJ. ÜRT. İLT. DAĞ. SAN. VE TİC. A.Ş	15.01.2007	14.01.2007
										SAF-EN ENERJİ ÜRT.TİC.VE SAN. LTD. ŞTİ.	15.01.2007	14.01.2007
71	BALIR	EİE	5,09	18,38	0	07 ANTALYA		13 ANTALYA	E	ATLAS MAK. SAN. VE TİC. A.Ş	03.04.2007	03.05.2007
72	ARDANUÇ REG. VE HES.	EİE	8,30	22	4	08 ARTVİN		26 ARTVİN	E	YEŞİLMAVİ ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	12.06.2007	12.07.2007
										GUÇ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	21.06.2007	12.07.2007
										TANURA ENJ. İÇ VE DIŞ TİC. LTD. ŞTİ.	12.07.2007	12.07.2007
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	12.07.2007	12.07.2007
73	FIRNIS REG. VE HES	EİE	11,9	60,25	20,14	46 K.MARAŞ	FIRNIS DERE	20 K.MARAŞ	E	KAMBEROĞLU ENJ. MAD. VE PET. SAN. TİC. LTD. ŞTİ	14.06.2007	14.07.2007
										IŞIK ENERJİ ÜRETİM A.Ş	21.06.2007	14.07.2007
										İSKUR ENJ. TİC. VE SAN. A.Ş	27.06.2007	14.07.2007
										TÜRKERLER ENJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC.LTD.ŞTİ.	27.06.2007	14.07.2007

Tablo A.3: (Devam)

										NETT ENERJİ ELK. ÜRT.VE DAĞ. SAN. TİC. A.Ş	11.07.2007	14.07.2007
										YUKSEL ENJ. ELK. ÜRT. VE TİC. A.Ş	13.07.2007	14.07.2007
										HAZAL HİDROELEKTRİK ÜRETİM A.Ş	16.07.2007	14.07.2007
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	16.07.2007	14.07.2007
										KOÇOĞLU ENJ. ÜRT. VE TİC. A.Ş	16.07.2007	14.07.2007
										BİLEN A.Ş	16.07.2007	14.07.2007
										KALE ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş	16.07.2007	14.07.2007
										NETSU ENJ. ÜRT. A.Ş	16.07.2007	14.07.2007
74	DİLEKTAŞI BRJ. VE HES	EİE	125,00	328	210	30 HAKKARİ	NEHİL ÇAYI	17 VAN	E	YÜKSEKOVA ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	22.06.2007	22.07.2007
										TÜRKERLER ENJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC.LTD.ŞTİ.	20.07.2007	22.07.2007
										HAZAL HİDROELEKTRİK ÜRT. A.Ş	23.07.2007	23.07.2007
										ATASU ENERJİ ÜRETİM A.Ş	23.07.2007	23.07.2007
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	23.07.2007	23.07.2007
75	SAZAK HES	EİE	6,64	29	3	46 K.MARAŞ		20 K.MARAŞ	E	CANBEYLİ ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	16.07.2007	15.08.2007
										ALTINPINAR ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ VE TİC. A.Ş	17.07.2007	15.08.2007
										NİSAR ELK. ÜRT. A.Ş	03.08.2007	15.08.2007
										MARSEL ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ	06.08.2007	15.08.2007
										GÜNGÖR ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş	13.08.2007	15.08.2007
										GUR ENERJİ ÜRT. A.Ş	14.08.2007	15.08.2007
										DORUK ELK. ÜRT. PAZ. İNŞ. NAK. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	15.08.2007	15.08.2007
										BOZDOĞAN MAD. İNŞ. MAK.	15.08.2007	15.08.2007
										NETSU ENJ. ÜRT. A.Ş	15.08.2007	15.08.2007
										PEKER ENJ. A.Ş	15.08.2007	15.08.2007
76	HORU HES	EİE	7,85	30	2	80 OSMANİYE		06 ADANA	E	KARMEN ELEKTRİK ÜRET. SAN. VE TİC. A.Ş	17.07.2007	16.08.2007
										OSMANİYE ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	03.08.2007	16.08.2007
										KARDEM ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	06.08.2007	16.08.2007
										GÜNGÖR ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş	13.08.2007	16.08.2007
										NEHIR ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	15.08.2007	16.08.2007
										PEKER ENJ. A.Ş	15.08.2007	16.08.2007
										DORUK ELK. ÜRT. TİC. VE SAN. A.Ş.	15.08.2007	16.08.2007
										NİSAR ELK. ÜRT. TİC. VE SAN. A.Ş	15.08.2007	16.08.2007
										BOZDOĞAN MAD. İNŞ. MAK.	15.08.2007	16.08.2007
										GÖKYÜZÜ ENERJİ ÜRT. A.Ş	15.08.2007	16.08.2007
										KAMBEROĞLU ENJ. MAD. VE PET. SAN. TİC. LTD. ŞTİ	15.08.2007	16.08.2007
										NETSU ENJ. ÜRT. A.Ş	15.08.2007	16.08.2007
										MARAŞ ENERJİ YATIRIM SAN. VE TİC. A.Ş	16.08.2007	16.08.2007
										GÜN ENERJİ ÜRT. SAN. İTH. İHR. TİC. LTD. ŞTİ.	16.08.2007	16.08.2007
77	NARLI BRJ. VE HES	EİE	36,00	168	79	56 SİİRT	BOTAN ÇAYI	17 VAN	E	GES ENERJİ A.Ş	01.08.2007	31.08.2007
										ŞELELE ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	27.08.2007	31.08.2007
										OBASU ENERJİ ÜRETİMİ A.Ş	28.08.2007	31.08.2007
										ÇATAK ENJ. ELK. ÜRT. A.Ş	29.08.2007	31.08.2007
										SÜMER ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	29.08.2007	31.08.2007
										ARK TİCARİ YATIRIMLAR VE İNŞAAAT A.Ş	31.08.2007	31.08.2007
										DEBİ ENERJİ ELEK. ÜRT.DAĞ. İNŞ. MÜH. TİC. LTD. ŞTİ	31.08.2007	31.08.2007
										GÜNKURUSU ENERJİ VE TİC. LTD. ŞTİ.	31.08.2007	31.08.2007
										ONK ELEK. ÜRET. SAN. VE TİC. A.Ş	31.08.2007	31.08.2007
										DÜNYA ENERJİ ÜRET. A.Ş	31.08.2007	31.08.2007
										TÜRKERLER ENJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC.LTD.ŞTİ.	31.08.2007	31.08.2007
										TÜM ENERJİ VE TİCARET A.Ş	31.08.2007	31.08.2007
										FERNAS ENERJİ LTD. ŞTİ	31.08.2007	31.08.2007
										KARAKALE ELEKT. ÜRET. VE SAN. LTD. ŞTİ	31.08.2007	31.08.2007
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	31.08.2007	31.08.2007
78	ORAN BRJ. VE HES	EİE	40,00	189	90	56 SİİRT	BOTAN ÇAYI	17 VAN	E	GES ENERJİ A.Ş	01.08.2007	31.08.2007
										ŞELELE ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	27.08.2007	31.08.2007
										OBASU ENERJİ ÜRETİMİ A.Ş	28.08.2007	31.08.2007
										ÇATAK ENJ. ELK. ÜRT. A.Ş	29.08.2007	31.08.2007
										SÜMER ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	29.08.2007	31.08.2007
										ARK TİCARİ YATIRIMLAR VE İNŞAAAT A.Ş	31.08.2007	31.08.2007
										DEBİ ENERJİ ELEK. ÜRT.DAĞ. İNŞ. MÜH. TİC. LTD. ŞTİ	31.08.2007	31.08.2007
										GÜLSUYU ENERJİ SAN VE TİC. LTD. ŞTİ.	31.08.2007	31.08.2007
										ONK ELEK. ÜRET. SAN. VE TİC. A.Ş	31.08.2007	31.08.2007
										ALEM ENERJİ ÜRET. A.Ş	31.08.2007	31.08.2007
										TÜRKERLER ENJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC.LTD.ŞTİ.	31.08.2007	31.08.2007
										TÜM ENERJİ VE TİCARET A.Ş	31.08.2007	31.08.2007
										FERNAS ENERJİ A.Ş.	31.08.2007	31.08.2007
										YUVA ELEKT. ÜRET. VE SAN. LTD. ŞTİ	31.08.2007	31.08.2007
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	31.08.2007	31.08.2007
79	PERVARI REG. VE HES	DSİ	95	380,00		56 SİİRT	BAHÇESARA Y DERE	17 VAN	E	TİM ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	07.08.2007	05.09.2007
										RS TURİZİM YAT.VE TİC. A.Ş	03.08.2007	05.09.2007
										MUNZUR ENJ. ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	14.08.2007	05.09.2007

Tablo A.3: (Devam)

										ÇATAK ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	16.08.2007	05.09.2007
										CEYSU ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	24.08.2007	05.09.2007
										HAVZA ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	29.08.2007	05.09.2007
										ARK TİCARİ YATIRIMLAR VE İNŞAAAT A.Ş	31.08.2007	05.09.2007
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	05.09.2007	05.09.2007
										TÜRKERLER ENJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC.LTD.ŞTİ.	05.09.2007	05.09.2007
										ONK ELEK. ÜRET. SAN. VE TİC. A.Ş	05.09.2007	05.09.2007
										GÖKYUZU ENERJİ ÜRT. A.Ş	05.09.2007	05.09.2007
										LNS ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	05.09.2007	05.09.2007
										TUM ENERJİ VE TİCARET A.Ş	05.09.2007	05.09.2007
										FERNAS ENERJİ A.Ş.	05.09.2007	05.09.2007
										DİŞBUDAK ELK. ÜRT. VE SAN. LTD. ŞTİ.	05.09.2007	05.09.2007
										OBASU ENERJİ ÜRETİMİ A.Ş	05.09.2007	05.09.2007
										GES ENERJİ A.Ş	05.09.2007	05.09.2007
										ALFA ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	05.09.2007	05.09.2007
										AES-İC İÇTAŞ ENJ. ÜRT. VE TİC. A.Ş	05.09.2007	05.09.2007
										SUSUZ ENJ. SAN. VE TİC.LTD. ŞTİ.	05.09.2007	05.09.2007
80	KUZKÖY REG. VE HES	EİE	1,04	7	3	37 KASTAMONU	ÇATALZEYTLİ	23 KASTAMONU	E	PEKER ENERJİ A.Ş.	10.08.2007	09.09.2007
										KÜTÜK ENERJİ ELEK. ÜRET. DAĞ. SAN VE TİC. A.Ş	03.09.2007	09.09.2007
81	SORGUN REG. VE HES	EİE	1,16	5,46	1,00	11 BİLECİK	SORGUN DERE	03 ESKİŞEHİR	E	PEKER ENERJİ A.Ş.	10.08.2007	09.09.2007
82	AKHİSAR REG. VE HES	EİE	1,47	9,25	2,22	61 TRABZON	AKHİSAR DERE	22 TRABZON	E	ED ENERJİ ÜRT. END. LTD. ŞTİ.	10.09.2007	10.10.2007
										GÜNGÖR ENERJİ ÜRT. VE TİC. A.Ş	09.10.2007	10.10.2007
83	DİPİNİ	DSİ	80,00	265	220	21 DİYARBAKIR	DİCLE	10.DİYARBAKIR	E+S	YÜKSEKOVA ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	27.09.2007	27.10.2007
										TND ELEKTRİK ÜRETİMİ A. Ş.	26.10.2007	27.10.2007
										SABİT ENERJİ ÜRETİMİ A. Ş.	26.10.2007	27.10.2007
										AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	26.10.2007	27.10.2007
84	SOLAKLI REG. VE HES	EİE	1,97	9,56	1,42	61 TRABZON	SOLAKLI DERE	22 TRABZON	E	ZAİMLER ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	02.10.2007	01.11.2007
85	HOLO REG. VE HES	EİE	2,08	9,79	0,98	61 TRABZON	HOLO DERE	22 TRABZON	E	ZAİMLER ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	02.10.2007	01.11.2007
1	KADIRALAK	EİE	1,2	6,37	1,71	61 TRABZON		22 TRABZON	E			
2	AŞIKLAR	EİE	1,24	7,22	3,42	53 RİZE		22 TRABZON	E			
3	KAYNAR	EİE	1,29	6	1	60 TOKAT		07 SAMSUN	E			
4	DİBEÇİK REG. VE HES	EİE	1,44	7,75	1,12	55 SAMSUN	BOLAŞ DERE	07 SAMSUN	E			
5	IRMAK İÇİ REG. VE HES	EİE	1,39	7,52	1,08	55 SAMSUN	KIRKIL DERE	07 SAMSUN	E			
6	KAYADIBI REG. VE HES	EİE	1,06	5,58	0,81	55 SAMSUN	YEŞİLDERE	07 SAMSUN	E			
7	ÇANDIR-I REG. VE HES	EİE	2,82	12,00	3,00	07 ANTALYA		13 ANTALYA	E			
8	CEVİZLİ REG. VE HES	EİE	1,03	3,43	0,00	14 BOLU	CEVİZLİ DERE	05 ANKARA	E			
	müracaat süresi sona eren projeler.											
NOT:	EİE projeleri için DSİ'ye başvuru esnasında EİE ile protokol yapılmalıdır.											

Tablo A.4: Tablo- 3. Tüzel Kişiler Tarafından Geliştirilen Hidroelektrik Santral Projeleri Listesi
(SON GÜNCELLEME TARİHİ : 16.11.2007)

	müracaat edilen projeler.										
	müracaat süresi sona eren projeler.										
		TESİSİN BULUNDUĞU						İLK	SON	KRET/TALVEG KOTU	KUYRUK SUYU KOTU
SIRA	HİDROELEKTRİK	İL	İLÇE	DSİ BÖLGESİ	AKARSU	PRJ	BAŞVURU YAPAN FİRMALAR	BAŞVURU	BAŞVURU		
NO	SANTRALIN ADI				ADI	AMACI		TARİHİ	TARİHİ		
1	KIZKALE HES	41 İZMİT	YUVACIK	01 BURSA	KIRAZDERE	E	KIZKALE EN.LTD.ŞTİ.	21.08.2003	20.09.2003		
2	YAYLABEL HES	32 ISPARTA	SÜTÇÜLER	18 ISPARTA	KARTOZ	E	ELESTAŞ ELK.ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	21.08.2003	20.09.2003		
3	AVCILAR HES	46 K. MARAŞ	AVCILAR	20 K. MARAŞ	ÇERMENGEÇ	E	GÜVENEN EN.SAN.VE TİC.A.Ş.	26.08.2003	25.09.2003		
4	KULP- I HES	21 DİYARBAKIR	KULP	10 DİYARBAKIR	KULP ÇAYI	E	YILDIZLAR EN.SAN.VE TİC.A.Ş.	04.09.2003	04.10.2003		
5	KULP- IV HES	21 DİYARBAKIR	KULP	10 DİYARBAKIR	KULP ÇAYI	E	YILDIZLAR EN.SAN.VE TİC.A.Ş.	04.09.2003	04.10.2003		
6	GÖKBEL I-II HES	32 ISPARTA	AĞLASUN	18 ISPARTA	AĞLASUN ÇAYI	E	YILDIZLAR ENERJİ A.Ş.	04.09.2003	04.10.2003		
7	ÇAMLIKAYA HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	KARAÇAM	E	ÇAMLIKAYA EN.ÜRT.VE TİC. A.Ş.	04.09.2003	04.10.2003		
8	ÇATALOLUK HES	46 K. MARAŞ	ÇATALOLUK	20 K. MARAŞ	TEKİR	E	GÜVENEN EN.SAN.VE TİC.A.Ş.	05.09.2003	05.10.2003		
9	SANCAR REG.VE HES	44 MALATYA	DOĞANŞEHİR	09 ELAZIĞ	SANCAR	E	ÖZALP İNŞ. EN. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ	10.09.2003	10.10.2003		
10	BAŞARAN HES	09 AYDIN	NAZİLLİ	21 AYDIN	FESLEK SUL.	E	EKİN MÜH.LTD.ŞTİ.	16.09.2003	16.10.2003		
11	GÖZEDE HES	16 BURSA	KESTEL	01 BURSA	NİLİFER ÇAYI	E	TEMSA EN.İNŞ.SAN.LTD.ŞTİ.	17.09.2003	17.10.2003		
12	ÇAKIT HES	01 ADANA	KARASALI	06 ADANA	ÇAKIT ÇAYI	E	ERS ENERJİ A.Ş.	17.09.2003	17.10.2003		
13	MADRA HES	10 BALIKESİR	SELİMİYE	25 BALIKESİR	MADRA	E	SOYUER YEN.ELK.EN.ÜR.VE TİC.A.Ş.	30.09.2003	30.10.2003		
14	YAZI HES	18 ÇANKIRI	ORTA	05 ANKARA	YAZI ÇAYI	E	ELESTAŞ ELK.EN.ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	30.09.2003	30.10.2003		
15	BURÇ BENDİ VE HES	02 ADIYAMAN	AKPINAR	20 K. MARAŞ	GÖKSU	E	AKKUR ENERJİ ÜR. TİC. VE SAN. A.Ş.	13.10.2003	12.11.2003		
16	YANIKLAR I-II	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	KARGI ÇAYI	E	AS ENERJİ TİCARET A.Ş.	13.10.2003	12.11.2003		
17	TINAZTEPE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	AKSU DERESİ	E	ALP ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	30.10.2003	28.11.2003		
18	TAHTA REG.VE HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	TAHTA SUYU	E	ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	03.12.2003	02.01.2004		
19	SUÇATI HES	44 MALATYA	AKÇADAĞ	09 ELAZIĞ	SULTANSUYU	E	MASTAR ELK.ÜR.TİC.VE SAN A.Ş.	05.12.2003	04.01.2004		
							ELHES ENERJİ ÜRT.LTD.ŞTİ.	05.12.2003	04.01.2004		
							DETAY İNŞAAT A.Ş.	18.12.2003	04.01.2004		
							ÇAYDAÇIRA PET.İNŞ.TİC.SAN.LTD.ŞTİ.	23.12.2003	04.01.2004		
20	RÜZGARLI REG. VE HES	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	ÇAMLIDERE	E	ATABEY EN.ÜR.VE SAN.TİC.LTD.ŞTİ	11.12.2003	10.01.2004		
21	KARASU I-II-III	25 ERZURUM	AŞKALE	08 ERZURUM	KARASU	E	İDEAL ENERJİ ÜRETİMİ SAN.VE TİC. A.Ş.	16.01.2004	15.02.2004		
22	SEKİYAKA HES	48 MUĞLA	KEMER	21 AYDIN	YUKARI AKÇAY	E	BEYOBASI ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	20.01.2004	19.02.2004		
23	ÇAYANKÖY HES	48 MUĞLA	KEMER	21 AYDIN	YUKARI AKÇAY	E	BEYOBASI ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	20.01.2004	19.02.2004		
24	BUCAKKÖY HES	07 ANTALYA	ALANYA	13 ANTALYA	DİM ÇAYI	E	BUCAK ENERJİ OTOPRODUKTÖR LTD.ŞTİ.	27.01.2004	26.02.2004		
							ADO MADENCİLİK SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	25.02.2004	26.02.2004		
25	ESENDURAK	25 ERZURUM	TORTUM	08 ERZURUM	TORTUMKALE D.	E	CANSU ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	08.03.2004	07.04.2004		
26	SARMAŞIK	61 TRABZON	HAYRAT	22 TRABZON	MAKİ DERESİ	E	FETAŞ FETHİYE EN. VE TİC. A.Ş.	21.04.2004	21.04.2004		
27	KUŞLUK HES	61 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	YAĞMURDERE	E	KUDRET ENERJİ YATIRIM VE İNŞ. A.Ş.	25.03.2004	24.04.2004		
28	TOROS HES	01 ADANA	POZANTI	06 ADANA	ÇAKIT SUYU	E	BEREKET EN.ÜR.OTOP.GRB.SAN.VE TİC.A.Ş.	31.03.2004	30.04.2004		
29	GÖKÇE REG. VE HES	12 BİNGÖL	SANCAK	09 ELAZIĞ	GÖKÇE DERE	E	MERCAN ENERJİ ÜRETİM TİC.VE SAN.A.Ş.	06.04.2004	06.05.2004		
30	TAGAR HES	62 TUNCELİ	ÇEMİŞKEZEK	09 ELAZIĞ	TAGAR ÇAYI	E	MERCAN ENERJİ ÜRETİM TİC.VE SAN.A.Ş.	06.04.2004	06.05.2004		
31	CANSU HES	08 ARTVİN	MURGUL	26 ARTVİN	MURGUL	E	CANSU ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	06.04.2004	06.05.2004		
32	DEĞİRMENÜSTÜ HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	KÖRSULU	E	DEĞİRMENÜSTÜ ENERJİ TİC. VE SAN. A.Ş.	26.04.2004	26.05.2004		
33	AŞAĞI FIRNIS HES	46 K. MARAŞ	-	20 K. MARAŞ	FIRNIS DERESİ	E	ERSOY ENERJİ TİC. VE SAN. A.Ş.	30.04.2004	30.05.2004		
34	ÇUKURÇAYI ÜZER. HES	32 ISPARTA	MERKEZ	18 ISPARTA	ÇUKURÇAYI	E	AYDEMİR ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	07.05.2004	06.06.2004		
							ÖZ İNŞAAT TİCARET A.Ş.	27.05.2004	06.06.2004		
35	GÖLBAŞI REG. VE HES	58 SİVAS	-	19 SİVAS	YEŞİLİRMAK	E	YEŞİLBAŞ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	12.05.2004	11.06.2004		
36	DÜZENLİ HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	DİDĞALE DERE	E	KARÇKAL EĞİTİM HİZMETLERİ VE TİC. A.Ş.	14.05.2004	13.06.2004		
37	ATAKÖY HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	KARAÇAM DERE	E	ÇAMLIKAYA EN.ÜRT.VE TİC. A.Ş.	25.05.2004	24.06.2004		
38	BANGAL REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	MERKEZ	22 TRABZON	YAĞMURDERE	E	KUDRET ENERJİ YATIRIM VE İNŞ. A.Ş.	24.06.2004	24.06.2004		
39	KAHTA HES-1	02 ADIYAMAN	-	20 K. MARAŞ	KAHTA DERE	E	ERDEM YILDIZ İ.O.S.İ.T.G.S.VE T. LTD. ŞTİ.	25.05.2004	24.06.2004		
40	KALETEPE REG.VE HES	25 ERZURUM	-	08 ERZURUM	HARİNKOS ÇAYI	E	MEHMET YILMAZ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	25.05.2004	24.06.2004		
41	KARTALKAYA HES	46 K. MARAŞ	PAZARCIK	20 K. MARAŞ	AKSU ÇAYI	E	SİR TEKSTİL SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	27.05.2004	26.06.2004		
42	CEYHAN HES	80 OSMANİYE	KADIRLI	06 ADANA	-	E	BEREKET EN.ÜR.OTOP.GRB.SAN.VE TİC. A.Ş.	15.06.2004	15.07.2004		
							ENOVA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	15.06.2004	15.07.2004		
							BME ENERJİ YATIRIMLARI VE TİCARET A.Ş.	02.07.2004	15.07.2004		
							EGENDA EGE ELK. DAĞ. SAN. VE TİC. A.Ş.	12.07.2004	15.07.2004		
43	SARIKAVAK HES	20 DENİZLİ	ÇAMELİ	21 AYDIN	DEĞNE ÇAYI	E	DENİZLİ EN.ÜRT.VE OTP.GRB.SAN.TİC.A.Ş.	18.06.2004	18.07.2004		
							STANDART ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	22.06.2004	18.07.2004		
							ELDA ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	07.07.2004	18.07.2004		
44	EGE HES 1-2-3-4	20 DENİZLİ	MERKEZ	21 AYDIN	ÇÜRÜK SU	E	DENİZLİ EN.ÜRT.VE OTP.GRB.SAN.TİC.A.Ş.	18.06.2004	18.07.2004		
45	AMASTAL I REG. VE HES	61 TRABZON	-	22 TRABZON	AMASTAL DERE	E	HİDRO KONTROL İNŞ.T.VE SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	25.06.2004	25.07.2004		
46	AMASTAL II REG. VE HES	61 TRABZON	-	22 TRABZON	AMASTAL DERE	E	HİDRO KONTROL İNŞ.T.VE SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	25.06.2004	25.07.2004		
47	YANBOLU REG. VE HES	61 TRABZON	-	22 TRABZON	YANBOLU DERE	E	HİDRO KONTROL İNŞ.T.VE SAN.VE TİC.	25.06.2004	25.07.2004		

Tablo A.4: (Devam)

48	YUK. MANAHOZ R.VE HES	61 TRABZON	-	22 TRABZON	MANAHOZ DERE	E	HİDRO KONTROL İNŞ.T.VE SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	25.06.2004	25.07.2004		
49	GELİNGÜLLÜ HES	66 YOZGAT	MERKEZ	12 KAYSERİ	DELİCE IRMAĞI	E	ETİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	22.07.2004	28.07.2004		
50	KARAPUR BARAJI VE HES	46 K. MARAŞ	-	20 K. MARAŞ	GÖKSU ÇAYI	E	ERSOY ENERJİ TİC. VE SAN. A.Ş.	28.06.2004	28.07.2004		
51	ECEANA HES I VE II	48 MUĞLA	KÖYCEĞİZ	21 AYDIN	KARGICIK D.	E	ADO MADENCİLİK SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	05.07.2004	29.07.2004		
							EGEMAR EN.ELE.ÜRE.DAĞ.SAN VE TİC.LTD.ŞTİ.	26.07.2004	29.07.2004		
							PROEN ENERJİ SAN. VE TİC.A.Ş.	29.07.2004	29.07.2004		
52	BULAM REG. VE HES	02 ADIYAMAN	-	20 K. MARAŞ	BULAM ÇAYI	E	FML ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	30.06.2004	30.07.2004		
							MEM ENERJİ ELEK.ÜRE.SAN. VE TİC.A.Ş.	28.07.2004	30.07.2004		
53	HANÇERIRMAĞI HES	46 K. MARAŞ	GÖKSUN	20 K. MARAŞ	HANÇER IRMAĞI	E	ÇOLAKOĞLU İNŞ.TUR.SAN. VE TİC.A.Ş.	27.07.2004	26.08.2004		
54	HAKİS REG. VE HES	62 TUNCELİ	-	09 ELAZIĞ	HAKİS ÇAYI	E	ELDA ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	27.07.2004	26.08.2004		
55	SAKARYA N.ALÇAK DÜŞ.	11 BİLECİK	SÖĞÜT	03 ESKİŞEHİR	SAKARYA NEHİRİ	E	BÜKOR ENERJİ ÜRETİM VE İNŞ. SAN. TİC. A.Ş.	18.08.2004	26.08.2004		
56	ÖZ-SA REG.VE HES	33 MERSİN	MUT	06 ADANA	KURTSUYU	E	ÖZ-SA İNŞAAT TURİZM SAN. VE TİC.A.Ş.	29.07.2004	28.08.2004		
57	BALIKLAR HES	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	BALIKÇAYI DERE	E	AL ENERJİ LTD.ŞTİ.	29.07.2004	28.08.2004		
58	ALTINKAYA I-II-III-IV HES	07 ANTALYA	-	13 ANTALYA	GÖDENEÇAYI	E	AL ENERJİ LTD.ŞTİ.	29.07.2004	28.08.2004		
59	KARASU HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	KÖKSULU ÇAYI	E	KURTEKS TEKSTİL TİC. VE SAN.A.Ş.	30.07.2004	29.08.2004		
60	KAYABOĞAZI BAR.VE HES	43 KÜTAHYA	TAVŞANLI	03 ESKİŞEHİR	KOCASU DERE	E	UNSA MAD.TU.EN.TA.VE OR.ÜR.SAN.TİC.A.Ş.	03.08.2004	02.09.2004		
61	KAYISI HES	44 MALATYA	-	09 ELAZIĞ	SULTAN SUYU	E	BEYDAĞI ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	11.08.2004	10.09.2004		
62	ÇATAK DERESİ HES	20 DENİZLİ	ACIPAYAM	21 AYDIN	ÇATAK DERESİ	E	ACIPAYAM EN.E.ÜR.H.ZİR.ÜR.SA.VE Tİ.LTD.ŞTİ.	16.08.2004	15.09.2004		
63	B.M.ÇALKUYUCAK HES	20 DENİZLİ	ÇAL	21 AYDIN	B. MENDERES	E	DNZ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	18.08.2004	17.09.2004		
64	KÜRCE REG.VE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	ALAKIR ÇAYI	E	DEDEGÖL ENERJİ YATIRIM A.Ş.	01.09.2004	01.10.2004		
							YURT ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	29.09.2004	01.10.2004		
65	DAMLAPINAR R.VE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	MANAVGAT ÇAYI	E	ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	03.09.2004	03.10.2004		
66	DURALİLER I-II-III-IV HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	BOĞA ÇAYI	E	AY ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	03.09.2004	03.10.2004		
67	SARMAŞIK II HES	61 TRABZON	HAYRAT	22 TRABZON	MAKİ DERESİ	E	FETAŞ FETHİYE EN. VE TİC. A.Ş.	09.09.2004	09.10.2004		
68	BÜYÜK M.-AKKENT HES	20 DENİZLİ	ÇAL	21 AYDIN	B. MENDERES	E	DNZ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	13.09.2004	13.10.2004		
69	SARITEPE HES	01 ADANA	FEKE	06 ADANA	ASMACA D.	E	GENEL DİNAMİK SİSTEMLER ELK. ÜR. A.Ş.	15.09.2004	15.10.2004		
70	EĞLENCE HES	01 ADANA	KARAIŞALI	06 ADANA	EĞLECE DERESİ	E	BEREKET ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	20.09.2004	20.10.2004		
							ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	20.09.2004	20.10.2004		
							EGENDA EGE ELK. DAĞ. SAN. VE TİC. A.Ş.	19.10.2004	20.10.2004		
71	GEVNE-KARAPINAR HES	07 ANTALYA	ALANYA	13 ANTALYA	GEVNE ÇAYI	E	AY ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	20.09.2004	20.10.2004		
72	ESKİKÖY REG.VE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	AKSU ÇAYI	E	AY ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	20.09.2004	20.10.2004		
73	ÖNER HES	01 ADANA	CEYHAN	06 ADANA	-	E	ÖNEM ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	22.09.2004	22.10.2004		
74	DOYRAN REG.VE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	DOYRAN DERE	E	D.E.S.A.Ş. ELEKTRİK ÜR.SAN. VE TİC. A.Ş.	22.09.2004	22.10.2004		
75	ÇALKIŞLA HES	24 ERZİNCAN	TERCAN	08 ERZURUM	ÇİFTLİK DERE	E	İÇ-EN ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	30.09.2004	30.10.2004		
76	KÖPRÜYANI R. VE HES	61 TRABZON	MAÇKA	22 TRABZON	DEĞİRMENDERE	E	HETAŞ HACISALİHOĞLU ENERJİ A.Ş.	05.10.2004	04.11.2004		
77	YILDIZLI REG. VE HES	61 TRABZON	AKÇAABAT	22 TRABZON	YILDIZLI D.	E	HETAŞ HACISALİHOĞLU ENERJİ A.Ş.	05.10.2004	04.11.2004		
78	ÇİFTEKÖPRÜ REG. VE HES	08 ARTVİN	MERKEZ	26 ARTVİN	CİHALA ÇAYI	E	STY ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	05.10.2004	04.11.2004		
79	SULUKÖY HES	16 BURSA	İNEGÖL	01 BURSA	ULUPINAR D.	E	DU ENERJİ A.Ş.	05.10.2004	04.11.2004		
80	ÇÜRÜKÇİ REG. VE HES	32 ISPARTA	SÜTÇÜLER	18 ISPARTA	KÖRSARNIÇ D.	E	AY ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	05.10.2004	04.11.2004		
81	TUĞ HES	13 BİTLİS	TATVAN	17 VAN	KOTUM DERE	E	GÜMÜŞSAN ENERJİ İNŞ.T.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	06.10.2004	05.11.2004		
82	GÜNEYKAYA HES	04 AĞRI	ELEŞKİRT	08 ERZURUM	ŞEYRAN ÇAYI	E	GÜNEYKAYA ENERJİ ELK. ÜR. VE TİC. LTD.ŞTİ.	05.11.2004	06.11.2004		
83	DEĞİRMENDERE HES	20 DENİZLİ	ACIPAYAM	21 AYDIN	GÖK DERE	E	GELENEK ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	13.10.2004	12.11.2004		
84	EGEMEN HES - 1	16 BURSA	KELES	01 BURSA	NİLÜFER ÇAYI	E	DİRENÇ ENERJİ ÜRETİMİ SAN. VE TİC. A.Ş.	15.10.2004	14.11.2004		
							ENERSİS ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	12.11.2004	14.11.2004		
85	DELİKTAŞ HES	65 VAN	ÇATAK	17 VAN	ÇATAK DERESİ	E	ÜÇGEN KAĞITCILIK M. E. Y. M. SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	19.10.2004	18.11.2004		
86	GELDIBULDU HES	65 VAN	ÇATAK	17 VAN	SORTKİN	E	PAKSU ENERJİ A.Ş.	20.10.2004	19.11.2004		
87	TAŞOVA Y. DEREKÖY HES	05 AMASYA	TAŞOVA	07 SAMSUN	-	E	HA ME KA HİDRO ELK.EN.İNŞ.VE MAK. TİC. A.Ş.	20.10.2004	19.11.2004		
88	KEMERÇAYIR REG.VE HES	61 TRABZON	OF	22 TRABZON	BALTACI DERE	E	TRABZON ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	22.10.2004	21.11.2004		
							KARADENİZ ENERJİ YATIRIM SAN. VE TİC. A.Ş.	17.11.2004	21.11.2004		
							İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	19.11.2004	21.11.2004		
89	ÜÇANLAR REG. VE HES	61 TRABZON	OF	22 TRABZON	BALTACI DERE	E	TRABZON ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	22.10.2004	21.11.2004		
							İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	09.11.2004	21.11.2004		
							KARADENİZ ENERJİ YATIRIM SAN. VE TİC. A.Ş.	17.11.2004	21.11.2004		
90	BEŞİK HES	65 VAN	BAHÇESARAY	17 VAN	BAHÇESARAY D.	E	PAKSU ENERJİ A.Ş.	25.10.2004	24.11.2004		
91	TOCAK I HES	07 ANTALYA	FİNİKE	13 ANTALYA	-	E	AY ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	26.10.2004	25.11.2004		
							YURT ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	25.11.2004	25.11.2004		
92	TÜĞSÜS HES	65 VAN	BAHÇESARAY	17 VAN	BAHÇESARAY D.	E	PAKSU ENERJİ A.Ş.	27.10.2004	26.11.2004		
93	KAYALIK REG. VE HES	61 TRABZON	VAKFIKEBİR	22 TRABZON	KAYALIK DERESİ	E	CAN ENERJİ ENTEGRE ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	01.11.2004	01.12.2004		
							DEDEGÖL ENERJİ YATIRIM A.Ş.	02.11.2004	02.12.2004		
							YURT ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	25.11.2004	02.12.2004		
94	DEREKÖY REG. VE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	ALAKIR ÇAYI	E	MOLU İNŞAAT ENERJİ VE YAPI ENDÜSTRİSİ A.Ş.	30.11.2004	02.12.2004		

Tablo A.4: (Devam)

							İLKEM MUH.ELK.MAK.İNŞ.PRJ.TUR.LTD. ŞTİ.	02.12.2004	02.12.2004		
95	AYVASIL REG. VE HES	53 RİZE	GÜNEYSU	22 TRABZON	PİLAHOZ DERE	E	KAÇKAR ENERJİ A.Ş.	03.11.2004	03.12.2004		
96	ÇİĞDEMLİ REG. VE HES	53 RİZE	KAPTANPAŞA	22 TRABZON	ÇATAL DERE	E	KAÇKAR ENERJİ A.Ş.	03.11.2004	03.12.2004		
97	YALNIZCA HES	78 KARABÜK	MERKEZ	23 KASTAMONU	FİLYOS ÇAYI	E	EKBER TOPAL ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	03.11.2004	03.12.2004		
98	AHMETÇİK HES	31 HATAY	DÖRTYOL	06 ADANA	DELİÇAY	E	BAŞAT ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	04.11.2004	04.12.2004		
99	ÇATKÖY HES	31 HATAY	DÖRTYOL	06 ADANA	DELİÇAY	E	BAŞAT ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	04.11.2004	04.12.2004		
100	KALEN I-II REG. VE HES	28 GİRESUN	YAĞLIDERE	22 TRABZON	ÇAKRAK DERE	E	KALEN ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş.	08.11.2004	08.12.2004		
101	AVANOS REG.VE CEMEL	50 NEVŞEHİR	AVANOS	12 KAYSERİ	KIZILIRMAK	E	MOLU İNŞAAT ENERJİ VE YAPI ENDÜSTRİSİ A.Ş.	08.11.2004	08.12.2004		
102	YEŞİLVADİ HES	31 HATAY	DÖRTYOL	06 ADANA	DELİÇAY	E	COŞKUN ENERJİ LTD. ŞTİ.	09.11.2004	09.12.2004		
103	YUMRUKAYA HES	13 BİTLİS	HIZAN	17 VAN	KESAN DERESİ	E	ARAS ENERJİ LTD. ŞTİ.	11.11.2004	11.12.2004		
104	GÖKAY HES	13 BİTLİS	HIZAN	17 VAN	AKKİLİSE DERESİ	E	ARAS ENERJİ LTD. ŞTİ.	11.11.2004	11.12.2004		
105	AKŞAR REG.VE NAZAR HES	13 BİTLİS	AKŞAR	17 VAN	SUTOPU DERE	E	GÜMÜŞSAN EN.EL.EL.İNŞ.T.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	19.11.2004	19.12.2004		
106	NAZAR HES	13 BİTLİS	AKŞAR	17 VAN	NAZAR DERE	E	GÜMÜŞSAN EN.EL.EL.İNŞ.T.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	19.11.2004	19.12.2004		
107	BAĞBAŞI HES	25 ERZURUM	TORTUM	08 ERZURUM	KATIKLI ÇAYI	E	GZH ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	30.11.2004	30.12.2004		
108	SERÇEME HES	25 ERZURUM	ILICA	08 ERZURUM	SERÇEME ÇAYI	E	YSB ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	30.11.2004	30.12.2004		
109	SELİN -I REG. VE HES	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	CİMİL DERE	E	ETKY ENERJİ TELEKOM.KAPİTAL YAT. LTD. ŞTİ.	02.12.2004	01.01.2005		
							DİRENÇ ENERJİ ÜRETİMİ SAN. VE TİC. A.Ş.	24.12.2004	01.01.2005		
110	YUMRUTEPE HES	28 GİRESUN	DERELİ	22 TRABZON	AKSU ÇAYI	E	İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	02.12.2004	01.01.2005		
							DEDEGÖL ENERJİ YATIRIM A.Ş.	24.12.2004	01.01.2005		
111	BAYBURT HES	69 BAYBURT	MERKEZ	22 TRABZON	ÇORUH NEHRİ	E	BAYBURT ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	06.12.2004	05.01.2005		
112	SELİN -II REG. VE HES	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	CİMİL DERE	E	ETKY ENERJİ TELEKOM.KAPİTAL YAT.LTD.ŞTİ.	07.12.2004	06.01.2005		
							DİRENÇ ENERJİ ÜRETİMİ SAN. VE TİC. A.Ş.	24.12.2004	06.01.2005		
113	BÜYÜKBAHÇE HES	25 ERZURUM	TORTUM	08 ERZURUM	KATIKLI ÇAYI	E	GZH ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	07.12.2004	06.01.2005		
114	MARAN HES	01 ADANA	FEKE	06 ADANA	SALAM DERESİ	E	PARK ENERJİ EKİP.VE MA SAN.VE TİC.LTD. ŞTİ.	08.12.2004	07.01.2005		
115	BALKODU-I REG. VE HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	BALKODU DERE	E	BTA ENERJİ ELEK. ÜRET. İNŞ. SAN. VE TİC.ŞTİ.	13.12.2004	12.01.2005		
116	BALKODU-II REG. VE HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	KAVLATAN DERE	E	BTA ENERJİ ELEK. ÜRET. İNŞ. SAN. VE TİC.ŞTİ.	13.12.2004	12.01.2005		
117	ALGÖLÜ HES	75 ARDAHAN	POSOF	24 KARS	POSOF ÇAYI	E	EMSAT ELK.PAZ.İM.TAAH.SAN VE TİC. LTD.ŞTİ.	14.12.2004	13.01.2005		
118	MEREKLER HES	75 ARDAHAN	POSOF	24 KARS	POSOF ÇAYI	E	EMSAT ELK. PAZ.İM.TAAH.SAN VE TİC. LTD.ŞTİ.	14.12.2004	13.01.2005		
119	KARASU HES IV	25 ERZURUM	AŞKALE	08 ERZURUM	KARASU	E	İDEAL ENERJİ ÜRETİMİ SAN.VE TİC. A.Ş.	14.12.2004	13.01.2005		
120	KARASU HES V	25 ERZURUM	AŞKALE	08 ERZURUM	KARASU	E	İDEAL ENERJİ ÜRETİMİ SAN.VE TİC. A.Ş.	14.12.2004	13.01.2005		
121	UZUNDERE-I REG. VE HES	53 RİZE	ÇAYELİ	22 TRABZON	UZUNDERE	E	KARADENİZ ENERJİ YATIRIM SAN. VE TİC. A.Ş.	20.12.2004	19.01.2005		
122	UZUNDERE-II REG. VE HES	53 RİZE	ÇAYELİ	22 TRABZON	UZUNDERE	E	ATABEY ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	19.01.2005	19.01.2005		
123	ÇAMELİ-I HES	20 DENİZLİ	ÇAMELİ	21 AYDIN	KANLIÇAY	E	DNZ. ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	20.12.2004	19.01.2005		
124	ÇAMELİ-II HES	20 DENİZLİ	ÇAMELİ	21 AYDIN	KARANFİLLİ DER.	E	DNZ. ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	20.12.2004	19.01.2005		
125	AKDERE HES	20 DENİZLİ	ACIPAYAM	21 AYDIN	AKDERE ÇAYI	E	ACIPAYAM EN.E.ÜR.H.Zİ.ÜR.SA.VE Tİ.LTD.ŞTİ.	22.12.2004	21.01.2005		
126	YEŞİL REG. VE HES	58 SİVAS	MERKEZ	19 SİVAS	TOZANLI SUYU	E	YEŞİLBAŞ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	23.12.2004	22.01.2005		
127	TAŞYATAK HES	54 SAKARYA	AKYAZI	03 ESKİŞEHİR	FINDIKLI DERE	E	TAŞYATAK ENERJİ ÜRE.VE TİCARET LTD.ŞTİ.	24.12.2004	23.01.2005		
128	SARNIÇ HES	08 ARTVİN	MERKEZ	26 ARTVİN	SAKALIGELA D.	E	DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	03.01.2005	02.02.2005		
129	ALTINDERE HES	08 ARTVİN	MERKEZ	26 ARTVİN	UĞUR DERESİ	E	DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	03.01.2005	02.02.2005		
130	DİKKAYA HES	08 ARTVİN	ARHAVİ	26 ARTVİN	KARÇAL DERESİ	E	DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	03.01.2005	02.02.2005		
							SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	01.02.2005	02.02.2005		
131	KALECİK HES	08 ARTVİN	ARHAVİ	26 ARTVİN	KARÇAL DERE	E	DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	03.01.2005	02.02.2005		
							SENERJİ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	01.02.2005	02.02.2005		
132	SARIBUCAK HES	33 MERSİN	MUT	06 ADANA	KURTSUYU	E	KURTSUYU ELEKTRİK ÜRETİM VE TİC.LTD.ŞTİ.	17.01.2005	16.02.2005		
							ÖZALP ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	07.02.2005	16.02.2005		
133	ANAK REG. VE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	İTİCE DERESİ	E	KOR-EN KORKUTELİ ELK. ÜRE. SAN.VE TİC. A.Ş.	17.01.2005	16.02.2005		
134	DÜZLEN REG. VE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	MANAVGAT Ç.	E	ALP ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	17.01.2005	16.02.2005		
							NATURAL ENERJİ A.Ş.	15.02.2005	16.02.2005		
135	TONYA REG. VE HES	61 TRABZON	MAÇKA	22 TRABZON	KANKAR DERE	E	HETAŞ HACISALİHOĞLU ENERJİ TİC. A.Ş.	18.01.2005	17.02.2005		
136	YILDIRIM HES	69 BAYBURT	MERKEZ	22 TRABZON	ÇORUH NEHRİ	E	NEK ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	18.01.2005	17.02.2005		
							BAYBURT ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	16.02.2005	17.02.2005		
137	DARAN HES	70 KARAMAN	ERMENEK	04 KONYA	GÖKSU NEHRİ	E	KURTSUYU ELEKTRİK ÜRETİM VE TİC.LTD.ŞTİ.	18.01.2005	17.02.2005		
138	AKBUDAK HES	08 ARTVİN	ŞAVŞAT	26 ARTVİN	ŞAVŞAT ÇAYI	E	DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	31.01.2005	02.03.2005		
139	GÜNDER HES	70 KARAMAN	ERMENEK	04 KONYA	GÜNDER ÇAYI	E	TEK-AR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	01.02.2005	03.03.2005		
140	HAN HES	78 KARABÜK	MERKEZ	23 KASTAMONU	EFLANİ DERESİ	E	HAN ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	08.02.2005	10.03.2005		
							ELİTE ELEKTR. VE MAK.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	07.03.2005	10.03.2005		
141	YANIKKÖPRÜ HES	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	KURT ÇAYI	E	NEK ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	11.02.2005	13.03.2005		
142	ARMUTLU HES	24 ERZİNCAN	REFAHİYE	08 ERZURUM	KIZILINIŞ DERE	E	İŞ-KA ELEKTRİK ENERJİ ÜRE.VE TİC. LTD.ŞTİ.	11.02.2005	13.03.2005		
143	AYANCIK HES	57 SİNOP	MERKEZ	07 SAMSUN	BABA, AYAN. Ç.	E	İLK ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİM SAN. TİC.	14.02.2005	16.03.2005		

Tablo A.4: (Devam)

144	GÜZELÇAY HES	57 SİNOP	DİKMEN	07 SAMSUN	GÜZEL ÇAY	E	İLK ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİM SAN. TİC. A.Ş.	14.02.2005	16.03.2005		
145	SENA HES	36 KARS	KAĞIZMAN	24 KARS	ARAS NEHRİ	E	CKM ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET LTD. ŞTİ.	14.02.2005	16.03.2005		
146	AZMAK R.VE KİRPİLİK HES	33 MERSİN	MUT	06 ADANA	ERMENEK ÇAYI	E	ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	15.02.2005	17.03.2005		
							AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	08.03.2005	17.03.2005		
							GÜN ENERJİ ÜR.SAN.İTH.İHR.VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.03.2005	17.03.2005		
							ÖZALP ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	17.03.2005	17.03.2005		
147	ÇORUH I-II HES	69 BAYBURT	MERKEZ	22 TRABZON	ÇORUH HEHRİ	E	BAYBURT ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	15.02.2005	17.03.2005		
148	KOP HES	69 BAYBURT	MERKEZ	22 TRABZON	AKDURAN D.	E	EMİROĞLU İNŞ.ENERJİ TA.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	15.02.2005	17.03.2005		
							BAYBURT ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	16.03.2005	17.03.2005		
							NEK ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	17.03.2005	17.03.2005		
149	KARSANTI HES	01 ADANA	ALADAĞ	06 ADANA	DOĞANÇAY	E	ÖZALP ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	18.02.2005	20.03.2005		
150	ÇATALKAYA HES	46 K. MARAŞ	NURHAK	20 K. MARAŞ	GÖKSU ÇAYI	E	ERSOY ENERJİ TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	18.02.2005	20.03.2005		
151	DEMİRCİLER HES	20 DENİZLİ	KALE	21 AYDIN	AKÇAY IRMAĞI	E	PAK ENERJİ ÜRETİMİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	21.02.2005	23.03.2005		
152	NUR II-III	38 KAYSERİ	YAHYALI	12 KAYSERİ	DEĞİRMENDERE	E	MOLU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	21.02.2005	23.03.2005		
153	ÇOBANLI HES	58 SİVAS	GÖLOVA	19 SİVAS	ÇOBANLI DERE	E	HİDRO-D HİDROELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	21.02.2005	23.03.2005		
154	AYDINTEPE HES I-II	69 BAYBURT	MERKEZ	22 TRABZON	ÇORUH NEHRİ	E	BAYBURT ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	21.02.2005	23.03.2005		
155	SÜRMENEK HES	14 BOLU	-	05 ANKARA	BOZDAĞ ÇAYI	E	İLKEM MÜH.ELK.MAK.İNŞ.PRJ.TUR.LTD. ŞTİ.	23.02.2005	25.03.2005		
156	KAVAKÇALI HES	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	NAMNAN ÇAYI	E	PAK ENERJİ ÜRETİMİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	25.02.2005	27.03.2005		
							YAĞMUR ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	25.02.2005	27.03.2005		
157	KIY HES	01 ADANA	FEKE	06 ADANA	SALAM DERESİ	E	GENEL DİNAMİK SİSTEMLER-ELEK. ÜRETİM A.Ş.	01.03.2005	31.03.2005		
							KEAŞ K.MANMARAŞ EL.ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	03.03.2005	31.03.2005		
							MOLU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	03.03.2005	31.03.2005		
							ÖZALP ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	31.03.2005	31.03.2005		
158	GÜNEŞLİ HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	ANDIRIN SUYU	E	ÖZYAKUT ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	02.03.2005	01.04.2005		
159	DİYOBAN HES	08 ARTVİN	ŞAŞAT	26 ARTVİN	DİYOBAN D.	E	ATİ İNŞAAT VE TİCARET LTD. ŞTİ.	02.03.2005	01.04.2005		
160	ÇATALÇAM	24 ERZİNCAN	REFAHİYE	08 ERZURUM	KIZILINIŞ DERE	E	İS-KA ELEKTRİK EN.ÜRETİM VE TİC. LTD.ŞTİ.	07.03.2005	06.04.2005		
161	ENERSİS HES	25 ERZURUM	ÇAT	08 ERZURUM	KARASU IRMAĞI	E	ENERSİS ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	17.03.2005	16.04.2005		
162	TARAKLI HES	54 SAKARYA	TARAKLI	03 ESKİŞEHİR	GÖYNÜK ÇAYI	E	DÜZCE ENERJİ BİR. İM.İŞ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	17.03.2005	16.04.2005		
163	MORAN REG. VE HES	28 GİRESUN	ALUÇRA	22 TRABZON	MORAN DERE	E	İS-TUR İNŞ.VE BET.EL.SA.TURZ.VE TİC.LTD.ŞTİ.	22.03.2005	21.04.2005		
164	HAN REG. VE HES	07 ANTALYA	ALANYA	13 ANTALYA	TAŞATAN DERE	E	MBF ENERJİ ELEKTRİK ÜR. SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	24.03.2005	23.04.2005		
165	HAYMEANA I-II HES	43 KÜTAHYA	TAVŞANLI	03 ESKİŞEHİR	TAVŞANLI ÇAYI	E	ÖZERDEMLER ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	01.04.2005	01.05.2005		
							ERSOY ENERJİ TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	11.04.2005	01.05.2005		
							ÜNSA MAD.TU.EN.TAR.VE OR.ÜR.SAN.TİC.A.Ş.	02.05.2005	01.05.2005		
166	KARLİBEL HES I-II	19 ÇORUM	BAYAT	05 ANKARA	ALUÇ DERESİ	E	D.E.S.A.Ş. ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	01.04.2005	01.05.2005		
167	MİDİLLİ HES	05 AMASYA	TAŞOVA	07 SAMSUN	YEŞİLIRMAK N.	E	MASAT ENERJİ EL. ÜRETİM VE TİC. LTD. ŞTİ.	05.04.2005	05.05.2005		
168	YAVUZ HES	05 AMASYA	TAŞOVA	07 SAMSUN	YEŞİLIRMAK N.	E	MASAT ENERJİ EL. ÜRETİM VE TİC. LTD. ŞTİ.	05.04.2005	05.05.2005		
169	ZEYVE REG. VE HES	70 KARAMAN	ERMENEK	04 KONYA	ZEYVE ÇAYI	E	AS MAKİNSAN TEM.EN.ELK.ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	05.04.2005	05.05.2005		
							ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	13.04.2005	05.05.2005		
							GÜN ENERJİ ÜR.SAN.İTH.İH.VE TİC. LTD. ŞTİ.	05.05.2005	05.05.2005		
170	ASARCIK REG. VE HES	28 GİRESUN	Ş.KARAHİSAR	22 TRABZON	ASARCIK DERE	E	AKŞİYON İNŞ. TUR. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	06.04.2005	06.05.2005		
171	DİKMEN REG. VE HES	53 RİZE	MERKEZ	22 TRABZON	HEMŞİN DERE	E	ŞARAKSEL ELEKTRİK ÜRETİM DAĞ. SAN. A.Ş.	12.04.2005	12.05.2005		
172	ORTAKÖY REG. VE HES	53 RİZE	ORTAKÖY	22 TRABZON	HEMŞİN DERE	E	ŞARAKSEL ELEKTRİK ÜRETİM DAĞ. SAN. A.Ş.	12.04.2005	12.05.2005		
173	ARDANUÇ 1-3-4 R. VE HES	08 ARTVİN	ARDANUÇ	26 ARTVİN	UÇSU DERE	E	YEŞİL-MAVİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	12.04.2005	12.05.2005		
174	AMBARLIK HES	53 RİZE	GÜNEYSU	22 TRABZON	PAŞACUR DERE	E	REDAŞ ELEKTRİK ÜR. DAĞITIM PAZ. TİC. A.Ş.	12.04.2005	12.05.2005		
175	TEPE HES	53 RİZE	GÜNEYSU	22 TRABZON	KALE DERE	E	RİZE İPEKYOLU ENERJİ ÜR. VE DAĞITIM A.Ş.	12.04.2005	12.05.2005		
176	YEŞİLKÖY HES	53 RİZE	GÜNEYSU	22 TRABZON	ÇATAL DERE	E	YEŞİL-MAVİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	12.04.2005	12.05.2005		
177	ÇUKURINCİR HES	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	EŞEN ÇAYI	E	ER NA NUR EL.ÜR.D.S Ü.İNŞ.T.N.TİC.LTD.ŞTİ.	13.04.2005	13.05.2005		
178	SARIHIDIR HES	50 NEVŞEHİR	ÜRGÜP	12 KAYSERİ	KIZILIRMAK	E	MOLU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	15.04.2005	15.05.2005		
179	KALECİK HES	06 ANKARA	KALECİK	05 ANKARA	KIZILIRMAK	E	SAVE TEKS. İNŞ. GİD. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	18.04.2005	18.05.2005		
180	ERİKOĞLU KESERALİ HES	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	KARGI ÇAYI	E	ERİKOĞLU PA.İT.İH.PE.ÜR.İNŞ.SAN VE TİC.A.Ş.	20.04.2005	20.05.2005		
							TEMİZ ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	20.05.2005	20.05.2005		
181	ÇAYIRDÜZÜ HES	25 ERZURUM	ÇAYIRDÜZÜ	08 ERZURUM	KIRDIM DERE	E	ELEN ENERJİ ÜRETİMİ SAN. TİC. A.Ş.	21.04.2005	21.05.5005		
182	KAYALIK HES	24 ERZİNCAN	İLİÇ	08 ERZURUM	TUZLA ÇAYI	E	AKUA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.04.2005	25.05.2005		
183	SIRLI HES	25 ERZURUM	TORTUM	08 ERZURUM	SIRLI DERE	E	PAK ENERJİ ÜRETİMİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	25.04.2005	25.05.2005		
184	BULUT HES	04 AĞRI	TUTAK	08 ERZURUM	MURAT NEHRİ	E	AĞRI ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.04.2005	25.05.2005		
185	ŞİMŞEK HES	04 AĞRI	HAMUR	08 ERZURUM	MURAT NEHRİ	E	AĞRI ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.04.2005	25.05.2005		
186	YILDIRIM HES	04 AĞRI	TUTAK	08 ERZURUM	MURAT NEHRİ	E	AĞRI ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.04.2005	25.05.2005		

Tablo A.4: (Devam)

187	YAĞMUR HES	04 AĞRI	TUTAK	08 ERZURUM	MURAT NEHRİ	E	AĞRI ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.04.2005	25.05.2005		
188	NARINKALE HES	36 KARS	KAĞIZMAN	24 KARS	ARAS NEHRİ	E	EBD ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	25.04.2005	25.05.2005		
189	MESTAN HES	58 SİVAS	ZARA	19 SİVAS	KUZUCAĞIN D.	E	SILA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	28.04.2005	28.05.2005		
190	YEDİSU HES	12 BİNGÖL	YEDİSU	09 ELAZIĞ	PERİSUYU	E	HN ENERJİ ÜRETİM VE İNŞAAT A.Ş.	29.04.2005	29.05.2005		
191	GÜLLÜCE HES	65 VAN	VARTO	17 VAN	MENGEL ÇAYI	E	İLCİ ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	29.04.2005	29.05.2005		
192	KAYALIK HES	65 VAN	VARTO	17 VAN	KOÇKAR ÇAYI	E	İLCİ ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	29.04.2005	29.05.2005		
193	YONCA HES	65 VAN	VARTO	17 VAN	BÜYÜKSU	E	İLCİ ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	29.04.2005	29.05.2005		
194	BAYIRCA HES	07 ANTALYA	MANAVGAT	13 ANTALYA	KURU DERE	E	ERENLER ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	02.05.2005	01.06.2005		
195	PAPART HES	08 ARTVİN	ŞAŞAT	26 ARTVİN	DİYOBAN D.	E	ELİTE ELEKTRONİK İTH. VE TEM. TİC. A.Ş.	05.05.2005	04.06.2005		
196	KURTULUŞ HES	27 GAZİANTEP	MERKEZ	20 K. MARAŞ	SAÇIR ÇAYI	E	AKUA ENERJİ ÜRETİM PAZ. SAN. VE TİC. A.Ş.	05.05.2005	04.06.2005		
197	ÇELTİKDERE HES	14 BOLU	-	05 ANKARA	ULU ÇAY	E	BOLSU ELEKTRİK ÜRETİM SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	06.05.2005	05.06.2005		
198	CEVİZLİDERE HES	14 BOLU	-	05 ANKARA	BOZDAĞ ÇAYI	E	BOLSU ELEKTRİK ÜRETİM SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	06.05.2005	05.06.2005		
199	DERELİ HES	06 ANKARA	BEYPAZARI	05 ANKARA	SÜVARİ ÇAYI	E	SAVE TEKS. İNŞ. GİD. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	06.05.2005	05.06.2005		
200	TAŞ-ÇİFTLİK HES	37 KASTAMONU	TAŞKÖPRÜ	23 KASTAMONU	KIRAZ DERE	E	AS MAKİNSAN TEM.EN.ELK.ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	06.05.2005	05.06.2005		
201	YAYLABAŞI REG. VE HES	61 TRABZON	-	22 TRABZON	YAYLABAŞI D.	E	ATLAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ A.Ş.	06.05.2005	05.06.2005		
202	GELİNTAŞI HES	65 VAN	ERCİŞ	17 VAN	ZİLAN ÇAYI	E	GÜMÜŞSAN EN.EL.EL.İN.T.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	09.05.2005	08.06.2005		
203	ILICA HES	65 VAN	ERCİŞ	17 VAN	ZEYLAN ÇAYI	E	GÜMÜŞSAN EN.EL.EL.İN.T.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	09.05.2005	08.06.2005		
204	SEFAKÖY HES	36 KARS	KAĞIZMAN	24 KARS	ARAS NEHRİ	E	PÜRE ENERJİ ÜRETİMİ A.Ş.	24.05.2005	23.06.2005		
205	BAKIRLI HES	14 BOLU	-	05 ANKARA	ALADAĞ ÇAYI	E	YENİGÜN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	24.05.2005	23.06.2005		
206	ÇAKIRKOÇ HES	75 ARDAHAN	-	24 KARS	BÜK DERESİ	E	YENİGÜN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	24.05.2005	23.06.2005		
207	SÖĞÜTLÜKAYA HES	75 ARDAHAN	-	24 KARS	KAZANKAYA D.	E	YENİGÜN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	24.05.2005	23.06.2005		
208	GÜNAYŞE REG.VE HES	61 TRABZON	-	22 TRABZON	MANAHOZ DERE	E	ÖZTAY ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SAN. A.Ş.	24.05.2005	23.06.2005		
209	KALE REG. VE HES	53 RİZE	-	22 TRABZON	KALE DERESİ	E	ASA ELEKTRİK ÜRETİM SANAYİ A.Ş.	25.05.2005	24.06.2005		
210	EGE HES- 5	20 DENİZLİ	MERKEZ	21 AYDIN	ARITMA TESİSİ	E	DENİZLİ ENERJİ ÜR. VE OTP.GR.SAN.TİC.A.Ş.	26.05.2005	25.06.2005		
211	AKCAKOYUN HES	80 OSMANİYE	BAHÇE	06 ADANA	AKCAKOYUN D.	E	İLEN ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	31.05.2005	30.06.2005		
212	LENGER I HES	33 MERSİN	BOZYAZI	06 ADANA	KAZIKLI DERE	E	ÖZALP ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	31.05.2005	30.06.2005		
213	LENGER II REG. HES	33 MERSİN	BOZYAZI	06 ADANA	KAZIKLI DERE	E	ÖZALP ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	31.05.2005	30.06.2005		
214	LENGER III REG. HES	33 MERSİN	BOZYAZI	06 ADANA	KAZIKLI DERE	E	ÖZALP ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	31.05.2005	30.06.2005		
215	SEBİL REG. VE HES	33 MERSİN	ÇAMLIYAYLA	06 ADANA	CEHENNEM D.	E	ÖZALP ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	02.06.2005	02.07.2005		
							ELİTE ELEKTR. İTH. VE TEM. TİC. A.Ş.	29.06.2005	02.07.2005		
							PAMUK HES ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	29.06.2005	02.07.2005		
216	GELİNKAYA HES	25 ERZURUM	SORKUNLU	08 ERZURUM	SERÇEME	E	PAK ENERJİ ÜRETİMİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	02.06.2005	02.07.2005		
							FTH İNŞAAT İTH. İHR. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	24.06.2005	02.07.2005		
217	YAĞMUR HES	36 KARS	KAĞIZMAN	24 KARS	ARAS NEHRİ	E	EYTUR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM TİC. LTD. ŞTİ.	09.06.2005	09.07.2005		
218	KOZAK BENDİ VE HES	46 K. MARAŞ	MERKEZ	20 K. MARAŞ	ZEYTİN	E	ŞİRİKÇİOĞLU ENERJİ SAN. TİC. A.Ş.	13.06.2005	13.07.2005		
219	ZEYTİN BRJ. VE HES	46 K. MARAŞ	MERKEZ	20 K. MARAŞ	ZEYTİN	E	ZEYTİN ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	14.06.2005	14.07.2005		
220	DOĞANÇAY HES	01 ADANA	ALADAĞ	06 ADANA	DOĞANÇAY	E	MOLU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	14.06.2005	14.07.2005		
							ÖZALP ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	14.07.2005	14.07.2005		
221	GÖCEK HES	48 MUĞLA	DALAMAN	21 AYDIN	KIZILDERE	E	İMAR ENERJİ İNŞAAT İÇ VE DIŞ TİC. A.Ş.	16.06.2005	16.07.2005		
222	KOZAN HES	01 ADANA	KOZAN	06 ADANA	KILGEN	E	SER-ER ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	16.06.2005	16.07.2005		
223	AKÇA REG. VE HES	61 TRABZON	VAKFIKEBİR	22 TRABZON	KIRAZLIK DERE	E	KALKAVAN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	21.06.2005	21.07.2005		
224	GÜNEŞLİ REG. VE HES	08 ARTVİN	HOPA	26 ARTVİN	BÜYÜK DERE	E	ERVA ENRJ.ELK.ÜRT.DAĞT.SAN.VE TİC. A.Ş.	21.06.2005	21.07.2005		
225	KABACA REG. VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	KABACA DERE	E	ERVA ENRJ.ELK.ÜRT.DAĞT.SAN.VE TİC. A.Ş.	21.06.2005	21.07.2005		
226	ERİK REG. VE HES	08 ARTVİN	ŞAŞAT	26 ARTVİN	MEYDANCIK S.	E	KIYI ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	21.06.2005	21.07.2005		
227	İNCEBEL HES	25 ERZURUM	PASINLER	08 ERZURUM	BÜYÜK DERE	E	BİEM ENERJİ ÜRETİM TİCARET AÇ.Ş.	24.06.2005	24.07.2005		
228	GİRMİR REG. VE HES	06 ANKARA	BEYPAZARI	05 ANKARA	GİRMİR ÇAYI	E	GÜNAY İNŞ. NAK. TAR. ÜR. TUR. TİC. LTD. ŞTİ.	01.07.2005	31.07.2005		
229	KALE REG. VE HES	46 K. MARAŞ	MERKEZ	20 K. MARAŞ	KÖRSULU ÇAYI	E	KALE ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	06.07.2005	05.08.2005		
230	TAVŞANTEPE B. VE HES.	46 K. MARAŞ	MERKEZ	20 K. MARAŞ	KÖRSULU ÇAYI	E	KALE ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	06.07.2005	05.08.2005		
231	AKBAŞ HES	20 DENİZLİ	ÇAL	21 AYDIN	BÜYÜK MEN.	E	ARI SU ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	11.07.2005	10.08.2005		
							ERİKOĞLU PA.İT.İH.PET.ÜR.İNŞ.SAN VE TİC.A.Ş.	11.07.2005	10.08.2005		
232	ÜZÜMLÜ HES	24 ERZİNCAN	-	08 ERZURUM	ÜZÜMLÜ DERE	E	ÖZERBAY ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	11.07.2005	10.08.2005		
233	DOĞANKAYA BAR. VE HES	02 ADIYAMAN	MERKEZ	20 K. MARAŞ	GÖKSU ÇAYI	E	MAR-EN ENERJİ ÜRETİM TİC.SAN.VE LTD. ŞTİ.	18.07.2005	17.08.2005		
234	HÖÇGÖREN REG. VE HES	80 OSMANİYE	KADIRLI	06 ADANA	SAVRUN	E	ETKİN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	19.07.2005	18.08.2005		
							TEKTOĞ ELEKTRİK ÜRETİM AÇŞ.	18.08.2005	18.08.2005		
235	ERENKÖY REG. VE HES	08 ARTVİN	MURGUL	26 ARTVİN	MURGUL	E	TÜRKERLER İNŞ. TUR. MAD. TİC VE SAN. A.Ş.	25.07.2005	24.08.2005		
236	ZENGİ HES	58 SİVAS	YILDIZELİ	19 SİVAS	YILDIZ	E	SILA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	25.07.2005	24.08.2005		
237	KEKLİCEK HES	44 MALATYA	YEŞİLYURT	09 ELAZIĞ	ABDÜLHARP	E	H.G.M.ENERJİ İNŞ.N.G.G.Y.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	25.07.2005	24.08.2005		
238	ÜÇGEN REG. VE HES	80 OSMANİYE	SUMBAS	06 ADANA	KEŞİŞ	E	BND ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	25.07.2005	24.08.2005		

Tablo A.4: (Devam)

239	ÇANAKÇI -I HES	28 GİRESUN	GÖRELE	22 TRABZON	GÖRELE	E	ŞENGÜN ENDÜSTRİ YAPI SAN. VE TİC. A.Ş.	25.07.2005	24.08.2005		
240	CUNİŞ HES	61 TRABZON	HAYRAT	22 TRABZON	CUNİŞ	E	RİNERJİ ENR. DAĞ. SAN. VE TİC. A.Ş.	28.07.2005	27.08.2005		
241	KIZILCAPINAR HES	67 ZONGULDAK	EREĞLİ	23 KASTAMONU	GÜLÜÇ	E	ERDEMİR EREĞLİ DEMİR VE ÇELİK FAB. A.Ş.	28.07.2005	27.08.2005		
242	ÇAMLIK HES	46 K. MARAŞ	MERKEZ	20 K. MARAŞ	TEKİR	E	GÜVENEN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	28.07.2005	27.08.2005		
243	SÖLPEREN HES	24 ERZİNCAN	TANYERİ	08 ERZURUM	DEĞİRMENPINAR	E	VASFİ EN. ELK.ÜR.PAZ.SAN VE TİC. LTD. ŞTİ.	19.08.2005	18.09.2005		
244	HAVVA HES	25 ERZURUM	TORTUM	08 ERZURUM	TORTUM DERE	E	İKLİMYA ENERJİ ÜRETİM VE TİC. LTD. ŞTİ.	19.08.2005	18.09.2005		
245	PAMUK HES	28 GİRESUN	ÇAMOLUK	22 TRABZON	KELKİT ÇAYI	E	AZİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	19.08.2005	18.09.2005		
246	AKÖRENBELİ HES	06 ANKARA	-	05 ANKARA	ANKARA ÇAYI	E	YAPI - TEK ENERJİ VE ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	19.08.2005	18.09.2005		
247	İNCİRLİ REG. VE HES	53 RİZE	OF	22 TRABZON	İYİDERE	E	LASKAR ENERJİ ÜRETİM PAZARLAMA LTD.ŞTİ.	24.08.2005	23.09.2005		
248	MELİKOM REG. VE HES	53 RİZE	ÇAYELİ	22 TRABZON	BÜYÜK ÇAY	E	RİNERJİ RİZE ENERJİ ÜR. DAĞ. TİC. VE SAN. A.Ş.	24.08.2005	23.09.2005		
249	TELLİ -I REG. VE HES	28 GİRESUN	ÇANAKÇI	22 TRABZON	AKDERE	E	FALANJ ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	24.08.2005	23.09.2005		
250	DARİVEREN HES	20 DENİZLİ	ACIPAYAM	21 AYDIN	DALAMAN ÇAYI	E	ACIPAYAM EN.EL.Ü.H.Z.ÜR.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	24.08.2005	23.09.2005		
251	EYÜPLER REG. VE HES	14 BOLU	KIBRISCIK	05 ANKARA	CUMA DERESİ	E	KÖROĞLU ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD.ŞTİ.	25.08.2005	24.09.2005		
252	BELEN REG. VE HES	14 BOLU	KIBRISCIK	05 ANKARA	ULU ÇAY	E	BİLSEV MÜH.MÜŞ.PRJ.DAN.MAK.VE İNŞ.LTD.ŞTİ.	25.08.2005	24.09.2005		
253	ÜÇGEN-2 REG. VE HES	52 ORDU	KABADÜZ	07 SAMSUN	BEYALANI DERE	E	BND ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	25.08.2005	24.09.2005		
254	KARAKÖY HES	14 BOLU	KARAKÖY	05 ANKARA	ALADAĞ ÇAYI	E	İLKEM MÜH.ELK.MAK.İNŞ.PRJ.TUR.LTD. ŞTİ.	25.08.2005	24.09.2005		
255	ASARCIK-II REG. VE HES	28 GİRESUN	Ş.KARAHİSAR	22 TRABZON	ASARCIK DERE	E	AKSİYON İNŞ. TUR. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	29.08.2005	28.09.2005		
256	TÜRKMENOĞLU HES	37 KASTAMONU	ARAÇ	23 KASTAMONU	KİRPE DERE	E	AS MAKİNSAN TEM.ENR.ELK.ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	29.08.2005	28.09.2005		
257	YÖN HES	20 DENİZLİ	ACIPAYAM	21 AYDIN	DALAMAN NEHRİ	E	YÖN ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	29.08.2005	28.09.2005		
							GELENEK ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	27.09.2005	28.09.2005		
							KRC ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	28.09.2005	28.09.2005		
258	SANDRAS HES I-II	48 MUĞLA	KÖYCEĞİZ	21 AYDIN	ÇAYHİSAR DERESİ	E	SANDRAS SU GİD. TURZ. TAŞ. İNŞ. A.Ş.	29.08.2005	28.09.2005		
259	İSKALE REG. VE HES	08 ARTVİN	MURGUL	26 ARTVİN	KABACA DERE	E	ELDA ELEKTRİK ÜR. DAĞ. SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	05.09.2005	05.10.2005		
260	TOMARA REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	ŞİRAN	22 TRABZON	TOMARA SUYU	E	YEŞİLBAŞ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	05.09.2005	05.10.2005		
261	BERAT HES	07 ANTALYA	ALANYA	13 ANTALYA	GEVNE ÇAYI	E	ALBE ENERJİ LTD. ŞTİ.	13.09.2005	13.10.2005		
262	CEVHER-I REG. VE HES	61 TRABZON	MAÇKA	22 TRABZON	MADEN DERESİ	E	ÖZCEVHER LTD. ŞTİ.	13.09.2005	13.10.2005		
263	CEVHER-II REG. VE HES	61 TRABZON	MAÇKA	22 TRABZON	MADEN DERESİ	E	ÖZCEVHER LTD. ŞTİ.	13.09.2005	13.10.2005		
264	ŞİMŞİRLİ REG. VE HES	53 RİZE	GÜNEYCE	22 TRABZON	YAYLA DERE	E	ENTEK ENERJİ TEKNOLOJ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	13.09.2005	13.10.2005		
265	AKHAN HES	20 DENİZLİ	MERKEZ	21 AYDIN	AKHAN İS. KAN.	E	GÖKPINAR ENERJİ A.Ş.	14.09.2005	14.10.2005		
266	CAN HES	64 UŞAK	MERKEZ	02 İZMİR	BANAZ ÇAYI	E	KRC ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	14.09.2005	14.10.2005		
267	KAYNAR HES	58 SİVAS	GÖLOVA	19 SİVAS	SEME DERESİ	E	ÖZKAL ENERJİ ÜRETİM İNŞAAT SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	16.09.2005	16.10.2005		
268	ARPA HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	ARPA DERE	E	MCK ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	16.09.2005	16.10.2005		
269	ARMAĞAN HES	24 ERZİNCAN	KEMALİYE	09 ELAZIĞ	RABAT ÇAYI	E	ELHES ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	19.09.2005	19.10.2005		
270	BABAÇAY REG. VE HES	57 SİNOP	AYANCIK	07 SAMSUN	BABA DERESİ	E	ORHUNTAŞ MER.GRA.OC.İŞL.VE DIŞ TİC.A.Ş.	19.09.2005	19.10.2005		
271	KOÇAK HES	28 GİRESUN	ÇAMOLUK	22 TRABZON	KELKİT ÇAYI	E	PRESTİJ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	19.09.2005	19.10.2005		
272	ÜTÜK HES	58 SİVAS	DOĞANŞAR	19 SİVAS	YEŞİLIRMAK N.	E	SILA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	22.09.2005	21.10.2005		
273	YENİ HES	58 SİVAS	DOĞANŞAR	19 SİVAS	YEŞİLIRMAK N.	E	SILA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	22.09.2005	21.10.2005		
274	AÇMA REG. VE HES	61 TRABZON	KÖPRÜBAŞI	22 TRABZON	MANAHOZ DERE	E	DEREMEN ENERJİ EL.ÜR.SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	26.09.2005	26.10.2005		
275	VİZARA REG. VE HES	61 TRABZON	KÖPRÜBAŞI	22 TRABZON	MANAHOZ DERE	E	DEREMEN ENERJİ EL.ÜR.SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	26.09.2005	26.10.2005		
276	DARI HES	24 ERZİNCAN	MERKEZ	08 ERZURUM	KARABUDAK Ç.	E	KARACA HES ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	04.10.2005	03.11.2005		
277	EKİNCİK HES	24 ERZİNCAN	MERKEZ	08 ERZURUM	KARABUDAK Ç.	E	GÖKSU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	04.10.2005	03.11.2005		
278	AKSU REG. VE HES	32 İSPARTA	SÜTÇÜLER	18 İSPARTA	AKSU ÇAYI	E	DEBİ ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	10.10.2005	09.11.2005		
279	TEKKALE I-II HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	GÜNGÖRMEZ D.	E	ANADOLU ELEKTRİK ÜRETİM TİC. SAN. LTD. ŞTİ.	10.10.2005	09.11.2005		
280	ÇAKIRLAR HES	08 ARTVİN	-	26 ARTVİN	MURGUL SUYU	E	ANADOLU ELEKTRİK ÜRETİM TİC. SAN. LTD. ŞTİ.	10.10.2005	09.11.2005		
281	DELİKLİ HES	14 BOLU	-	05 ANKARA	DERELİ DERESİ	E	CEFAŞ YAPI SAN. VE TİC. A. Ş.	10.10.2005	09.11.2005		
282	GÖKPINAR HES	14 BOLU	-	05 ANKARA	GÖKPINAR ÇAYI	E	CEFAŞ YAPI SAN. VE TİC. A. Ş.	10.10.2005	09.11.2005		
283	SUSUZ HES	14 BOLU	-	05 ANKARA	AÇÇA ÇAYI	E	CEFAŞ YAPI SAN. VE TİC. A. Ş.	10.10.2005	09.11.2005		
284	PAŞA REG. VE HES	14 BOLU	MENGEN	05 ANKARA	BOLU ÇAYI	E	ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	10.10.2005	09.11.2005		
285	BAŞKALE SARITAŞ HES	65 VAN	BAŞKALE	17 VAN	ZAP SUYU	E	VAN ELEKTRİK A.Ş.	10.10.2005	09.11.2005		
286	TAŞTAN REG. VE HES	28 GİRESUN	ÇANAKCI	22 TRABZON	AKDERE	E	TAŞTAN ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	18.10.2005	17.11.2005		
287	SARİMEHMET HES	65 VAN	ERÇEK	17 VAN	SA.MEH.DİP SAV.	E	DOĞUBAY ENERJİ İNŞAAT SAN. TİC. A.Ş.	21.10.2005	20.11.2005		
288	GÖLGELİKAYA	09 AYDIN	ÇİNE	21 AYDIN	GÜRLEN ÇAYI	E	ELEN ENERJİ ÜRETİMİ SAN. TİC. A.Ş.	21.10.2005	20.11.2005		
							ŞEKERPINAR ENRJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	20.11.2005	20.11.2005		
289	YEŞİLKÖY- 1 HES	43 KÜTAHYA	DOMANIÇ	03 ESKİŞEHİR	ORTACA DERE	E	SİNEM ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	27.10.2005	26.11.2005		
290	SEKİYAKA- 2 HES	48 MUĞLA	KEMER	21 AYDIN	YUKARI AKÇAY	E	BEYOBASI ENERJİ ÜRETİMİ A.Ş.	27.10.2005	26.11.2005		
291	GELİNCİK REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	TORUL	22 TRABZON	ÇİT DERESİ	E	BND ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	01.11.2005	01.12.2005		
292	GÖZEDE II HES	16 BURSA	KESTEL	01 BURSA	AKSU ÇAYI	E	TEMSA ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	01.11.2005	01.12.2005		
293	SOFULAR HES	44 MALATYA	DARENDE	09 ELAZIĞ	TOHMA	E	ŞEKERPINAR ENERJİ ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2005	01.12.2005		

Tablo A.4: (Devam)

294	NARLICA I-II-III REG. VE HES	07 ANTALYA	GAZİPAŞA	13 ANTALYA	ÇÜRÜŞ	E	NARLICA YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	01.11.2005	01.12.2005		
295	AKYAR REG. VE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13 ANTALYA	KARAMAN	E	AKYAR YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	01.11.2005	01.12.2005		
296	GÖZLEK REG. VE HES	07 ANTALYA	KORKUTELİ	13 ANTALYA	YAVUZ	E	GÖZLEK YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	01.11.2005	01.12.2005		
297	KASABA REG. VE HES	07 ANTALYA	KAŞ	13 ANTALYA	KIBRIS DERE	E	ALMA YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	01.11.2005	01.12.2005		
298	KANYON REG. VE HES	07 ANTALYA	AKSEKİ	13 ANTALYA	KARPUZ DERE	E	SEÇENEK ENRJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2005	01.12.2005		
299	ÇENGER REG. VE HES	07 ANTALYA	AKSEKİ	13 ANTALYA	ÇENGER DERE	E	KANYON YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	01.11.2005	01.12.2005		
300	KAZANDERE REG. VE HES	07 ANTALYA	KORKUTELİ	13 ANTALYA	KOCA DERE	E	KAZANDERE YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	01.11.2005	01.12.2005		
301	KESME REG. VE HES	07 ANTALYA	KEMER	13 ANTALYA	AĞVA ÇAYI	E	EGE YAPI İNŞAAT TURİZM SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2005	01.12.2005		
302	AKALAN REG. VE HES	07 ANTALYA	KEMER	13 ANTALYA	KOCAÇAY	E	EGE YAPI İNŞAAT TURİZM SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2005	01.12.2005		
303	KUYULU HES	19 ÇORUM	-	05 ANKARA	ÇORUM ÇAYI	E	SU-GÜCÜ ENERJİ ÜRETİMİ VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2005	01.12.2005		
304	GÖKMEN HES	19 ÇORUM	-	07 SAMSUN	ÇEKEREK	E	SU-GÜCÜ ENERJİ ÜRETİMİ VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2005	01.12.2005		
305	DEREBAŞI HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	BÜYÜK DERE	E	DEREBAŞI ENERJİ LTD. ŞTİ.	02.11.2005	02.12.2005		
306	ÇİLEHANE REG. VE HES	60 TOKAT	ALMUS	07 SAMSUN	YEŞİLIRMAK	E	ADSEL ELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	02.11.2005	02.12.2005		
307	YEŞİLIRMAK-I REG. VE HES	60 TOKAT	ALMUS	07 SAMSUN	YEŞİLIRMAK	E	ADSEL ELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	02.11.2005	02.12.2005		
308	YEŞİLIRMAK-II REG. VE HES	60 TOKAT	ALMUS	07 SAMSUN	YEŞİLIRMAK	E	ADSEL ELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	02.11.2005	02.12.2005		
309	SOĞUKPINAR	07 ANTALYA	MANAVGAT	13 ANTALYA	KARGI	E	SEÇENEK ENRJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	08.11.2005	08.12.2005		
310	TAŞKÖPRÜ REG. VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	ARALIK ÇAYI	E	TG ENERJİ YAT. ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	08.11.2005	08.12.2005		
							T.M. ENERJİ ÜRETİM ELEKTRİK VE TİCARET A.Ş.	08.12.2005	08.12.2005		
311	TUANA	24 ERZİNCAN	TERCAN	08 ERZURUM	ÇİFTLİK	E	İKLİMYA ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	08.11.2005	08.12.2005		
312	ULU HES	14 BOLU	-	05 ANKARA	ALADAĞ	E	CEFAŞ YAPI SAN. VE TİC. A. Ş.	08.11.2005	08.12.2005		
313	DELİCE REG. VE HES	07 ANTALYA	GAZİPAŞA	13 ANTALYA	DELİCE	E	SAPA YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	08.11.2005	08.12.2005		
314	KOCAOĞLAN REG. VE HES	07 ANTALYA	ALANYA	13 ANTALYA	SEDRE	E	SAPA YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	08.11.2005	08.12.2005		
315	SÜTLÜCE	24 ERZİNCAN	İLİÇ	08 ERZURUM	KARABUDAK	E	GÖKSU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	08.11.2005	08.12.2005		
316	ÇENGELLİ	25 ERZURUM	OLTU	08 ERZURUM	OLTU ÇAYI	E	SİLEN ENRJ. ELK. ÜRT. TİC. LTD. ŞTİ.	11.11.2005	11.12.2005		
317	OLTU	25 ERZURUM	OLTU	08 ERZURUM	OLTU ÇAYI	E	SİLEN ENRJ. ELK. ÜRT. TİC. LTD. ŞTİ.	11.11.2005	11.12.2005		
318	KIŞLA	25 ERZURUM	OLTU	08 ERZURUM	OLTU ÇAYI	E	SİLEN ENRJ. ELK. ÜRT. TİC. LTD. ŞTİ.	11.11.2005	11.12.2005		
319	TUZLAKÖY	25 ERZURUM	OLTU	08 ERZURUM	OLTU ÇAYI	E	TUYAT ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	11.11.2005	11.12.2005		
320	ÇANAKÇI II-III HES	28 GİRESUN	ÇANAKÇI	22 TRABZON	GÖRELE	E	ŞENGÜN ENDÜSTRİ YAPI SAN. VE TİC. A.Ş.	14.11.2005	14.12.2005		
							TUYAT ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	13.12.2005	14.12.2005		
321	GÜNEŞLİ II HES	61 TRABZON	OF	22 TRABZON	SOLAKLI	E	ASYA ENRJ. ELK. ÜRT. VE DAĞT. SAN. TİC. A.Ş.	15.11.2005	15.12.2005		
322	BAYIR REG. VE HES	06 ANKARA	-	05 ANKARA	ALADAĞ	E	GİMAK YAPI TAAH. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	15.11.2005	15.12.2005		
323	ÇEŞMEBAŞI REG. VE HES	06 ANKARA	-	05 ANKARA	KIZILIRMAK	E	GİMAK YAPI TAAH. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	15.11.2005	15.12.2005		
324	YAKAPINAR REG. VE HES	06 ANKARA	-	05 ANKARA	NALDERE	E	GİMAK YAPI TAAH. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	15.11.2005	15.12.2005		
325	YUKARI KARAKÖY HES	14 BOLU	KIBRISCIK	05 ANKARA	ULUDERE	E	BİLSEV MÜH.MÜŞ.PRJ.DAN.MAK.VE İNŞ.LTD.ŞTİ.	22.11.2005	22.12.2005		
326	OYLAT HES-I	16 BURSA	İNEGÖL	01 BURSA	OYLAT DERE	E	ETKEN ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	22.11.2005	22.12.2005		
327	GÜLCAN HES	58 SİVAS	KOYULHİSAR	07 SAMSUN	KELKİT	E	SEÇENEK ENRJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	24.11.2005	24.12.2005		
328	TORTUM HES	25 ERZURUM	TORTUM	08 ERZURUM	TORTUM	E	ERGÖZ NAK.ELK.İNŞ.SAN.İÇ VE DIŞ TİC.LTD. ŞTİ.	24.11.2005	24.12.2005		
329	HAKKİBEY HES	24 ERZİNCAN		08 ERZURUM	KARABUDAK	E	KRC ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	24.11.2005	24.12.2005		
330	DEĞİRMENDERE HES	08 ARTVİN	ŞAVŞAT	26 ARTVİN	ŞAVŞAT	E	YILDIRIM ENERJİ ÜRETİM SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	29.11.2005	29.12.2005		
331	ÇAYGÖZÜ HES	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	EŞEN	E	ER-NA-NUR ELK.ÜRT.DAĞT.SU.ÜRN.LTD. ŞTİ.	02.12.2005	01.01.2006		
332	ÇOBANLAR	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	SEKİ	E	ÇOBANLAR EN. ELK.ÜR.DAĞ.VE PAZ. LTD.ŞTİ.	02.12.2005	01.01.2006		
							GÜMÜŞELLER ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	27.12.2005	01.01.2006		
333	ZÜMRÜT I-II-III-IV	25 ERZURUM	ŞENKAYA	08 ERZURUM	BARDIZ ÇAYI	E	İREM ENERJİ ÜRETİM VE TİC. LTD. ŞTİ.	02.12.2005	01.01.2006		
334	PAKÜS HES	13 BİTLİS	HİZAN	17 VAN	ŞEFTALAN	E	AR-SU ENERJİ A.Ş.	07.12.2005	06.01.2006		
335	KÖYOBASI HES	46 K. MARAŞ	GÖKSUN	20 K. MARAŞ	YARALI DERE	E	ŞİRİKÇİOĞLU ENERJİ SAN. TİC. A.Ş.	07.12.2005	06.01.2006		
336	HASANKALE HES	38 KAYSERİ	-	12 KAYSERİ	KIZILIRMAK	E	ARES HARİTA MÜH.İNŞ.EN.TAAH.DAN. LTD.ŞTİ.	07.12.2005	06.01.2006		
337	KÖROĞLU REG. VE HES	80 OSMANİYE	KADİRLİ	06 ADANA	SAVRUN DERE	E	ETKEN ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	07.12.2005	06.01.2006		
338	YILDIRIM HES	36 KARS	SUSUZ	24 KARS	KARS ÇAYI	E	YILDIRIM ENERJİ SANAYİ VE TİCARET LTD. ŞTİ.	07.12.2005	06.01.2006		
339	DİRGEN REG. VE HES	07 ANTALYA	DEMRE	13 ANTALYA	DEMRE ÇAYI	E	ALMA YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	14.12.2005	13.01.2006		
340	ÜÇKAYA HES	46 K. MARAŞ	MERKEZ	20 K. MARAŞ	TEKİR ÇAYI	E	ŞİRİKÇİOĞLU ENERJİ SAN. TİC. A.Ş.	16.12.2005	15.01.2006		
341	MENTEŞBEY REG. VE HES	07 ANTALYA	MANAVGAT	13 ANTALYA	MANAVGAT	E	BUCAKKÖY ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	20.12.2005	19.01.2006		
342	TAHTALI ADK HES	80 OSMANİYE	KADİRLİ	06 ADANA	TAHTA SUYU	E	ADK ENERJİ MAKİNA SAN. VE TİC. A.Ş.	20.12.2005	19.01.2006		
343	SERAP HES	36 KARS	KAĞIZMAN	24 KARS	ARAS	E	EBD ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	27.12.2005	26.01.2006		
344	SERGE I-II	25 ERZURUM	OLTU	08 ERZURUM	PENEK	E	TUYAT ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	27.12.2005	26.01.2006		
345	KARATAŞ-I	20 DENİZLİ	-	21 AYDIN	GÖKÇAY	E	KARACA HES ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	28.12.2005	27.01.2006		
346	OKKAYASI REG. ŞEHİTLİK HES	46 K. MARAŞ	SÜLEYMANLI	20 K. MARAŞ	OKKAYASI	E	ATASER İNŞAAT SANAYİ VE DIŞ TİC. LTD. ŞTİ.	28.12.2005	27.01.2006		
347	ÇAKMAK I REG. VE HES	46 K. MARAŞ	SÜLEYMANLI	20 K. MARAŞ	SÖĞÜTLÜBOYNU	E	ATASER İNŞAAT SANAYİ VE DIŞ TİC. LTD.	29.12.2005	28.01.2006		

Tablo A.4: (Devam)

348	ÇAKMAK II REG. VE HES	46 K. MARAŞ	SÜLEYMANLI	20 K. MARAŞ	SÖĞÜTLÜBOYNU	E	ATASER İNŞAAT SANAYİ VE DİŞ TİC. LTD. ŞTİ.	29.12.2005	28.01.2006		
349	KULLAR-TATLAR REG. HES	46 K. MARAŞ	NURHAK	20 K. MARAŞ	TATLAR	E	UĞUR ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	05.01.2006	04.02.2006		
350	ULUSU REG. VE HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	ULUSU ÇAYI	E	UĞUR ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	06.01.2006	05.02.2006		
351	KİRAZ HES	17 ÇANAKKALE	KİRAZLI	25 BALIKESİR	KOCAÇAY	E	ERİM ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	06.01.2006	05.02.2006		
352	ARMUTTEPE HES	02 ADIYAMAN	KOÇALI	20 K. MARAŞ	ŞEREF ÇAYI	E	UĞUR ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	16.01.2006	15.02.2006		
353	SUDE HES	01 ADANA	POZANTI	06 ADANA	KÖRKÜN ÇAYI	E	NK ELEKTRİK ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.01.2006	16.02.2006		
354	SİNCAN HES	58 SİVAS	SİNCAN	19 SİVAS	ACISU	E	ERİM ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.01.2006	16.02.2006		
							GÜMÜŞ GIDA SAN. MADEN VE TİC. LTD.ŞTİ.	16.02.2006	16.02.2006		
355	CÜREK HES	58 SİVAS	DİVRİĞİ	19 SİVAS	ÇALTI ÇAYI	E	ERİM ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.01.2006	16.02.2006		
							GETİRİ ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	16.02.2006	16.02.2006		
							GÜMÜŞ GIDA SAN. MADEN VE TİC. LTD.ŞTİ.	16.02.2006	16.02.2006		
356	BURMA HES	58 SİVAS	DİVRİĞİ	19 SİVAS	ÇALTI ÇAYI	E	ERİM ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.01.2006	16.02.2006		
							GÜMÜŞ GIDA SAN. MADEN VE TİC. LTD.ŞTİ.	16.02.2006	16.02.2006		
357	DOMUR HES	43 KÜTAHYA	DOMANIÇ	03 ESKİŞEHİR	KARAERİK	E	HÜLYA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	17.01.2006	16.02.2006		
358	FINDIK REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	KÜRTÜN	22 TRABZON	SÜME DERESİ	E	ADV BİLİŞİM TEK.HİZ.DAN.VE EĞT.TİC. LTD.ŞTİ.	19.01.2006	18.02.2006		
							HÜR-SAN İNŞAAT MAK. MALZ. TİC. VE SAN. A.Ş.	16.02.2006	18.02.2006		
359	KARACAKAYA HES	58 SİVAS	DOĞANŞAR	19 SİVAS	KARABEL DERESİ	E	SEMSAN ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	19.01.2006	18.02.2006		
360	GÜNEY HES	43 KÜTAHYA	DOMANIÇ	03 ESKİŞEHİR	ORHANELİ ÇAYI	E	ŞEKERPINAR ENERJİ ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	19.01.2006	18.02.2006		
361	KANTARMA HES	46 K. MARAŞ	ELBİSTAN	20 K. MARAŞ	SÖĞÜTLÜDERE	E	UĞUR ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	20.01.2006	19.02.2006		
362	EREM HES	80 OSMANİYE	DÜZİÇİ	06 ADANA	SABUNSUYU	E	EFE ENRJ.ELK.ÜRT.PAZ.DAN.SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	20.01.2006	19.02.2006		
							ANG ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	20.02.2006	19.02.2006		
363	YAHYABEY HES	38 KAYSERİ	PINARBAŞI	12 KAYSERİ	ZAMANTI	E	MOLU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	20.01.2006	19.02.2006		
364	CERLE / DÖLLÜK I-II HES	07 ANTALYA	MANAVGAT	13 ANTALYA	CERLE DERE	E	SERMAN YEN. ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	20.01.2006	19.02.2006		
365	CALA HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	HUNGEMEK	E	DOĞAL ELEKTRİK ÜRETİM TİC. SAN. LTD. ŞTİ.	20.01.2006	19.02.2006		
366	GÖKBÖĞET REG. VE HES	32 ISPARTA	SÜTÇÜLER	18 ISPARTA	GÖKPINAR	E	AYDEMİR ENERJİ SANAYİ TİCARET LTD. ŞTİ.	20.01.2006	19.02.2006		
							YURT ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	16.02.2006	19.02.2006		
367	TOPTAŞI HES	46 K. MARAŞ	ELBİSTAN	20 K. MARAŞ	SÖĞÜTLÜDERE	E	UĞUR ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	23.01.2006	22.02.2006		
368	BOZTEPE	52 ORDU	MESUDİYE	07 SAMSUN	MELET ÇAYI	E	İÇTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	24.01.2006	23.02.2006		
							ENTEK ENERJİ TEKNOLOJ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	24.01.2006	23.02.2006		
							AKSİYON İNŞ. TUR. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	22.02.2006	23.02.2006		
							ORDU ENERJİ YATIRIM ÜRETİM DAĞITIM TİC. A.Ş.	22.02.2006	23.02.2006		
369	GÖKSU REG. VE HES	14 BOLU	-	05 ANKARA	KARACASU	E	TEK-EN ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	25.01.2006	24.02.2006		
370	MERTKÖY HES	38 KAYSERİ	SARIZ	12 KAYSERİ	SARIZ ÇAYI	E	S.H. ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	25.01.2006	24.02.2006		
371	AKSU HES	46 K. MARAŞ	Ç.CERİT	20 K. MARAŞ	AKSU	E	UĞUR ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	27.01.2006	26.02.2006		
							MAR-EN ELK.DAĞ.ENRJ.ÜRT. TİC.SAN.VE LTD. ŞTİ.	27.01.2006	26.02.2006		
372	UZUNTEPE HES	46 K. MARAŞ	EKİNOZE	20 K. MARAŞ	NERGİLE	E	UĞUR ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	27.01.2006	26.02.2006		
							MAR-EN ELK.DAĞ.ENRJ.ÜRT. TİC.SAN.VE LTD. ŞTİ.	27.01.2006	26.02.2006		
373	GÖZPINAR HES	46 K. MARAŞ	EKİNOZE	20 K. MARAŞ	NERGİLE	E	UĞUR ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	27.01.2006	26.02.2006		
							MAR-EN ELK.DAĞ.ENRJ.ÜRT. TİC.SAN.VE LTD. ŞTİ.	27.01.2006	26.02.2006		
374	GELİNKAYA HES	43 KÜTAHYA	ASLANAPA	03 ESKİŞEHİR	PORSUK	E	BEDİRHAN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	31.01.2006	02.03.2006		
375	GÜREŞEN REG. VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	GÜREŞEN	E	S.H. ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	01.02.2006	03.03.2006		
376	TEKTAŞ REG. VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	KARŞIKÖY	E	S.H. ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	01.02.2006	03.03.2006		
377	YAPRAK REG. VE HES	05 AMASYA	TAŞOVA	07 SAMSUN	GÖKDERE	E	NİSAN ELKMEK. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	03.02.2006	05.03.2006		
378	ÇAMLICA HES	60 TOKAT	REŞADİYE	07 SAMSUN	ZİNAV	E	HİDROGÜÇ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	03.02.2006	05.03.2006		
379	EGE REG. VE HES	37 KASTAMONU	ŞENPAZAR	23 KASTAMONU	VALAY ÇAYI	E	NİSAN ELKMEK. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	03.02.2006	05.03.2006		
380	BAŞAK REG. VE HES	37 KASTAMONU	KAPISUYU	23 KASTAMONU	KAPISUYU DERE	E	NİSAN ELKMEK. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	03.02.2006	05.03.2006		
381	SUÇATI REG. VE HES	60 TOKAT	ALMUS	07 SAMSUN	TOZANLI	E	ARTİDEĞER EN.MÜH.KİM.VE GİD.MAD.TİC.LTD.ŞTİ.	03.02.2006	05.03.2006		
382	KAVŞUT REG. VE HES	46 K. MARAŞ	GÖKSUN	20 K. MARAŞ	GÖKSUN	E	BESAN ENERJİ ÜRETİM TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	03.02.2006	05.03.2006		
383	BULGURKAYA HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	KEŞİŞ	E	BEREN ENERJİ ÜRETİM TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	03.02.2006	05.03.2006		
384	DENİZ REG. VE HES	37 KASTAMONU	CİDE	23 KASTAMONU	IRMAK ÇAYI	E	EKİM ELKMEK. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	03.02.2006	05.03.2006		
							ORYA ENERJİ A.Ş.	06.03.2006	05.03.2006		
385	ÇINAR I HES	81 DÜZCE	KAYNAŞLI	05 ANKARA	AKSU	E	NURYOL ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	03.02.2006	05.03.2006		
386	DEFNE HES	81 DÜZCE	GÖLYAKA	05 ANKARA	AKSU	E	NURYOL ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	03.02.2006	05.03.2006		
387	PINAR HES	02 ADIYAMAN	TUT	20 K. MARAŞ	GÖKSU	E	TÜM ENERJİ VE TİCARET A.Ş.	06.02.2006	08.03.2006		
388	SARAN HES	33 MERSİN	MUT	06 ADANA	GÖKSU	E	A.S.C. İNŞAAT VE TİCARET LTD. ŞTİ.	07.02.2006	09.03.2006		

Tablo A.4: (Devam)

							KARAÇAY ELEKTRİK ÜRETİM SA. VE TİC. A.Ş.	08.02.2006	09.03.2006		
							EGEMEN ENERJİ İNŞ.TAAH. VE TİC. LTD.ŞTİ.	09.03.2006	09.03.2006		
							GÜN ENERJİ ÜR.SAN.İTH.İH.VE TİC. LTD. ŞTİ.	09.02.2006	09.03.2006		
389	DAMLA HES	01 ADANA	POZANTI	06 ADANA	KÖRKÜN ÇAYI	E	NK ELEKTRİK ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	08.02.2006	10.03.2006		
390	ATM-I HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	KÖKNAR	E	ATM ENERJİ DGAZ. İNŞ. SAN. VE TİC. A.Ş.	08.02.2006	10.03.2006		
391	NEBİÖĞLU REG. VE HES	28 GİRESUN	MERKEZ	22 TRABZON	BATLAMA	E	ORTU ELEKTRİK ÜRETİM TİCARET LTD. ŞTİ.	08.02.2006	10.03.2006		
							FAT ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	10.03.2006	10.03.2006		
392	KARAAĞAÇ REG. VE HES	53 RİZE	ÇAYELİ	22 TRABZON	BEYAZSU	E	ORTU ELEKTRİK ÜRETİM TİCARET LTD. ŞTİ.	09.02.2006	11.03.2006		
393	DÜZKÖY REG. VE HES	61 TRABZON	DÜZKÖY	22 TRABZON	KALEDERE	E	AK-AR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	09.02.2006	11.03.2006		
394	SÜMER HES	28 GİRESUN	ALUCRA	22 TRABZON	ALUCRA	E	FIRTINA ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	09.02.2006	11.03.2006		
395	KARŞIYAKA HES	27 GAZİANTEP	MERKEZ	20 K. MARAŞ	AKSU	E	AKUA ENRJ. ÜRT. PAZ. SAN. VE TİC. A.Ş.	09.02.2006	11.03.2006		
396	DÜZHANLAR REG. VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	CİHALA	E	ORTUR ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET LTD. ŞTİ.	13.02.2006	15.03.2006		
397	DELİKPINAR I-II	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	DELİKPINAR	E	ÇOBANLAR EN. ELK.ÜR.DAĞ.VE PAZ. LTD.ŞTİ.	13.02.2006	15.03.2006		
398	ULAŞ HES	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	ULAŞDERE	E	SU-GÜCÜ ENERJİ ÜRETİMİ VE TİC. LTD. ŞTİ.	13.02.2006	15.03.2006		
399	KIZILLI I-II	32 ISPARTA	ÇANDIR	18 ISPARTA	GELENÇAYI	E	MUYAR YENİLENEBİLİR ENRJ. ÜRT.TİC. A.Ş.	13.02.2006	15.03.2006		
400	KALEKÖY HES	02 ADIYAMAN	BESNİ	20 K. MARAŞ	DEĞİRMEN	E	SAF ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	15.02.2006	17.03.2006		
401	KARAYEL HES	05 AMASYA	TAŞOVA	07 SAMSUN	YEŞİLIRMAK	E	BAĞKAL ENRJ. ELEK. ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.02.2006	19.03.2006		
402	BERKE REG. VE HES	37 KASTAMONU	CİDE	23 KASTAMONU	AYDOS ÇAYI	E	EKİM ELKMEK. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.02.2006	29.03.2006		
403	CAN I HES	36 KARS	ARPAÇAY	24 KARS	ÇARÇI DERE	E	HED ENRJ.ELK.MÜMES.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	28.02.2006	30.03.2006		
404	PİRİNÇLİ REG. VE HES	19 ÇORUM	OSMANCIK	05 ANKARA	KIZILIRMAK	E	KAAN 1 ENRJ.YAT.ÜRT.İNŞ.TİC. LTD.ŞTİ.	28.02.2006	30.03.2006		
							DERYA ELEKTRİK ÜRETİMİ VE TİCARET A.Ş.	30.03.2006	30.03.2006		
							AKKÖY ENERJİ A.Ş.	30.03.2006	30.03.2006		
							LİMAK HES YATIRIMLARI A.Ş.	30.03.2006	30.03.2006		
405	ÇİMENLER HES	76 İĞDIR	TUZLUCA	24 KARS	PERNAVUT	E	T.M. ENERJİ ÜRETİM ELEKTRİK VE TİCARET A.Ş.	03.03.2006	02.04.2006		
406	AKTAŞ HES	76 İĞDIR	TUZLUCA	24 KARS	PERNAVUT	E	T.M. ENERJİ ÜRETİM ELEKTRİK VE TİCARET A.Ş.	03.03.2006	02.04.2006		
407	BERRAK REG. VE HES	61 TRABZON	-	22 TRABZON	YANBOLU	E	BERRAKSU ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	03.03.2006	02.04.2006		
408	CAMİLİ HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	CAMİLİ DERE	E	İLKEM MÜH.ELK.MAK.İNŞ.PRJ.TUR.LTD. ŞTİ.	06.03.2006	05.04.2006		
409	ÇARIKLI HES	05 AMASYA	MERKEZ	07 SAMSUN	YEŞİLIRMAK	E	DİRİM ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	09.03.2006	08.04.2006		
410	ALASU HES	13 BİTLİS	HIZAN	17 VAN	ŞEFTALAN	E	AR-SU ENERJİ A.Ş.	09.03.2006	08.04.2006		
411	UMUT HES	52 ORDU	AKKUŞ	07 SAMSUN	KARAKUŞ	E	NİSAN ELKMEK. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	14.03.2006	13.04.2006		
412	YONCA HES	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	YONCA	E	OKYANUS ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	14.03.2006	13.04.2006		
413	KARAKAYA REG. VE HES	07 ANTALYA	SERİK	13 ANTALYA	KÖPRÜÇAY	E	SERMAN YEN. ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	15.03.2006	14.04.2006		
414	DELİKTAŞ HES	13 BİTLİS	MERKEZ	17 VAN	BİTLİS ÇAYI	E	ZÜMRÜT ENERJİ SAĞ.GIDA.SAN.DIŞ TİC. A.Ş.	15.03.2006	14.04.2006		
415	KARANLIKDERE HES	44 MALATYA	-	09 ELAZIĞ	ERKENEK ÇAYI	E	H.G.M.ENERJİ İNŞ.N.G.G.Y.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	16.03.2006	15.04.2006		
416	GÜDÜL HES	44 MALATYA	DARENDE	09 ELAZIĞ	TOHMA ÇAYI	E	YAŞAM ENRJ.ELK.ÜRT.PAZ.DAN.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	21.03.2006	20.04.2006		
417	AKTÜRKMEN HES	46 K. MARAŞ	GÖKSUN	20 K. MARAŞ	HÜSEYİNLİ	E	AŞ MAKİNSAN TEM.ENR.ELK.ÜR.SAN.VE TİC.A.Ş.	21.03.2006	20.04.2006		
418	EĞRİ HES	09 AYDIN	NAZİLLİ	21 AYDIN	KOÇAK	E	ŞEKERPINAR ENRJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	21.03.2006	20.04.2006		
419	TUNA HES	60 TOKAT	REŞADİYE	07 SAMSUN	DELİCE	E	NİSAN ELKMEK. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	23.03.2006	22.04.2006		
420	KIRIKDAĞ HES	30 HAKKARİ	MERKEZ	17 VAN	BEYAZSU	E	ÖZENİR İNŞ.ENRJ.MAK.BİLG.İML.İTH.İHR.LTD.ŞTİ.	27.03.2006	26.04.2006		
421	DEĞİRMENÖZÜ HES	65 VAN	MERKEZ	17 VAN	KARASU ÇAYI	E	VAN ELEKTRİK A.Ş.	28.03.2006	27.04.2006		
422	GÜVEZ HES	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	KOCADERE	E	KAZANDERE YENİLENEBİLİR ENRJ.ÜRT.TİC. A.Ş.	29.03.2006	28.04.2006		
423	KİLİMLİ HES	24 ERZİNCAN	-	08 ERZURUM	KARABUDAK	E	KARACA HES ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	29.03.2006	28.04.2006		
424	AYRANLI HES	24 ERZİNCAN	-	08 ERZURUM	TUZLA ÇAYI	E	GÖKSU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	29.03.2006	28.04.2006		
425	MELİK HES	24 ERZİNCAN	KEMAH	08 ERZURUM	KÖMÜR ÇAYI	E	S.B.S.M. ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	11.04.2006	11.05.2006		
426	KURTKÖY HES	54 SAKARYA	SAPANCA	03 ESKİŞEHİR	KURTKÖY DERE	E	KURTKÖY HİDROELEKTRİK ENRJ.ÜRT. LTD.ŞTİ.	19.04.2006	19.05.2006		
427	YANIKSU HES	54 SAKARYA	SAPANCA	03 ESKİŞEHİR	YANIK DERE	E	YANIKSU HİDROELEKTRİK ENRJ.ÜRT. LTD.ŞTİ.	19.04.2006	19.05.2006		
428	GÖKÇEKÖY HES	62 TUNCELİ	ÇEMİŞGEZEK	09 ELAZIĞ	BUĞDAYPINARI	E	GÖKÇEKÖY ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	20.04.2006	20.05.2006		
							ELHES ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	18.05.2006	20.05.2006		
429	BİLALOĞLU REG. VE HES	12 BİNGÖL	-	09 ELAZIĞ	GÖKÇE ÇAYI	E	UZAŞ MADEN.ÇİM.ALÇ.İNŞ.TİC. VE SAN. A.Ş.	20.04.2006	20.05.2006		
430	İNCESU REG. VE HES	53 RİZE	ÇAYELİ	22 TRABZON	İNCESU DERE	E	KARADENİZ ENERJİ YATIRIM SAN. VE TİC. A.Ş.	26.04.2006	26.05.2006		
431	POLAT HES	58 SİVAS	SUŞEHİRİ	19 SİVAS	POLAT (AKŞAR)	E	PLT ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET LTD.ŞTİ.	01.05.2006	31.05.2006		
							ELESTAŞ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	09.05.2006	31.05.2006		
432	GÖKSU HES	11 BİLECİK	OSMANELİ	01 BURSA	GÖKSU ÇAYI	E	SAF-EN ENERJİ ÜRETİM TİC.VE SAN.LTD.ŞTİ.	01.05.2006	31.05.2006		
							TUYAT ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	01.05.2006	31.05.2006		
433	ARAKLI -4 HES	61 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	HOYRAN	E	NURYOL ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	01.05.2006	31.05.2006		
434	ŞİMŞİR REG. VE HES	78 KARABÜK	YENİCE	23 KASTAMONU	FİLYOS-YENİCE	E	T.M. ENERJİ ÜRETİM ELEKTRİK VE TİC.	03.05.2006	02.06.2006		

Tablo A.4: (Devam)

							ATASEVEN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	22.05.2006	02.06.2006		
435	DOĞU-I HES	36 KARS	ARPAÇAY	24 KARS	CEDERE ÇAYI	E	HED ENRJ.ELK.MÜMES.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	11.05.2006	10.06.2006		
436	EBRU REG. VE HES	37 KASTAMONU	ABANA	23 KASTAMONU	EZİNE ÇAYI	E	BERKE ELKMEK. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	22.05.2006	21.06.2006		
437	BAHAR REG. VE HES	52 ORDU	KUMRU	07 SAMSUN	ELEKÇİ	E	TEMMUZ ELKMEK.ENERJİ SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	25.05.2006	24.06.2006		
438	GÜNDOĞDU REG. VE HES	16 BURSA	M.K.PAŞA	01 BURSA	EMET ÇAYI	E	MCK ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	25.05.2006	24.06.2006		
							MUM YAPI SANAYİ TİCARET LTD.ŞTİ.	21.06.2006	24.06.2006		
439	İPEK REG. VE HES	52 ORDU	ÜNYE	07 SAMSUN	CURA ÇAYI	E	ARAL ELKMEK.ENERJİ SAN.VE TİC. A.Ş.	25.05.2006	24.06.2006		
440	ONUR REG. VE HES	60 TOKAT	-	07 SAMSUN	GELLEME DERESİ	E	TEMMUZ ELKMEK.ENERJİ SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	25.05.2006	24.06.2006		
441	OYLUM REG. VE HES	61 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	KÜÇÜKDERE	E	OYLUM HES ENERJİ İNŞ.SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	26.05.2006	25.06.2006		
442	YUNUSLAR HES	37 KASTAMONU	ÇATALZEYTİN	23 KASTAMONU	AKÇAY DERE	E	HES ENERJİ ÜRETİMİ SANAYİ TİCARET A.Ş.	26.05.2006	25.06.2006		
443	KÖPRÜBAŞI HES	28 GİRESUN	DERELİ	22 TRABZON	TAM DERE	E	EBY ENERJİ ELK. ÜRETİM SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	26.05.2006	25.06.2006		
444	MURAT REG. VE HES	52 ORDU	MESUDİYE	07 SAMSUN	ALAN DERE	E	TEMMUZ ELKMEK.ENERJİ SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	29.05.2006	28.06.2006		
445	KEMALPAŞA REG. VE HES	08 ARTVİN	KEMALPAŞA	26 ARTVİN	KARAOSMANIYE	E	KEMALPAŞA ENRJ.İNŞ.TUR.BİL.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	30.05.2006	29.06.2006		
446	BUCUR REG. VE HES	08 ARTVİN	MURGUL	26 ARTVİN	KABACA DERE	E	ARTVİN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD.ŞTİ.	30.05.2006	29.06.2006		
447	DEĞİRMEN HES	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	KELKİT	E	TIRSAN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	02.06.2006	02.07.2006		
448	BAĞLAR HES	01 ADANA	SAİMBEYLİ	06 ADANA	ÇANDERE	E	ANDIRIN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD.ŞTİ.	05.06.2006	05.07.2006		
449	ALABOĞA REG. VE HES	78 KARABÜK	YENİCE	23 KASTAMONU	FİLYOS-YENİCE	E	S.H. ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	09.06.2006	09.07.2006		
450	UZUNBURUN REG. VE HES	78 KARABÜK	YENİCE	23 KASTAMONU	FİLYOS-YENİCE	E	S.H. ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	09.06.2006	09.07.2006		
451	YAPRAK HES	07 ANTALYA	ALANYA	13 ANTALYA	GEVNE	E	ALBE ENERJİ LTD. ŞTİ.	12.06.2006	12.07.2006		
452	GÖKGEDİK HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	KÖRSULU	E	KAM ENERJİ ÜRETİM TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	16.06.2006	16.07.2006		
453	DELİCE I HES	60 TOKAT	REŞADİYE	07 SAMSUN	DELİCE	E	ENERJİ 2023 İNŞAAT VE TİCARET A.Ş.	16.06.2006	16.07.2006		
454	ÇAĞLAR REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	HUNGEMEK	E	DOĞAL ELEKTRİK ÜRETİM TİC. SAN. LTD. ŞTİ.	16.06.2006	16.07.2006		
455	ALABALIK REG. VE HES	25 ERZURUM	OLUR	08 ERZURUM	ALABALIK	E	DARBOĞAZ ELEKTRİK ÜRT. SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	16.06.2006	16.07.2006		
							TEK-EN ELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM TİC. LTD. ŞTİ.	17.07.2006	16.07.2006		
456	AKPINAR REG. VE HES	81 DÜZCE	-	05 ANKARA	KARADERE	E	HİDROLİK ENRJ.MÜH.MÜŞV.İNŞ.ELK.Ü.S. LTD.ŞTİ.	16.06.2006	16.07.2006		
							İS-KA İNŞAAT SANAYİ VE TİCARET LTD.ŞTİ.	16.07.2006	16.07.2006		
457	GEMKÖPRÜ HES	44 MALATYA	ERKENEK	09 ELAZIĞ	KARANLIK DERE	E	KONUR ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	20.06.2006	20.07.2006		
458	YAZILI I-II-III-IV REG. VE HES	33 MERSİN	ANAMUR	06 ADANA	YAZILIDERE	E	ELİF ENRJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC. LTD.ŞTİ.	20.06.2006	20.07.2006		
459	NUR-I HES	38 KAYSERİ	YAHYALI	12 KAYSERİ	İNDERE	E	MOLU ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	21.06.2006	21.07.2006		
460	ELİF REG. VE HES	25 ERZURUM	TORTUM	08 ERZURUM	TORTUM	E	HAZİRAN ELKMEK.ENERJİ SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	21.06.2006	21.07.2006		
461	BEKTEMÜR HES	05 AMASYA	GÖYNÜCEK	07 SAMSUN	ÇEKEREK	E	AKOR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD.ŞTİ.	21.06.2006	21.07.2006		
							DİZ-EP İÇ MİM.DEK.MOB.GID.ÜRN.İNŞ.MAL.LTD.ŞTİ.	21.07.2006	21.07.2006		
462	UMUT HES	24 ERZİNCAN	TERCAN	08 ERZURUM	TUZLA ÇAYI	E	YADE ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET LTD.ŞTİ.	21.06.2006	21.07.2006		
463	AĞABEY REG. VE HES	36 KARS	KAĞIZMAN	24 KARS	ARAS NEHRİ	E	TUYAT ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	21.06.2006	21.07.2006		
							GENÇKAL ENRJ.ELK.ÜRT.VE TİC. LTD.ŞTİ.	30.06.2006	21.07.2006		
464	ARDANUÇ-5 HES	08 ARTVİN	ARDANUÇ	26 ARTVİN	ARDANUÇ	E	YEŞİL-MAVİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	21.06.2006	21.07.2006		
465	KUTAY REG. VE HES	60 TOKAT	BEREKETLİ	07 SAMSUN	ÇATALÇAYIR	E	ARC ELKMEK.ENERJİ SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	22.06.2006	22.07.2006		
466	POYRAZ HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	ANDIRIN	E	YEŞİL ENERJİ ELK.ÜRT.SAN.TİC. LTD.ŞTİ.	26.06.2006	26.07.2006		
467	CERENLER HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	KEŞİŞ	E	ÖZGÜR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	26.06.2006	26.07.2006		
468	TAYFUN HES	46 K. MARAŞ	ANDIRIN	20 K. MARAŞ	KEŞİŞ	E	YEŞİL ENERJİ ELK.ÜRT.SAN.TİC. LTD.ŞTİ.	26.06.2006	26.07.2006		
469	MOR-1 REG. VE HES	52 ORDU	MERKEZ	07 SAMSUN	MELET-SAP DERE	E	MOR ELEKTRİK ÜRETİMİ LTD. ŞTİ.	26.06.2006	26.07.2006		
							HIRA ENERJİ ÜRETİM VE TİC. LTD.ŞTİ.	26.07.2006	26.07.2006		
470	BURÇAK HES	28 GİRESUN	ALUCRA	22 TRABZON	ALUCRA	E	SUATA ENERJİ MÜH. MÜŞ. SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	27.06.2006	27.07.2006		
471	ÇİĞDEM REG. VE HES	57 SİNOP	AYANCIK	07 SAMSUN	AYANCIK	E	BERKE ELKMEK. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	07.07.2006	06.08.2006		
472	ÇAĞLAYAN REG. VE HES	61 TRABZON	HAYRAT	22 TRABZON	KARÇAL	E	ÇAĞLAYAN HES ENRJ.İNŞ.SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	12.07.2006	11.08.2006		
473	YAKINCA REG. VE HES	28 GİRESUN	ÇAMOLUK	22 TRABZON	KELKİT	E	TIRSAN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	12.07.2006	11.08.2006		
							GÜFEN İNŞAAT TAAHHÜT TİCARET LTD. ŞTİ.	10.08.2006	11.08.2006		
474	BİZNA HES	02 ADIYAMAN	GÖLBAŞI	20 K. MARAŞ	GÖKSU	E	ŞİRİKÇİOĞLU ENERJİ SAN. TİC. A.Ş.	12.07.2006	11.08.2006		
475	EREN HES	37 KASTAMONU	-	23 KASTAMONU	FİLYOS-SOĞANLI	E	IRMAK ENERJİ ÜRT.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	12.07.2006	11.08.2006		
476	PAŞINLER HES	25 ERZURUM	KÖPRÜKÖY	08 ERZURUM	ARAS	E	BAYBURT ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	13.07.2006	12.08.2006		
477	İLİCAOBA HES	10 BALIKESİR	-	25 BALIKESİR	GÖNEN	E	GİMAK YAPI TAAH. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	13.07.2006	12.08.2006		
							TMT TURHANLI MÜH. TAH. TES. VE İŞ. LTD. ŞTİ.	11.08.2006	12.08.2006		
478	MERT HES	25 ERZURUM	KÖPRÜKÖY	08 ERZURUM	ARAS	E	EYLÜL ELK.ENRJ.SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	13.07.2006	12.08.2006		
479	KIZIL ELMA HES	52 ORDU	MERKEZ	07 SAMSUN	MELET	E	ORDU ENERJİ YATIRIM ÜRETİM DAĞITIM TİC. A.Ş.	13.07.2006	12.08.2006		
480	ARCA REG. VE HES	61 TRABZON	OF	22 TRABZON	SOLAKLI	E	GÜRSU TEMİZ ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	14.07.2006	13.08.2006		
481	MOR-2 REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	KÜRTÜN	22 TRABZON	KÜRTÜN	E	MOR ELEKTRİK ÜRETİMİ LTD. ŞTİ.	18.07.2006	17.08.2006		
482	ERTAN HES	36 KARS	-	24 KARS	KARS ÇAYI	E	YILDIRIM ENERJİ SANAYİ VE TİCARET LTD.	18.07.2006	17.08.2006		

Tablo A.4: (Devam)

483	SÖĞÜT HES	36 KARS	KAĞIZMAN	24 KARS	ZARAPHANE	E	DEMKO ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET LTD. ŞTİ.	19.07.2006	18.08.2006		
484	ARAKLI -1 HES	61 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	UZUNÇAYIR	E	NURYOL ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	20.07.2006	19.08.2006		
485	GÜRLAVİK REG. VE HES	02 ADIYAMAN	-	20 K. MARAŞ	GÜRLAVİK	E	GRUP ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	21.07.2006	20.08.2006		
486	DURU HES	05 AMASYA	MERKEZ	07 SAMSUN	KOZALAN	E	İS-KA ELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM VE TİC. LTD.ŞTİ.	24.07.2006	23.08.2006		
							HİDROLİK ENRJ.MÜH.MÜŞV.İNŞ.ELK.Ü.S. LTD.ŞTİ.	23.08.2006	23.08.2006		
487	MARATON HES	15 BURDUR	-	18 ISPARTA	ISPARTA	E	MARATON ENJ. VE ELEK. SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	27.07.2006	26.08.2006		
488	BERK HES	54 SAKARYA	AKYAZI	03 ESKİŞEHİR	MUDUURNU	E	SIMSON ENJ. ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	28.07.2006	27.08.2006		
489	RIZA HES	52 ORDU	GÖLKÖY	07 SAMSUN	KARADERE	E	VATAN ELEKTRO MEKANİK ENJ.SAN. TİC. A.Ş.	28.07.2006	27.08.2006		
490	DOĞAN HES	49 MUŞ	VARTO	17 VAN	KOŞKAR	E	ÇAĞLAR ENERJİ YAPI VE YAP. MLZ. SAN. TİC. A.Ş	28.07.2006	27.08.2006		
491	BOYALI HES	58 SİVAS	DOĞANŞAR	19.SIVAS	YEŞİLIRMAK	E	YEŞİLBAŞ ELEKTRİK.ÜRETİM. LTD.ŞTİ.	28.07.2006	27.08.2006		
							GÜMÜŞ GIDA SAN. MADEN VE TİC. LTD.ŞTİ.	28.07.2006	27.08.2006		
492	GEMCİLER HES	02 ADIYAMAN	GÖLBAŞI	20.K.MARAŞ	GÖKSU	E	GEMCİLER GÜVEN TEK. SAN.TİC.A.Ş	28.07.2006	27.08.2006		
493	AKASYA HES	54 SAKARYA	SAPANCA	03.ESKİŞEHİR	AKÇAY DERESİ	E	SVG ENJ. ELK. ÜRT. LTD.ŞTİ	28.07.2006	27.08.2006		
494	BOZÇALI I-II REG.VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	GORGİT DERESİ	E	GÜRENERJİ ELK. ÜRT. LTD.ŞTİ.	01.08.2006	01.09.2006		
							DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	01.09.2006	01.09.2006		
495	ARPAÇIK REG. VE HES	28 GİRESUN	-	22 TRABZON	TOKMADİN DERESİ	E	ARPAÇI ELK. ÜRT. VE TİC. LTD.ŞTİ.	01.08.2006	01.09.2006		
496	KEMAL REG. VE HES	37 KASTAMONU	ÇATALZEYTİN	23 KASTAMONU	KARAÇAY DERE	E	ARISU ELK.MUŞ. ENJ. LTD.ŞTİ	02.08.2006	02.09.2006		
497	PINAR REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	BIÇAKCILAR DERE	E	ASSU ELK. ENJ. ÜRT.LTD.ŞTİ.	03.08.2006	03.09.2006		
							EKİN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD.ŞTİ.	03.09.2006	03.09.2006		
498	FIRAT HES	52 ORDU	AYBASTI	07 SAMSUN	ERİK DERE	E	MEDAŞ ENJ. ELK. ÜRT. PAZ. DAN.SAN TİC.LTD.ŞTİ	03.08.2006	03.09.2006		
499	AHMETLİ HES	01 ADANA	KARAHİSARLI	06 ADANA	KÖRKÜN ÇAYI	E	KEMAL ÇAĞLAR İNŞ. ÖZ.G.SİS. TİC. VE SAN. LTD.ŞTİ	03.08.2006	03.09.2006		
							KONKA İNŞAAT TESİSAT TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	04.09.2006	03.09.2006		
500	EGER HES	43 KÜTAHYA	TAVŞANLI	03 ESKİŞEHİR	ORHANELİ ÇAYI	E	EGER ELEKTRİK İNŞAAT SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	03.08.2006	03.09.2006		
501	SAĞLAM REG. VE HES	80 OSMANİYE	MERKEZ	06 ADANA	KARAÇAY	E	SAĞLAM TEKSTİL EĞİTİM LTD. ŞTİ.	03.08.2006	03.09.2006		
502	KAHTA BÜYÜKÖZ HES	02 ADIYAMAN	KAHTA	20 K. MARAŞ	KAHTA ÇAYI	E	GRUP ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	07.08.2006	06.09.2006		
503	UMUTLU HES	05 AMASYA	TAŞOVA	07 SAMSUN	YEŞİLIRMAK	E	GA ELK.ENRJ.ÜRT.SAT.SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	07.08.2006	06.09.2006		
504	KAYALI HES	44 MALATYA	DOĞANŞEHİR	09 ELAZIĞ	TATLAR-SÜRGÜ	E	KAYALI ELEKTRİK ÜRETİM TİC.VE SAN. A.Ş.	07.08.2006	06.09.2006		
505	KÖKNAR REG. VE HES	81 DÜZCE	KAYNAŞLI	05 ANKARA	AKSU	E	NURYOL ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	08.08.2006	07.09.2006		
506	PİRİNÇLİK HES	78 KARABÜK	MERKEZ	23 KASTAMONU	FİLYOS-SOĞANLI	E	ENBATI ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	08.08.2006	07.09.2006		
507	FİLYOS REG. VE HES	78 KARABÜK	MERKEZ	23 KASTAMONU	FİLYOS-YENİCE	E	SEDEF ELEKTRİK ÜRETİMİ VE TİCARET A.Ş.	08.08.2006	07.09.2006		
508	GÜRLEYİK HES	48 MUĞLA	-	21 AYDIN	GÜRLEYİK	E	SU-GÜCÜ ENERJİ ÜRETİMİ VE TİC. LTD. ŞTİ.	09.08.2006	08.09.2006		
509	KUZEY HES	29 GÜMÜŞHANE	TORUL	22 TRABZON	NİVENA - ARTABEL	E	GAE ENERJİ ÜRETİM TİCARET SANAYİ A.Ş.	11.08.2006	10.09.2006		
510	DAMLA REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	DEMİRDÖVEN	E	ERARI ELEKTRMEKANİK MÜŞ.ENRJ.SAN.TİC. LTD.ŞTİ.	14.08.2006	13.09.2006		
511	ACIELMA HES	46 K. MARAŞ	MERKEZ	20 K. MARAŞ	ÇAĞIRGAN	E	BERRAK ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. A.Ş.	14.08.2006	13.09.2006		
512	BEDİRDÜZÜ -2 HES	24 ERZİNCAN	MERKEZ	08 ERZURUM	BÜYÜKÇAY	E	ÖZERBAY ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	15.08.2006	14.09.2006		
513	BEDİRDÜZÜ-I HES	24 ERZİNCAN	MERKEZ	08 ERZURUM	BÜYÜKÇAY	E	ÖZERBAY ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	15.08.2006	14.09.2006		
							SUNEL ENERJİ ÜRETİM A.Ş	08.09.2006	14.09.2006		
							EMİRGÜL ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET LTD.ŞTİ.	08.09.2006	14.09.2006		
514	HASTARLA HES	24 ERZİNCAN	MERKEZ	08 ERZURUM	BÜYÜKÇAY	E	ÖZERBAY ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	15.08.2006	14.09.2006		
							EMİRGÜL ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET LTD.ŞTİ.	07.09.2006	14.09.2006		
							SUNEL ENERJİ ÜRETİM A.Ş	08.09.2006	14.09.2006		
515	FAHRET HES	58 SİVAS	SUŞEHİRİ	19 SİVAS	SUBATANIN DERESİ	E	TUFAN PETROL ÜRN.MAD.PAZ.DAĞ.SAN.TİC. A.Ş.	15.08.2006	14.09.2006		
516	ARMAĞAN HES	24 ERZİNCAN	ÜZÜMLÜ	08 ERZURUM	FIRAT	E	BAŞAT ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	15.08.2006	14.09.2006		
517	MURAT HES	02 ADIYAMAN	MERKEZ	20 K.MARAŞ	GÖKSU NEHRİ	E	MURAT HES ENJ. ELK. ÜRT. VE TİC. LTD.ŞTİ	18.08.2006	17.09.2006		
518	YALNIZARDIÇ BRJ. VE HES	42 KONYA	HADİM	04 KONYA	GEVNE	E	K-L ÇİMENTO YAT. MADEN. SAN. VE TİC. A.Ş.	20.09.2006	21.09.2006		
519	KÜBRA HES	25 ERZURUM	KÖPRÜKÖY	08 ERZURUM	ARAS NEHRİ	E	KÜBRA ENJ. ÜRT. VE TİC.LTD.ŞTİ	22.08.2006	21.09.2006		
520	DERYA HES	29 GÜMÜŞHANE	MERKEZ	22 TRABZON	HARŞİT	E	GAE ENERJİ ÜRETİM TİCARET SANAYİ A.Ş.	22.08.2006	21.09.2006		
							HAS ENERJİ A.Ş.	21.09.2006	21.09.2006		
521	DEMİRDÖVEN REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	ZAMEVAN DERESİ	E	EKİN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD.ŞTİ.	22.08.2006	21.09.2006		
							OLCA ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET LTD. ŞTİ.	12.09.2006	21.09.2006		
							AYDINLI ENERJİ ÜRETİM SANAYİ TİCARET A.Ş.	21.09.2006	21.09.2006		
522	METİN HES	72 BATMAN	YÜCEBAĞ	10 DİYARBAKIR	SARIÇOBAN	E	MAYA ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	31.08.2006	30.09.2006		
							TUYAT ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	29.09.2006	30.09.2006		
							TEMSU ENJ. İNŞ.PRJ. SNDJ. DAN.SAN.TİC. LTD. ŞTİ.	02.10.2006	30.09.2006		
							TEMSU ENJ. İNŞ.PRJ. SNDJ. DAN.SAN.TİC. LTD. ŞTİ.	02.10.2006	30.09.2006		
523	ULUS 1 REG. VE HES	74 BARTIN	ULUS	23 KASTAMONU	ULUSU ÇAYI	E	ÖZTEK ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	01.09.2006	01.10.2006		
524	ULUS 2 REG. VE HES	74 BARTIN	ULUS	23 KASTAMONU	ULUSU ÇAYI	E	ÖZTEK ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	01.09.2006	01.10.2006		

Tablo A.4: (Devam)

525	KIŞLA REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	KIŞLA DERE	E	EKİN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD.ŞTİ.	01.09.2006	01.10.2006		
526	HUNUT HES	25 ERZURUM	İSPIR	08 ERZURUM	HUNUT ÇAYI	E	EMİRGÜL ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET LTD.ŞTİ.	03.10.2006	04.10.2006		
							SUNEL ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	03.10.2006	04.10.2006		
527	NATA REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	TORUL	22 TRABZON	GÜMÜŞTUĞ	E	NATA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM TİCARET LTD. ŞTİ.	05.09.2006	05.10.2006		
528	YAMAÇ HES	80 OSMANİYE	KADIRLI	06 ADANA	KESİKSUYU	E	YAMAÇ ENERJİ ÜRETİMİ LTD. ŞTİ.	05.09.2006	05.10.2006		
529	SAF HES	12 BİNGÖL	-	09 ELAZIĞ	GÖYNÜK ÇAYI	E	SAF ENERJİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	05.09.2006	05.10.2006		
530	EKİNCİLER HES	29 GÜMÜŞHANE	KÜRTÜN	22 TRABZON	SÜMÜKLÜ DERE	E	EKİNCİLER BÖLG.ENRJ.ÜRT.DAĞT.PAZ.SAN.TİC.LTD.Ş Tİ.	12.09.2006	12.10.2006		
531	CÜNEYT REG. VE HES	08 ARTVİN	ŞAŞAT	26 ARTVİN	GÖKNAR	E	EBARA ELEKT.ENERJİ SANAYİ VE TİCARET LTD.ŞTİ.	12.09.2006	12.10.2006		
							ELITE ELEKTRONİK İTH. VE TEM. TİC. A.Ş.	11.10.2006	12.10.2006		
532	ÇİĞDEM REG. VE HES	28 GİRESUN	KOVANLIK	22 TRABZON	KIZILEV	E	ENSU ELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM LTD.ŞTİ.	12.09.2006	12.10.2006		
							AKSU MAD. SAN.VE ELEKTRİK ÜRETİM TİC. A.Ş	11.10.2006	12.10.2006		
533	KÖPRÜBAŞI REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	ŞİRAN	22 TRABZON	ŞİRAN ÇAYI	E	BODRUM ENJ. ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ.	10.10.2006	12.10.2006		
534	METE REG. VE HES	28 GİRESUN	ÇAMOLUK	22 TRABZON	KELKİT ÇAYI	E	YEŞİLNEHİR ENRJ.ÜRT.D.İNŞ.SAN.İTH.İHR.TİC.LTD.ŞTİ.	14.09.2006	14.10.2006		
535	CEVİZ HES	26 ESKİŞEHİR	MIHALICCIK	03.ESKİŞEHİR	GÜRLEYİK DERE	E	CEVİZ ENJ. ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ	21.09.2006	21.10.2006		
536	KALE HES	05 AMASYA	MERKEZ	07 SAMSUN	YEŞİL IRMAK	E	AVKAL ENJ. ELK. ÜRT. VE TİC. LTD.ŞTİ	27.09.2006	27.10.2006		
537	OSMANCIK HES	05 AMASYA	MERKEZ	07 SAMSUN	YEŞİL IRMAK	E	TURHAL ENJ. ÜRT. ELEK. VE TİC. LTD. ŞTİ	27.09.2006	27.10.2006		
538	KARAKUŞ HES	02 ADIYAMAN	-	20 K.MARAŞ	KAHTA ÇAYI	E	MURAT HES ENJ. ELK. ÜRT. VE TİC. LTD.ŞTİ	29.09.2006	29.10.2006		
539	BAL REG. VE HES	28 GİRESUN	ÇAMOLUK	22 TRABZON	KELKİT	E	GÜFEN İNŞAAT TAAHHÜT TİCARET LTD. ŞTİ.	29.09.2006	29.10.2006		
540	BOYALI REG. VE HES	37 KASTAMONU	ARAÇ	23 KASTAMONU	AKÇAY	E	ÖZTEK ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	29.09.2006	29.10.2006		
							EKSEN SU ENERJİ ÜRETİM SAN. TİC. A.Ş	28.09.2006	29.10.2006		
							ELBRUZ ENERJİ ELK.ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	06.10.2006	29.10.2006		
							DOSTLAR ENJ. ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	27.10.2006	29.10.2006		
541	SARIÇOBAN HES	72 BATMAN	YÜCEDAĞ	10.DİYARBAKIR	SARIÇOBAN	E	TUYAT ELK. ÜRT. A.Ş	29.09.2006	29.10.2006		
							OKYANUS ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	27.10.2006	29.10.2006		
542	YÜCE REG. VE HES	28 GİRESUN	DERELİ	22 TRABZON	SEMAİL	E	MENERJİ ELK.ÜRT.DAĞT.PAZ.SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ.	02.10.2006	01.11.2006		
543	TELLİKAYA REG. VE HES	65 VAN	ÇATAK	17 VAN	ÇATAK	E	ERN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	02.10.2006	01.11.2006		
							ARAS ENERJİ LTD. ŞTİ.	01.11.2006	01.11.2006		
544	AKTOPRAK HES	02 ADIYAMAN	GÖLBAŞI	20 K. MARAŞ	GÖKSU	E	GRUP ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	02.10.2006	01.11.2006		
545	MUTU REG. VE HES	62 TUNCELİ	PÜLÜMÜR	09 ELAZIĞ	ŞENPUZ	E	AKYILDIZLAR ELK.ENRJ.İMLT.TUR.NAK.TAR.ÜR.LTD.ŞTİ.	05.10.2006	04.11.2006		
546	OBA HES	44 MALATYA	PÖTÜRGE	09 ELAZIĞ	KAHTA ÇAYI	E	OBA ELEKTRİK ÜRETİM TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	05.10.2006	04.11.2006		
547	BOZYAZI REG. VE HES	33 MERSİN	ANAMUR	06 ADANA	BAKIRÇAY(BOZYAZI)	E	MED ENERJİ A.Ş.	06.10.2006	05.11.2006		
							KÖPRÜBAŞI PETROL ÜR.ELK. ÜRT. TAŞ.VE İNŞ.A.Ş	06.11.2006	05.11.2006		
548	ŞUĞUL HES	58 SİVAS	GÜRÜN	19 SİVAS	TOHMA ÇAYI	E	AVRUPA MÜH.HAF.MAK.EN.İNŞ.SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	06.10.2006	05.11.2006		
549	ARI REG. VE HES	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	CİMİL DERE	E	HİLAL ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş.	09.10.2006	08.11.2006		
550	EMİR REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	KIZILDERE	E	TEKHES MÜŞV.MÜH.ENRJ.SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	10.10.2006	09.11.2006		
551	AKKAYA REG. VE HES	37 KASTAMONU	AKKAYA	23 KASTAMONU	AKKAYA	E	MED ENERJİ A.Ş.	10.10.2006	09.11.2006		
552	BEŞPINAR REG. VE HES	55 SAMSUN	VEZİRKÖPRÜ	07 SAMSUN	KÜRTLER DERE	E	MED ENERJİ A.Ş.	10.10.2006	09.11.2006		
							YAŞAM ENRJ.ELK.ÜRT.PAZ.DAN.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	08.11.2006	09.11.2006		
553	UĞUR-5 HES	81 DÜZCE		05 ANKARA	UĞURSUYU	E	AHENK ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	11.10.2006	10.11.2006		
554	HANAK HES	75 ARDAHAN	HANAK	24 KARS	ALABALIK	E	AYDINLAR ENRJ.ÜRT.SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	12.10.2006	11.11.2006		
555	EMİR-1 REG. VE HES	24 ERZİNCAN	ÜZÜMLÜ	08 ERZURUM	SOĞUKDERE	E	EMİR ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET LTD.ŞTİ.	13.10.2006	12.11.2006		
							ERİMPAŞ ERZİNCAN İTH. MAD. PAZ. A.Ş	10.11.2006	12.11.2006		
							ÖZERBAY ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	10.11.2006	12.11.2006		
556	SEDEF -II REG. VE HES	16 BURSA		01 BURSA	GÜVERCİNLİK	E	ELİF ENRJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC. LTD.ŞTİ.	13.10.2006	12.11.2006		
557	ÇAKIR HES	02 ADIYAMAN	KAHTA	20 K. MARAŞ	CENDERE	E	ÇAKAR ELEKTRİK ÜRETİM TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	18.10.2006	17.11.2006		
558	YAVUZ REG. VE HES	37 KASTAMONU	KÜRE	23 KASTAMONU	KÜRE ÇAYI	E	AREM ELEKTROMEKANİK ENERJİ SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	19.10.2006	18.11.2006		
559	TELEME REG. VE HES	46 K. MARAŞ	NURHAK	20 K. MARAŞ	GÖKSU	E	TAYEN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	19.10.2006	18.11.2006		
560	AKPINAR REG. VE HES	46 K. MARAŞ	PAZARCIK	20 K. MARAŞ	AKSU	E	OBA ELEKTRİK ÜRETİM TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	20.10.2006	19.11.2006		
561	KOÇ REG. VE HES	46 K. MARAŞ	NURHAK	20 K. MARAŞ	KAPI DERE	E	KOÇ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	20.10.2006	19.11.2006		
							ENÜTAŞ ENERJİ ÜRT. TİC.A.Ş.	30.10.2006	19.11.2006		
562	ALATAŞ REG. VE HES	46 K.MARAŞ	ANDIRIN	20. K.MARAŞ	KÖRSULU DERE	E	KALE ENERJİ ÜRETİM SAN. VE TİC. A.Ş.	23.11.2006	29.11.2006		
563	TORLAR REG. VE HES	46 K.MARAŞ	ANDIRIN	20. K.MARAŞ	KÖRSULU DERE	E	KAM ENERJİ ÜRETİM TİCARET VE SANAYİ A.Ş.	30.10.2006	29.11.2006		
564	YALMAN-1 REG. VE HES	70 KARAMAN	ERMENEK	4.KONYA	KIŞLA DERESİ	E	YAŞAM ENRJ.ELK.ÜRT.PAZ.DAN.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	29.11.2006	01.12.2006		
565	YALMAN-2 REG. VE HES	70 KARAMAN	ERMENEK	4.KONYA	KIŞLA DERESİ	E	YEŞİL NEHİR ENJ. ÜRT. DAĞ.SAN.İHR.TİC.TLD.ŞTİ.	01.11.2006	01.12.2006		
566	ARDANUÇ-6 REG.VE HES	08 ARTVİN	ARDANUÇ	26.ARTVİN	ARDANUÇ DERE	E	YEŞİL-MAVİ ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC.LTD. ŞTİ.	02.11.2006	02.12.2006		
567	GEMİNİ REG. VE HES	58 SİVAS	SUŞEHRİ	19.SİVAS	GEMİN DERE	E	NAS A ENJ. SAN. VE TİC. A.Ş	07.11.2006	07.12.2006		
568	AKSU HES	28 GİRESUN	MERKEZ	22.TRABZON	EKİN DERESİ	E	TENET ELK. ÜRT. VE DIŞ TİC.LTD.ŞTİ	09.11.2006	09.12.2006		

Tablo A.4: (Devam)

							KALEN ENERJİ ÜRETİM A.Ş	07.12.2006	09.12.2006		
569	GÖKTEPE HES	28 GİRESUN	MERKEZ	22.TRABZON	ÇAKRAK DERESİ	E	TENET ELK. ÜRT. VE DIŞ TİC.LTD.ŞTİ	09.11.2006	10.12.2006		
570	AKSU HES	07 ANTALYA	KAŞ	13.ANTALYA	AKSU DERESİ	E	OTC ENJ. İNŞ. MÜH. TİC. LTD. ŞTİ.	10.11.2006	09.12.2006		
571	GÜVERCİN HES	46 K.MARAŞ	-	20. K.MARAŞ	ÇAĞIRGAN DERE	E	BERRAK ENERJİ ÜRETİM TİC. VE SAN. A.Ş.	10.11.2006	10.12.2006		
572	BERAT HES	02 ADIYAMAN	GERGER	20 K. MARAŞ	YENİBARDAK ÇAYI	E	CEYHAN ENJ. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	13.11.2006	13.12.2006		
573	MİRAÇ HES	02 ADIYAMAN	GERGER	20 K. MARAŞ	YENİBARDAK ÇAYI	E	CEYHAN ENJ. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	13.11.2006	13.12.2006		
574	NUR HES	46 K.MARAŞ	HAYDARLI	20 K. MARAŞ	AKSU ÇAYI	E	NUR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	14.11.2006	14.12.2006		
575	DERİNDERE HES	46 K.MARAŞ	PAZARCIK	20 K. MARAŞ	AKSU ÇAYI	E	SUR ENERJİ YATIRIMLARI LTD. ŞTİ.	14.11.2006	14.12.2006		
576	ZİYARET REG. VE HES	24 ERZİNCAN	KEMALİYE	08.ELAZIĞ	BARABOS ÇAYI	E	GÖKÇEKÖY ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	15.11.2006	15.12.2006		
577	A-S HES	26 ISPARTA	-	18.ISPARTA	ISPARTA ÇAYI	E	MARATON ENJ. VE ELEK. SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	15.11.2006	15.12.2006		
578	GÖK REG VE HES	33 MERSİN	TARSUS	06.ADANA	KARAKOYAK DER.	E	TEKNİK İNŞ. HAR. ZİR.HAY. PET. ÜR.TİC. VE SAN.LTD.ŞTİ	15.11.2006	15.12.2006		
579	GÜRLEYİK REG. VE HES	54 SAKARYA	TARAKLI	03.ESKİŞEHİR	GÜRLEYİK ÇAYI	E	GÜRLE ENJ. ELK.ÜRT. İNŞ. EĞT.DAN. TİC. LTD. ŞTİ.	22.11.2006	22.12.2006		
580	BORA (MEMİ USTA) HES	54 SAKARYA	AKYAZI	03.ESKİŞEHİR	BIÇKI DERE	E	DEBİT MAK. ELK. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	22.11.2006	22.12.2006		
581	GÜNGÖR REG. VE HES	25 ERZURUM	TORTUM	08. ERZURUM	GÖNGÖRMEZ DERE	E	DOĞA TAAH. İNŞ. TUR. TİC. A.Ş	23.11.2006	23.12.2006		
							GÖZEL ELK. ÜRT. A.Ş	23.11.2006	23.12.2006		
582	KONAKLI HES	25 ERZURUM	-	08 ERZURUM	PULUR ÇAYI	E	DOĞA TAAH. İNŞ. TUR. TİC. A.Ş	23.11.2006	23.12.2006		
583	DELİSAVA REG. VE HES	28 GİRESUN	Ş.KARAHİSAR	22.TRABZON	AVUTMUŞ ÇAYI	E	ENEKS ENJ. ÜRT. SAN. TİC. A.Ş	23.11.2006	23.12.2006		
584	ÇAM REG. VE HES	28 GİRESUN	-	22.TRABZON	KELKİT ÇAYI	E	TIRSAN ENERJİ ÜRETİM A.Ş.	23.11.2006	23.12.2006		
585	DOĞULU HES	24 ERZİNCAN	-	08.ERZURUM	KIRKGÖZ DERE	E	DOĞA TAAH. İNŞ. TUR. TİC. A.Ş	24.11.2006	24.12.2006		
586	ŞEPKER ŞEREFLİ REG.	02 ADIYAMAN	-	20 K. MARAŞ	ŞEPKER ÇAYI	E	GRUP ENERJİ ÜRETİM SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	24.11.2006	24.12.2006		
587	ADASU REG. VE HES	54 SAKARYA	-	03 ESKİŞEHİR	SAKARYA NEHRİ	E	ADASU ENERJİ A.Ş	01.12.2006	30.12.2006		
588	TÜFEKÇİKONAĞI HES	16 BURSA	-	01 BURSA	SAÇMALI DERE	E	TÜFEKÇİKONAĞI HİD.ENJ.ELK. ELK. İNŞ.H.T.G.S.VE TİC.A.Ş	04.12.2006	03.01.2007		
589	AKÇA HES	42 KONYA	BEYŞEHİR	04 KONYA	DEREBUCAK İLT. K.	E	HANAY ENJ. ÜRETİM.LTD. ŞTİ.	04.12.2006	03.01.2007		
							YAŞAM ENRJ.ELK.ÜRT.PAZ.DAN.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	29.12.2006	03.01.2007		
590	KONALGO REG. VE HES	65 VAN	ÇATAK	17.VAN	ZIRIL DERE	E	KONUKLU ENJ. ELK.ÜRT. LTD. ŞTİ	04.12.2006	03.01.2007		
591	ILISU HES	66 VAN	ÇATAK	17.VAN	SİNEBER DERE	E	KONUKLU ENJ. ELK.ÜRT. LTD. ŞTİ	04.12.2006	03.01.2007		
592	ÇİFTEPINAR HES	24 ERZİNCAN	İLİÇ	08.ERZURUM	DEĞİRMEN DERE	E	HARMAN İNŞ.SAN. TİC. A.Ş	05.12.2006	04.01.2007		
593	ŞIRNAK ULUDERE HES	73 ŞIRNAK	ULUDERE	10.DİYARBAKIR	HEZİL ÇAYI	E	TEMSU ENJ. İNŞ.PRJ. SNDJ. DAN.SAN.TİC. LTD. ŞTİ.	06.12.2006	05.01.2007		
							ŞİMŞEKLER İNŞAAT VE TUR. TAAH. TİC. LTD. ŞTİ	25.12.2007	05.01.2007		
							MAYA ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	05.01.2007	05.01.2007		
594	YAŞIL HES	46 K.MARAŞ	PAZARCIK	20.K.MARAŞ	AKSU ÇAYI	E	YAŞIL ENJ. ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	08.12.2006	07.01.2007		
595	KARAKEÇİLİ-II HES	60 TOKAT	-	07.SAMSUN	YEŞİLIRMAK	E	YAŞAM ENRJ.ELK.ÜRT.PAZ.DAN.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	10.01.2007	10.01.2007		
596	AKINCI REG. VE EHS	38 KAYSERİ	-	12.KAYSERİ	KIZILIRMAK	E	OLCA ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET LTD. ŞTİ.	13.12.2006	12.01.2007		
597	TUĞRA HES	28 GİRESUN	ESPIYA	22.TRABZON	KARAOVACIK VE ÇAYIR DERE	E	VİRA ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET LTD. ŞTİ	14.12.2006	13.01.2007		
598	AYDINLIK HES	72 BATMAN	SASON	10.DİYARBAKIR	AYDINLIK ÇAYI	E	SASON ELKTRİK ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ	14.12.2006	13.01.2007		
							YERTEM ENJ.İNŞ.PRJ.SON.DAN.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ	25.12.2006	13.01.2007		
							ŞİMŞEKLER İNŞAAT VE TUR. TAAH. TİC. LTD. ŞTİ	12.01.2007	13.01.2007		
							YADE ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET LTD.ŞTİ.	04.01.2007	13.01.2007		
599	ÇARK REG. VE HES	61 TRABZON	OF	22.TRABZON	ÇARK DERE	E	T.G.T ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş	14.12.2006	13.01.2007		
600	KARAKEÇİLİ-I HES	60 TOKAT	TURHAL	07.SAMSUN	YEŞİL IRMAK	E	HATKO MÜH. MÜŞ. İNŞ. TH. TUR. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	14.12.2006	13.01.2007		
601	YALÇIN HES	65 VAN	ÇATAK	17.VAN	ÇATAK DERE	E	ÜÇGEN KAĞITCILIK M. E. Y. M. SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	14.12.2006	13.01.2007		
							ERN ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	12.01.2007	13.01.2007		
602	KUŞLUK HES	29 GÜMÜŞHANE	-	22.TRABZON	SÜMÜKLÜ DERE	E	ATLAS ENJ. YAT.VE DAN. TİCARET A.Ş	14.12.2006	13.01.2007		
603	İLECİK HES	29 GÜMÜŞHANE	-	22.TRABZON	MANASTIR DERE	E	ATLAS ENJ. YAT.VE DAN. TİCARET A.Ş	14.12.2006	13.01.2007		
604	ÇATALÇAM REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	-	22.TRABZON	SÜMÜKLÜ DERE	E	ATLAS ENJ. YAT.VE DAN. TİCARET A.Ş	14.12.2006	13.01.2007		
605	ARAKLI-3 HES	61 TRABZON	ARAKLI	22.TRABZON	HALILOĞLU DERE	E	NURYOL EN. ÜR. DŞ.T. MER. OR.ÜR.TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	14.12.2006	13.01.2007		
606	ÖZEN REG. VE HES	58 SIVAS	SUŞEHRİ	19.SIVAS	ÖZENDERE	E	TUFAN PETROL ÜRN.MAD.PAZ.DAĞ.SAN.TİC. A.Ş.	15.12.2006	14.01.2007		
607	DİNAR HES	62 TUNCELİ	MERKEZ	09.ELAZIĞ	DİNAR DERE	E	ELDA ELEKTRİK ÜRETİM ŞTİ.	15.12.2006	14.01.2007		
608	ARMUTLU REG. VE HES	08 ARTVİN	ŞAVŞAT	26.ARTVİN	NANEP DERE	E	AKKAR ENERJİ BİRLİĞİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.12.2006	14.01.2007		
609	KARLITEPE HES	29 GÜMÜŞHANE	KÜRTÜN	22.TRABZON	EKİNCİLER DERE	E	NRJ ENERJİ ÜRETİM DAG. PAZ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	20.12.2006	19.01.2007		
610	AHALLI REG. VE HES	28 GİRESUN	ESPIYE	22.TRABZON	ÖZLÜCE DERE	E	AKYÜZ ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ.	21.12.2006	20.01.2007		
611	MEVLÜT HES	02 ADIYAMAN	GERGER	20.K.MARAŞ	YENİBARDAK ÇAYI	E	CEYHAN ENJ. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	21.12.2006	20.01.2007		
612	ATILLA REG. VE HES	55 SAMSUN	FATSA	07.SAMSUN	DOLAMAN ÇAYI	E	SUARI MÜŞ. MÜH. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	26.12.2006	25.01.2007		
							YAŞAM ENRJ.ELK.ÜRT.PAZ.DAN.SAN.TİC.LTD.ŞTİ.	23.01.2007	25.01.2007		
613	YENİCE HES	67 ZONGULDAK	DEVREK	23.KASTAMONU	ŞİMŞİR DERE	E	BBS ELEKTRİK ÜRETİM DAĞ. A.Ş.	27.12.2006	26.01.2007		
614	BELALAN HES	54 SAKARYA	-	03 ESKİŞEHİR	SAKARYA NEHRİ	E	UBC ENERJİ ELEKTRİK LTD. ŞTİ.	27.12.2006	26.01.2007		
							KÖPRÜBAŞI PETROL ÜR.ELK. ÜRT. TAŞ.VE İNŞ.A.Ş	22.01.2007	26.01.2007		

Tablo A.4: (Devam)

							HİDRONEHİR ELEKTRİK ÜRETİM VE TİC. A.Ş.	19.12.2006	26.01.2007		
615	BAYRAMLI HES	27 G.ANTEP	OĞUZELİ	20 K.MARAŞ	SACİR DERE	E	AKUA ENRJ. ÜRT. PAZ. SAN. VE TİC. A.Ş.	28.12.2006	27.01.2007		
616	HAYAT REG. VE HES	07 ANTALYA	MERKEZ	13.ANTALYA	KÜÇÜK ÇAY	E	HAYATSU ENERJİ ÜRT. TUR. İNŞ. SAN. VE TİCÇ LTD. ŞTİ.	08.01.2007	07.02.2007		
617	TAÇ REG. VE EHS	25 ERZURUM	PASINLER	08.ERZURUM	YAPAĞI DERE	E	LEGA ELK. ÜRT. A.Ş	08.01.2007	07.02.2007		
618	BAŞKÖY REG. VE HES	53 RİZE	ÇAYELİ	22.TRABZON	BAŞKÖY DERE	E	ATABEY ENJ. ÜRT. VE SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	12.01.2007	07.02.2007		
619	YENİ SUŞEHRİ REG. VE HES	55 SİVAS	SUŞEHRİ	19.SİVAS	KÖSEDAĞ SUYU	E	TUFAN PETROL ÜRN.MAD.PAZ.DAĞ.SAN.TİC. A.Ş.	12.01.2007	11.02.2007		
620	AKTAŞ HES	25 ERZURUM	TORTUM	08.ERZURUM	AKTAŞ ÇAYI	E	DOĞA TAAH. İNŞ. TUR. TİC. A.Ş	17.01.2007	16.02.2007		
							ÇİÇEKDAĞI ENERJİ VE SAN. TİC. LTD. ŞTİ	24.01.2007	16.02.2007		
621	ÇAKIRMAN HES	24 ERZİNCAN	MERKEZ	08.ERZURUM	ÇAKIRMAN DERE	E	YUSAKAENERJİ ELK. ÜRT. PAZ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	17.01.2007	16.02.2007		
							GÜR YAKIT ENJ. ÜRT. NAK. İNŞ. GIDA. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	15.02.2007	16.02.2007		
622	YAYLA REG. VE HES	08 ARTVİN	MURGUL	26.ARTVİN	MURGUL SUYU	E	EGELİ ENERJİ YAT. ÜRT.İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ	17.01.2007	16.02.2007		
623	ÇAKIL I-II-III REG. VE HES	28 GİRESUN	MERKEZ	22.TRABZON	ÇAKIL DERE	E	ÜNSAY ENERJİ YAT. ÜRT. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.01.2007	16.02.2007		
624	GEMEREK HES	58 SİVAS	GEMEREK	19.SİVAS	KIZILIRMAK	E	SİM-ER ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	17.01.2007	16.02.2007		
625	ARISU REG. VE HES	61 TRABZON	MAÇKA	22.TRABZON	MADEN DERE	E	ARG ENERJİ İÇ VE DIŞ TİC. LTD. ŞTİ	17.01.2007	16.02.2007		
626	YAĞMUR REG. VE HES	61 TRABZON	KÖPRÜBAŞI	22.TRABZON	MANAHOZ ÇAYI	E	BT BORDO ELK. ÜRT.DAĞ. PAZ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	17.01.2007	16.02.2007		
627	BOZKUŞ REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26.ARTVİN	BIÇAKCILAR DERE	E	VENÜS ENERJİ ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ	17.01.2007	16.02.2007		
628	ATG KUMLUCA REG. VE HES	74 BARTIN	KUMLUCA	23.KASTAMONU	KOZCAĞIZ DERE	E	ATG ENERJİ LTD. ŞTİ	17.01.2007	16.02.2007		
629	BALIKLI I-II-III HES	08 ARTVİN	ARHAVİ	26.ARTVİN	KAPİSTERE	E	ZEKİ ENERJİ ELK. ÜRT. DAĞ. PAZ. SAN. VE TİC. A.Ş	17.01.2007	16.02.2007		
							ASSU ELK. ENJ. ÜRT.LTD.ŞTİ.	16.02.2007	16.02.2007		
							GÜLEN ENJ. SAN. TİC. A.Ş	16.02.2007	16.02.2007		
							ALFA ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	16.02.2007	16.02.2007		
							PEKKAN ENER.TİC. LTD. ŞTİ.	16.02.2007	16.02.2007		
630	ÇATAK REG. VE HES	53 RİZE	FINDIKLI	22 TRABZON	YEŞİLDERE-KOKASÖR	E	ZEKİ ENERJİ ELK. ÜRT. DAĞ. PAZ. SAN. VE TİC. A.Ş	17.01.2007	16.02.2007		
631	DEMİRCİ REG. VE HES	37 KASTAMONU	MERKEZ	23.KASTAMONU	GÖK IRMAK	E	EGELİ ENERJİ YAT. ÜRT.İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ	19.01.2007	18.02.2007		
632	SARICA HES	58 SİVAS	GÜRÜN	19.SİVAS	TOHMA ÇAYI	E	SATEL ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş	19.01.2007	18.02.2007		
633	ASYA HES	80 OSMANİYE	KADIRLI	06.ADANA	S-5 SULAMA KANALI	E	ENERJİ ASYA ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	23.01.2007	22.02.2007		
634	KESME REG. VE HES	46 K.MARAŞ	NARLI	20.K.MARAŞ	AKSU ÇAYI	E	EARC ENERJİ ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	29.01.2007	28.02.2007		
635	SUBATAN HES	38 KAYSERİ	PINARBAŞI	12.KAYSERİ	KARAGÖZ DERE	E	BALKAR ENERJİ ÜRT. İLT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	29.01.2007	28.02.2007		
636	ÇAY REG. VE HES	28 GİRESUN	ESPIYE	22.TRABZON	ÖZLÜCE (GELEVERA) DERE	E	HAS ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş.	29.01.2007	28.02.2007		
							GÜLEN ENJ. SAN. TİC. A.Ş	22.01.2007	28.02.2007		
							BİLSEV ELK. ÜRT. MÜH.İNŞ. F.D. VE ENJ.Y.T.LTD. ŞTİ	23.01.2007	28.02.2007		
							MARTİ ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ.	23.01.2007	28.02.2007		
637	GÜNEŞLİK REG. VE HES	72 BATMAN	SASON	10.DİYARBAKIR	AYDINLIK ÇAYI	E	SASON ELKTRİK ÜRETİM TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ	29.01.2007	28.02.2007		
							YERTEM ENJ.İNŞ.PRJ.SON.DAN.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ	28.02.2007	28.02.2007		
638	YANIKTAŞ REG. VE HES	25 ERZURUM	NARMAN	08.ERZURUM	MERCİMEKLİ DERE	E	MERVE ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. TİC. A.Ş	29.01.2007	28.02.2007		
639	MEŞETEPE HES	73 ŞIRNAK	BEYTÜLŞEBAP	10.DİYARBAKIR	HABUR (HAMAM) ÇAYI	E	ÇARDAK ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	29.01.2007	28.02.2007		
							GENEL ENJ. SAN. VE TİC. A.Ş	26.02.2007	28.02.2007		
640	MURATLI REG. VE HES	28 GİRESUN	ÇAMOLUK	22.TRABZON	KELKİT ÇAYI	E	ARMAHES MÜH. MÜŞ. ENJ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	30.01.2007	01.03.2007		
641	KUZKAYA REG. VE HES	78 KARABÜK	SAFRANBOLU	23.KASTAMONU	ARAÇ ÇAYI	E	DURAKBABA ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ	30.01.2007	01.03.2007		
642	KARATAŞ REG. VE HES	74 BARTIN	KUMLUCA	23.KASTAMONU	KOZCAĞIZ DERE	E	BSS ELK. ÜRT. DAĞ. A.Ş	31.01.2007	02.03.2007		
643	KAYNARCA REG. VE HES	24 ERZİNCAN	ÜZÜMLÜ	08 ERZURUM	MERKETLİ REG.	E	ÜÇGEN ENEREJİ ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ	31.01.2007	02.03.2007		
644	DORUK HES	28 GİRESUN	MERKEZ	22 TRABZON	AKSU DERESİ	E	YENİ DORUK ENJ. ELK.ÜRT. LTD. ŞTİ.	31.01.2007	02.03.2007		
645	ÇAMKÖY REG. VE HES	28 GİRESUN	ESPIYE	22 TRABZON	KIZIL DERE	E	ANADOLU ENERJİ ÜRT. A.Ş	31.01.2007	02.03.2007		
646	ILICASU I-II REG. VE HES	25 ERZURUM	HINIS	08 ERZURUM	KALECİK/HAYRANİ DERE	E	İŞİL ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	31.01.2007	02.03.2007		
647	ASLAN DERE HES.	53 RİZE	FINDIKLI	22 TRABZON	ÇAĞLAYAN DERE	E	ATABEY ENJ. ÜRT. VE SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	01.02.2007	03.03.2007		
648	ÇATAK HES	53 RİZE	FINDIKLI	22 TRABZON	ÇAĞLAYAN DERE	E	YEŞİL-MAVİ ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ	01.02.2007	03.03.2007		
							AKÇASU HES ENERJİ	01.02.2007	03.03.2007		
							AYBER ENERJİ SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	01.02.2007	03.03.2007		
							TG İNŞ. YATIRIM İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ	01.02.2007	03.03.2007		
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	12.01.2007	03.03.2007		
							ALFA ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	16.02.2007	03.03.2007		
							IŞIK ELEKTRİK ÜRT. VE TİC. A.Ş	05.03.2007	03.03.2007		
							GÜLEN ENJ. SAN. TİC. A.Ş	16.02.2007	03.03.2007		
649	GÜL REG. VE HES	53 RİZE	FINDIKLI	22 TRABZON	ÇAĞLAYAN DERE	E	AYBER ENERJİ SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	01.02.2007	03.03.2007		
							BEYAZ ENERJİ ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	01.02.2007	03.03.2007		
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	27.02.2007	03.03.2007		
							SENA ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. A.Ş	16.02.2007	03.03.2007		
							PEKKAN ENER.TİC. LTD. ŞTİ.	16.02.2007	03.03.2007		
							İŞIK ELEKTRİK ÜRT. VE TİC. A.Ş	05.03.2007	03.03.2007		
							DEMİR HES MÜH. ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ.	05.03.2007	03.03.2007		
650	GÜRSU REG. VE HES	53 RİZE	FINDIKLI	22 TRABZON	YEŞİL DERE	E	STY ENERJİ ÜRT. A.Ş	01.02.2007	03.03.2007		

Tablo A.4: (Devam)

							REDAŞ ELK. ÜRT. DAĞ. PAZ. SAN. VE TİC. A.Ş	25.01.2007	03.03.2007		
651	YOLGEÇEN REG. VE HES	08 ARTVİN	ARHAVİ	26.ARTVİN	KAPISTERE	E	ERVA İNŞ. NAK. GIDA. SAN. TİC. LTD. ŞTİ	01.02.2007	03.03.2007		
652	SAKA HES	08 ARTVİN	ARHAVİ	26.ARTVİN	ÜÇİRMAK	E	DAĞLAR ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.	01.02.2007	03.03.2007		
							AB ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ.	05.02.2007	03.03.2007		
653	TAŞLIKAYA HES	08 ARTVİN	ARHAVİ	26.ARTVİN	KAPISTERE	E	SELVİ ENERJİ ÜRT. LTD. ŞTİ	01.02.2007	03.03.2007		
							ENİ ENERJİ İNŞ. TAAH TİC. SAN. A.Ş	01.02.2007	03.03.2007		
							ÖYMEN KİM. MAD. SAN. İÇ VE DIŞ TİC. LTD. ŞTİ.	01.02.2007	03.03.2007		
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	12.01.2007	03.03.2007		
							KANYON ENERJİ A.Ş	15.01.2007	03.03.2007		
							ASSU ELK. ENJ. ÜRT.LTD.ŞTİ.	19.01.2007	03.03.2007		
							ALFA ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	16.02.2007	03.03.2007		
							GÜLEN ENJ. SAN. TİC. A.Ş	16.02.2007	03.03.2007		
							PEKKAN ENER.TİC. LTD. ŞTİ.	16.02.2007	03.03.2007		
							EYNER İNŞ. GİD. HR. NAK. TAAH. TİC. LTD. ŞTİ	21.02.2007	03.03.2007		
							İŞİK ELEKTRİK ÜRT. VE TİC. A.Ş	05.03.2007	03.03.2007		
							BALLIKAYA HES MÜH. ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ	05.03.2007	03.03.2007		
							YAPI-TEK ENERJİ ELK.ÜRT. A.Ş	05.03.2007	03.03.2007		
654	BÜKÖR-II	54 SAKARYA	MERKEZ	03 ESKİŞEHİR	SAKARYA NEHRİ	E	BÜKÖR ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş	06.02.2007	07.03.2007		
							KÖPRÜBAŞI PETROL ÜR.ELK. ÜRT. TAŞ.VE İNŞ.A.Ş	31.01.2007	07.03.2007		
655	SEMA REG. VE HES	71 KIRIKKALE	KARAKEÇİLİ	05 ANKARA	KIZILIRMAK NEHRİ	E	NEB ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ.	06.02.2007	07.03.2007		
							C.G ENJ. ELK. ÜRT.İNŞ.SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	01.03.2007	07.03.2007		
656	ÇAMLİ REG. VE HES	61 TRABZON	VAKFIKEBİR	22.TRABZON	FOL DERESİ	E	HEDA ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	06.02.2007	07.03.2007		
657	İLİMSU REG. VE HES	28 GİRESUN	Ş. KARAHİSAR	22.TRABZON	AVUTMUŞ ÇAYI	E	NECDET ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ	07.02.2007	08.03.2007		
658	KIRAZLIK HES	56 SİİRT	AYDINLI	10.DİYARBAKIR	ULUÇAYIR DERE	E	BAREN ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	07.02.2007	08.03.2007		
659	GÜZELOLUK HES	29 GÜMÜŞHANE	TORUL	22.TRABZON	CİZERE DERE	E	İDOL ENERJİ DAĞ. PAZ. LTD. ŞTİ.	07.02.2007	08.03.2007		
660	KURTALI REG. VE HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22.TRABZON	ALİSOSTAL DERE	E	OR-SA ENJ. ELK. ÜRT. TİC. A.Ş	07.02.2007	08.03.2007		
661	ŞİRİN REG. VE HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22.TRABZON	EĞRİ DERE	E	KAREN ENERJİİ SAN. VE TİC. A.Ş	07.02.2007	08.03.2007		
							KAR-SU ENERJİ SAN. VE TİC.LTD.ŞTİ	08.03.2007	08.03.2007		
							ÇAYEN ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş.	05.03.2007	08.03.2007		
662	KAYABAŞI REG. VE HES	33 İÇEL	MERKEZ	06.ADANA	IRMAKÖZÜ DERE	E	GÜZEL ENERJİ A.Ş	07.02.2007	08.03.2007		
663	POYRAZ-I-II REG. VE HES	24 ERZİNCAN	MERKEZ	08.ERZURUM	ÜÇADAM DERE	E	YADE ELEKTRİK ÜRETİM VE TİCARET LTD.ŞTİ.	08.02.2007	09.03.2007		
664	BURAK ÖMER REG. VE HES	24 ERZİNCAN	KEMALİYE	09 ELAZIĞ	KOCAÇİMEN	E	ÜÇZAIT ELK. ÜRT. DAĞ. VE TİC. LTD. ŞTİ	19.02.2007	20.03.2007		
665	DEREÇİK REG. VE HES	08 ARTVİN	ARHAVİ	26 ARTVİN	SİDERE DERESİ	E	NİLSU ENJ. MÜH. MÜŞ.İNŞ.SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	19.02.2007	20.03.2007		
666	MERKEZ HES	44 MALATYA	DARENDE	09 ELAZIĞ	TOHMA ÇAYI	E	İMA MÜH.İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ	16.03.2007	20.03.2007		
667	NAZLI REG. VE HES	08 ARTVİN	MERKEZ	26 ARTVİN	HARS DERESİ	E	ALAHES MÜH. MÜŞ. ENERJİ SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	19.02.2007	20.03.2007		
668	İŞİK REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	SARI BUDAK DERESİ	E	BBD İTH. VE İHR. LTD. ŞTİ	19.02.2007	20.03.2007		
669	ALİÇİK I-II HES	53 RİZE	GÜNEYSU	22 TRABZON	KALE DERE	E	BARO ENJ. ELK. ÜRT. DAĞ. PAZ. SAN. VE TİC. A.Ş	19.02.2007	20.03.2007		
670	MERSAN HES	52 ORDU	FATSA	07 SAMSUN	ŞAHANEDERE	E	MERSAN MÜH. LTD. ŞTİ	19.02.2007	20.03.2007		
							MOR ELEKTRİK ÜRETİMİ LTD. ŞTİ.	12.03.2007	20.03.2007		
671	SESİLİ REG. VE HES	53 RİZE	ÇAYELİ	22 TRABZON	SESİLİ DERE	E	ARGE ENJ. İÇ VE DIŞ TİC. LTD. ŞTİ	21.02.2007	22.03.2007		
							SESİLİDERE ENERJİ ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	20.03.2007	22.03.2007		
672	ESENTEPE HES	61 TRABZON	OF	22 TRABZON	ÖGENA DERE	E	BEHA ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	21.02.2007	22.03.2007		
673	ACALLA REG. VE HES	54 SAKARYA	MERKEZ	03 ESKİŞEHİR	ACALLA DERE	E	MERVE ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. TİC. A.Ş	27.02.2007	28.03.2007		
674	DÖNERTAŞ REG. VE HES	13 BİTLİS	HIZAN	17 VAN	KAZ DERESİ	E	TREND ENERJİ ÜRETİM A.Ş	27.02.2007	28.03.2007		
675	EKİNÖZÜ REG. VE HES	55 SİVAS	SUŞEHRİ	19 SİVAS	ALAMAN DERE	E	TUFAN PETROL ÜRN.MAD.PAZ.DAĞ.SAN.TİC. A.Ş.	27.02.2007	28.03.2007		
676	NİZİR HES	73 ŞIRNAK	ULUDERE	10 DİYARBAKIR	HEZİL ÇAYI	E	LİMİT MADENCİLİK TURİZİM İNŞ. VE SAN. DIŞ. TİC. A.Ş	27.02.2007	28.03.2007		
677	AZİZ REG. VE HES	48 MUĞLA	FETHİYE	21 AYDIN	KARAÇAY ÇAYI	E	SEÇENEK ENERJİ ÜRT. LTD. ŞTİ.	27.02.2007	28.03.2007		
678	RİZE YEŞİLDERE HES	53 RİZE	FINDIKLI	22 TRABZON	YEŞİLDERE-KOKASÖR	E	SU-İŞ ELK. ÜRT. GIDA TUR. SAN. TİC.LTD. ŞTİ	27.02.2007	28.03.2007		
679	ACISU REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	KÜRTÜN	22 TRABZON	SÜMÜKLÜ DERE	E	İDOL ENERJİ ÜRT. DAĞ. PAZ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.02.2007	28.03.2007		
680	KILIÇLI-I REG. VE HES	01 ADANA	SAİMBEYLİ	06 ADANA	TAŞLIK DERE	E	METHAL ENJ. ÜRT. İLT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	28.02.2007	29.03.2007		
681	KILIÇLI-II REG. VE HES	01 ADANA	SAİMBEYLİ	06 ADANA	TAŞLIK DERE	E	METHAL ENJ. ÜRT. İLT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	28.02.2007	29.03.2007		
682	YANBOLU REG. VE HES	61 TRABZON	ARSİN	22 TRABZON	YANBOLU DERE	E	PAMUK ELK. ÜRT. TİC. SAN. LTD. ŞTİ.	01.03.2007	01.04.2007		
							HİDRO KONTROLELEKTRİK ÜRETİM SAN. A.Ş	26.03.2007	01.04.2007		
683	KEZER REG. VE HES	56 SİİRT	MERKEZ	10 DİYARBAKIR	KEZER ÇAYI	E	SİİRT ELK. ÜRT. TİC. VE SAN. A.Ş	01.03.2007	01.04.2007		
684	TECDE BRJ. VE HES	46 K.MARAŞ	GÖKSU	20 K.MARAŞ	OĞLAKKAYASI DERE	E	YAŞAM ENJ. ELK. ÜRT. PAZ. DAN. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	01.03.2007	01.04.2007		
							EKONOMİK GURUP ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	05.01.2007	01.04.2007		
							USMAR TURİZİM A.Ş	14.02.2007	01.04.2007		
685	DİCLE ŞAHABAN HES	21 DİYARBAKIR	EĞİL	10.DİYARBAKIR	DİCLE NEHRİ	E	YERTEM ENJ.İNŞ.PRJ.SON.DAN.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ	05.03.2007	05.04.2007		
							EYMİR ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ	24.11.2006	05.04.2007		
686	CEVİZLİ REG. VE HES	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	SIRAKONAKLAR DERE	E	DOĞAN HİDROELEKTRİK İNŞ. TAAH. NAK. SAN. TİC. A.Ş	05.03.2007	05.04.2007		

Tablo A.4: (Devam)

							DOĞAL ELK. ÜRT. TİC. SAN. A.Ş	04.04.2007	05.04.2007		
687	HİDROTEK HES	14 BOLU	BEYPAZARI	05 ANKARA	HIZAR DERE	E	HİDROTEK ENJ. ÜRT. DAĞ. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	05.03.2007	05.04.2007		
688	ÇELEBİLER REG. VE HES	07 ANTALYA	ALANYA	13.ANTALYA	KARGI ÇAYI	E	ÜÇZAIT ELK. ÜRT. DAĞ. VE TİC. LTD. ŞTİ	12.03.2007	12.04.2007		
							DERİN ENJ. ÜRETİM A.Ş	12.04.2007	12.04.2007		
689	BARİŞ REG. VE HES	08 ARTVİN	-	26.ARTVİN	NARLI DERE	E	AKHES MÜH. MÜŞ. ENJ. SAN. TİC. LTD. ŞTİ	12.03.2007	12.04.2007		
690	TAŞDIBİ REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	-	22.TRABZON	ÇATAK DERE	E	VATAN HİD. ÜRT. İLT. PAZ. LTD. ŞTİ.	12.03.2007	12.04.2007		
691	UĞURLU REG. VE HES	52 ORDU	GÖLKÖY	07 SAMSUN	AYDOĞAN DERE	E	TEKSU MÜH. MÜŞ.ENJ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	12.03.2007	12.04.2007		
							ALANSU ELK. ÜRT. ENJ. İNŞ. TAAH. NAK. TRZ. TİC. VE SAN. LTD.ŞTİ	11.04.2007	12.04.2007		
692	OSMANCIK REG. VE HES	19 ÇORUM	OSMANCIK	05 ANKARA	KIZILIRMAK	E	OSEL ELK. ÜRT. A.Ş	12.03.2007	12.04.2007		
							DERYA ELEKTRİK ÜRETİMİ VE TİCARET A.Ş.	12.04.2007	12.04.2007		
693	TUZTAŞI REG. VE HES	58 SİVAS	EĞERCİ	19 SİVAS	GÖKSUDERE	E	GÜRÜZ ENERJİ YAT.ÜRT. İNŞ.TİC. LTD. ŞTİ	11.04.2007	12.04.2007		
694	BALLIK REG.VE HES	70 KARAMAN	MERKEZ	04 KONYA	GÖKSU	E	BALLIK HİDROELEKTRİK ÜR.VE TİC.LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007	600	520
							VADI ELEKTRİK ÜRETİM SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007		
							KAAN ENERJİ ÜRT. İLT. DAĞ. SAN. VE TİC. A.Ş	27.07.2007	25.08.2007		
							HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş	27.08.2007	25.08.2007		
							İLKE İNŞAAT VE TİC. A.Ş	24.08.2007	25.08.2007		
695	MUTLU-I REG. VE HES	06 ANKARA	MERKEZ	05 ANKARA	KIRMIR	E	MUTLU ENERJİ ÜR. AŞ	27.07.2007	25.08.2007	605	530
696	MUTLU -2 REG. VE HES	06 ANKARA	MERKEZ	05 ANKARA	KIRMIR	E	MUTLU ENERJİ ÜR. AŞ	27.07.2007	25.08.2007	655 T	605
697	ÇİMEN REG. VE HES	18 ÇANKIRI	ÇERKEŞ	05 ANKARA	ÇERKEŞDERE	E	VERSUENERJİ ELEK.ÜR. LTD.ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007	1080	950
698	İNKÖY REG. VE HES	62 TUNCELİ	HOZAT	09 ELAZIG	HOZAT DERESİ	E	SÜPRİZ ENERJİ ÜR. MADEN. İNŞ. TAAH. TİC. LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007	1400	1152
699	KAYACIK REG. VE HES	30 HAKKARİ	MERKEZ	17 VAN	BEYAZ ÇAY	E	BAR III ELEKTRİK ÜR.TİC. LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007	1400	1100
700	VAN- ÖZPINAR HES	65 VAN	BAŞKALE	17 VAN	ZAPSUYU-DERİNDERE	E	GENEL ENERJİ SAN. VE TİC. AŞ	27.07.2007	25.08.2007	2296	2195
701	GÜZELKAYA	30 HAKKARİ	ŞEMDİNLİ	17 VAN	ŞEMDİNLİ ÇAYI	E	BAR-II ELEKTRİK ÜR. TİC LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	1270 T	1000
							BARAN ELEKT. ÜRT. A. Ş.	27.08.2007	25.08.2007		
702	ERCİN REG. VE HES	28 GİRESUN	DERELİ	22 TRABZON	DEĞİRMEN DERE	E	ERCİN ENERJİ ÜR. LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007	500	226
703	KANAT REG. VE HES.	28 GİRESUN	DERELİ	22 TRABZON	AKSU DERESİ	E	TEKSU MÜŞAVİRLİK MÜHENDİSLİK ENER. SAN.TİC. LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007	279,5	225
							HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş	27.08.2007	25.08.2007		
							TÜRKERLER ENJ. YAT. ÜRT. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ	27.08.2007	25.08.2007		
704	KILIÇLI REG. VE HES.	28 GİRESUN	BULANCAK	22 TRABZON	BOZAT DERE	E	HEDA ELEK. ÜR. LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	190 T	155
							GÜNGÖR ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	22.08.2007	25.08.2007		
705	AYDIN REG. VE HES.	08 ARTVİN	YUSUFELİ	29 ARTVİN	ERSİZ(KILÇKAYA DERESİ)	E	ATAHES MÜHENDİSLİK MÜŞ. ENERJİ SAN. VE TİC.LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	1155	710
							ORSA ENJ. ELK. ÜRT. TİC. A.Ş	27.08.2007	25.08.2007		
706	ARALIK REG VE HES	67 ZONGULDAK	ALAPLI	23 KASTAMONU	ALAPLI ÇAYI	E	ARALIK ENERJİ ELEK. ÜR. LTD ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	150	35
707	SUKENARI REG. VE HES.	61 TRABZON	MAÇKA	22 TRABZON	DEĞİRMENDERE	E	BGT MAVİ ENER.ELEK.ÜR.DAG. PAZ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	500 T	390
							ASSU ELK. ENJ. ÜRT.LTD.ŞTİ.	24.08.2007	25.08.2007		
708	BİLGİN REG.VE HES.	08 ARTVİN	YUSUFELİ	29 ARTVİN	TÜNKEŞ DERESİ	E	ATAHES MÜH. MÜŞ.ENER. SAN.VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	1150	725
							AKKAR ENERJİ BİRLİĞİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	08.03.2007	25.08.2007		
709	YEŞİLTEPE REG VE. HES	53 RİZE	HEMŞİN	22 TRABZON	BÜYÜK DERE	E	MARS ENER. ÜR. LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	715	580
710	OYLUM III REG. VE HES	63 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	KÜÇÜK DERE	E	OYLUM HES ENER. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	1367	800
							SUKOM ENJ. ELK. ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.08.2007	25.08.2007		
711	ARSLANCA REG. VE HES.	63 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	KARADERE	E	NKS TEKSTİL BİLGİSAYAR OTOMASYON SİS.SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	1667	1540
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	27.08.2007	25.08.2007		
							TUNA ELK. ÜRT. ENRJ. VE TİC. A.Ş.	27.08.2007	25.08.2007		
712	YÜZÜNCÜ YIL REG. VE HES	63 TRABZON	MAÇKA	22 TRABZON	DEĞİRMENDERE-KALYONDERE	E	YÜZÜNCÜ YIL ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	1083	465
							BALLIKAYA HES MÜH. ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007		
							ÇARK ENJ. ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007		
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	27.07.2007	25.08.2007		
713	SAMATLAR REG. VE HES.	36 KASTAMONU	ARAÇ	23 KASTAMONU	ARAÇ ÇAYI	E	RAK ENERJİ ÜRETİM A.Ş,	27.07.2007	25.08.2007	579	500
714	BİRSU REG. VE HES	21 DİYARBAKIR	LİCE	10 DİYARBAKIR	SARIM ÇAYI	E	SİLVAN ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007	1120 T - 888 T	987-828
715	AKIN REG. VE HES	28 GİRESUN	MERKEZ	22 TRABZON	PAZARSUYU (AHIRLI)	E	TEKSU MÜH. MÜŞ.ENJ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007	650	550
							ÇİÇEKDAĞI ENERJİ VE SAN. TİC. LTD. ŞTİ	30.07.2007	25.08.2007		
							GÜNGÖR ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	22.08.2007	25.08.2007		
							ŞENGÜN ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	23.08.2007	25.08.2007		
							BALLIKAYA HES MÜH. ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ	27.08.2007	25.08.2007		
716	İNCİR REG. VE HES	56 SİİRT	PERVARİ	10 DİYARBAKIR	BÜYÜKÇAY	E	İBA ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ	27.07.2007	25.08.2007	960	830
717	KAMER HES	07 ANTALYA	ALANYA	13 ANTALYA	ALARAÇAYI	E	KANYON ENERJİ A.Ş	27.07.2007	25.08.2007	610	440
							DERYA ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	27.07.2007	25.08.2007		
							ATLAS MAK. SAN. TİC. A.Ş	27.07.2007	25.08.2007		
							HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş	27.08.2007	25.08.2007		
718	KÖPRÜBAŞI REG. VE HES.	61 TRABZON	KÖPRÜBAŞI	22 TRABZON	MANAHOZ ÇAYI	E	KAR-SU ELEK. ÜRT. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ	01.08.2007	30.08.2007	442	300
							KÜÇÜK ENERJİ ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007		

Tablo A.4: (Devam)

							ÖZTAY ENJ. ELK. ÜRT. A.Ş	16.08.2007	30.08.2007		
							SEDEF ELEKTRİK ÜRETİM VE TİC. A.Ş	29.08.2007	30.08.2007		
							DEMİR HES MÜH. ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ.	31.08.2007	30.08.2007		
							KUDRET ENJ. ELK. ÜRT. A.Ş	31.08.2007	30.08.2007		
							HAS ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş	31.08.2007	30.08.2007		
							ÖZTÜRK ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	31.08.2007	30.08.2007		
719	GÜNEY REG. VE HES	74 BARTIN	MERKEZ	23 KASTAMONU	GÜNEY DERE	E	BSS ELK. ÜRT. DAĞ. A.Ş	01.08.2007	30.08.2007	245 T	121
720	BULDAN REG. VE HES	67 ZONGULDAK	DEVREK	23 KASTAMONU	BUDAN DERE	E	BSS ELK. ÜRT. DAĞ. A.Ş	01.08.2007	30.08.2007	495 T	220
721	KILIIÇLI REG. VE HES	61 TRABZON	ARSİN	22 TRABZON	YANBOLU ÇAYI	E	KILIÇLI ELEK ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	691	355
							ORDU ENERJİ YATIRIM ÜRETİM DAĞITIM TİC. A.Ş.	01.08.2007	30.08.2007		
							SENA ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. A.Ş	01.08.2007	30.08.2007		
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	31.08.2007	30.08.2007		
							YANBOLU ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC.LTD. ŞTİ.	31.08.2007	30.08.2007		
							PAMUK ELK. ÜRT. TİC. SAN. LTD. ŞTİ.	31.08.2007	30.08.2007		
722	ÜSTÜN İ-HI REG. VE HES	53 RIZE	FINDIKLI	22 TRABZON	YEŞİLDERE (KAKASOR)	E	KZR ENERJİ ÜRETİM VE SAN. TİC. A.Ş.	01.08.2007	30.08.2007	94	50
							ALFA ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	01.08.2007	30.08.2007		
							ERGENEKON HİD. YAT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	01.08.2007	30.08.2007		
							DEMİR HES MÜH. ENJ. ÜRT. LTD. ŞTİ.	31.08.2007	30.08.2007		
723	ÇINARLI REG. VE HES.	53 RIZE	FINDIKLI	22 TRABZON	PISKALE DERESİ	E	ÇINARLI HES ENERJİ ÜRT. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1760	1260
724	ASERJİ REG. VE HES	08 ARTVİN	MURGUL	26 ARTVİN	MURGUL- BAŞKÖY	E	ASERJİ ELEK. ÜRT. VE MAD. LTD. ŞTİ	01.08.2007	30.08.2007	670 T	290
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	31.08.2007	30.08.2007		
							TÜRKERLER ENJ. YAT. ÜRT. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ	31.08.2007	30.08.2007		
							MURGUL ENJ. ÜRETİM SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	31.08.2007	30.08.2007		
725	DELIÇAY HES	24 ERZİNCAN	MERKEZ	08 ERZURUM	DELIÇAY	E	ÇETİNKAYA ÖZEL AĞIZ. DIŞ.S. VE EĞT. HİZ. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	2120	1140
							BİRİKİM İNŞAAT SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	27.08.2007	30.08.2007		
							AS ENERJİ ÜRET. LTD. ŞTİ	31.08.2007	30.08.2007		
726	KARS-KALE	36 KARS	AKKAYA	24 KARS	KARS ÇAYI	E	AKARSU ENERJİ ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1503	1464
727	YAKACIK REG. VE HES	31 HATAY	DÖRT YOL	06 ADANA	YAKACIK (PAYAS) ÇAYI	E	NURSAN ENJ. HİZ. ÜRT.VE DAĞITIM A.Ş.	01.08.2007	30.08.2007	300	90
							BEYDA ENER. ÜRET. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.08.2007	30.08.2007		
							AS ENERJİ ÜRET. LTD. ŞTİ	31.08.2007	30.08.2007		
728	ERKAN HES	52 ORDU	MERKEZ	07 SAMSUN	DIREKLI ÇAYI	E	SEDİR İNŞ. NAK. ÖZ. EĞ. HİZ. ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	408	350
729	ÇAĞRI HES	52 ORDU	MERKEZ	07 SAMSUN	KESDERE	E	SEDİR İNŞ. NAK. ÖZ. EĞ. HİZ. ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	235	120
730	SÖĞÜTLÜ REG VE HES	46 K.MARAŞ	ELBİSTAN	20 K.MARAŞ	SÖĞÜTLÜ ÇAYI	E	SÖĞÜTLÜ ELEK. ÜR. VE SAN. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1408	1337
731	SUÇATI REG. VE HES	58 SİVAS	GÜRÜN	19 SİVAS	SAZCAGIZ DERESİ	E	SATEL ELEK. ÜR. A.Ş.	01.08.2007	30.08.2007	1445	1300
732	UMUTLU BENDİ HES	46 K.MARAŞ	NURHAK	20 K.MARAŞ	GÖKSU ÇAYI	E	NUR ENER. ÜR. SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1243	1136
733	GÖK REG. VE HES	11 BİLECİK	OSMANELİ	03 ESKİŞEHİR	SAKARYA	E	AGEN ENER. ÜR. TYİC. VE SAN. A.Ş.	01.08.2007	30.08.2007	107	102
734	MUTLU REG. VE HES	37 KASTAMONU	DOĞANYURT	23 KASTAMONU	GÖLDOĞAN DERE	E	CAN ELEK. ÜR. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	390	70
							HAS ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş.	03.08.2007	30.08.2007		
735	AHMETLİ REG. VE HES	31 HATAY	İSKENDERUN	06 ADANA	H. AHMETLİ ÇAYI	E	HATAY ENJ. ÜRT.İNŞ. VE TİC. LTD. A.Ş	01.08.2007	30.08.2007	425	105
736	KANDİL HES	02 ADIYAMAN	SİNCİK	20 K.MARAŞ	GÖLGELİ ÇAYI	E	KANDİL ELEK. ÜR. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	687	630
							NDB ENJ. ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	23.01.2007	30.08.2007		
737	KARAÇAM HES	58 SİVAS	DİVRİĞİ	19 SİVAS	FIRAT/ KÜRTLER ÇAYI	E	YUVA ELEK. ÜR. VE SAN. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1390	1330
							AKARSU HİDRO ELEKTRİK ÜRET. LTD. ŞTİ	17.05.2007	30.08.2007		
							ENERJİKSU ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	06.06.2007	30.08.2007		
738	ÇORAKLI HES	01 ADANA	SAİMBEYLİ	06 ADANA	YAĞNIK ÇAYI	E	KATIRCIOĞLU MENSUCAT SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1014	975
							MUY ENERJİ ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007		
739	BEY REG. VE HES	26 ESKİŞEHİR	SARICAKAYA	03 ESKİŞEGİR	SAKARYA	E	GEO İNŞAAT TAAHHÜT SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	217,3	198
740	ÇAĞLAYAN HES.	02 ADIYAMAN	ÇEİKHAN	20 K.MARAŞ	BİRİMŞE ÇAYI	E	ÇAĞLAYAN SU-ELEK. ÜR.TİC.VE SAN. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1105	861
							ALBA ELEKTRİK ÜRT. TİC. SAN. LTD. ŞTİ	01.08.2007	30.08.2007		
							YEMEN ENJ. ÜRT. DAĞ. MÜH. MÜŞ. İNŞ. TİC. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007		
741	KARADUT HES	02 ADIYAMAN	BESNİ	20K.MARAŞ	SOFRAZ ÇAYI	E	METEK ENER.ÜR. SAN. VE TİC.LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	441	423
742	TAŞLITEPE HES	58 SİVAS	DİVRİĞİ	19 SİVAS	FIRAT/ ÇALTLIÇAY	E	YUVA ELEK. ÜR.VE SAN. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1325	1190
							AKARSU HİDRO ELEKTRİK ÜRET. LTD. ŞTİ	17.05.2007	30.08.2007		
							ENERJİKSU ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	06.06.2007	30.08.2007		
743	KÜLLÜK HES	58 SİVAS	DİVRİĞİ	19 SİVAS	FIRAT/ ÇALTLI ÇAY	E	DIŞBUDAK ELEK. ÜR. VE SAN.LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1185	1135
							ALEV ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ.	17.05.2007	30.08.2007		
							BH ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	06.06.2007	30.08.2007		
744	KARATAŞ HES	58 SİVAS	DİVRİĞİ	19 SİVAS	FIRAT/ ÇALTI ÇAY	E	KARAKALE ELEK.ÜR.. VE SAN. LTD. ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	1030	1000
							GÜRSU HİDRO ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ	16.05.2007	30.08.2007		
							BH ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	05.06.2007	30.08.2007		
745	KARAKÖY REG. VE HES	43 KÜTAHYA	TAVŞANLI	03 ESKİŞEHİR	DOLA DERESİ	E	AKNİL ENER. TEKSTİL SAN. TİC. LTD.ŞTİ.	01.08.2007	30.08.2007	735	725
746	OVA REG. VE HES	54 SAKARYA	MERKEZ	03 ESKİŞEHİR	SAKARYA NEHRİ	E	ADASU ENERJİ A.Ş	02.08.2007	31.08.2007	62	56
							EKŞİ ENERJİ ÜRT. LTD. ŞTİ.	31.08.2007	31.08.207		

Tablo A.4: (Devam)

747	AKIM REG. VE HES	54 SAKARYA	MERKEZ	03 ESKİŞEHİR	SAKARYA NEHRİ	E	ADASU ENERJİ A.Ş	02.08.2007	31.08.2007	9	4
							EKŞİ ENERJİ ÜRT. LTD. ŞTİ.	31.08.2007	31.08.2007		
748	SUSUZ REG. VE HES	08 ARTVİN	ŞAVŞAT	26 ARTVİN	ARPALI DERESİ	E	OMEGA ENJ. VE YAT. A.Ş	02.08.2007	31.08.2007	965	800
							ARPALI ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	31.08.2007	31.08.2007		
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	31.08.2007	31.08.2007		
749	ALATAY REG. VE HES	52 ORDU	GÖLKÖY	07 SAMSUN	KIZILEN DERE	E	UDB ELEKTRİK ÜRT. A.Ş	02.08.2007	31.08.2007	662	301
750	OMALA HES	60 TOKAT	ALMUS	07 SAMSUN	YEŞİL IRMAK	E	ADSEL ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	02.08.2007	31.08.2007	717	700
751	DERYA HES	21 DİYARBAKIR	KULP	10 DİYARBAKIR	KULP ÇAYI	E	ERENTUR TUR. SAN. VE TİC. A.Ş	07.08.2007	05.09.2007	1092	970
752	ÇAĞLAYAN HES	73 ŞIRNAK	SİLOPİ	10 DİYARBAKIR	NERDÜŞ DERE	E	SİSEN ELK. ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	07.08.2007	05.09.2007	701	525
753	ÇAYÖNÜ REG. VE HES	21 DİYARBAKIR	KULP	10 DİYARBAKIR	KULP ÇAYI	E	ERENTUR TUR. SAN. VE TİC. A.Ş	07.08.2007	05.09.2007	1070	935
							NASSAN ELK. ÜRT. İNŞ. TUR. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	05.07.2007	05.09.2007		
754	MERCAN-I REG. VE HES	52 ORDU	GÖLKÖY	07 SAMSUN	DİREKLİ DERE	E	MERCAN ENJ. ELK. ÜRT. A.Ş	07.08.2007	05.09.2007	450	408
755	YEŞİLÖZ REG. VE HES	06 ANKARA	GÜDÜL	05 ANKARA	KIRMIR ÇAYI	E	SB ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. TİC. A.Ş	07.08.2007	05.09.2007	783	680
756	ÇAPAKÇUR HES	12 BİNGÖL	MERKEZ	09 ELAZIĞ	GÖYNÜK ÇAYI	E	YESRİB KUY. HAY.GİD. ÜRT. PAZ. SAN. TİC. A.Ş	07.08.2007	05.09.2007	1090,5	1047
757	TEPEHAN REG. VE HES	44 MALATYA	PÖTÜRGE	09 ELAZIĞ	ŞİRO ÇAYI	E	DENİZ ENJ. ELK. ÜRT. PAZ. DAN. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	07.08.2007	05.09.2007	1010	805
758	ZALA REG. VE HES	44 MALATYA	ARAÇ	23 KASTAMONU	ARAÇ ÇAYI	E	ÇAĞLA ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	07.08.2007	05.09.2007	615	580
759	EMET REG. VE HES	10 BALIKESİR	EMET	25 BALIKESİR	EMET ÇAYI	E	GEO İNŞAAT TAAHHÜT SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	07.08.2007	05.09.2007	420	350
							EFES ENJ.ELK.ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	07.08.2007	05.09.2007		
760	BALAT REG. VE HES	10 BALIKESİR	DURSUN BEY	25 BALIKESİR	BALAT ÇAYI	E	GEO İNŞAAT TAAHHÜT SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	07.08.2007	05.09.2007	360	310
761	GANİ REG. VE HES	08 ARTVİN	ŞAVŞAT	26 ARTVİN	GANİ ÇAYI	E	ADABİR ENERJİ İNŞ. ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	08.08.2007	06.09.2007	1105	860
							KUDRET ENJ. ELK. ÜRT. A.Ş	06.09.2007	06.09.2007		
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	06.09.2007	06.09.2007		
							GANİ ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	06.09.2007	06.09.2007		
762	MEREK REG. VE HES	28 GİRESUN	BULANCAK	22 TRABZON	ORTAOBA (KIZILEV)	E	İNCEBEL ENERJİ ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ.	09.08.2007	07.09.2007	1650 T	1360
							SUKOM ENJ. ELK. ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	19.06.2007	07.09.2007		
							ARDIÇLI HES ELK. ENJ. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	07.09.2007	07.09.2007		
763	BALABAN REG. VE HES	72 BATMAN	SASON	10 DİYARBAKIR	SASON ÇAYI	E	BAR-I ENERJİ ELEKTRİK ÜR. SAN. VE TİC LTD. ŞTİ.	09.08.2007	07.09.2007	1250	1051
							BAŞAT ELK. ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ	07.09.2007	07.09.2007		
764	KUMLUK HES	57 SİNOP	AYANCIK	07 SAMSUN	KUMLUK ÇAYI	E	BİRİM HİD. ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	10.08.2007	08.09.2007	618	320
							İLK ELEKTİRİK ÜRETİM A.Ş	05.07.2007	08.09.2007		
765	GERİZ REG. VE HES	15 BURDUR	MERKEZ	17 ISPARTA	SUÇIKTIĞIN DERE	E	TLOS YENİLENEBİLİR ENJ. ÜRT. VE TİC. A.Ş	10.08.2007	08.09.2007	1380	1230
766	KALE REG. VE HES	36 KARS	KAĞIZMAN	24 KARS	ARAS NEHRİ	E	MOGAN ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. LTD. ŞTİ.	10.08.2007	08.09.2007	1378	1355
							AYSU ELK. ÜRT. VE TİC. A.Ş	27.04.2007	08.09.2007		
							TRIBÜN ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. LTR. ŞTİ.	07.09.2007	08.09.2007		
767	İKİLER HES	14 BOLU	GEREDE	05 ANKARA	FİLYOS ÇEYİ	E	İKİLER ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	10.08.2007	08.09.2007	1016	980
768	MALTEPE HES	48 MUĞLA	DALAMAN	21 AYDIN	ÇAL DERE	E	GLOBAL ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	10.08.2007	08.09.2007	905	705
							ÇALDERE ELK. ÜRT. A.Ş	10.09.2007	08.09.2007		
							HAS ENJ. ELK. ÜRT. A.Ş	10.09.2007	08.09.2007		
769	ORTAKÖY REG. VE HES	65 VAN	MERKEZ	17 VAN	KÖYALTI DERE	E	ORTAKÖY ENJ. ÜRT.PRJ. İNŞ. MÜH. MÜŞ.	13.08.2007	12.09.2007	1903	1803
770	GÖZE REG. VE HES	25 ERZURUM	TEKMAN	08 ERZURUM	ARAS NEHRİ	E	ÖZHİTİT ENERJİ ÜRT. DAĞ. MÜH. İNŞ. TİC. LTD. ŞTİ	13.08.2007	12.09.2007	1890 T	1840
771	ZAFER HES	01 ADANA	KARAIŞALI	06 ADANA	EĞLENCE ÇAYI	E	ONUR ELEKTRİK ÜRT. DAĞ.A.Ş	13.08.2007	12.09.2007	235	120
							ELESAN ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	12.09.2007	12.09.2007		
772	ÇAYHAN REG. VE HES	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	OVİT DERE	E	ERENER ENERJİ ÜRT. A.Ş	14.08.2007	13.09.2007	2225	2010
							MAGARAS ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC.	12.09.2007	13.09.2007		
773	HİSAR HES	02 ADIYAMAN	ÇEİKHAN	20 K.MARAŞ	BİRİMŞE ÇAYI	E	ALBA ELEKTRİK ÜRT. TİC. SAN. LTD. ŞTİ	15.08.2007	14.09.2007	740. sıradaki Çağlayan HES ile aynı projedir.	
							YEMEN ENJ. ÜRT. DAĞ. MÜH. MÜŞ. İNŞ. TİC. LTD. ŞTİ.	31.01.2007	14.09.2007		
774	HAVRAS HES	61 TRABZON	ARAKLI	22 TRABZON	KARADERE/ERİKLİ DERE	E	GÜMÜŞHANE DOĞALGAZ ENJ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	15.08.2007	14.09.2007	1495 T /1880 T	1400
							PAMUK ELK. ÜRT. TİC. SAN. LTD. ŞTİ.	13.09.2007	14.09.2007		
							TUNA ELK. ÜRT. ENRJ. VE TİC. A.Ş.	13.09.2007	14.09.2007		
							ELESAN ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	13.09.2007	14.09.2007		
775	DEREN REG.VE HES	28 GİRESUN	DERELİ	22 TRABZON	YAVŞAN DERE	E	ÇAVA ELEK.ÜRT.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	15.08.2007	14.09.2007	350	100
							3M ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	13.09.2007	14.09.2007		
776	PENDİK HES	52 ORDU	MERKEZ	07 SAMSUN	CEHENNEM/PENDİS DERE	E	GLOBAL ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	15.08.2007	14.09.2007	575	367
							HİTİT ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	15.08.2007	14.09.2007		
777	GEYİKLİ REG. VE HES	61 TRABZON	ŞALPAZARI	22 TRABZON	ADAMBİLMEZ DERE	E	AĞASAR ENERJİ MAD. VE PETROL SEN. TİC. LTD. ŞTİ	15.08.2007	14.09.2007	1002	652
778	GÖKÇEAĞAÇ REG. VE HES	81 DÜZCE	YİĞİLCA	05 ANKARA	KARA DERE	E	YÜKSEL ENJ. ELK. ÜRT. VE TİC. A.Ş	15.08.2007	14.09.2007	595	451
							BETA ELK. ÜRT. TİC. A.Ş.	02.02.2007	14.09.2007		
							TÜRKERLER ENJ. YAT. ÜRT. İNŞ. VE TİC. LTD. ŞTİ	13.09.2007	14.09.2007		
							ELESAN ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	13.09.2007	14.09.2007		
779	AĞASAR REG. VE HES	61 TRABZON	ŞALPAZARI	22 TRABZON	ADAMBİLMEZ DERE	E	AĞASAR ENERJİ MAD. VE PETROL SEN. TİC. LTD. ŞTİ	15.08.2007	14.09.2007	645 T	485
780	KIRAZDERE REG. VE EHS	41 İZMİT	MERKEZ	01 BURSA	KIRAZ DERE	E	AHMESEL ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	15.08.2007	14.09.2007	340	195

Tablo A.4: (Devam)

781	ANKİRA REG. VE HES	25 ERZURUM	TEKMAN	08 ERZURUM	PERİ SUYU	E	ANKİRA ENERJİ ÜRT. NAK. OTO. LTD. ŞTİ.	15.08.2007	14.09.2007	1925	1860
782	NİRA REG. VE HES	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	FISIRIK DERE	E	PAPATYA ENJ. ELK. ÜRT. SAN. LTD. ŞTİ	15.08.2007	14.09.2007	1200	950
							ARDIÇLI HES ELK. ENJ. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	13.09.2007	14.09.2007		
783	UZUNKÖY HES	02 ADIYAMAN	MERKEZ	20 K.MARAŞ	ÇAT/TİLKİHAN DERE	E	ENSER ENJ. ELK. İNŞ. MAD. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	16.08.2007	15.09.2007	985/ 983	855
784	KARAMENDERES HES	17 ÇANAKKALE	BAYRAMIÇ	25 BALIKESİR	KARAMENDERS ÇAYI	E	AKARET ENJ. ÜRT. OTO. İNŞ. SAN. TİC. A.Ş	16.08.2007	15.09.2007	150,6	106,5
							KEMAL ENERJİ YATIRIM ÜRT. TİC. LTD. ŞTİ.	05.09.2007	15.09.2007		
785	KÖPRÜKALE REG. VE HES	71 KIRIKKALE	MERKEZ	05 ANKARA	KIZIL IRMAK	E	ALAŞAR HES ENJ. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	16.08.2007	15.09.2007	674	657
786	BAYRA REG. VE HES	76 IĞDIR	TUZLUCA	24 KARS	ACIÇAY DERE	E	KUTUP ENERJİ ELKTRİK ÜRATİM LTD. ŞTİ.	21.08.2007	20.09.2007	1390	1198
787	YENİHAN HES	30 HAKKARİ	MERKEZ	17 VAN	ZAP SUYU	E	ÖZENİR İNŞ. ENJ. MAK. BİL. NAK. T..HZ. K. İM. İT. TAAH. SAN. TİC. A.Ş	21.08.2007	20.09.2007	1522	1442
788	KAYABAŞI REG. VE HES	44 MALATYA	DOĞANŞEHİR	09 ELAZIĞ	KARANLIK DERE	E	EKOTEL ENJ. ÜRT. İLT. ELK. ELK. CİH. VE SAN. TİC. PAZ. LTD. ŞTİ.	21.08.2007	20.09.2007	1176	1525
789	ŞIRNAK ŞENOVA HES	73 ŞIRNAK	ŞENOVA	10 DİYARBAKIR	HEZİL ÇAYI	E	TEMSU ENJ. İNŞ.PRJ. SNDJ. DAN.SAN.TİC. LTD. ŞTİ.	22.08.2007	21.09.2007	978	838
790	DEVREK HES	67 ZONGULDAK	DEVREK	23 KASTAMONU	DEVREK ÇAYI	E	YENİCE ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	22.08.2007	21.09.2007	120 T	80
							AKGUÇ ENJ. ÜRT. A.Ş	21.09.2007	21.09.2007		
							PEKKAN ENER.TİC. LTD. ŞTİ.	21.09.2007	21.09.2007		
							3M ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş	21.09.2007	21.09.2007		
							ORYA ENERJİ A.Ş.	21.09.2007	21.09.2007		
							SEDEF ELEKTRİK ÜRETİM VE TİC. A.Ş	21.09.2007	21.09.2007		
791	SULUSÖKÜ HES	57 SİNOP	AYANCIK	07 SAMSUN	KÜÇÜK ÇAY	E	İLK ELEKTİRİK ÜRETİM A.Ş	22.08.2007	21.09.2007	1050	650
792	SELÇUK HES	16 BURSA	MERKEZ	01 BURSA	KOCA DERE	E	ELİF ENRJ.YAT.ÜRT.İNŞ. VE TİC. LTD.ŞTİ.	22.08.2007	21.09.2007	938	700
							PEKKAN ENER.TİC. LTD. ŞTİ.	21.09.2007	21.09.2007		
							HAS ENERJİ ELK. ÜRT. A.Ş.	21.09.2007	21.09.2007		
							TEMSA ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	21.09.2007	21.09.2007		
793	BAYRAM HES	12 BİNGÖL	MERKEZ	09 ELAZIĞ	GAYT (BAYRAM) ÇAYI	E	ENBİ ENJ. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	22.08.2007	21.09.2007	1100	1065
794	BALKAYA HES	16 BURSA	MERKEZ	01 BURSA	AKSU DERE	E	ARTI ENERJİ A.Ş	22.08.2007	21.09.2007	300	140
							ONAY MÜŞAVİRLİK VE MÜH. LTD. ŞTİ.	21.09.2007	21.09.2007		
795	GÖLKÖY HES	57 SİNOP	AYANCIK	07 SAMSUN	İKİÇAM DERE	E	İLK ELEKTİRİK ÜRETİM A.Ş	24.08.2007	23.09.2007	900	600
							ÇIRAKLAR İNŞ. PET. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	24.09.2007	23.09.2007		
796	BALOĞLU HES	57 SİNOP	AYANCIK	07 SAMSUN	ZİDAN ÇAYI	E	İLK ELEKTİRİK ÜRETİM A.Ş	24.08.2007	23.09.2007	750	550
							YÖRE ÇAY TURZ. NAK. SAĞ. PET. ÜR. PAZ. VE SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	24.09.2007	23.09.2007		
797	KARAPINAR HES	57 SİNOP	AYANCIK	07 SAMSUN	ÖRÜKDÜZÜ/KARAPINAR	E	İLK ELEKTİRİK ÜRETİM A.Ş	24.08.2007	23.09.2007	800	600
							AR-PET ARDEŞEN PET. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	24.09.2007	23.09.2007		
798	TAVŞANLI HES	43 KÜTAHYA	TAVŞANLI	03 ESKİŞEHİR	TAVŞANLI ÇAYI	E	GEO İNŞAAT TAAHHÜT SAN. VE TİC. LTD.ŞTİ.	24.08.2007	23.09.2007	674	621
							İKA ALTYAPI SAN. VE TİC. A. Ş.	21.09.2007	23.09.2007		
799	GENÇOSMAN HES	69 BAYBURT	MERKEZ	22 TRABZON	ÇORUH NEHRİ/MASAT ÇAYI	E	BAYBURTLU ENERJİ ÜRETİM VE TİCARET A.Ş.	28.08.2007	27.09.2007	1581	1558
800	OF REG. VE HES	08 ARTVİN	MERKEZ	26 ARTVİN	ARPA DERE	E	YEŞİL-MAVİ ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ	28.08.2007	27.09.2007	1645	1255
							RENGİN ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	19.09.2007	27.09.2007		
							CBK ENERJİ ÜRT. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	25.09.2007	27.09.2007		
801	MİR REG. VE HES	75 ARDAHAN	ÇILDIR	24 KARS	KARAÇAY DERESİ	E	ÖZMİR ENERJİ ÜRT. DAĞ.LTD. ŞTİ	28.08.2007	27.09.2007	1840 T	1578
							EZGİ ENERJİ ÜRT. LTD. ŞTİ.	27.09.2007	27.09.2007		
802	GÜNEŞ HES	81 DÜZCE	MERKEZ	05 ANKARA	HAMAMSUYU DERE	E	TİMSE ENJ. İNŞ. MAK.TUR. İMA. İTL.İH. TAH. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	29.08.2007	28.09.2007	720	381
803	YEŞİLALAN REG. VE HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	KOZNO DERE	E	PAR-EN ELK. ÜRT. VE TİC. A.Ş.	29.08.2007	28.09.2007	750	400
							AHSEL ENERJİ ELEKT. ÜRT. TİC. A. Ş.	28.09.2007	28.09.2007		
							MELTEM ENERJİ ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	28.09.2007	28.09.2007		
804	ÇARDAK REG. VE HES	28 GİRESUN	ÖZLÜCE	22 TRABZON	ÇAKILDERE (YAN KOLU)	E	BİLSEV ELK. ÜRT. MÜH.İNŞ. F.D. VE ENJ.Y.T.LTD. ŞTİ	29.08.2007	28.09.2007	1350	850
805	AKBUCAK HES	53 RİZE	-	22 TRABZON	GÖRE DERE	E	Bİ-SU ENERJİ LTD. ŞTİ.	29.08.2007	28.09.2007	201	100
806	SARAY HES	53 RİZE	İYİDERE	22 TRABZON	İYİDERE-KARADERE	E	AGEN ENER. ÜR. TİC. VE SAN. A.Ş.	05.09.2007	05.10.2007	47T	5
							LASKAR ENERJİ ÜRETİM PAZARLAMA LTD.ŞTİ.	05.10.2007	05.10.2007		
							PEKKAN ENER.TİC. LTD. ŞTİ.	05.10.2007	05.10.2007		
							KARDEŞLER KUY. PAZ. İNŞ. TURZ. SU HAYV. ÜR. SAN. NAK. İT. İH. LTD. ŞTİ.	05.10.2007	05.10.2007		
807	BÜYÜKSOFULU REG. VE HES	01 ADANA	ALADAĞ	06 ADANA	AKSU ÇAYI	E	DBB ENER. ELEK. ÜRET. A.Ş	05.09.2007	05.10.2007	1085	960
808	BOLKAR HES	33 MERSİN	MERKEZ	06 ADANA	CEHENNEM DER./TARSUS ÇAY	E	İN-DEKOR YAPI VE DEKORASYON SAN. VE TİC. A.Ş	05.09.2007	05.10.2007	1370 T	803
809	OĞLAQÇI REG VE HES	73 ŞIRNAK	CİZRE	10 DİYARBAKIR	KIZILSU-ŞEMSU DERE	E	ENSİS ELEKTRİK ÜRET. VE TİC LTD. ŞTİ.	05.09.2007	05.10.2007	650T	540
810	KAYIN REG. VE HES	81 DÜZCE	KAYNAŞLI	05 ANKARA	SAMAN DERE	E	İLHANLI ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	11.09.2007	11.10.2007	1100	800
811	KARAPINAR REG. VE HES	46 K.MARAŞ	ANDIRIN	20 K.MARAŞ	KEŞİŞ DERE	E	ARFEN ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	12.09.2007	12.10.2007	431	375
812	DEĞİRMEN HES	02 ADIYAMAN	BESNİ	20 K.MARAŞ	GÖKSU ÇAYI	E	GRUP ENERJİ SAN. VE TİC. A.Ş	12.09.2007	12.10.2007	793	780
813	MAVİ HES	61 TRABZON	MAÇKA	22 TRABZON	DEĞİRMENDERE	E	CESE ENERJİ ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	14.09.2007	14.10.2007	870 T	706
814	SARMAKOL HES	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	ÇOKCOR DERE	E	ENTEK ENERJİ TEKNOLOJ.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	14.09.2007	14.10.2007	1775	1590
							DAVRAZ ENERJİ ELK. ÜRT. SAN. TİC.	21.09.2007	14.10.207		
815	GELİNTAŞI HES	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	ÇAMLIK DERE	E	YATAKSU ENJ. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	14.09.2007	14.10.2007	2010 T	1775
							ENA ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	14.09.2007	14.10.2007		

Tablo A.4: (Devam)

816	SEKEREK HES	73 ŞIRNAK	SİLOPİ	10 DİYARBAKIR	HEZİL ÇAYI	E	BİREN ENERJİ ELK.ÜRT. LTD.ŞTİ.	19.09.2007	19.10.2007	830 T	755
817	VOLKAN HES	61 TRABZON	ÇAYKARA	22 TRABZON	BALKODU DERESİ	E	AER ENERJİ ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	19.09.2007	19.10.2007	996 T	960
							HİDROENERJİ ELK. ÜRT. SAN. A.Ş.	19.09.2007	19.10.2007		
							BTA ENERJİ ELK. ÜRT. İNŞ. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	19.09.2007	19.10.2007		
818	DEREİÇİ HES	61 TRABZON	MAÇKA	22 TRABZON	ACISU-YAYLA DERE	E	GÜN-TAŞ ENERJİ ELEK.ÜRT.A.Ş.	19.09.2007	19.10.2007	1925 T	1580
							ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRT. A. Ş.	18.10.2007	19.10.2007		
819	DERİN HES	61 TRABZON	MAÇKA	22 TRABZON	ACISU DERE	E	GÜN-TAŞ ENERJİ ELEK.ÜRT.A.Ş.	19.09.2007	19.10.2007	935 T	770
							USTA ENERJİ SANAYİ	19.09.2007	19.10.2007		
							ASKA İNŞ. İTH. İHR. LTD. ŞTİ	19.09.2007	19.10.2007		
820	DERİNDERE HES	61 TRABZON	TONYA	22 TRABZON	DERİNDERE	E	HEDA ELEKTRİK ÜRETİM	19.09.2007	19.10.2007	1100 T	390
							UĞUR END. TES. SAN. VE TİC. A.Ş	19.10.2007	19.10.2007		
821	MENGEL HES	44 MALATYA	PÜTÜRGE	09 ELAZIĞ	FINDIK ÇAYI / ŞİRO ÇAYI	E	ÜNKA ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	19.09.2007	19.10.2007	1185T	1018
							ESEN ENERJİ ELEKT. ÜRT. PAZ. DAN. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	19.10.2007	19.10.2007		
822	ÇOBANSUYU REG VE HES	30 HAKKARİ	GEÇİTLİ	17 VAN	CEMİKATLI DERESİ	E	DÖRTİŞİK ELEK. ÜRT. VE TİŞÇ. LTD. ŞTİ	19.09.2007	19.10.2007	1726	1420
							BARAN ELEKT. ÜRT. A. Ş.	19.09.2007	19.10.2007		
823	KOZLUK HES	44 MALATYA	ARAPGİR	09 ELAZIĞ	KOZLUK DERE	E	TURNA TURİZM YATIRIM VE TİC. A.Ş	19.09.2007	19.10.2007	1045	960
							OSMANİYE ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	18.10.2007	19.10.2007		
824	ZİDAN HES	57 SİNOP	YENİKONAK	07 SAMSUN	ZİDAN ÇAYI	E	HAS ENERJİ ÜRETİM İLET. VE TİC. A.Ş	19.09.2007	19.10.2007	450 T	230
							ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRT. A. Ş.	18.10.2007	19.10.2007		
							SEYHAN 1 ELEKTRİK ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ	17.10.2007	19.10.2007		
							İLK ELEKTRİK ENERJİ ÜRT. SAN. TİC. A. Ş.	19.10.2007	19.10.2007		
825	BALIKÖY REG. VE HES	43 KÜTAHYA	TAVŞANLI	25 BALIKESİR	EMET ÇAYI	E	AKAR ENERJİ SA. VE TİC. LTD. ŞTİ.	20.09.2007	20.10.2007	480	438
							EFES ENJ.ELK.ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	22.10.2007	20.10.2007		
826	ÇONA HES	80 OSMANİYE	MERKEZ	6 ADANA	YARPUZ ÇAYI	E	AKUA ENERJİ ÜRETİM PAZ. SAN. VE TİC. A.Ş.	20.09.2007	20.10.2007	865	280
							BAYIR ENERJİ ÜRETİM SANAYİ TİC. LTD. ŞTİ	20.09.2007	20.10.2007		
							SEDEF ELEKTRİK ÜRETİM VE TİC. A.Ş	22.10.2007	20.10.2007		
							DORUK ELEKTRİK ÜRT. PAZ. İNŞ. NAK. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	22.10.2007	20.10.2007		
							DORUK 1 ELEKTRİK ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.10.2007	20.10.2007		
							KÖPRÜBAŞI PETROL ÜR.ELK. ÜRT. TAŞ.VE İNŞ.A.Ş	22.10.2007	20.10.2007		
827	OCAK REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	KÜRTÜN	22 TRABZON	KÜRTÜN	E	ARALIK ENERJİ ELEK. ÜR. LTD ŞTİ.	21.09.2007	21.10.2007	672	640
							NA-TA ENRJ. ÜRT. PAZ. VE TİC. LTD. ŞTİ.	19.09.2007	21.10.2007		
							MAR-SU ELEKTRİK ÜRT. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	18.10.2007	21.10.2007		
							AS-LİDER ENERJİ ELEKT. ÜRT. İNŞ. NAK. VE TİC. LTD. ŞTİ.	18.10.2007	21.10.2007		
828	ZERVE-I REG. VE HES	37 KASTAMONU	İNEBOLU	23 KASTAMONU	ZERVE ÇAYI	E	BETA ENRJ. ÜRT. TİC. A.Ş.	21.09.2007	21.10.2007	455	210
							ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRT. A. Ş.	18.10.2007	21.10.2007		
							LARA 1 ELEKTRİK ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.10.2007	21.10.2007		
829	ZERVE-II REG. VE HES	37 KASTAMONU	İNEBOLU	23 KASTAMONU	ZERVE ÇAYI	E	BETA ENRJ. ÜRT. TİC. A.Ş.	21.09.2007	21.10.2007	205	40
							ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRT. A. Ş.	18.10.2007	21.10.2007		
							ALBİN 1 ELEKTRİK ÜRT. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.10.2007	21.10.2007		
830	KAYABAŞI (KAYACIK)REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	HAVET	E	DÜNYA ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	21.09.2007	21.10.2007	1600	1455
							KAYABAŞI ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. A. Ş.	18.10.2007	21.10.2007		
							GEVAŞ ENERJİ ELEKT. ÜRT. LTD. ŞTİ.	22.10.2007	21.10.2007		
831	BUKET REG. VE HES	33 MERSİN	TARSUS	06 ADANA	CEHENNEM	E	BULUT ENERJİ ÜRT. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	21.09.2007	21.10.2007	800	690
							KÖPRÜBAŞI PETROL ÜR.ELK. ÜRT. TAŞ.VE İNŞ.A.Ş	22.10.2007	21.10.2007		
832	ATA HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	KÜKÜRT DERE	E	AKINHES ENERJİ ÜRT. MÜŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	25.09.2007	25.10.2007	2300	1407
							TEK-AR ENERJİ ÜRT. A.Ş.	19.09.2007	25.10.2007		
							AHLAT ENERJİ ELEKT. ÜRT. LTD. ŞTİ.	22.10.2007	25.10.2007		
							ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRT. A. Ş.	24.10.2007	25.10.2007		
							ETKİ ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ.	24.10.2007	25.10.2007		
833	BÜYÜKDERE REG. VE HES	25 ERZURUM	PAZARYOLU	08 ERZURUM	BÜYÜKÇAY DERE	E	DOĞANAY ELK. ÜRT. SAN. VE TİC. A.Ş	25.09.2007	25.10.2007	2200	1835
834	ARPALIK HES	57 SİNOP	AYANCIK	07 SAMSUN	ZİDAN/KUROĞLU DERE	E	İLK ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ SAN. TİC. A.Ş.	25.09.2007	25.10.2007	545	455
							ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRT. A. Ş.	23.10.2007	25.10.2007		
835	ORTACA REG. VE HES	01 ADANA	ALADAĞ	06 ADANA	ORTACA DERE	E	KAMBEROĞLU ENJ. MAD. VE PETROL SA. TİC. LTD. ŞTİ.	25.09.2007	25.10.2007	1275	1070
							KÖPRÜBAŞI PETROL ÜR.ELK. ÜRT. TAŞ.VE İNŞ.A.Ş	24.10.2007	25.10.2007		
							ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRT. A. Ş.	23.10.2007	25.10.2007		
836	ERFELEK HES	57 SİNOP	MERKEZ	07 SAMSUN	KARAPINAR ÇAYI	E	BİRİM HİD. ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	25.09.2007	25.10.2007	378	165
837	AKSU REG. VE HES	44 MALATYA	PÖTÜRGE	09 ELAZIĞ	HIŞIHIŞI ÇAYI	E	FATİH ENRJ. ELEKT. ÜRT. PAZ. DAN. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	25.09.2007	25.10.2007	1415	1195
							ÜNKA ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	24.10.2007	25.10.2007		
838	DOĞU REG. VE HES	08 ARTVİN	ŞAĞŞAT	26 ARTVİN	SUNCUSUYU DERE	E	ALHES MÜH. MÜŞ. ENERJİ SAN. VE TİC. L.	26.09.2007	26.10.2007	1520	535

Tablo A.4: (Devam)

							ARISU ELEKTROMEK. MÜŞ. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	13.09.2007	26.10.2007		
							AS İNŞ. SAN. VE TİC. A. Ş.	12.09.2007	26.10.2007		
							GEVAŞ ENERJİ ELEKT. ÜRT. LTD. ŞTİ.	22.10.2007	26.10.2007		
							ATS TAŞIMACILIK TURZ. OTOM. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	24.10.2007	26.10.2007		
839	KARABAT REG. VE HES	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	VİRANŞEHİR DERESİ	E	LEGA ELK. ÜRT. A.Ş	27.09.2007	27.10.2007	2500 T	2300
840	KAYNAK HES	07 ANTALYA	AKSEKİ	13 ANTALYA	MANAVGAT ÇAYI	E	MST ENERJİ ELEKT. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.09.2007	27.10.2007	580	550
841	ARISU REG. VE HES	08 ARTVİN	ŞAVŞAT	26 ARTVİN	ARSİYON DERESİ	E	AKSUHES ENERJİ ÜRT. MÜŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	27.09.2007	27.10.2007	1650	1105
							AR ELEKTRİK ÜRT. A.Ş.	25.09.2007	27.10.2007		
							ALAHES MÜH. MÜŞ. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	20.09.2007	27.10.2007		
							ÇELİKLER ELEKTRİK ÜRT. A. Ş.	24.10.2007	27.10.2007		
							ADABİR ENERJİ İNŞ. ELK. ÜRT. LTD. ŞTİ.	03.10.2007	27.10.2007		
842	DİREKTAŞ HES	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	HUNUT ÇAYI	E	ARTI ENERJİ ELEKT. ÜRT. A.Ş.	28.09.2007	28.10.2007	1070	935
							İSPİR ENERJİ ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	30.10.2007	28.10.2007		
843	YASEMİN REG. VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	AKPINAR (ORTAKÖY) DERESİ	E	ASLANBERKE ELEKT. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	28.09.2007	28.10.2007	1105	392
							ARMAHES MÜH. MÜŞ. ENJ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	12.09.2007	28.10.2007		
							AREM ELEKTROMEKANİK ENERJİ SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	13.09.2007	28.10.2007		
							BEYENERJİ ELEKT. ÜRT. OTOPRODÜKSİYON GRUBU A. Ş.	20.09.2007	28.10.2007		
844	ÇERMİK REG. VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	KAYNARCA DERESİ	E	POLAT İNŞ. İTH. İHR. A. Ş.	28.09.2007	28.10.2007	1250	1005
							RENGİN ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	24.10.2007	28.10.2007		
845	ŞEMDİNLİ REG. VE HES	30 HAKKARİ	ŞEMDİNLİ	17 VAN	RUBARIŞIN ÇAYI	E	MİRAN ENERJİ ELEKT. ÜRT. LTD. ŞTİ.	01.10.2007	31.10.2007	1278	1085
846	BORA REG. VE HES	08 ARTVİN	MERKEZ	26 ARTVİN	CANCIR/ERİK/ÇİFTEPINAR/ÇERMİK DERELERİ	E	GERÇEKHES ELEKT. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.10.2007	31.10.2007	1910	1450
							TEK-AR ENERJİ ÜRT. A.Ş.	19.09.2007	31.10.2007		
							AS İNŞ. SAN. VE TİC. A. Ş.	12.09.2007	31.10.2007		
847	UĞUR REG. VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	UĞUR DERESİ	E	POLAT İNŞ. İTH. İHR. A. Ş.	03.10.2007	02.11.2007	1000	560
848	ÇAĞLAYAN REG. VE HES	08 ARTVİN	ŞAVŞAT	26 ARTVİN	ÇAĞLAYAN DERESİ	E	POLAT İNŞ. İTH. İHR. A. Ş.	03.10.2007	02.11.2007	1125	760
							İLAYDA ELEKTRİK ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	22.10.2007	02.11.2007		
849	IRMAK HES	52 ORDU	ÇATALPINAR	07 SAMSUN	REŞADİYE ÇAYI/KEŞDERESİ ÇAYI	E	UDB ELEKTRİK ÜRT. A.Ş	08.10.2007	07.11.2007	120	100
850	DURU HES	12 BİNGÖL	YEDİSU	09 ELAZIĞ	PERİ SUYU	E	DURUSU ENERJİ ELEKT. ÜRT. LTD. ŞTİ.	08.10.2007	07.11.2007	1458 T	1367,5
851	NURSU REG. VE HES	61 TRABZON	OF	22 TRABZON	BÖLÜMLÜ DERESİ	E	ARGE ENJ. İÇ VE DIŞ TİC. LTD. ŞTİ	08.10.2007	07.11.2007	656	400
852	ERALANI REG. VE HES	49 MUŞ	MERKEZ	17 VAN	MURAT NEHRİ	E	ÖZBEY ENERJİ İNŞ. TAAH. KUY. TUR. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	08.10.2007	07.11.2007	1235	1225
853	PINAR REG. VE HES	25 ERZURUM	TEKMAN	08 ERZURUM	ARAS NEHRİ	E	ERHES ENERJİ ÜRT. MÜŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	09.10.2007	08.11.2007	2065	1930
							AREM ELEKTROMEKANİK ENERJİ SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	06.09.2007	08.11.2007		
854	GÜLLÜDERE REG. VE HES	25 ERZURUM	KARAYAZI	08 ERZURUM	GÜLLÜ DERESİ	E	GS ENERJİ MAK. İNŞ.TAAH. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ.	09.10.2007	08.11.2007	2030 T	2000
855	CEVİZDİBİ HES	16 BURSA	KESTEL	01 BURSA	AKSU DERESİ	E	ARTI ENERJİ A.Ş.	09.10.2007	08.11.2007	800	525
856	BAŞYURT HES	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	AKSU / KİLİSE / ÇATAK DERELERİ	E	ARTI ENERJİ A.Ş.	09.10.2007	08.11.2007	1750	1600
							NECEL ELEKTRİK ÜRT. A. Ş.	09.10.2007	08.11.2007		
							Bİ-SU ENERJİ LTD. ŞTİ.	09.10.2007	08.11.2007		
857	ÇAĞLAYAN REG. VE HES	52 ORDU	AYBASTI	07 SAMSUN	AYBASTI ÇAYI	E	MEDAŞ ENJ. ELK. ÜRT. PAZ. DAN.SAN TİC.LTD.ŞTİ	09.10.2007	08.11.2007	695	430
							SEDİR İNŞ. NAK. ÖZ. EĞ. HİZ. ELK. ÜRT. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	09.10.2007	08.11.2007		
858	SİFON REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	KELKİT	22 TRABZON	ÇERPAZARI VE HARAMİ DERELERİ	E	TAŞKENT ENERJİ ELEKT. SİNAİ VE TİC. LTD. ŞTİ.	10.10.2007	09.11.2007	2095	1780
859	KARAEMLAS REG. VE HES	08 ARTVİN	ŞAVŞAT	26 ARTVİN	ÇAĞLIYAN DERESİ	E	AR ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ.	10.10.2007	09.11.2007	1860	1126
							KORELKENT ELEKT. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	10.10.2007	09.11.2007		
							ARMAHES MÜH. MÜŞ. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ	10.10.2007	09.11.2007		
860	HALUK REG. VE HES	25 ERZURUM	PAZARYOLU	08 ERZURUM	MURAMEŞ VE ORSOR DERELERİ	E	EMİRHES ENERJİ ÜRT. MÜŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	10.10.2007	09.11.2007	1955	1525
							ARISU ELEKTROMEK. MÜŞ. ENERJİ SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	10.10.2007	09.11.2007		
861	SIRT REG. VE HES	53 RİZE	FINDIKLI	22 TRABZON	KOKASÖR DERESİ	E	MARS ENERJ ELEKT. ÜRT. LTD. ŞTİ.	10.10.2007	09.11.2007	285 T	250
862	RİDVAN REG. VE HES	25 ERZURUM	TORTUM	08 ERZURUM	KARAKOÇ (GUMBASUR) DERESİ	E	CEBECİKENT ELEKT. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	10.10.2007	09.11.2007	1805	1485
863	GALO REG. VE HES	25 ERZURUM	OLUR	08 ERZURUM	ALABALIK DERESİ (OLUR ÇAYI)	E	ÖZMİDAS ENERJİ ÜRT. DAĞIT. MÜH. İNŞ. TİC. LTD. ŞTİ.	10.10.2007	09.11.2007	1098 T	995
864	DUMLU REG. VE HES	25 ERZURUM	MERKEZ	08 ERZURUM	BEKİRHALİFE VE YAYLA DERELERİ	E	DUMLU ENERJİ ELEKT. ÜRT. LTD. ŞTİ.	10.10.2007	09.11.2007	2200 T	1900
865	DAĞÖREN HES	30 HAKKARİ	MERKEZ	17 VAN	ZAP SUYU	E	ÖZARSU İNŞ. ELEKT. TURZ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	23.10.2007	22.11.2007	1233	1178
866	AK HES	49 MUŞ	MERKEZ	17 VAN	MURAT NEHRİ	E	ÖZBEY ENERJİ İNŞ. TAAH. KUY. TUR. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	23.10.2007	22.11.2007	1266	1260
867	ÇOBANYURDU REG. VE HES	62 TUNCELİ	PERTEK	09 ELAZIĞ	DEĞİRMEN DERE / SİNGEÇ ÇAYI	E	SEREN ENERJİ SAN. VE TİC. A. Ş.	23.10.2007	22.11.2007	1095 T	855
868	MORYAYLA HES	25 ERZURUM	İSPİR	08 ERZURUM	MADUR DERESİ (BÜYÜK DERE)	E	KATILIM ENERJİ ELEKT. ÜRT. DAĞ. PAZ. SAN. VE TİC. A. Ş.	23.10.2007	22.11.2007	2200 T	1770
869	KAPLANKAYA REG. VE HES	33 MERSİN	ÇAMLIYAYLA	06 ADANA	PAMUKLUK DERE (TARSUS ÇAYI)	E	DEBİ ENERJİ ELEKT. ÜRT. DAĞT. İNŞ. MÜH. TİC. LTD. ŞTİ.	23.10.2007	22.11.2007	510	490
870	KARAGÖL REG. VE HES	08 ARTVİN	BORÇKA	26 ARTVİN	ARALIK DERESİ VE YAN KOLLARI	E	POLAT İNŞ. İTH. İHR. A. Ş.	23.10.2007	22.11.2007	1100	760

Tablo A.4: (Devam)

							ÇAKOĞLU YAPI İNŞ. SAN. VE TİC. A. Ş.	09.10.2007	22.11.2007		
871	DORUKLU HES	52 ORDU	MESUDİYE	07 SAMSUN	GÜDE DERESİ (MELET IRMAĞI)	E	SERBETON ENERJİ İNŞ. SAN. VE TİC. A. Ş.	24.10.2007	23.11.2007	1005	700
872	DOĞAN HES	78 KARABÜK	MERKEZ	23 KASTAMONU	SOĞANLI ÇAYI	E	EKBER TOPAL ENERJİ ÜRT. LTD. ŞTİ.	24.10.2007	23.11.2007	324	305
873	DİLEK REG. VE HES	08 ARTVİN	YUSUFELİ	26 ARTVİN	SIRPIÇ DERESİ	E	TUNASOYU ELEKT. ÜRT. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	24.10.2007	23.11.2007	1650	1218
874	GÖL HES	53 RİZE	MERKEZ	22 TRABZON	ASKOROZ DERESİ	E	KATILIM ENERJİ ELEKT. ÜRT. DAĞ. PAZ. SAN. VE TİC. A. Ş.	24.10.2007	23.11.2007	1350	758
875	KUZEY İ-İ REG. VE HES	52 ORDU	KABATAŞ	07 SAMSUN	EGELİ ÇAYI VE KEŞLEK DERESİ	E	BAŞKÖY ENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM LTD. ŞTİ.	30.10.2007	29.11.2007	430 T	350
876	BARAN REG. VE HES	56 SİİRT	ERUH	10 DİYARBAKIR	ZAROVA SUYU	E	MİRAN ENERJİ ELEKT. ÜRT. LTD. ŞTİ.	01.11.2007	01.12.2007	1224	860
							KOZAK ELEKTRİK ÜRT. LTD. ŞTİ.	18.09.2007	01.12.2007		
877	GÖKTÜRK HES	29 GÜMÜŞHANE	KÜRTÜN	22 TRABZON	DEREGÖZÜ DERESİ	E	DİKTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2007	01.12.2007	860	400
878	BAŞBUĞ HES	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	İYİDERE (İKİZDERE) ÇAYI	E	DİKTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2007	01.12.2007	538	458
879	ERGENEKON REG. VE HES	29 GÜMÜŞHANE	KÜRTÜN	22 TRABZON	GÜCÜKDENE DERESİ	E	DİKTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2007	01.12.2007	980	485
880	CEYHUN HES	53 RİZE	İKİZDERE	22 TRABZON	CATERLİ DERESİ VE UYRAN DERE	E	DİKTAŞ ENERJİ ÜRETİM VE TİC. LTD. ŞTİ.	01.11.2007	01.12.2007	1901	1380
881	KINIK REG. VE HES	44 MALATYA	ARAPGİR	09 ELAZIĞ	CEVİZLİ ÇAYI	E	TURNA ELEKTRİK ÜRETİM A. Ş.	01.11.2007	01.12.2007	1600	1400
882	YONCALI REG. VE HES	44 MALATYA	ARGUVAN	09 ELAZIĞ	TAŞKÖPRÜ ÇAYI	E	TURNA ELEKTRİK ÜRETİM A. Ş.	01.11.2007	01.12.2007	1255	1125
883	TAŞDIBİ REG. VE HES	53 RİZE	FINDIKLI	22 TRABZON	ÇATAK DERESİ VE YAN KOLLARI	E	AKÇASU HES ENERJİ İNŞ. SAN. ve TİC. LTD. ŞTİ.	02.11.2007	02.12.2007	1760	1490
884	ERKA HES	07 ANTALYA	ALANYA	13 ANTALYA	ALARAÇAYI	E	KANYON ENERJİ ÜRETİM TİC. LTD. ŞTİ.	12.11.2007	12.12.2007	35	5
885	ÜLKÜN HES	19 ÇORUM	SUNGURLU	05 ANKARA	KIZILIRMAK NEHRİ	E	SARI ELEKTRİK ÜRT. ve TİC. LTD. ŞTİ.	12.11.2007	12.12.2007	530	515
886	KARAKAYA HES	60 TOKAT	MERKEZ	07 SAMSUN	YEŞİLIRMAK	E	ADSEL ELEKTRİK ENERJİ ÜRETİM LTD. ŞTİ.	16.11.2007	16.12.2007	663	640
887	ÇEKEREK HES	66 YOZGAT	ÇEKEREK	07 SAMSUN	ÇEKEREK ÇAYI	E	ENYAT ENERJİ YAT. ve ELEKTRİK ÜRT. TİC. LTD. ŞTİ.	16.11.2007	16.12.2007	760	650
Not:	Yayınlanan proje karekteristikleri bilgilendirme amaçlıdır.										
	müracaat edilen projeler.										
	müracaat süresi sona eren projeler.										

ÖZGEÇMİŞ

1981 doğumlu olan Can ŞAHBAZ, 2004 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi İnşaat Mühendisliği Bölümü’den mezun olmuş ve 2005 yılında İstanbul Teknik Üniversitesi İnşaat Fakültesi Hidrolik ve Su Kaynakları Mühendisliği Bölümü’nde yüksek lisans eğitimine başlamıştır. Can ŞAHBAZ halen Marmaray Projesi’nde İnşaat Mühendisi olarak görev yapmaktadır.