



SANAYİ, HİZMETLER VE TARIM KOMİSYONU
ENERJİ ÇALIŞMA GRUBU

ELEKTRİK PİYASASI KANUN TASARISI TASLAĞI'NA İLİŞKİN
TÜSİAD DEĞERLENDİRMELERİ

1 Mart 2012

TS/SHT/2012-014

ELEKTRİK PİYASASI KANUNU TASARISI TASLAĞI	MADDE ÖNERİSİ	GEREKÇE
BİRİNCİ KISIM		
Genel Hükümler		
BİRİNCİ BÖLÜM		
Amaç, Kapsam ve Tanımlar		
Amaç		
Tanımlar		
MADDE 3– (1) Bu Kanunun uygulanmasında;		
c) Bağlantı anlaşması: İlgili bağlantı tarifesinin fiyatları, hükümleri ve şartlarını içeren ve bir üretim şirketi, dağıtım şirketi ya da tüketicinin iletim sistemine ya da dağıtım sistemine bağlantı yapması için genel hükümleri ve ilgili kullanıcıya özgü koşul ve hükümleri içeren anlaşmayı,	Bağlantı anlaşması: Üretim şirketi, dağıtım şirketi ya da tüketicinin iletim sistemine ya da dağıtım sistemine bağlantı yapması için genel hükümleri, koşulları ve bağlantı tarifesıyla, ilgili kullanıcıya özgü koşul ve hükümleri içeren, tüketici, dağıtım şirketi veya üretim şirketinin, iletim veya dağıtım sistemine bağlantısına göre iletim veya dağıtım şirketi ile imzaladığı anlaşmayı,	
d) Dağıtım sayaç hizmeti: Dağıtım şirketlerince yürütülen, sayaçlara ilişkin okuma, bakım, onarım gibi hizmetleri,	d) Dağıtım sayaç hizmeti: Dağıtım şirketlerince yürütülen, sayaçlara ilişkin okuma, bakım onarım, montaj , gibi hizmetleri	
g) Dağıtım tesisi: İletim tesislerinin ve dağıtım gerilim seviyesinden bağlı üretim ve tüketim tesislerine ait şalt sahalarının bittiği noktadan sonraki nihayet direğinden, alçak gerilim seviyesinden bağlı tüketicilerin yapı bina giriş noktalarına kadar elektrik dağıtımı için teçhiz edilmiş tesis ve teçhizat ile dağıtım şirketince teçhiz edilen ya da devralınan sayaçları,	g) Dağıtım tesisi: İletim tesislerinin ve dağıtım gerilim seviyesinden bağlı üretim ve tüketim tesislerine ait şalt sahalarının bittiği noktadan sonraki nihayet direğinden, dağıtım gerilim seviyesinden bağlı tüketicilerin mülkiyetlerindeki tesise giriş noktası ile alçak gerilim seviyesinden bağlı tüketicilerin yapı bina giriş noktalarına kadar elektrik dağıtımı için teçhiz edilmiş tesis ve teçhizat ile dağıtım şirketince teçhiz edilen ya da devralınan sayaçları,	
	EK TANIM: Dağıtım Yönetmeliği: Dağıtım lisansları hükümleri uyarınca dağıtım şirketleri ile dağıtım sistemine bağlı tüm taraflara uygulanacak standart, usul ve esasları belirleyen kuralları,	

		EK TANIM: Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği: Gün öncesi dengelemenin ve dengeleme güç piyasasının işletimi, bu piyasalarda gerçekleştirilen faaliyetlerin ve piyasa katılımcılarının enerji dengesizliklerinin mali uzlaştırılması ile ilgili usul ve esasları belirleyen kuralları,	
		EK TANIM: Elektrik Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPIAŞ): Piyasa işletim faaliyetinde bulunmak üzere kurulan anonim şirketi,	
		EK TANIM: Elektrik türev piyasaları: <u>Elektrik enerjisi veya kapasitesinin değerine bağlı olarak oluşturulmuş, enerjinin veya kapasitenin fiziksel olarak teslimi koşulunu içeren veya içermeyen türev kontratlarının alım satımının yapıldığı piyasaları,</u>	
		EK TANIM: Enerji alım ve enerji satış anlaşmaları: Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi'nin; mevcut sözleşmeler kapsamında TEAŞ'dan ve TEDAŞ'dan devralacağı anlaşmalarla Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından imzalanabilecek anlaşmaları ve nükleer enerji kanunu kapsamında imzalanacak anlaşmaları,	
ı) Gün öncesi dengeleme: Sistemdeki arz ve talebin ve/veya piyasa katılımcılarının sözleşme taahhütleri ile üretim ve/veya tüketim planlarının gün öncesinden dengelenmesi amacıyla gerçekleştirilen gün öncesi planlama ya da gün öncesi piyasalarına ilişkin faaliyetleri,	ı) Gün öncesi dengeleme: Sistemdeki arz ve talebin ve/veya piyasa katılımcılarının sözleşme taahhütleri ile üretim ve/veya tüketim planlarının gün öncesinden dengelenmesi amacıyla gerçekleştirilen gün öncesi planlama ya da gün öncesi piyasalarına ilişkin faaliyetleri,	1 Aralık 2011 tarihinden itibaren Gün Öncesi Piyasası uygulamasına geçildiğinden, Gün Öncesi Planlama'nın yerini Gün Öncesi Piyasası almış olup; bu tanımda "gün öncesi planlama" ifadesinin yer almaması gerekmektedir.	
	EK TANIM: Hazine: Hazine Müsteşarlığı'nı,		
ı) 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,	ı) İkili anlaşmalar: Gerçek ve tüzel kişiler arasında özel hukuk hükümlerine tabi olarak, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin alınıp satılmasına ve tezgâh üstü işlemler gerçekleştirilmesine dair yapılan ve Kurul onayına tabi olmayan ticari anlaşmaları,		
ö) Kontrol: Bir tüzel kişi üzerinde ayrı ayrı ya da birlikte, fiilen ya da hukuken belirleyici etki uygulama olanağını sağlayan hakları, sözleşmeler veya başka araçlarla ve özellikle bir tüzel kişinin malvarlığının tamamı veya bir kısmı üzerinde mülkiyet veya işletilmeye müsait bir kullanma hakkıyla veya bir tüzel kişinin organlarının oluşumunda veya kararları üzerinde belirleyici etki sağlayan hakları veya sözleşmelerle meydana getirilen hakları,	ö) Kontrol: Bir tüzel kişinin yönetim organının oluşumunda veya kararları üzerinde belirleyici etki sağlayan hakları,		

	EK TANIM: Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği: İletim, dağıtım ve tedarik lisansları hükümleri uyarınca dağıtım şirketleri, tedarik şirketleri ile söz konusu şirketlerden hizmet alan tüm taraflara uygulanacak standart, usul ve esasları belirleyen kuralları,	
ü) Organize toptan elektrik piyasaları: Elektrik enerjisi, kapasitesi veya bunların türev ürünlerinin toptan veya perakende alış satışının gerçekleştirildiği ve piyasa işletim lisansına sahip merkezi bir aracı tüzel kişilik tarafından organize edilip işletilen gün öncesi piyasası, günüçi piyasası, dengeleme güç piyasası, yan hizmetler piyasası, tezgah üstü piyasaları ve türev piyasalar ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından organize edilip işletilen dengeleme güç piyasası ve yan hizmetler piyasası gibi elektrik piyasalarını,	Organize toptan elektrik piyasaları: Elektrik enerjisi, kapasitesi veya bunların türev ürünlerinin toptan veya perakende alış satışının gerçekleştirildiği ve piyasa işletim lisansına sahip merkezi bir aracı tüzel kişilik tarafından organize edilip işletilen gün öncesi piyasası, günüçi piyasası, dengeleme güç piyasası, yan hizmetler piyasası, tezgah üstü piyasaları ve türev piyasalar, ve Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından organize edilip işletilen dengeleme güç piyasası ve yan hizmetler piyasası gibi elektrik piyasalarını <u>ve merkezi bir işleticisi olmayan ikili anlaşmaların yürütüldüğü tezgah üstü piyasalarını;</u>	Organize toptan elektrik piyasaları tanımında piyasalar ve yetkili kurumlar ayrımı çok net anlaşılmamaktadır. Piyasa işletim lisansına sahip tüzel kişilik hem türev piyasaları hem de fiziki piyasaları işletmekle yükümlü görünürken, TEİAŞ'ın da ayrıca DGP ve yan hizmetleri işlettiği söylenmiştir. Böylelikle iki ayrı DGP ve Yan hizmetler piyasası olduğu düşünülebilir. Mali ve fiziki uzlaşmalı piyasaların net ayrılması önerilir. DGP ve Yan hizmetler piyasaları organize toptan piyasaları kapsamında yer almamaktadır. Tezgâh üstü piyasaları ikincil ikili anlaşmalar piyasası olarak tanımlayabiliriz. İkili anlaşmalar Kurul onayına tabi olmayan ticari anlaşmalar olarak bu kanun taslağının Madde 3, Tanımlar, i. bendinde belirtilmiştir. Bu açıdan Kurum tarafından lisanslandırılan piyasa işletim kurumu faaliyetleri arasında gösterilmemesi düşünülmektedir
y) Perakende satış: Elektrik tüketicilere satışını,	y) Perakende satış: Elektrik nihai tüketicilere satışını,	
	EK TANIM: Piyasa İşletim Yönetmeliği: SPK ve EPDK tarafından ortak olarak belirlenen ve gün öncesi, gün içi ve türev işlemleri içeren enerji borsalarının kurulması ve piyasa işletilmesine ilişkin kuralları,	
aa) Serbest tüketici: Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimi bulunduğu veya iletim sistemine doğrudan bağlı olduğu veya organize sanayi bölgesi tüzel kişiliğini haiz olduğu için tedarikçisini seçme hakkına sahip gerçek veya tüzel kişiyi,	a) Serbest tüketici: Kurul tarafından belirlenen tüketme limitinden elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimi bulunduğu veya iletim sistemine doğrudan bağlı olduğu veya organize sanayi bölgesi tüzel kişiliğini haiz olduğu için tedarikçisini seçme hakkına sahip gerçek veya tüzel kişiyi,	
çç) Sistem kullanım anlaşması: İlgili sistem kullanım tarifesinin fiyatları, hükümleri ve şartlarını içeren ve bir üretim şirketi, tedarik lisansı sahibi şirket veya tüketicinin iletim sistemini ya da dağıtım sistemini kullanımına ilişkin genel hükümleri ve ilgili kullanıcıya özgü koşul ve hükümleri içeren anlaşmayı,	ç) Sistem kullanım anlaşmaları: İletim lisansı/dağıtım lisansı hükümleri uyarınca Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi/ilgili dağıtım şirketi ile iletim/dağıtım sistemine bağlı tüm taraflara uygulanacak standart, usul ve esaslar ile sistem kullanımına yönelik iletim/dağıtım tarifesini, hükümleri ve şartlarını içeren ve bir üretim	

	şirketi ya da tedarik lisansı sahibi şirketin iletim/dağıtım sistemini kullanımına ilişkin genel hükümlerin belirlendiği ve ilgili kullanıcıya özgü koşul ve hükümleri içeren, TEİAŞ ya da ilgili dağıtım şirketi ile imzalanan anlaşmaları,	
dd) Son kaynak tedarığı: Serbest tüketici olduğu halde elektrik enerjisini, son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirilen tedarik lisansı sahibi şirket dışında bir tedarikçiden temin edemeyen tüketicilere elektrik enerjisi tedarığını,	dd) Son kaynak tedarığı: Serbest tüketici olduğu halde elektrik enerjisini, son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirilen tedarik lisansı sahibi şirket dışında bir tedarikçiden temin edemeyen tüketicilere son kaynak tedarik tarifesi kapsamında elektrik enerjisi tedarığını,	
	EK TANIM: 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,	
e) Tarife: Elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin iletimi, dağıtımı ve satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,	Tarife: Elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin iletimi, dağıtımı ve son kaynak tedariki çerçevesinde satışı ile bunlara dair hizmetlere ilişkin fiyat, hüküm ve şartları içeren düzenlemeleri,	
	EK TANIM: Türkiye Elektrik Enerjisi Talep Projeksiyonu Raporu: Her iki yılda bir Kalkınma Bakanlığı ve Kurum görüşleri de alınmak suretiyle Bakanlık tarafından hazırlanan ve yayımlanan raporu,	
	EK TANIM: Uzun Dönem Elektrik Enerjisi Üretim Gelişim Planı: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanarak Bakanlık onayına sunulan 20 yıllık üretim gelişim planını,	
	EK TANIM: Yan Hizmetler Yönetmeliği: Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi tarafından hazırlanacak ve Kurul tarafından onaylanarak yürürlüğe girecek, iletim lisansı hükümleri uyarınca iletim sistemine veya dağıtım lisansı	

	hükümleri uyarınca dağıtım sistemine bağlı ilgili tüzel kişilere uygulanacak, yan hizmetlerin tanımlarını ve yan hizmetlerin temin edilmesi ile ilgili usul ve esasları kapsayan kuralları,	
İKİNCİ BÖLÜM		
Elektrik Piyasası Faaliyetleri ve Lisanslar		
Elektrik piyasası faaliyetleri		
Lisans esasları		
MADDE 5– (1) Lisans, bu Kanun hükümleri uyarınca üzerinde kayıtlı piyasa faaliyetlerinin yapılabilmesi için tüzel kişilere verilen izin belgesidir. Lisanslara ilişkin;		
c) Lisans sahibi tüzel kişilerin lisansları kapsamında sahip oldukları hakları, yükümlülükleri, görevleri, sermaye yeterlilikleri, bulundurmaları gereken nitelikli personele ilişkin hükümler ile tarifesi düzenlemeye tabi lisans sahiplerinin haklarının temlik ve yönetim kuruluna seçilecek bağımsız üyenin seçim ve görev esaslarına ilişkin yetki, usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.	Lisans sahibi tüzel kişilerin lisansları kapsamında sahip oldukları hakları, yükümlülükleri, görevleri, sermaye yeterlilikleri, bulundurmaları gereken nitelikli personele ilişkin hükümler ile ile tarifesi düzenlemeye tabi lisans sahiplerinin haklarının temlikine ve yönetim kuruluna seçilecek bağımsız üyenin seçim ve görev esaslarına ilişkin yetki, usul ve esaslarına dair kuralları Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.	TÜSİAD bağımsız yönetim kurulu üyeliğini savunmaktadır. Ancak, halka açık olmayan şirketlerde Yönetim Kurullarında bağımsız üye bulundurulması hususu şirketlerin uhdesinde olmalıdır. Elektrik piyasasında faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişiler zaten bu maddenin 2d bendinde belirtildiği gibi, tamamen EPDK'nın denetimine açıktır ve faaliyetleri düzenlenmektedir. Bağımsız yönetim kurulu üyeliği bu çerçevede şart koşulmamalıdır. Halka açık şirketlerde Bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri ile ilgili kriterler ve hususlar SPK'nın ilgili tebliğleri ile belirlenmiştir.
(2) Bu Kanun kapsamında verilecek lisansların tabi olacağı esaslar şunlardır:		
c) Lisanslar, bir defada en çok kırk dokuz yıl için verilir. Üretim, iletim ve dağıtım lisansları için geçerli olan asgari süre on yıldır.	c) Lisanslar, bir defada en çok kırk dokuz yıl için verilir. Üretim, iletim, dağıtım, ve piyasa işletim lisansları için geçerli olan asgari süre on yıldır.	
(5) Tarifesi düzenlemeye tabi lisans sahibi tüzel kişiler için aşağıda belirtilen hususlar Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir:		
c) Bu Kanunda yer alan fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak son kaynak tedariki kapsamında ve/veya 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,	c) Bu Kanunda yer alan fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye, piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak son kaynak tedariki kapsamında ve/veya serbest olmayan tüketicilere yapılan elektrik satışında uygulanacak fiyatlandırma esaslarını tespit etmeye ve bu fiyatlarda enflasyon dâhil ihtiyaç duyulacak diğer gerekli ayarlamalara ilişkin formülleri uygulamaya dair yöntemler ve bunların denetlenmesine dair hükümler,	

(9) Üretim lisansının verilmesinde ve tadilinde rekabetin geliştirilmesi amacıyla iletim ve dağıtım kısıtları ile ilgilinin piyasa gücü de dikkate alınır.	(9) Üretim lisansının verilmesinde ve tadilinde TEİAŞ ve dağıtım şirketlerince 37 nci madde kapsamında açıklanan bağlanabilir kapasiteler ile rekabetin geliştirilmesi amacıyla ilgilinin piyasa gücü dikkate alınır.	
(10) Lisansı iptal edilen tüzel kişi, bu tüzel kişilikte yüzde on veya daha fazla paya sahip ortaklar ile lisans iptal tarihinden önceki bir yıl içerisinde görevden ayrılmış olanlar dâhil, yönetim kurulu başkan ve üyeleri, lisans iptalini takip eden üç yıl süreyle lisans alamaz, lisans başvurusunda bulunamaz, lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olamaz.	(10) Lisansı iptal edilen tüzel kişi, bu tüzel kişilikte yüzde on veya daha fazla paya sahip ortaklar ile lisans iptal tarihinden önceki bir yıl içerisinde görevden ayrılmış olanlar dâhil, yönetim kurulu başkan ve üyeleri, lisans iptalini takip eden üç yıl süreyle lisans alamaz, lisans başvurusunda bulunamaz, lisans başvurusu yapan tüzel kişiliklerde doğrudan veya dolaylı pay sahibi olamaz, yönetim kurullarında görev alamaz.	Yönetim kurulu üyelerinin de yasaklama kapsamında yer alması öngörülüyorsa, söz konusu ifadenin eklenmesi önerilmektedir.
(13) Tarifesi düzenlemeye tabi lisans sahiplerinin yönetim kurullarında bir bağımsız üye bulundurulur. Bağımsız üyenin ilgili tüzel kişinin yetkili organlarınca seçimine, niteliklerine, bu kanun kapsamındaki görev ve sorumluluklarına ilişkin hükümler Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir. Bu fıkra hükmü, 4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanunu uyarınca faaliyet gösteren tarifesi düzenlemeye tabi tüzel kişilere de uygulanır.	Tarifesi düzenlemeye tabi lisans sahiplerinin yönetim kurullarında bir bağımsız üye bulundurulur. Bağımsız üyenin ilgili tüzel kişinin yetkili organlarınca seçimine, niteliklerine, bu kanun kapsamındaki görev ve sorumluluklarına ilişkin hükümler Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir. Bu fıkra hükmü 4646 sayılı Doğalgaz Piyasası Kanunu uyarınca faaliyet gösteren tarifesi düzenlemeye tabi tüzel kişilere de uygulanır. Tamamı çıkarılmalıdır.	Yeni Türk Ticaret Kanununda halka açık olmayan şirketler için bağımsız üye zorunluluğu bulunmamaktadır. Yeni Türk Ticaret Kanunu'nun 359. 1. maddesine göre, anonim şirketin, esas sözleşmeyle atanmış veya genel kurul tarafından seçilmiş, bir veya birden fazla kişiden oluşan bir yönetim kurulu bulunmaktadır. Madde içerisinde bağımsız yönetim kurulu üyeliği ile ilgili bir yükümlülük getirilmemiştir. Maddenin gerekçesinde şu hususlar vurgulanmıştır: i. Yönetim kurulunun en az üç üyeden oluşacağına ilişkin mevcut düzenleme terk edilerek bir üyeli yönetim kuruluna olarak tanınmıştır. Bu kuralın esneklik ve kolaylık sağlayacağı ve özellikle topluluk oluşturulmasında, kurumsallaşmada ve hatta profesyonelleşme ile bölünmelerde yararlı olacağı düşünülmüştür. Ayrıca dağıtım şirketlerinin her türlü faaliyeti düzenlemeye ve denetlemeye tabidir. EPDK tarafından izin verilmeyen hiç bir faaliyeti gerçekleştiremezler. Bu nedenle bağımsız yönetim kurulu üyesi zorunluluğu getirilmemesi önerilmektedir.
Ön lisans esasları		
MADDE 6– (1) Üretim faaliyetinde bulunmak isteyen tüzel kişiye, üretim tesisi yatırımına başlaması için mevzuattan	(1) Üretim faaliyetinde bulunmak isteyen tüzel kişiye, üretim tesisi yatırımına başlaması için mevzuattan kaynaklanan izin,	İzin süreçlerinin tamamlanamaması ve dolayısıyla Üretim Lisansının iptal edilmesi ülke ekonomisi için ciddi zararlara

<p>kaynaklanan izin, onay, ruhsat ve benzeri belgeleri edinebilmesi ve üretim tesisinin kurulacağı sahanın mülkiyet veya kullanım hakkını elde edebilmesi için Kurum tarafından belirli süreli önlisans verilir. Önlisanslara ilişkin aşağıda belirtilenler Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir:</p>	<p>onay, ruhsat ve benzeri belgeleri edinebilmesi ve üretim tesisinin kurulacağı sahanın mülkiyet veya kullanım hakkını elde edebilmesi için Kurum tarafından belirli süreli ön lisans verilir. Söz konusu Ön lisans, Lisans alınabilmesi için gerekli izin, onay, ruhsat ve benzeri belgelerin temini için gerekli şartları sağlar. Ön lisanslara ilişkin aşağıda belirtilenler Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir:</p>	<p>yol açmaktadır. Örneğin rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisleri için üretim lisansında yer alan tesis tamamlama süresi boyunca gerçekleştirilemeyen bir proje, mevcut lisansın iptal edilip yeni lisans müracaatları açılana ve aynı bölge için yeni bir lisans verilene kadar bu sahadaki kapasitenin yıllarca atıl kalması anlamına gelmektedir.</p> <p>Lisans iptallerini önlemek ve aynı zamanda lisans müracaatları sırasında yatırımı yapabilecek donanımına sahip ciddi yatırımcıları belirlemek için Ön lisans şartı getirilmesi ve lisans alınıncaya kadar veraset ve iflas nedenleri dışında ortaklık yapısının değişmesi ve hisse devri durumunda ön lisansın hükümsüz kalacak olması lisans ticaretinin önlenmesi açısından önemlidir.</p> <p>Ancak idari izin alınan kurumlar ön lisansı izin başvurularının yapılması ve izin işlemlerinin yürütülmesi için yeterli görmeyebilir. İlave edilen cümle ile yatırımcıların ön lisansları kapsamında Lisans alabilmeleri için gerekli tüm işlemleri sorunsuz ve en hızlı biçimde gerçekleştirebilmeleri hedeflenmektedir.</p> <p>Ayrıca ön lisansın verilmesi özellikle rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisleri için şu andaki sorunların çözülmesinde tek başına yeterli olmayacaktır. Bildiğiniz gibi rüzgar santrali başvuruları için öncelikle TEİAŞ'ın açıkladığı trafo merkezleri kapasiteleri doğrultusunda ölçümler yapılacak ve başvurular EPDK tarafından belirlenen bir günde alınacaktır. Sonrasında yapılacak yarışmayı kazanan tüzel kişilere ön lisans verilecektir. Ön lisans süresi içinde gerekli izinleri alamayan projeler lisans almaya hak kazanamayacaklar ve tahsis edilen kapasite açığa çıkacak; bu kapasite TEİAŞ ve EPDK rüzgar santralleri için yeniden trafo merkezi kapasitesi ve başvuru günü açıklayana kadar kullanılamayacaktır. Bu yüzden kritik</p>
---	---	---

		öneme haiz izinlerin ve enerji analizi raporlarının başvuru esnasında istenerek projelerin baştan sıkı bir denetime tabi tutulması rüzgâr enerjisi yatırımları için zaman kayıplarının yaşanmasını engelleyecektir.
a) Başvuru ve değerlendirme usul ve esasları ile önlisansların verilmesi, tadili, sona ermesi veya erdirilmesi, iptali, süreleri ve süre uzatımı hallerinde uygulanacak yetki, usul ve esaslarına ilişkin kurallar.	a)Başvuru ve değerlendirme usul ve esasları ile önlisansların verilmesi, tadili, sona ermesi veya erdirilmesi, kendiliğinden hükümsüz kalması , iptali, süreleri ve süre uzatımı hallerinde uygulanacak yetki, usul ve esaslarına ilişkin kurallar.	İptal ve sona erme ile birlikte ayrı bir idari sonuç olarak madde içerisinde anılmaktadır.
(2) Önlisans süresinde; gerekli izin, onay, ruhsat veya benzeri belgeleri alamayan ve/veya üretim tesisinin kurulacağı sahanın mülkiyet veya kullanım hakkını elde ettiğini tevsik edemeyen ve/veya Kurum tarafından belirlenen yükümlülükleri yerine getirmeyen tüzel kişiye lisans verilmez. Lisans alınıncaya kadar veraset ve iflas nedenleri dışında önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısının doğrudan veya dolaylı olarak değişmesi ve/veya hisselerinin devri veya hisselerin devri sonucunu doğuracak iş ve işlemler yapılması veya Kurum tarafından belirlenen yükümlülüklerin yerine getirilmemesi durumunda önlisans kendiliğinden hükümsüz kalır. Önlisansı hükümsüz hale gelen tüzel kişiler veya bu tüzel kişilikte yüzde on, halka açık ise yüzde beş ve üzeri pay sahiplerinin ortak olduğu tüzel kişiler önlisansın hükümsüz hale gelme tarihinden itibaren bir yıl süreyle aynı yerde üretim faaliyetinde bulunmak üzere önlisans başvurusunda bulunamaz.	(2) Önlisans süresinde; gerekli izin, onay, ruhsat veya benzeri belgeleri alamayan ve/veya üretim tesisinin kurulacağı sahanın mülkiyet veya kullanım hakkını elde ettiğini tevsik edemeyen ve/veya Kurum tarafından belirlenen yükümlülükleri yerine getirmeyen tüzel kişiye lisans verilmez. Lisans alınıncaya kadar veraset ve iflas nedenleri dışında önlisans sahibi tüzel kişinin ortaklık yapısının doğrudan veya dolaylı olarak değişmesi ve/veya hisselerinin devri veya hisselerin devri sonucunu doğuracak iş ve işlemlerin Kurum'un yazılı onayı olmadan yapılması veya Kurum tarafından belirlenen yükümlülüklerin yerine getirilmemesi durumunda önlisans kendiliğinden hükümsüz kalır. Önlisansı hükümsüz hale gelen tüzel kişiler veya bu tüzel kişilikte yüzde on, halka açık ise yüzde beş ve üzeri pay sahiplerinin ortak olduğu tüzel kişiler önlisansın hükümsüz hale gelme tarihinden itibaren bir yıl süreyle aynı yerde üretim faaliyetinde bulunmak üzere önlisans başvurusunda bulunamaz.	Kurum tarafından belirlenen yükümlülüklerin neler olduğu net olarak tespit edilmelidir. Yükümlülükler belirlenmeli ya da ilgili kısım maddeden çıkartılmalıdır. Ayrıca gerekli izin, onay ve ruhsatların idareden kaynaklanan sebeplerle alınamaması söz konusu olabilmektedir. Bu durumda tüzel kişi lisansını alamamakta, teminat mektubu irat kaydedilebilmekte, bir yıl süreyle önlisans başvurusunda da bulunulamamaktadır. Bu, tüm yatırımcılar için risk teşkil eden bir durum ortaya çıkartmaktadır. Bu sebeple "...Kurum tarafından belirlenen yükümlülükleri yerine getirmeyen" ifadesinin kaldırılmalıdır. Söz konusu değişikliğin kabul görmemesi durumunda, ön lisans süresinde kendi kusur ve ihmali dışında, diğer haklı nedenlerle (örneğin diğer kamu kurum ve kuruluşlarından kaynaklanan gecikmeler) yükümlülüklerini yerine getiremeyen yatırımcıların önlisans haklarını kaybetmesini öngörecektir. "ve/veya Kurum tarafından belirlenen yükümlülükleri kendi kusur ve ihmali nedeniyle yerine getirmeyen tüzel kişiye lisans verilmez." olarak değiştirilmelidir. Ortaklık yapısının doğrudan değişmesi ve/veya hisselerinin devri veya hisselerin devri sonucunu doğuracak iş ve işlemlerin ön lisans aşamasında yasaklanmasının yerine Kurum'un onayı ile yapılması önlisansın serbestçe devrinin

		önüne geçmek için yeterli olacaktır.
(3) Bu Kanun kapsamında Kurul tarafından verilecek önlisansların tabi olacağı esaslar şunlardır:		
	EK BEND: d) Verilmiş olan lisanslara ilişkin olarak; tüzel kişi tarafından önlisans kapsamında alınması gereken izin, onay, ruhsat veya benzeri belgeler ile sahanın mülkiyet veya kullanım hakkında değişiklik gerektiren lisans tadilleri için ayrı önlisans alınması zorunludur.	Mevcut EPK ve EPLY kapsamında tadil başvurularının uygun bulunması sürecine paralel olarak; Lisansa konu bir üretim tesisinin; ek kapasite kurması, yenileme yatırımı yapması, vs. durumlarında bu ek yatırımlar için önlisans sürecinin tekrar işlemlerini gerektirecek haller ortaya çıkabilecektir
(4) Önlisansın süresi mücbir sebep halleri dâhil yirmi dört ayı geçemez. Kurul, kaynak türüne ve kurulu güce bağlı olarak bu süreyi yarısı oranında arttırabilir.	(4) Önlisansın süresi mücbir sebep halleri dâhil yirmi dört ayı geçemez. Kurul, genel bir düzenleme ile kaynak türüne ve kurulu güce bağlı olarak bu süreyi yarısı oranında arttırabilir.	Tüzel kişiden kaynaklanmayan sebeplerle lisansın sona ermesi uygun olmayacaktır, mücbir sebep ortaya çıkmasına rağmen sürenin uzatılamıyor olması finansmanı da zorlaştıracaktır. Uygulamada sorunlarla karşılaşılması açısından “ genel bir düzenleme ile ” ifadesinin eklenmesi gerekliliği değerlendirilmelidir.
Üretim faaliyeti		
MADDE 7- (1) Üretim faaliyeti, lisansı kapsamında özel sektör üretim şirketleri, organize sanayi bölgesi tüzel kişiliği, EÜAŞ ve bağlı ortaklıkları ile EÜAŞ'ın yeniden yapılandırılmasıyla oluşan diğer kamu üretim şirketleri tarafından yürütülebilir.		
c) Bir takvim yılı için lisansına derç edilen yıllık elektrik enerjisi üretim miktarını geçmemek kaydıyla tedarik etmekle yükümlendiği elektrik enerjisi ve/veya kapasiteyi teminen, elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi alımı, yapabilir.	c) Bir takvim yılı için lisansına derç edilen yıllık elektrik enerjisi üretim miktarını geçmemek kaydıyla ve tedarik etmekle yükümlendiği elektrik enerjisi ve/veya kapasiteyi teminen, elektrik enerjisi ve/veya kapasitesi alımı, yapabilir.	Uygulamada sorunlarla karşılaşılması açısından ifadenin eklenmesi gerekli değerlendirilmektedir.
(3) EÜAŞ; DSİ bünyesindeki üretim tesislerini bu Kanun hükümlerine göre devralır; lağvedilen TEAŞ'tan devralınan ve özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmamış üretim tesislerini kendisi ve/veya bağlı ortaklıkları ile diğer kamu üretim şirketleri vasıtasıyla işletir ya da gerektiğinde sistemden çıkarır. EÜAŞ, mevcut sözleşmeler kapsamında	(3) EÜAŞ; DSİ bünyesindeki üretim tesislerini bu Kanun hükümlerine göre devralır; lağvedilen TEAŞ'tan devralınan ve özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmamış üretim tesislerini kendisi ve/veya bağlı ortaklıkları ile diğer kamu üretim şirketleri vasıtasıyla işletir ya da gerektiğinde sistemden çıkarır. EÜAŞ, mevcut sözleşmeler kapsamında	

<p>işletme hakkı devri yoluyla özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmış veya yapılacak tesis ve işletmelerin ve bunlara yapılacak ilave, ikame ve idame yatırımların mülkiyetini muhafaza eder.</p>	<p>işletme hakkı devri yoluyla özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmış veya yapılacak tesis ve işletmelerin ve bunlara yapılacak ilave, ikame ve idame yatırımların mülkiyetini muhafaza eder. EÜAŞ, Geçiş Dönemi boyunca ve ertesinde ikili Anlaşmalar yolu ile tedarik şirketlerine enerji temin edebilir.</p>	
<p>(4) Üretim tesisi Bakanlık tarafından yönetmelik ile belirlenecek değerin üzerinde verimi olan kojenerasyon niteliğinde veya yenilenebilir kaynaklara dayalı olan üretim şirketinin ya da lisanssız üretim yapan gerçek veya tüzel kişinin; söz konusu tesiste ürettiği enerjiyi iletim veya dağıtım sistemine çıkmadan kullanması kaydıyla sahip olduğu, kiraladığı, finansal kiralama yoluyla edindiği veya işletme hakkını devraldığı tüketim tesislerinin ihtiyacını karşılamak için gerçekleştirdiği üretim, nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı olarak değerlendirilmez.</p>	<p>(4) Üretim tesisi Bakanlık tarafından yönetmelik ile belirlenecek değerin üzerinde verimi olan kojenerasyon niteliğinde veya tüketim tesisi ile aynı sınırlar içerisinde bulunan yenilenebilir kaynaklara dayalı olan üretim şirketinin ya da lisanssız üretim yapan gerçek veya tüzel kişinin; söz konusu tesiste ürettiği enerjiyi iletim veya dağıtım sistemine çıkmadan kullanması kaydıyla sahip olduğu, kiraladığı, finansal kiralama yoluyla edindiği veya işletme hakkını devraldığı tüketim tesislerinin ihtiyacını karşılamak için, gerçekleştirdiği üretim, nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı olarak değerlendirilmez.</p>	
<p>(5) Rüzgar enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulması için yapılan lisans başvurularında, tesis sahasının malikinin lisans başvurusunda bulunması halinde aynı sahaya başka başvuru yapılamaz. Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere yapılacak lisans başvurularında akredite bir şirket tarafından tesisin kurulacağı saha üzerinde son üç yıl içinde elde edilmiş en az bir yıl süreli standardına uygun rüzgâr ölçümü bulunması zorunludur. Söz konusu projelerden 18/4/2007 tarihli ve 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu kapsamında belirlenmiş verimlilik değerinin üzerinde olanlardan TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketi tarafından uygun bağlantı görüşü verilen projeler değerlendirmeye alınır. İnceleme değerlendirme aşamasında yapılacak finansal ve teknik değerlendirme sonrasında aynı bölge ve/veya aynı trafo merkezi için birden fazla başvurunun bulunması halinde başvurular arasından ilan edilen kapasite kadar sisteme bağlanacak olanları belirlemek için TEİAŞ tarafından,</p>	<p>(1)Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak amacıyla alınan lisanslar kapsamındaki tesisler için, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü ve ilgili dağıtım şirketinden alınan tadil kapsamındaki bağlantı görüşünün olumlu olması halinde, Kuruma yapılan ilk lisans başvurusundaki sahada başka lisans başvurusu olmaması ve kapasite artışı sonunda oluşacak yeni güç için mevcut iletim/dağıtım hattı ile mevcut bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin kullanılması koşullarıyla kapasite artışı, modernizasyon, yenileme yatırımları ve tadilatlara izin verilir. Rüzgar enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulması için yapılan lisans başvurularında, tesis sahasının malikinin lisans başvurusunda bulunması halinde aynı sahaya başka başvuru yapılamaz. Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere yapılacak lisans başvurularında (kurum tarafından onaylanmış) akredite bir şirket tarafından tesisin</p>	<p>(1)Mevcut Elektrik Piyasası Kanununda Rüzgâr Enerji Santralleri için, ilk lisans başvurusundaki sahada başka lisans başvurusu olmaması ve kapasite artışı sonunda oluşacak yeni güç için mevcut iletim/dağıtım hattı ile mevcut bağlantı noktası ve gerilim seviyesinin kullanılması koşullarıyla kapasite artışına izin verilmektedir. Kanundaki mevcut madde devreye alınmış santrallerin mevcut sahalarında kalmak koşuluyla kurulu güçlerini artırmak suretiyle en ekonomik ve verimli şekilde kullanılmasını sağlamaktadır. Hiçbir ilave iletim yatırımı olmadan rüzgâr santrali kurulu olan ve o santrale ait sahada rüzgâr enerjisinden azami faydalanılmasını sağlayan bu maddenin taslak Kanunda da yer alarak korunması gerekmektedir. Şu anda Türkiye’de yaklaşık 1.700 MW rüzgar kurulu gücü bulunmaktadır ve lisanslı tesislerin kapasite artışı sonucu gerçekleştirilebilecek ek kapasite toplamda 200 MW’ın üzerinde değildir. Halihazırda yaklaşık 11.000 MW kurulu gücünde lisans piyasada iken bu kadarlık</p>

<p>işletmeye girdikten sonra birim MegaWatt (MW) başına en yüksek toplam katkı payını ödemeyi teklif ve taahhüt edenlerin seçilmesi esasına dayanan yarışma yapılır. Katkı payı gelirleri TEİAŞ tarafından sisteme bağlanacak üretim tesisleri için gerekli iletim yatırımlarının finansmanında kullanılır. Yarışmaya ve yarışma sonunda belirlenen katkı payının ödenmesine ilişkin usul ve esaslar TEİAŞ tarafından teklif edilecek ve Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.</p>	<p>kurulacağı saha üzerinde son üç yıl içinde elde edilmiş en az bir yıl süreli standardına uygun rüzgâr ölçümü <u>ve standardına uygun ölçüm analiz raporlarının</u> bulunması zorunludur. Söz konusu projelerden 18/4/2007 tarihli ve 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu kapsamında belirlenmiş verimlilik değerinin üzerinde olanlardan TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketi tarafından uygun bağlantı görüşü verilen projeler değerlendirmeye alınır. İnceleme değerlendirme aşamasında yapılacak finansal ve teknik değerlendirme sonrasında aynı bölge ve/veya aynı trafo merkezi için birden fazla başvurunun bulunması halinde başvurular arasından ilan edilen kapasite kadar sisteme bağlanacak olanları belirlemek için TEİAŞ tarafından, işletmeye girdikten sonra birim MegaWatt (MW) başına en yüksek toplam katkı payını ödemeyi teklif ve taahhüt edenlerin seçilmesi esasına dayanan yarışma yapılır. <u>Yarışma sonucu ödenmesi gereken katkı payı yarışma yapılan tarihten itibaren 60 gün içerisinde ve defaten TEİAŞ'a ödenir.</u> Katkı payı gelirleri TEİAŞ tarafından sisteme <u>bağlı</u>/bağlanacak üretim tesisleri için gerekli iletim yatırımlarının finansmanında kullanılır. Yarışmaya ve yarışma sonunda belirlenen katkı payının ödenmesine ilişkin usul ve esaslar TEİAŞ tarafından teklif edilecek ve Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.</p>	<p>bir gücün operasyonel bir tesis söz konusu olduğundan yeniden yol, salt tesisi, enerji nakil hattı inşa edilmesine gerek olmadan kısa sürede devreye alınması avantaj teşkil edecektir.</p> <p>(2) İlgili maddedeki akredite bir şirket tarafından rüzgâr ölçümü bulundurulması zorunluluğu ile ilgili olarak <u>“akredite bir şirket tarafından”</u> ifadesinin akreditasyonun hangi Kurum tarafından hangi kriterlere göre yapılacağı konusundaki belirsizliğin giderilmesi amacıyla kaldırılması önerilmektedir. Rüzgâr santrali projelerinin geliştirilmesi esnasında yapılacak ölçümlere ilişkin uluslararası bir standart bulunmamaktadır. En çok atıfta bulunulan standart olan IEC 61400-12-1 rüzgâr türbinlerinin güç performanslarının ölçümüne ilişkin bir standarttır. Bu yüzden rüzgâr ölçümlerini yapacak şirketlerin akreditasyonu konusunda şirketlerin hangi kriterlere göre akredite edileceği ciddi bir sorun oluşturacaktır.</p> <p>(3) Başvuruda tek kriterin ölçüm olmaması gerekmekte olup ciddi yatırımcıların zaten yapmakta olduğu başvuruya esas sahanın rüzgar santrali kurulumu için gerekli şartları sağlayıp sağlamadığı da incelenmelidir. Ölçümlerin teknik standartlarının uluslararası standartlar dikkate alınarak tespit edilmesi temel unsur olmakla birlikte ölçümler kadar bir diğer önemli unsur da ölçümler sonucunda elde edilen verilerin analiz edilmesidir. Yapılan ölçümler ertesinde yapılacak müracaatlar esnasında, ölçüm sonuçları finans kuruluşlarının referans verdiği enerji analizi yapan kuruluşlar tarafından değerlendirilmeli, analiz edilmeli ve raporlanmalıdır. Hazırlanan raporların lisanslama öncesinde sunulmasıyla başvurular daha sağlıklı bir şekilde değerlendirilebilecektir.</p> <p>Ayrıca yatırımcıların kendi belirledikleri yerlerde bugünden ölçüme başlamaları ve başvuru prosedürünü yerine getirerek başvurular alındıktan sonra trafo merkezlerinin bağlanabilir kapasiteleri açısından değerlendirilerek bağlantısı uygun görülen kapasite için başvurudan hemen sonra (gerekliyorsa</p>
--	---	--

		<p>yarışmaya dayalı olarak) Lisans verilmesi için gerekli düzenlemelerin yapılması gerekmektedir. Rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere lisans başvurusu yapılması için kapasite açıklanmasının beklenmesi büyük zaman kaybına yol açacaktır.</p> <p>(4) Yarışma sonucunda teklif edilen tutarın santral işletmeye girdikten sonra değil, yarışma sonrasında ve bir defada Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ne ödenmesi lisans ticaretinin önüne geçilmesi bakımından oldukça önemlidir.</p>
<p>(6) Güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulması için yapılan lisans başvurularında, tesis sahasının malikinin lisans başvurusunda bulunması halinde aynı sahaya başka başvuru yapılamaz. Güneş enerjisine dayalı lisans başvurularında son üç yıl içinde elde edilmiş en az bir yıl süreli standardına uygun ölçüm bulundurulması zorunludur. Söz konusu projelerden TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketi tarafından uygun bağlantı görüşü verilenler değerlendirmeye alınır. İnceleme değerlendirme aşamasında yapılacak finansal ve teknik değerlendirme sonrasında aynı bölge ve/veya aynı trafo merkezi için birden fazla başvurunun bulunması halinde başvurular arasından ilan edilen kapasite kadar sisteme bağlanacak olanları belirlemek için TEİAŞ tarafından, işletmeye girdikten sonra birim MegaWatt (MW) başına en yüksek toplam katkı payını ödemeyi teklif ve taahhüt edenlerin seçilmesi esasına dayanan yarışma yapılır. Katkı payı gelirleri TEİAŞ tarafından sisteme bağlanacak üretim tesisleri için gerekli iletim yatırımlarının finansmanında kullanılır. Yarışmaya ve yarışma sonunda belirlenen katkı payının ödenmesine ilişkin usul ve esaslar TEİAŞ tarafından teklif edilecek ve Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.</p>	<p>Güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulması için yapılan lisans başvurularında, tesis sahasının malikinin lisans başvurusunda bulunması halinde aynı sahaya başka başvuru yapılamaz. Güneş enerjisine dayalı lisans başvurularında son üç yıl içinde elde edilmiş en az bir yıl süreli standardına uygun ölçüm bulundurulması zorunludur. Söz konusu projelerden TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketi tarafından uygun bağlantı görüşü verilenler değerlendirmeye alınır. İnceleme değerlendirme aşamasında yapılacak finansal ve teknik değerlendirme sonrasında aynı bölge ve/veya aynı trafo merkezi için birden fazla başvurunun bulunması halinde başvurular arasından ilan edilen kapasite kadar sisteme bağlanacak olanları belirlemek için TEİAŞ tarafından, birim MegaWatt (MW) başına en yüksek toplam katkı payını ödemeyi teklif ve taahhüt edenlerin seçilmesi esasına dayanan yarışma yapılır. Yarışma sonucu ödenmesi gereken katkı payı yarışma yapılan tarihten itibaren 60 gün içerisinde ve defaten TEİAŞ'a ödenir. Katkı payı gelirleri TEİAŞ tarafından sisteme bağlı/bağlanacak üretim tesisleri için gerekli iletim yatırımlarının finansmanında kullanılır. Yarışmaya ve yarışma sonunda belirlenen katkı payının ödenmesine ilişkin usul ve esaslar TEİAŞ tarafından teklif edilecek ve Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.</p>	<p>Önerilen değişiklik ile Lisans ticaretinin önlenmesi amaçlanmaktadır.</p>
	<p>EK FIKRA: (7) Beşinci ve altıncı fıkralarda belirtilen kaynaklar haricindeki kaynaklara dayalı üretim lisans</p>	<p>Uygulamada sorunlarla karşılaşılması açısından ifadenin eklenmesi önerilmektedir.</p>

	<p>başvurularına ilişkin olarak, 37 nci madde kapsamında TEİAŞ ve dağıtım şirketlerince açıklanan bölgesel bağlanabilir kapasite miktarında fazla miktarda lisans başvurusunda bulunulması halinde başvurular arasından sisteme bağlanacak olanları belirlemek için TEİAŞ tarafından, işletmeye girdikten sonra birim MegaWatt (MW) başına en yüksek toplam katkı payını ödemeyi teklif ve taahhüt edenlerin seçilmesi esasına dayanan yarışma yapılır. Katkı payı gelirleri TEİAŞ tarafından sisteme bağlanacak üretim tesisleri için gerekli iletim yatırımlarının finansmanında kullanılır. Yarışmaya ve yarışma sonunda belirlenen katkı payının ödenmesine ilişkin usul ve esaslar TEİAŞ tarafından teklif edilecek ve Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.</p>	
	<p>EK FIKRA: (8) Biokütle ve/veya biyogaz kaynağına dayalı elektrik üretim tesisi kurulması için yapılan lisans başvurularında, tesis sahasının malikinin ve/veya işletme izni veya ruhsatı bulunan gerçek ve / veya tüzel kişinin lisans başvurusunda bulunması halinde aynı sahaya başka başvuru yapılamaz. Söz konusu projelerden TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketi tarafından uygun bağlantı görüşü verilenler değerlendirmeye alınır. İnceleme değerlendirme aşamasında yapılacak finansal ve teknik değerlendirme sonrasında uygun bulunan projelere lisans verilir.</p>	
	<p>EK FIKRA: (9) Dalga ve / veya gel-git kaynağına dayalı elektrik üretim tesisi kurulması için yapılan lisans başvurularında, tesis sahasının malikinin ve/veya işletme izni veya ruhsatı bulunan gerçek ve / veya tüzel kişinin lisans başvurusunda bulunması halinde aynı sahaya başka başvuru yapılamaz. Bu kaynaklara dayalı lisans başvurularında son üç yıl içinde elde edilmiş en az bir yıl süreli standardına uygun ölçüm bulundurulması zorunludur. Söz konusu projelerden TEİAŞ ve/veya ilgili dağıtım şirketi tarafından uygun bağlantı görüşü verilenler değerlendirmeye alınır. İnceleme değerlendirme aşamasında yapılacak finansal ve teknik değerlendirme sonrasında uygun bulunan projelere lisans</p>	

	verilir.	
(7) Herhangi bir gerçek kişinin ya da özel sektör tüzel kişinin kontrol ettiği üretim şirketleri aracılığıyla sahip olacağı toplam elektrik enerjisi kurulu gücü, bir önceki yıla ait yayımlanmış Türkiye toplam elektrik enerjisi kurulu gücünün yüzde yirmisini geçemez.	Herhangi bir gerçek kişinin ya da özel sektör tüzel kişinin kontrol ettiği üretim şirketleri aracılığıyla sahip olacağı toplam elektrik enerjisi kurulu gücü, bir önceki yıla ait yayımlanmış Türkiye toplam elektrik enerjisi kurulu gücünün yüzde yirmisini geçemez.	
İletim faaliyeti		
MADDE 8-		
(3) TEİAŞ'ın mülkiyet ve işletme sınırı, iletim sistemine yapılan bağlantı noktasında başlar. Üretim veya tüketim tesisinin iletim sistemine bağlantısının; bir başka üretim veya tüketim tesisine ait şalt sahası üzerinden yapılması halinde; bağlantı yapılan fiderin kullanım hakkı, işletme ve bakımı TEİAŞ'a aittir. Ancak, TEİAŞ bu tür teçhizatların işletme ve bakımını ilgili üretim veya tüketim tesisi sahibi kişilere gördürebilir.	TEİAŞ'ın mülkiyet ve işletme sınırı, iletim sistemine yapılan bağlantı noktasında başlar. Üretim veya tüketim tesisinin iletim sistemine bağlantısının; bir başka üretim veya tüketim tesisine ait şalt sahası üzerinden yapılması halinde; bağlantı yapılan fiderin kullanım hakkı, işletme ve bakımı TEİAŞ'a aittir. Ancak, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi bu tür teçhizatların işletme ve bakımını ilgili üretim veya tüketim tesisi sahibi kişilere bedeli karşılığında gördürebilir.	
(4) TEİAŞ;		
b) Şebeke yönetmeliği, dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği ve yan hizmetler yönetmeliğinin uygulanmasını gözetir, bu amaçla gerekli denetimleri yapar, sonuçları hakkında Kuruma rapor sunar ve gerekli tedbirlerin alınmasını talep eder.	Şebeke yönetmeliği gereğince gerekli ölçüm ve analizleri yapar. İmzalamış olduğu bağlantı anlaşmasının tarafları ile sonuçları değerlendirerek düzeltici önlemleri belirler. Dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği ve yan hizmetler yönetmeliğinin uygulanmasını gözetir, bu amaçla gerekli incelemeleri denetimleri yapar, sonuçları hakkında Kuruma rapor sunar ve gerekli tedbirlerin alınmasını talep eder.	
c) Yük dağıtımı ile frekans kontrolünü gerçekleştirir, piyasa işletim lisansı kapsamında yan hizmetler piyasasını ve dengeleme güç piyasasını işletir, gerçek zamanlı sistem güvenilirliğini izler, sistem güvenilirliğini ve elektrik enerjisinin öngörülen kalite koşullarında sunulmasını sağlamak üzere gerekli yan hizmetleri belirler ve bu hizmetleri Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda sağlar.	c) Gerçek zamanlı yük dağıtımı ile frekans kontrolünü gerçekleştirir, piyasa işletim lisansı kapsamında yan hizmetler piyasasını ve dengeleme güç piyasasını işletir, gerçek zamanlı sistem güvenilirliğini izler, sistem güvenilirliğini ve elektrik enerjisinin öngörülen kalite koşullarında sunulmasını sağlamak üzere gerekli yan hizmetleri belirler ve bu hizmetleri Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri doğrultusunda sağlar.	
	EK BEND: d) İthalat-ihracat rejimini yönetir.	

<p>(6) TEİAŞ, uluslararası enterkonneksiyon hatlarının ulusal sınırlar dışında kalan kısmının tesisi ve işletilmesini yapabilir ve/veya bu amaçla uluslararası şirket kurabilir ve/veya kurulmuş uluslararası şirketlere ortak olabilir ve bölgesel piyasaların işletilmesine ilişkin organizasyonlara katılabilir.</p>	<p>6) TEİAŞ, uluslararası enterkonneksiyon hatlarının ulusal sınırlar dışında kalan kısmının tesisi ve işletilmesini yapabilir ve/veya bu amaçla uluslararası şirket kurabilir ve/veya kurulmuş uluslararası şirketlere ortak olabilir, <u>yerel ve bölgesel piyasaların enterkonneksiyon sistemi ve dengeleme güç piyasasının</u> —işletilmesine ilişkin organizasyonlara katılabilir.</p>	<p>7</p>
	<p>8) Reaktif enerjinin orta gerilim seviyesinden kompanzasyonu için kurulacak tesislere Dağıtım Şirketi tarafından teknik olarak kompanzasyonu sağlayacak nitelikte bir nokta bulunamaması ve bu durumun Kuruma kanıtlara dayalı şekilde gerekçelendirilerek sunulması durumunda Kurum, TEİAŞ'tan kompanzasyon sisteminin kurulması için uygun hücre tahsisi yapılmasını isteyebilir. Bu tahsis sırasında oluşacak bedeller (Hücre donatılması, ilave akım gerilim ölçü sistemi kurulması, mevcut ölçü transformatörlerine sekonder uç ilavesi) dağıtım şirketi tarafından karşılanır.</p>	<p>Dağıtım Şirketine Kurum ve TEİAŞ'tan izin almak şartıyla imar alanları içerisinde GİS TM (Gaz İzolasyonlu Sistem TM) kurma yetkisi verilmelidir. Büyük şehirlerde ve yoğun yerleşim yerlerinde 154 kV TM yapacak yer bulmada sıkıntı yaşandığında 36 kV gerilimde uzun hatlar yapılmak zorunda kalmaktadır. Bu durumda hem gerilim düşümü yaşanmakta hem de teknik kayıplar artmaktadır. Bu tür yerlerde dağıtım şirketlerine GİS TM yapma izni verilmelidir.</p> <p>Reaktif enerji cezaları TEİAŞ TM'lerdeki ana sayaçtaki tüketim oranlarına göre belirlenmektedir. TEİAŞ bu TM'lerde kompanzasyon sistemi kurulması için bedeli karşılığı bile olsa yer tahsisi yapmamakta, akım ve gerilim uçlarını kullanılmamaktadır. Bu durumda dağıtım şirketleri DM'lerde gerçek reaktif enerji ihtiyacının çok üstünde ya da altında kalacak şekilde kompanzasyon sistemleri kurarak, sistemin genelindeki reaktif enerjiyi kontrol etmeye çalışmak zorunda kalmaktadırlar. Zorunluluk gereği kurulan bu tür sistemler şebekedeki reaktif enerji akışını engelleyemediği gibi, bağlandıkları noktalarda kapasitif etkiler yaratmakta ve teçhizatı hasarlanmalara neden olmaktadır.</p> <p>Bazı durumlarda ise TM'lerin hemen önünde kurulan ana DM'lere kompanzasyon sistemi kurulmaktadır. Ancak, bu kez de DM'nin gerisindeki diğer DM'lerin sayısına göre korumada röle zaman aralığına sığlamaması sorunundan dolayı, seçicilik sağlanamamaktadır. Bu nedenle, kompanzasyon sistemlerinin TM'deki boş hücrelere kurulması için TEİAŞ tarafından çıkartılan zorlukların ortadan kaldırılması son derece önemlidir.</p>
<p>Dağıtım faaliyeti</p>		

<p>MADDE 9- (1) Dağıtım faaliyeti, lisansı kapsamında, dağıtım şirketi tarafından lisansında belirlenen bölgede yürütülür. Dağıtım şirketi lisansında belirlenen bölgede dağıtım sayaç hizmetlerinin yerine getirilmesinden sorumludur. Piyasa faaliyeti gösteren tüzel kişiler, bir dağıtım şirketine doğrudan ya da dolaylı ortak olabilir. Ancak dağıtım şirketi, dağıtım faaliyeti dışında bir faaliyetle iştigal edemez, piyasa faaliyeti gösteren başka bir tüzel kişiye doğrudan ya da dolaylı ortak olamaz. Dağıtım faaliyetiyle birlikte yürütülmesi verimlilik artışı sağlayacak nitelikteki piyasa dışı bir faaliyetin yürütülmesi Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir. Kamunun genel kullanımına yönelik otoyollar hariç; yol, bulvar, cadde ve sokak aydınlatması, dağıtım sistemi teknik ve teknik olmayan kayıplarını karşılamak amacıyla kullanılmak üzere elektrik enerjisi satın alınması ile sistem teknik ve teknik olmayan kayıplarını karşılamak için sözleşmeye bağlanan enerjinin gerçekleştirmeler nedeniyle fazlasının satışı bu hükmün istisnasıdır.</p>	<p>(1) Dağıtım faaliyeti, lisansı kapsamında, dağıtım şirketi tarafından lisansında belirlenen bölgede yürütülür. Dağıtım şirketi lisansında belirlenen bölgede dağıtım sayaç hizmetlerinin yerine getirilmesinden sorumludur. Piyasa faaliyeti gösteren tüzel kişiler, bir dağıtım şirketine doğrudan ya da dolaylı ortak olabilir. Aneak Dağıtım şirketi, dağıtım faaliyeti dışında bir faaliyetle iştigal edemez, piyasada faaliyet gösteren başka bir tüzel kişiye doğrudan ya da dolaylı ortak olamaz. Dağıtım faaliyetiyle birlikte yürütülmesi verimlilik artışı sağlayacak nitelikteki piyasa dışı bir faaliyetin yürütülmesi hesapları ayrı tutulmak, ve gelir ve giderleri tarifeye yansıtılmamak koşuluyla Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir. Kamunun genel kullanımına yönelik otoyollar hariç; yol, bulvar, cadde ve sokak <u>alt/üst geçit, yaya geçitleri gibi yerlerin, aydınlatılması, dağıtım sistemi teknik ve teknik olmayan kayıplarını karşılamak amacıyla kullanılmak üzere elektrik enerjisi satın alınması ile sistem teknik ve teknik olmayan kayıplarını karşılamak için sözleşmeye bağlanan enerjinin gerçekleştirmeler nedeniyle fazlasının satışı bu hükmün istisnasıdır.</u></p>	
<p>(6) Elektrik dağıtım tesislerinin iyileştirilmesi, güçlendirilmesi</p>	<p>(6) Elektrik dağıtım tesislerinin iyileştirilmesi, güçlendirilmesi</p>	<p>Sadece düzenlemeye tabi tarifeler yoluyla yapılan yatırımın</p>

ve genişletilmesi için yapılan yatırımlar da dâhil olmak üzere elektrik dağıtım sisteminin mülkiyeti kamuya aittir. Özelleştirilen dağıtım şirketlerinin her türlü işletme ile yatırım plânlanması ve uygulamasında onay, değişiklik ve denetim yetkisi Kurula aittir. Kurul, hizmetin verilmesini sağlayacak yatırımların teklif edilmemesi halinde talep eder ve onaylanmış yatırımlar gerçekleştirilmediği takdirde bu Kanunun 29 uncu maddesi hükümleri çerçevesinde işlem tesis eder.	ve genişletilmesi için düzenlemeye tabi tarifeler yoluyla yapılan yatırımlar da dâhil olmak üzere elektrik dağıtım sisteminin mülkiyeti kamuya aittir. Özelleştirilen dağıtım şirketlerinin her türlü işletme ile yatırım plânlanması ve uygulamasında onay, değişiklik ve denetim yetkisi Kurula aittir. Kurul, hizmetin verilmesini sağlayacak yatırımların teklif edilmemesi halinde talep eder ve onaylanmış yatırımlar gerçekleştirilmediği takdirde bu Kanunun 29 uncu maddesi hükümleri çerçevesinde işlem tesis eder.	mülkiyetinin kamuya ait olduğu net bir şekilde ifade edilmelidir. Dağıtım şirketi verimlilik artırmak veya operasyonel iyileştirme amacıyla tarife dışı yatırım yapabilir. Bu tür tesislerin mülkiyeti dağıtım şirketinde olmalıdır.
(7) Dağıtım hizmetinin bu Kanunda öngörülen nitelikte verilmesini sağlayacak yatırımların yapılması esastır. Kurul tarafından onaylanmış yatırımlar, belirlenen sürede ve nitelikte gerçekleştirilmediği takdirde bu Kanunun 29 uncu maddesi hükümleri uygulanır.	Dağıtım hizmetinin bu Kanunda öngörülen nitelikte verilmesini sağlayacak yatırımların yapılması esastır. Kurul tarafından onaylanmış yatırımlar, belirlenen sürede ve nitelikte, lisans sahibinin kendisinden kaynaklanmayan haller hariç olmak üzere , gerçekleştirilmediği takdirde bu Kanunun 29 uncu maddesi hükümleri uygulanır.	
(8) Kurum dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, izler ve denetler; onaylanan yatırım planları da dâhil dağıtım şirketlerinin yükümlülüklerinin denetimi için gerektiğinde masrafları dağıtım şirketlerine ait olmak üzere bu Kanuna tabi sertifika sahibi denetim şirketlerinden hizmet satın alabilir. Sertifika verilmesine ilişkin usul ve esaslar ile bu şirketlerin teknik ve mali yeterliliği, nitelikli personel yükümlülüğü ve sorumlulukları Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.	(8) Kurum dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, izler ve denetler; onaylanan yatırım planları da dâhil dağıtım şirketlerinin yükümlülüklerinin denetimi için gerektiğinde masrafları düzenlemeye tabi dağıtım tarifesinden karşılanmak şartıyla dağıtım şirketlerine ait olmak üzere...	
(10) Üretim veya tüketim tesisinin dağıtım sistemine bağlantısının; bir başka üretim veya tüketim tesisine ait şalt sahası üzerinden veya bir dağıtım hattına girdi-çıkı şeklinde yapılması halinde, müştereken kullanılan veya girdi-çıkı yapılan şalt sahası veya iki ayrı dağıtım tesisine iki ayrı hat ile bağlanan üretim veya tüketim tesisine ait şalt sahası dağıtım sisteminin bir parçasıdır. Ancak, bu fıkra kapsamındaki dağıtım tesislerinin işletme ve bakımı, ilgili üretim veya tüketim tesisi sahibi kişilere gördürülebilir.	Üretim veya tüketim tesisinin dağıtım sistemine bağlantısının; bir başka üretim veya tüketim tesisine ait şalt sahası üzerinden veya bir dağıtım hattına girdi-çıkı şeklinde yapılması halinde, müştereken kullanılan veya girdi-çıkı yapılan şalt sahası veya iki ayrı dağıtım tesisine iki ayrı hat ile bağlanan üretim veya üreticinin bağlandığı tüketim tesisine ait şalt sahası-dağıtım sisteminin bir parçasıdır. Ancak, bu fıkra kapsamındaki dağıtım tesislerinin işletme ve bakımı, ilgili üretim veya tüketim tesisi sahibi kişilere gördürülebilir.	
(11) Dağıtım gerilim seviyesinden bağlı tüketicilerin sayaç	Dağıtım gerilim seviyesinden bağlı tüketicilerin sayaç ve ilgili	

teçhizini dağıtım şirketi yapar. Uygulamaya ilişkin usul ve esaslar yönetmelikle belirlenir.	mevzuatın öngördüğü kapsamdaki tüketiciler için uzaktan haberleşme/sayaç okuma donanım ve yazılımının temin ve teçhizini dağıtım şirketi yapar. Temin ve teçhiz için ihtiyaç duyulan yatırım tutarının karşılanması dâhil uygulamaya ilişkin usul ve esaslar Kurul tarafından yönetmelikle belirlenir düzenlenir. On yıllık periyodik muayene süresini doldurmuş tüm elektrik sayaç ve haberleşme donanımı bu madde hükmüne uygun olarak dağıtım şirketi tarafından değiştirilerek uzaktan haberleşmeye uygun donanım ve yazılım ile teçhiz edilebilir.	
(14) Dağıtım şirketi, dağıtım bölgesinde, otoyollar hariç, kamunun genel kullanımına yönelik yol, bulvar, cadde ve sokak aydınlatmasından ve bunlara ait gerekli ölçüm sistemlerinin tesis edilmesi ve işletilmesinden sorumludur.	(14) Dağıtım şirketi, dağıtım bölgesinde, kamunun genel kullanımına yönelik aydınlatmadan ve bunlara ait gerekli ölçüm sistemlerinin tesis edilmesi ve işletilmesinden sorumludur. Bu maddeyle ilgili düzenlemeler Kurul tarafından belirlenir.	
Toptan ve perakende satış faaliyetleri		
MADDE 10-		
(3) TETAŞ, mevcut sözleşmeler kapsamında imzalanmış olan enerji alış ve satış anlaşmalarını mülga TEAŞ'tan ve TEDAŞ'tan devralır. Mevcut imtiyaz ve uygulama sözleşmeleri kapsamında enerji alım ve satış anlaşmaları imzalayabilir, organize toptan elektrik piyasalarında faaliyette bulunabilir, ikili anlaşmalar ile enerji satışı gerçekleştirebilir, bir yılı aşmamak ve Kurul tarafından onaylanmak kaydıyla enerji alım anlaşmaları ve Hükümetler arası anlaşmalar kapsamında elektrik enerjisi ithalat ve/veya ihracat anlaşmaları imzalayabilir.	3) TETAŞ, mevcut sözleşmeler kapsamında imzalanmış olan enerji alış ve satış anlaşmalarını mülga TEAŞ'tan ve TEDAŞ'tan devralır. Mevcut imtiyaz ve uygulama sözleşmeleri kapsamında enerji alım ve satış anlaşmaları imzalayabilir ve organize toptan elektrik piyasalarında faaliyette bulunabilir, dağıtım şirketlerine karşı üstlendiği enerji alım ve satım taahhütleri ile sınırlı kalmak üzere, ikili anlaşmalar ile enerji satışı gerçekleştirebilir, bir yılı aşmamak ve Kurul tarafından onaylanmak kaydıyla enerji alım anlaşmaları ve Hükümetler arası anlaşmalar ve nükleer enerji kapsamında elektrik enerjisi ithalat ve/veya ihracat anlaşmaları imzalayabilir. TETAŞ, ve EÜAŞ, Yap İşlet, Yap İşlet Devret ve İşletme Hakkı Devir sözleşmeleri uyarınca enerji alım yükümlülükleri kapsamında satın aldıkları enerjiyi serbest piyasa koşullarında eşit taraflar arasında ayırım gözetmemek suretiyle ikili Anlaşmalar yolu ile tedarik şirketlerine enerji temin edebilir.	TETAŞ-EÜAŞ ve EDAŞ'lar arasında mevcut EPK GM10 kapsamında imzalanan geçiş dönemi anlaşmalarının, aynı maddede öngörüldüğü şekilde sonlanması halinde uygun görülmektedir. Ancak, söz konusu anlaşmaların tamamen veya kısmen devamı halinde TETAŞ'ın yeni enerji satış anlaşması imzalaması engellenmeli, enerji alım anlaşması imzalamasına ise Kanun'un mevcut halinde de yer alan "üstlendiği alım ve satım taahhütleri ile sınırlı kalma" kaydı getirilmelidir. TETAŞ ve EÜAŞ devam eden Yap İşlet/Yap İşlet Devret/İşletme Hakkı Devir sözleşmeleri uyarınca enerji alım yükümlülükleri kapsamında satın aldıkları enerjiyi, serbest piyasa koşullarında, eşit taraflar arasında ayırım gözetmemek suretiyle ihaleler üzerine akdedilecek ikili anlaşmalar ile piyasaya sunarlar.
(5) Dağıtım şirketi tarafından yürütülmekte olan perakende	(5) Dağıtım şirketi tarafından yürütülmekte olan perakende	Kanunda belirlenen şartlara uymak kaydıyla, yasal

<p>satış faaliyeti, 1/1/2013 tarihinden itibaren, ilgili dağıtım şirketinin ortaklarınca aynı kontrol yapısıyla kurulan tedarik şirketi tarafından yerine getirilir. Bu kapsamda kurulan tedarik şirketi, ilgili dağıtım bölgesinde bulunan serbest olmayan tüketicilere Kurul tarafından onaylanan perakende satış tarifeleri üzerinden elektrik enerjisi satışı yapar.</p>	<p>satış faaliyeti, 01/01/2013 tarihinden itibaren, ilgili Dağıtım Şirketinin ortaklarınca aynı kontrol yapısıyla kurulan tedarik şirketi tarafından yerine getirilir. Kanunda belirlenen şartlara uymak şartıyla, daha sonra tedarik şirketinin kontrol yapısının değişmesi bu Kanun hükümlerine aykırılık teşkil etmez. Bu kapsamda kurulan tedarik şirketi, herhangi bir bölge sınırlaması olmaksızın toptan ve/veya perakende satış faaliyetlerinde bulunabilmekle beraber, ilgili dağıtım bölgesinde bulunan serbest olmayan tüketicilere Kurul tarafından onaylanan perakende satış tarifeleri üzerinden elektrik enerjisi satışı yapar.</p>	<p>ayrıştırmadan sonra tedarik şirketinin kontrol yapısı değiştirilebilmelidir. Şirketin hisse yapısının zaman içinde değişme imkânı şirketler hukukunun genel prensiplerindedir.</p>
<p>(6) Beşinci fıkra kapsamında kurulan tedarik şirketi, serbest tüketici olduğu halde başka bir tedarikçiden elektrik enerjisi temin edemeyen tüketicilere, son kaynak tedarikçisi sıfatıyla elektrik enerjisi sağlamakla yükümlüdür. Bu şirketin son kaynak tedarikçisi sıfatıyla faaliyet göstereceği bölge, ilgili dağıtım bölgesidir ve bu husus tedarik lisansına derç edilir. Son kaynak tedarikçisi sıfatıyla sağlanacak elektrik enerjisi tarifeleri, Kurul tarafından belirlenir. Son kaynak tedarik yükümlülüğü bulunan tedarik şirketinin lisansının sona ermesi veya iptali halleri ile perakende satış piyasasının gelişimi doğrultusunda Kurulca gerekli görülmesi halinde, ilgili bölge veya bölgeler için son kaynak tedarik yükümlüsü tedarik şirketi Kurul tarafından yetkilendirilir.</p>	<p>(6) Beşinci fıkra kapsamında kurulan tedarik şirketi, serbest tüketici olduğu halde başka bir tedarikçiden elektrik enerjisi temin edemeyen tüketicilere, söz konusu tüketicinin önceki tedarikçilerine borcu olmaması ve— tüm yükümlülüklerini yerine getirmiş olması şartıyla, son kaynak tedarikçisi sıfatıyla elektrik enerjisini Son Kaynak Tedarik Tarifesi kapsamında sağlamakla yükümlüdür. Bu şirketin son kaynak tedarikçisi sıfatıyla faaliyet göstereceği bölge, ilgili dağıtım bölgesidir ve bu husus tedarik lisansına derç edilir. Son kaynak tedarikçisi sıfatıyla sağlanacak elektrik enerjisi tarifeleri, tüm maliyetler ve Kurumca belirlenecek makul bir kar oranı dikkate alınarak ve piyasada rekabet ortamını sağlayacak şekilde Kurul tarafından belirlenir. Son kaynak tedarik yükümlülüğü bulunan tedarik şirketinin lisansının sona ermesi veya iptali durumunda halleri ile perakende satış piyasasının gelişimi doğrultusunda Kurulca gerekli görülmesi halinde, ilgili bölge veya bölgeler için son kaynak tedarik yükümlüsü tedarik şirketi Kurul tarafından yetkilendirilir.</p>	<p>Kurul tarafından hangi koşullar altında gerek görüleceği, görülmesi durumunda yetkilendirilecek son kaynak tedarik şirketi ile ilgili seçim kriterleri ikincil mevzuat ile netleştirilmelidir. Serbest tüketici olduğu halde başka bir tedarikçiden elektrik enerjisi temin edemeyen tüketiciler ile ilgili risk tarifelerine yansıtılmalıdır.</p>
<p>(7) Son kaynak tedarikçisinin yetkilendirilmesine, son kaynak yükümlülüklerine, son kaynak tedarik tarifelerinin belirlenmesine ve son kaynak tedariki uygulamasına ilişkin usul ve esaslar yönetmelikle belirlenir.</p>	<p>(7) Son kaynak tedarikçisinin yetkilendirilmesine, son kaynak yükümlülüklerine, serbest tüketicilerin son tedarik hakkın oluşmasına ve oluşan hak kapsamına yönelik şartlara, son kaynak tedarik tarifelerinin belirlenmesine ve son kaynak tedariki uygulamasına ilişkin usul ve esaslar yönetmelikle</p>	

	düzenlenir.	
(8) Herhangi bir gerçek kişinin ya da özel sektör tüzel kişinin kontrol ettiği tedarik şirketleri aracılığıyla toptan ve perakende satışını yaptığı elektrik enerjisi miktarı, piyasada bir önceki yılda tüketilen toplam elektrik enerjisi miktarının yüzde yirmisini geçemez.	(8) Herhangi bir gerçek kişinin ya da özel sektör tüzel kişinin kontrol ettiği tedarik şirketleri aracılığıyla nihai tüketicilere toptan ve perakende satışını yaptığı elektrik enerjisi miktarı, piyasada bir önceki yılda nihai tüketicilerin tükettiği tüketilen toplam elektrik enerjisi miktarının yüzde yirmisini otuzunu geçemez. Bu miktar son kullanıcıya satış üzerinden değerlendirilecektir.	Dağıtım ve Perkande Satış pazar payı limitleri yeknesak hale getirilmelidir. İleri piyasalarda olduğu gibi enerjinin (kontratın) son tüketiciye ulaşana kadar toptan satış şirketleri arasında birkaç kere el değiştirebileceğinden pazar ve pazar payı hesaplaması uygun olmayacaktır. Bu sebeple toptan satış bu madde kapsamında çıkarılmalıdır. Toptan ve perakende satışı yapılan elektrik enerjisi satış miktarının % 20 ye yükseltilmesi olumlu olmakla birlikte, son kullanıcıya gidene kadar bu satış miktarının birçok kez el değiştirdiği dikkate alındığında bu oranın “son kullanıcıya satış” üzerinden dikkate alınması daha doğru olacaktır.
(9) Dağıtım şirketi tarafından kurulan tedarik şirketinin piyasada rekabeti kısıtlayıcı veya engelleyici davranış veya ilişkilere girmemesini teminen ilgili tedarik şirketinin, bağımsız bir iktisadi işletme olarak çalışabilmesini sağlayacak tedbirler yönetmelikle düzenlenir. Dağıtım şirketi tarafından kurulan tedarik şirketinin piyasada rekabeti kısıtlayıcı veya engelleyici etki doğuran davranış veya ilişkilerinin tespiti halinde ilgili tedarik şirketi, bağımsız bir iktisadi işletme olarak çalışabilmesini teminen Kurulca öngörülecek tedbirlerle uymakla yükümlüdür. Kurul bu tedarik şirketinin yönetiminin yeniden yapılandırılması veya dağıtım şirketiyle sahiplik ya da kontrol ilişkisinin belli bir program dâhilinde kısıtlandırılmasını ya da sonlandırılmasını da içeren tedbirleri almakla yükümlüdür.	(9) Dağıtım şirketi tarafından kurulan tedarik şirketinin piyasada rekabeti kısıtlayıcı veya engelleyici davranış veya ilişkilere girmemesini teminen ilgili tedarik şirketinin, bağımsız bir iktisadi işletme olarak çalışabilmesini sağlayacak tedbirler yönetmelikle düzenlenir. Dağıtım şirketi tarafından kurulan tedarik şirketinin piyasada rekabeti kısıtlayıcı veya engelleyici etki doğuran davranış veya ilişkilerinin tespiti halinde ilgili tedarik şirketi, bağımsız bir iktisadi işletme olarak çalışabilmesini teminen Kurulca öngörülecek tedbirlerle uymakla yükümlüdür. Kurul bu tedarik şirketinin yönetiminin yeniden yapılandırılmasını veya dağıtım şirketiyle sahipliği ya da kontrol ilişkisinin belli bir program dâhilinde kısıtlandırılmasını ya da sonlandırılmasını da içeren tedbirleri almakla yükümlüdür.	Bu hususlar Rekabetin Korunması Hakkında Kanun’da düzenlenmiş olup bu tür bir düzenleme iki başlılık yaratacağından ötürü kaldırılması uygun olacaktır. Madde tamamen kaldırılmalıdır.
	EK FIKRA: (10) Tedarik şirketleri, herhangi bir bölge sınırlaması olmaksızın perakende satış ve perakende satış hizmeti faaliyetinde bulunur.	
Piyasa işletim faaliyeti		

<p>MADDE 11- (1) Piyasa işletim faaliyeti, organize toptan elektrik piyasalarının işletilmesi ve bu piyasalarda gerçekleştirilen faaliyetlerin mali uzlaştırma işlemleridir.</p>	<p>1) Piyasa işletim faaliyeti, organize toptan elektrik piyasalarının işletilmesi ve bu piyasalarda gerçekleştirilen faaliyetlerin <u>mali uzlaştırma işlemleridir. dengeleme işlemlerine dayalı fiziki ve finansal mali uzlaştırma işlemleridir. Organize toptan elektrik piyasaları; elektrik enerjisi, kapasitesi veya bunların türev ürünlerinin alış satışının gerçekleştirildiği gün öncesi, gün içi piyasaları ve türev işlemler piyasaları gibi enerji borsası dâhilindeki elektrik piyasalarıdır. Piyasa işletim faaliyeti, piyasa işletim lisansı kapsamında Elektrik Piyasaları İşletme Anonim Şirketi ve/veya özel hukuk tüzel kişileri tarafından yürütülür.</u></p>	<p>Piyasa İşletim Faaliyeti kapsamında; dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği hükümleri doğrultusunda gerçekleştirilen faaliyetlere ilişkin faturalama, ödeme ve tahsilat işlemlerinin takibi, teminat ve gerçekleştirilen ödeme ve tahsilat işlemlerinin muhasebeleştirilmesi vb. mali işlemler de yer aldığından, "mali uzlaştırma" ifadesi sadece dengeleme ve uzlaştırma yönetmeliği hükümleri doğrultusunda gerçekleştirilen faaliyetlere ilişkin alacak ve borç miktarlarının hesaplanması ve ilgili alacak-borç bildirimlerinin hazırlanması ile sınırlı olduğundan, birinci fıkra ve ilgili diğer fıkraların aşağıdaki şekilde güncellenmesi gerektiği düşünülmektedir.</p>
<p>(2) Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi, piyasa işletim lisansı kapsamında piyasa işletim faaliyeti yürütür. Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi, TEİAŞ tarafından piyasa işletim lisansı kapsamında işletilen organize toptan elektrik piyasalarının mali uzlaştırma işlemlerini de yürütür.</p>	<p>2)Elektrik Piyasaları İşletme Anonim Şirketi, piyasa işletim lisansı kapsamında, piyasa işletim faaliyetinde bulunmak üzere kamu özel ortaklığı olarak anonim şirket olarak kurulmuştur. Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi, TEİAŞ tarafından piyasa işletim lisansı kapsamında işletilen <u>gerçek zamanlı dengeleme güç piyasası ve yan hizmetler piyasasının</u> mali uzlaştırma işlemlerini de yürütür</p>	<p>Tasarındaki madde yalnızca PMUM'un ayrı tüzel kişilik haline getirilmesine ilişkin bir düzenleme olarak görünmektedir.</p> <p>Gerçek bir Enerji Borsası'nın oluşabilmesi amacıyla EPİAŞ özel sektör oyuncularının da ortak olacağı bir anonim şirket veya en azından İMKB benzeri özerk bir kurum olarak yapılandırılmalıdır.</p>
<p>(3) Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi tarafından lisansı kapsamında işletilmekte olan veya mali uzlaştırma işlemleri yürütülmekte olan organize toptan elektrik piyasalarında faaliyet gösteren tüzel kişiler, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümlerine göre mali uzlaştırma işlemlerinin yürütülebilmesi için gerekli verileri TEİAŞ'a ve Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketine vermekle yükümlüdür. Sağlanan verilerin gizli tutulması ve kamuoyu ile paylaşılmasıyla ilgili usul ve esaslar Kurumca çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.</p>	<p>Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi tarafından lisansı kapsamında işletilmekte olan veya mali uzlaştırma işlemleri yürütülmekte olan organize toptan elektrik piyasalarında faaliyet gösteren tüzel kişiler, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği hükümlerine göre mali uzlaştırma işlemlerinin yürütülebilmesi için gerekli verileri TEİAŞ'a ve Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketine vermekle yükümlüdür. Sağlanan verilerin gizli tutulması ve <u>piyasada oluşan fiyatların öngörülebilirliğini arttırmak ve şeffaflığı sağlamak amacıyla</u> kamuoyu ile paylaşılmasıyla ilgili usul ve esaslar Kurumca çıkarılacak yönetmelikle belirlenir.</p>	
<p>(4) Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi;</p>		

a) Piyasanın gelişimi doğrultusunda organize toptan elektrik piyasalarında yeni piyasalar kurulmasına yönelik çalışmaları yapar ve Kuruma sunar.	a)Piyasanın gelişimi doğrultusunda organize toptan elektrik piyasalarında yeni piyasalar kurulmasına yönelik çalışmaları yapar ve Kuruma sunar. <u>Gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve türev işlemler piyasaları gibi enerji borsası dâhilindeki piyasalar EPIAŞ tarafından işletilecektir.</u>	
(6) Piyasa işletim lisansı çerçevesinde işletilen organize toptan satış piyasası işlemleri damga vergisinden muaftır.		Bu bende göz önüne alınarak kanunlar arası tutarlılığın sağlanması açısından 488 sayılı Damga Vergisi Kanunu'na “Elektrik Piyasası Kanunu’na dayalı kurulan organize toptan satış piyasasında ikili anlaşmalar ve bunlar altında düzenlenen işlemlere ilişkin düzenlenen kâğıtlar damga vergisinden müstesnadır.” ibaresi eklenmelidir.
	EK FIKRA: (7) Piyasa katılımcıları tarafından piyasa işletmecileri vasıtasıyla yapılan işlemlerin mali uzlaştırması, Mali Uzlaştırma Merkezi Uzlaştırma Bankası tarafından yapılacaktır.	
İthalat ve ihracat faaliyetleri		
Organize sanayi bölgelerince yürütülebilecek faaliyetler		
MADDE 13-		
(5) Dağıtım lisansı sahibi organize sanayi bölgesinin onaylı sınırları içerisinde olup, bedelsiz olarak veya sembolik bedelle TEDAŞ’a devredilen dağıtım tesislerinin mülkiyeti ve işletme hakları Kurul tarafından belirlenecek süre içerisinde aynı bedelle ilgili organize sanayi bölgesine devredilir.	5) Dağıtım lisansı sahibi organize sanayi bölgesinin onaylı sınırları içerisinde olup, bedelsiz olarak veya sembolik bedelle TEDAŞ’a devredilen dağıtım tesislerinin mülkiyeti ve işletme hakları Kurul tarafından belirlenecek süre içerisinde devir tarihinden itibaren yapılan yatırım tutarlarının finansal maliyetlerinin eklenmesiyle bulunacak olan yeni bedel ile ilgili organize sanayi bölgesine devredilir.	
Lisanssız yürütülebilecek faaliyetler MADDE 14- (1) İmdat grupları ve iletim ya da dağıtım sistemiyle bağlantı tesis etmeyen üretim tesisleri lisans alma yükümlülüğünden muaftır.		
(4) Kurul, rekabetin gelişmesi, iletim ve dağıtım sistemlerinin teknik yeterliliği ve arz güvenliğinin temini ilkeleri çerçevesinde lisanssız yürütülebilecek üretim faaliyetinin	4) Kurul, rekabetin gelişmesi, iletim ve dağıtım sistemlerinin teknik yeterliliği ve arz güvenliğinin temini ilkeleri çerçevesinde lisanssız yürütülebilecek üretim faaliyetinin	

kapsamını genişletmeye, yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerinin kurulu güç üst sınırını iki katına kadar artırmaya ve kurulu güç ile kaynak esasına göre satış limitleri belirlemeye yetkilidir.	kapsamını genişletmeye yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerinin kurulu güç üst sınırını iki katına kadar artırmaya ve kurulu güç ile kaynak esasına göre satış limitleri belirlemeye yetkilidir.	
İKİNCİ KISIM		
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ve Çeşitli Hükümler		
BİRİNCİ BÖLÜM		
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun Görevleri ve Yetkileri		
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu		
MADDE 15-		
Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ve Kurul Başkanlığı		
(3) Kurum, bu kanun kapsamında lisansların verilmesinden, işletme hakkı devri kapsamındaki mevcut sözleşmelerin bu Kanun hükümlerine göre düzenlenmesinden, 7/12/1994 tarihli ve 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun hükümleri saklı kalmak kaydıyla piyasada rekabetin ve piyasa performansının izlenmesinden, performans standartlarının oluşturulmasından, tüketici şikâyetlerine ilişkin esas ve usullerin düzenlenmesinden, tarife esaslarının tespit edilmesinden, uygulanmasının izlenmesinden, denetlenmesinden ve piyasada bu Kanun hükümlerine uygun davranılmasını sağlamaktan sorumludur.	(3) Kurum, bu kanun kapsamında <u>ikincil mevzuatın oluşturulmasından, Kurul onaylı</u> lisansların verilmesinden, işletme hakkı devri kapsamındaki mevcut sözleşmelerin bu Kanun hükümlerine göre düzenlenmesinden, 7/12/1994 tarihli ve 4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun hükümleri saklı kalmak kaydıyla piyasada rekabetin ve piyasa performansının izlenmesinden, performans standartlarının oluşturulmasından, tüketici şikâyetlerine ilişkin esas ve usullerin düzenlenmesinden, tarife esaslarının tespit edilmesinden, uygulanmasının izlenmesinden, denetlenmesinden ve piyasada bu Kanun hükümlerine uygun davranılmasını sağlamaktan sorumludur.	
(6) Kurumun merkezi Ankara'dadır. Kurumun ilişkili olduğu Bakanlık, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığıdır.	(6) Kurumun merkezi Ankara'dadır. Kurumun ilişkili olduğu Bakanlık, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığıdır. <u>Kurum, dağıtım bölgelerinde müşteri ilişkilerini sağlamak üzere irtibat büroları kurabilir.</u>	
MADDE 16-		
Kurulun elektrik piyasasına ilişkin görevleri		
MADDE 17- (1) Kurul elektrik piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen görevleri yerine getirir:		
a) Her yılın ocak ayının sonuna kadar, serbest tüketici tanımına ilişkin limitlerdeki indirimleri belirlemek ve yeni	a) Her yılın ocak ayının sonuna kadar, Serbest tüketici limiti sıfır olarak belirlenene kadar her yılın kasım	

limitleri yayımlamak.	ayının sonuna kadar, bir sonraki yılın serbest tüketici tanımına ilişkin limitlerideki indirimleri belirlemek ve yeni limitleri yayımlamak.	
b) Tüketicilere güvenilir, kaliteli, kesintisiz ve düşük maliyetli elektrik enerjisi hizmeti verilmesini teminen gerekli düzenlemeleri yapmak.	b) Tüketicilere güvenilir, kaliteli, kesintisiz ve sürdürülebilir düşük maliyetli elektrik enerjisi hizmeti verilmesini teminen gerekli düzenlemeleri yapmak.	
c) Lisans sahipleri için kabul görmüş muhasebe usulleri ve mali raporlama standartlarını belirlemek ve bunların uygulanmasını denetlemek.	c) Lisans sahipleri için kabul görmüş muhasebe usulleri ve mali raporlama standartlarını belirlemek ve bunların uygulanmasını denetlemek.	6102 sayılı TTK ile UFRS'ye ilişkin kriterleri belirleme yetkisi Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu'na verilmiştir. Burada gerekli olmadığı düşünülmektedir.
ç) Üretim, iletim ve dağıtım şirketleri için güvenlik standartları ve şartlarını tespit etmek ve bunların uygulanmasını sağlamak.	ç) Üretim, iletim ve dağıtım şirketlerinin faaliyetleri için güvenlik standartları ve şartları tespit etmek ve bunların uygulanmasını sağlamak.	
ğ) 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.	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.	4054 sayılı Rekabetin Korunması Hakkında Kanun'un amacı piyasalarda rekabetin sağlanması olup, görev ve yetki Rekabet Kurulu/Kurumuna aittir. Bu sebeple madde çıkarılmalıdır.
ı) Kurul onaylı talep tahminlerine dayanarak, TEİAŞ 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.	ı) Kurul onaylı talep tahminlerine dayanarak, TEİAŞ 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 veya denetlettirmek.	
m) Bu Kanunda belirlenen tarifelerin hazırlanmasına ilişkin esas ve usulleri belirlemek, tarife tekliflerini incelemek, tarifeleri onaylamak ve gerekmesi halinde değiştirerek onaylamak.	Bu Kanunda belirlenen tarifelerin mali sürdürülebilirlik esasına göre hazırlanmasına ilişkin esas ve usulleri belirlemek, Kanunda belirtilen amaçlar ve piyasa gereklerini gözeterek , tarife tekliflerini incelemek, tarifeleri onaylamak ve gerekmesi halinde değiştirerek onaylamak.	
r) Bu Kanun hükümlerine, çıkarılan yönetmelik hükümlerine,	r) Bu Kanun hükümlerine, çıkarılan yönetmelik hükümlerine,	

Kurul tarafından onaylanan tarife hükümlerine ve Kurul kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda, idari para cezası vermek ve lisansları iptal etmek.	Kurul tarafından onaylanan tarife hükümlerine ve Kurul kararlarına aykırı davranıldığı durumlarda, idari para cezası vermek ve lisansları iptal etmek Kanun'da öngörülen idari yaptırımları uygulamak.	
v) Piyasa gücüne dayanarak rekabetin tesisi ya da gelişimine engel olan gerçek ya da tüzel kişilerin piyasada birden çok faaliyet göstermesinin önlenmesine, iletim ve dağıtım kısıtları da dikkate alınarak birden çok tesise veya sisteme ait sahiplik, işletme ya da kontrol ilişkisinin belli bir program dâhilinde kısıtlandırılmasına ya da sonlandırılmasına; aynı veya benzer kontrol yapısına sahip birden çok tüzel kişinin yönetiminin yeniden yapılandırılmasına veya her bir teşebbüsün bağımsız birer iktisadi işletme olarak çalışabilmesine yönelik etkin tedbirleri almak.		Rekabet Kanunu hükümleri yeterlidir. Bu madde RK ile EPDK arasında yetki ihtilafına neden olabilir.]
	EK BEND: y) 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.	
	EK BEND: z) Uygun bulduğu konularda Başkanlığı görevlendirmek	
	EK BEND: aa) Kurumun harcamalarını, onaylı bütçesi çerçevesinde ve harcama usul ve esaslarını belirlemek üzere çıkaracağı yönetmeliğe uygun olarak gerçekleştirmek.	
	EK BEND: bb) Kurumun, Başkan tarafından hazırlanan bütçesini, yıllık iş planını, gelir-gider kesin hesaplarını onaylamak ve gerekli gördüğü durumlarda, bütçe kalemleri arasında aktarma yapılmasına karar vermek.	
	EK BEND: cc) Personel atamaları da dâhil olmak üzere, Kurumun personel politikasını oluşturmak ve uygulamak.	
	EK BEND: dd) Kuruma taşınır ve taşınmaz mal veya hizmet alınması, satılması ve kiralanması konularında karar vermek.	

	EK BEND: ee) Uluslararası organizasyon ve teşkilatların piyasaya ilişkin mevzuat ve uygulamalarını izlemek gerekli gördüğü düzenlemeleri yapmak; yasal düzenleme ihtiyacı duyulması halinde gerekli hazırlıkları yaparak Bakanlığa sunmak.	
Kurulun doğal gaz piyasasına ilişkin görevleri		
MADDE 18- (1) Kurul doğal gaz piyasası ile ilgili olarak aşağıda belirtilen görevleri yerine getirir:		
	EK BEND: j) Elektrik piyasasında faaliyet gösteren tüzel kişilerin ortaklık payları ile ilgili Kurul onayı alınmasına ilişkin hükümler doğal gaz depolama tesislerine de uygulanır.	
Kurulun petrol piyasasına ilişkin görevleri		
MADDE 19-		
Kurulun LPG piyasasına ilişkin görevleri		
MADDE 20-		
Kurulun diğer görev ve yetkileri		
MADDE 21- (1) Bu Kanunun diğer maddeleri ile belirlenen görevlerinin yanı sıra, Kurul aşağıdaki görevleri de yerine getirir:		
g) 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.	g) 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 ve incelettirmek.	
Başkanlık teşkilatı		
MADDE 22-		
Hizmet birimleri		
MADDE 23-		
Yasaklar ve görevden alma		
1)Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı; Bu kanun ve diğer kanunlarla Kuruma verilen elektrik piyasası ile ilgili rekabet şartlarını oluşturmak, düzenleme işlerini yapmak veya	1)Elektrik Piyasası Dairesi Başkanlığı; Bu kanun ve diğer kanunlarla Kuruma verilen elektrik piyasası ile ilgili rekabet şartlarını oluşturmak, düzenleme işlerini yapmak veya	

yaptırmak.	yaptırmak, elektrik piyasası ile ilgili her türlü lisans, sertifika, izin ve belgelendirmeye ilişkin iş ve işlemleri yürütmek.	
2)Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı; Bu Kanun, 18/4/2001 tarih ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve diğer kanunlarla Kuruma verilen doğal gaz piyasası ile ilgili rekabet şartlarını oluşturmak, düzenleme işlerini yapmak veya yaptırmak.	2)Doğal Gaz Piyasası Dairesi Başkanlığı; Bu Kanun, 18/4/2001 tarih ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve diğer kanunlarla Kuruma verilen doğal gaz piyasası ile ilgili rekabet şartlarını oluşturmak, düzenleme işlerini yapmak veya yaptırmak, doğal gaz piyasası ile ilgili her türlü lisans, sertifika, izin ve belgelendirmeye ilişkin iş ve işlemleri yürütmek.	
3)Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı; Bu Kanun, 2/3/2005 tarih ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve diğer kanunlarla Kuruma verilen sıvılaştırılmış petrol gazları piyasası ile ilgili rekabet şartlarını oluşturmak, düzenleme işlerini yapmak veya yaptırmak.	3)Sıvılaştırılmış Petrol Gazları Piyasası Dairesi Başkanlığı; Bu Kanun, 2/3/2005 tarih ve 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve diğer kanunlarla Kuruma verilen sıvılaştırılmış petrol gazları piyasası ile ilgili rekabet şartlarını oluşturmak, düzenleme işlerini yapmak veya yaptırmak, LPG piyasası ile ilgili her türlü lisans, sertifika, izin ve belgelendirmeye ilişkin iş ve işlemleri yürütmek.	
4)Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı; Bu Kanun, 4/12/2003 tarih ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve diğer kanunlarla Kuruma verilen petrol piyasası ile ilgili rekabet şartlarını oluşturmak, düzenleme işlerini yapmak veya yaptırmak.	4)Petrol Piyasası Dairesi Başkanlığı; Bu Kanun, 4/12/2003 tarih ve 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve diğer kanunlarla Kuruma verilen petrol piyasası ile ilgili rekabet şartlarını oluşturmak, düzenleme işlerini yapmak veya yaptırmak, petrol piyasası ile ilgili her türlü lisans, sertifika, izin ve belgelendirmeye ilişkin iş ve işlemleri yürütmek.	
8)Lisanslandırma Dairesi Başkanlığı; Kurumun görev alanına giren her türlü lisans, sertifika, izin ve belgelendirmeye ilişkin iş ve işlemleri yürütmek.	8)Lisanslandırma Dairesi Başkanlığı; Kurumun görev alanına giren her türlü lisans, sertifika, izin ve belgelendirmeye ilişkin iş ve işlemleri yürütmek. Tamamen kaldırılması talep edilmektedir.	
MADDE 24–		
Kurul çalışmaları		

(3) Gerekçeli kurul kararı, kararın alındığı toplantı tarihinden itibaren en geç onbeş gün içinde gerekçeleri, varsa karşı oy gerekçeleri ve imzaları ile birlikte tekemmül ettirilir.	Gerekçeli kurul kararı, alındığı toplantı tarihinden itibaren en geç on beş gün içinde gerekçeleri, varsa karşı oy gerekçeleri ve imzaları ile birlikte tekemmül ettirilir. Piyasayla ilgili tüm Kurul kararları yayınlanır.	
(4) Kurul toplantılarına, görüşülen gündemin ilgili tarafları veya konuya ilişkin uzman kişiler davet edilebilir.	Kurul toplantılarına, görüşülen gündemin ilgili tarafları veya konuya ilişkin uzman kişiler davet edilebilir Konusuna göre, ilgili faaliyete ilişkin olarak kurulmuş sivil toplum örgütleri Kurul toplantılarında temsil edilebilir.	
Kurul çalışmaları		
MADDE 25-		
	EK FIKRA: (6) Kurul, bir önceki mali yıl için, en geç bir sonraki yılın Nisan ayının sonuna kadar hazırladığı yıllık raporu yayımlar ve bilgi için Bakanlığa gönderir. Raporda, konsolide edilmiş gelir tabloları, bilançolar ve yıllık faaliyetleri esas alan kapsamlı mali tablolar yer alır.	
	EK FIKRA: (7) Kurum, Başbakanlık Yüksek Denetleme Kurulu tarafından denetlenir.	
Kurum personelinin statüsü, atanma usulü ve özlük hakları		
MADDE 26-		
Kurumun gelirleri, mal ve varlıkları		
MADDE 27-		
İKİNCİ BÖLÜM		
Denetim ve Yaptırımlar		
5)İletim tarifesinin en fazla yüzde biri oranındaki iletim ek ücretleri.	5)İletim tarifesinin en fazla yüzde biri oranındaki iletim ek ücretleri.	

Denetim		
MADDE 28-		
Yaptırımlar ve yaptırımların uygulanmasında usul		
MADDE 29- (1) Kurul, piyasada faaliyet gösteren tüzel kişilere aşağıdaki yaptırım ve cezaları uygular:		
f) Lisans verilmesine esas olan şartların lisansın yürürlüğü sırasında ortadan kalktığı veya bu şartların baştan mevcut olmadığı saptanması halinde lisans iptal edilir.	Lisans verilmesine esas olan şartların lisansın yürürlüğü sırasında ortadan kalktığı veya bu şartların baştan mevcut olmadığı saptanması halinde lisans iptal edilir.	İç maddesi ile f bendi aynı olduğundan çıkarılması önerilmektedir.
(3) Bu maddenin birinci fıkrasının (c) veya (ç) bendinde sayılan ihlallerde Kurul, fiilin ağırlığına göre idari para cezası uygulamaksızın lisansı doğrudan iptal eder.	(3) Bu maddenin birinci fıkrasının (c) veya (ç) bendinde sayılan ihlallerde Kurul, fiilin ağırlığına göre idari para cezası uygulamaksızın lisansı doğrudan iptal eder.	Diğer maddeler ile uyumlu olmadığından çıkarılması önerilmektedir.
(4) Dağıtım lisansı iptal edilemez. Bir dağıtım bölgesinde lisansı kapsamında faaliyet gösteren dağıtım şirketinin mevzuat ihlallerinin dağıtım faaliyetini öngörülen esas ve usullere uygun biçimde yerine getirmesini kabul edilemeyecek düzeyde aksattığının tespiti veya mevzuat ihlallerinin dağıtım faaliyetinin niteliğini ya da kalitesini kabul edilemeyecek düzeyde düşürdüğüünün tespiti veya mevzuata aykırılıkları itiyat edildiğinin tespiti veya acze düşmesi ya da acze düşeceğinin anlaşılması hallerinde hizmetin aksamaması için aşağıdaki yaptırımlar ayrı ayrı veya birlikte Kurul tarafından uygulanabilir.	4) Dağıtım ve iletim lisansı, lisans süresinin bitimi durumu hariç, sona erdilemez veya iptal edilemez. Kanunun lisansın sona erdirilmesine veya lisans iptaline ilişkin hükümleri dağıtım ve iletim lisansı için uygulanamaz. Kurum tarafından yapılacağı denetimlerin sonucuna göre; bir dağıtım bölgesinde lisansı kapsamında faaliyet gösteren dağıtım şirketinin veya iletim şirketinin mevzuata aykırılıkları itiyat edildiğinin ve dağıtım sistemi varlıklarını tehlikeye düşürerek dağıtım faaliyetlerini veya iletim faaliyetlerini ilgili mevzuatın öngördüğü çerçevede yürütme imkanının kalmadığının tespiti veya acze düşüğünün ilgili mahkeme kararı ile tespit edilmesi hallerinde, Kurul hizmetin aksamaması için gerekli tedbirleri önceden almak suretiyle aşağıdaki yaptırımları aşamalı olarak uygular	
a) Lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu üyelerinin bir kısmına veya tamamına görevden el çektilerinde yerlerine Kurul tarafından atama yapılır,	a) Lisans sahibi tüzel kişinin mevzuata aykırılıkları itiyat edildiğinin tespiti ve dağıtım sistemi varlıklarını tehlikeye düşürerek dağıtım faaliyetlerini ilgili mevzuatın öngördüğü çerçevede yürütme imkânının kalmadığının tespiti halinde öncelikle lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu üye sayısının üçte biri görevden el çektilerinde yerlerine Kurul tarafından onaylanmak koşuluyla lisans sahibi tüzel kişi tarafından yeni atama yapılır. Yukarıdaki uygulamaya rağmen lisans sahibi tüzel kişinin mevzuata aykırılıkları itiyat edinme durumu ve dağıtım sistemi varlıklarını tehlikeye düşürerek dağıtım faaliyetlerini	

	<p>ilgili mevzuatın öngördüğü çerçevede yürütme imkânının kalmaması durumunun devam etmesi halinde lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu üyelerinin üçte ikisine görevden el çektilirler yerlerine Kurul tarafından atama yapılır. Mevzuata aykırılıkların giderilmesi ve hizmetin normal şekilde yürütülmesinin sağlanması halinde söz konusu yönetim kurulu üyeleri yerine ilgili tüzel kişi tarafından yeni atamalar yapılır.</p> <p>Lisans sahibinin acze düştüğünün ilgili mahkeme kararı ile tespit edilmesi halinde Lisans sahibi tüzel kişinin yönetim kurulu üyelerinin bir kısmına veya tamamına görevden el çektilirler yerlerine Kurul tarafından atama yapılır.</p>	
<p>b) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından tarife kapsamında yerine getirilmesi gerekirken getirilmeyen hizmetlerin ve yatırımların mali karşılıkları öncelikle şirketin diğer faaliyetlerinden elde ettiği gelirlerden, yetmemesi halinde mevcut ortakların temettü gelirlerinden ve nihayet hisseleri nama yazılı ortakların malvarlıklarından temin edilir,</p>	<p>b) Dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından acze düşülmesi nedeni ile tarife kapsamında yerine getirilmesi gerekirken getirilmeyen hizmetlerin ve yatırımların mali karşılıkları öncelikle şirketin diğer faaliyetlerinden elde ettiği gelirlerden karşılanır. Bu gelirlerin mali yükümlülükleri karşılayamaması halinde şirketin dönem karından veya yedek akçelerden herhangi bir kar dağıtımı yapılamaz. Dağıtılmayan kar ve yedek akçeler TTK hükümleri saklı kalmak koşulu ile şirket faaliyetleri için kullanılır.</p>	
	<p>c) Yukarıdaki tedbirlere rağmen acze düşme halinin giderilememesi halinde mevcut dağıtım lisansını elinde bulunduran tüzel kişiliğin ortaklarına ait hisseler bedeli mukabili ortaklar tarafından Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'na devredilir. Devir bedeli dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin merkezinin bulunduğu yer Ticaret Mahkemesi tarafından tespit edilir.</p>	
<p>c) bendinde öngörülen süre sonunda mevcut dağıtım lisansını elinde bulunduran tüzel kişilikte hisseler el konularak hisseler Hazineye devredilir ve ilgili dağıtım sistemini işletme hakkını elde ettiğini tevsik eden ve bu Kanun uyarınca öngörülen yükümlülükleri yerine getiren tüzel kişiye yeni lisans verilir.</p>	<p>c) bendinde öngörülen süre sonunda mevcut dağıtım lisansını elinde bulunduran tüzel kişilikte hisseler el konularak hisseler Hazineye devredilir ve ilgili dağıtım sistemini işletme hakkını elde ettiğini tevsik eden ve bu Kanun uyarınca öngörülen yükümlülükleri yerine getiren tüzel kişiye yeni lisans verilir.</p>	
	<p>EK BEND: d) (ç) bendinde öngörülen süre sonunda ilgili dağıtım sistemini işletme hakkını elde ettiğini tevsik eden ve bu Kanun uyarınca öngörülen yükümlülükleri yerine getiren</p>	

	tüzel kişi adına lisans tadil edilir.	
ÜÇÜNCÜ BÖLÜM		
Tarifeler, Tüketicilerin Desteklenmesi, Özelleştirme, Kamulaştırma, Arz Güvenliği, ve Diğer Hükümler		
Tarifeler ve tüketicilerin desteklenmesi		
MADDE 30 – (1) Bu Kanun kapsamında düzenlenen ve bir sonraki dönem uygulanması önerilen tarifeler, ilgili tüzel kişi tarafından Kurul tarafından belirlenecek usul ve esaslara göre hazırlanır ve onaylanmak üzere Kuruma sunulur. Kurul, mevzuat çerçevesinde uygun bulmadığı tarife tekliflerinin revize edilmesini ister veya gerekmesi halinde resen revize ederek onaylar. Bu Kanun kapsamında düzenlenen ve bir sonraki dönem uygulanması önerilen tarifelerin onaylanmasına ilişkin her türlü işlem tarife döneminden önceki son yılın Ekim Aralık ayı içinde sonuçlandırılır	MADDE 30 – (1) Bu Kanun kapsamında düzenlenen ve bir sonraki dönem uygulanması önerilen tarifeler, Kanun’da belirtilen amaçlar ve piyasa gerekleri gözetilerek onaylanır ve tarifelerin onaylanmasına ilişkin her türlü işlem tarife döneminden önceki son yılın Ekim Aralık ayı içinde sonuçlandırılır	
(2) Lisans sahibinin, her yıl uygulayacağı tarifelerde yapacağı aylık enflasyon ve lisansında belirtilen diğer hususlarla ilgili ayarlamalar da Kurul tarafından önceki yılın Aralık ayı içinde onaylanır. Onaylanan tarifeler kapsamında belirlenen fiyat formülleri mevzuatta belirtilen zamanlarda ve/veya koşullarda tadil edilebilir.	(2) Lisans sahibinin, her yıl uygulayacağı tarifelerde yapacağı aylık enflasyon ve lisansında belirtilen diğer hususlarla ilgili ayarlamalar da Kurul tarafından önceki yılın Ekim Aralık ayı içinde onaylanır. Onaylanan tarifeler kapsamında belirlenen ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin lisansına derç edilen tarife ile ilgili hususlar ile fiyat formülleri, ancak dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin lisansında belirtilen zamanlarda ve koşullarda tadil edilebilir.	
(6) Kurulca düzenlemeye tabi tarife türleri şunlardır:		
c) Toptan Satış Tarifesi: TETAŞ tarafından hazırlanacak toptan satış tarifesini, ikili anlaşmalar kapsamında enerji satışları hariç olmak üzere, toptan satışlar için TETAŞ’ın elektrik enerjisi satma yükümlülüğü olan tüm gerçek ve tüzel kişilere eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulayacağı fiyatları, hükümleri ve şartları içerir. Toptan satış tarifesinin belirlenmesinde Kurul, satın alınan elektrik enerjisinin ortalama fiyatının yansıtılmasını ve TETAŞ’ın mali yükümlülüklerini yerine getirebilme kapasitesini esas alır.	RWE: c) Toptan Satış Tarifesi: TETAŞ tarafından hazırlanacak toptan satış tarifesini, ikili anlaşmalar kapsamında enerji satışları hariç olmak üzere, toptan satışlar için TETAŞ’ın elektrik enerjisi satma yükümlülüğü olan tüm gerçek ve tüzel kişilere eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulayacağı fiyatları, hükümleri ve şartları içerir. Toptan satış tarifesinin belirlenmesinde Kurul, satın alınan elektrik enerjisinin ortalama fiyatının yansıtılmasını ve TETAŞ’ın mali yükümlülüklerini yerine getirebilme kapasitesini esas alır. (ENERJİSA bu görüşe karşıdır)	
ç) Dağıtım Tarifeleri: Dağıtım şirketleri tarafından	ç) Dağıtım Tarifeleri: Dağıtım şirketleri tarafından	

<p>hazırlanacak olan dağıtım tarifeleri, elektrik enerjisinin dağıtım sistemi üzerinden naklinden yararlanan tüm gerçek ve tüzel kişilere eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak hizmetlere ilişkin fiyatları, hükümleri ve şartları içerir.</p>	<p>hazırlanacak olan dağıtım tarifeleri, elektrik enerjisinin dağıtım sistemi üzerinden naklinden yararlanan tüm gerçek ve tüzel kişilere eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak hizmetlere ilişkin fiyatları, hükümleri ve şartları içerir. Bu hususlar mali sürdürülebilirlik esasına göre belirlenir. Dağıtım sistemi teknik ve teknik olmayan kayıpları ile Dağıtım Sayaç Hizmetleri de dağıtım tarifeleri kapsamındadır. Dağıtım ve iletim tarifelerindeki tüm bedeller, ilgili iletim ve dağıtım şirketi tarafından ödenmesi için imzalanmış olan sistem kullanım anlaşması kapsamında tedarik şirketlerine konsolide değer olarak fatura edilir. Tedarik şirketleri söz konusu bedelleri müşterilerine tarife grubuna uygun olarak ödemek üzere fatura eder.</p>	
<p>d) Perakende Satış Tarifeleri: Serbest olmayan tüketiciler için, eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve şartları içerir. Serbest olmayan tüketicilere uygulanacak perakende satış tarifeleri, tedarik şirketi tarafından önerilir ve Kurul tarafından incelenerek onaylanır. Tedarik lisansı sahibi şirketin lisansında, elektrik enerjisi tüketim miktarlarına göre değişen tipte tarifelerin ve/veya fiyat aralıklarının uygulanmasına ilişkin yükümlülükler yer alabilir ve buna dair ayrıntılar yönetmelikte belirlenerek lisansa derc edilir. Son kaynak tedarik yükümlülüğü kapsamında uygulanması öngörülen tarifeler tedarik lisansı sahiplerince ayrıca teklif edilir.</p>	<p>d) Perakende Satış Tarifeleri: Serbest olmayan tüketiciler için, eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve şartları içerir. Serbest olmayan tüketicilere uygulanacak perakende satış tarifeleri, 10. Madde 5. Fıkra kapsamında kurulan tedarik şirketi tarafından önerilir ve Kurul tarafından incelenerek onaylanır. Tedarik lisansı sahibi şirketin lisansında, elektrik enerjisi miktarlarına göre değişen tipte tarifelerin ve/veya fiyat aralıklarının uygulanmasına ilişkin yükümlülükler yer alabilir ve buna dair ayrıntılar yönetmelikte belirlenerek lisansa derc edilir. Son kaynak tedarik yükümlülüğü kapsamında uygulanması öngörülen tarifeler tedarik lisansı sahiplerince ayrıca teklif edilir. Tarifeler Kurul tarafından mali sürdürülebilirlik esasına göre belirlenir.</p>	
	<p>EK BEND: e) Son Kaynak Tedarik Tarifeleri: Başka bir tedarikçiden elektrik enerjisi ve/veya kapasite temin edemeyen tüketiciler için, eşit taraflar arasında ayırım gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve şartları içerir. Son kaynak tedarik yükümlülüğü kapsamında uygulanması öngörülen tarifeler, tüm maliyetler ve Kurumca</p>	

	belirlenecek makul bir kar oranı dikkate alınarak ve piyasada rekabet ortamını sağlayacak şekilde tedarik lisansı sahiplerince ayrıca Kurum'a teklif edilir ve Kurumun değerlendirmesi akabinde Kurul tarafından onaylanır.	
	EK FIKRA: 10) Lisans sahibi elektrik iletim, dağıtım ve tedarik şirketleri, elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin iletimi, dağıtımı ve perakende satışından kaynaklanan ve son ödeme tarihi doksan günü geçmiş tahsil edilmemiş alacaklarının tamamına yönelik karşılık ayırır. Söz konusu karşılık ayırma işlemi için yasal takip başlatılması şartı aranmaz. Elektrik piyasası mevzuatı uyarınca tüketicilerden alınan, ancak tüzel kişilerin hukuki tasarrufuna bırakılmamış olan güvence bedelleri karşılık hesaplamasında dikkate alınmaz. Ayrıca bu madde uyarınca elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin satışından kaynaklanan alacaklarla ilgili olarak ayrılan karşılıkların tamamı, ayrıldıkları yılda kurumlar vergisi matrahının tespitinde gider olarak kabul edilir, karşılık ayrılmasına ilişkin usul ve esasları içeren yönetmelik Kurul tarafından 31.12.2012 tarihine kadar yayımlanır.	
Özelleştirme		
MADDE 31-		
	EK FIKRA: 6) Elektrik Üretim Anonim Şirketi ve bağlı ortaklıklarına ait üretim tesislerinin özelleştirme işlemlerinde, özelleştirmeye konu tesislerde üretilecek elektrik enerjisinin özelleştirme sonucunda tesisleri işletecek şirketlerce rekabetçi bir piyasada serbest bir şekilde arzı esas alınacak, alım veya fiyat garantisi verilmeyecektir.	
Kamulaştırma		
MADDE 32-		
(2) 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 önlisans/lisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri lehine bedelsiz irtifak hakkı tesis edilir. İrtifak hakkının geçerliliği önlisans/lisansın geçerlilik süresi ile sınırlıdır.	Kamulaştırılan tesis ve taşınmazın irtifak hakkı veya 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 önlisans/lisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri lehine bedelsiz irtifak hakkı tesis edilir. İrtifak hakkının geçerliliği önlisans/lisansın geçerlilik süresi	Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nin 8. Maddesi uyarınca zorunlu kılınan tesislerin mülkiyeti ile taşınmaz mülkiyetinin ayrı şahıslara ait olduğu bir gerçektir. Bu durumda, tesis ile taşınmazın ayrı şekilde kamulaştırılmalarına bu maddede yer verilmesi gerekmektedir.

	ile sınırlıdır. <u>Önlisans / lisans sahibi, Hazine adına tescil edilen taşınmazları satın almak talebiyle Hazine Müsteşarlığı'na ve Kurum'a başvurabilir, ancak mülkiyet, irtifak ve/veya kullanım hakkına sahip olmak lisans alınması için ön şart değildir.</u>	
(6) Özel hukuk tüzel kişileri tarafından faaliyette bulunma hakkı edinilen dağıtım bölgelerinde işletme hakkı devir sözleşmesi tarihi itibarıyla mevcut olan dağıtım tesislerinin bulunduğu ve bu tarih itibarı ile kamulaştırma kararları alınmamış olan taşınmazların kamulaştırma bedelleri ile 4/11/1983 tarihli ve 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 29 uncu maddesinde belirtilen giderler lisans sahibi tüzel kişi tarafından ödenir. Kamulaştırma işlemlerinin tamamlanmasından sonra bu giderlere ilişkin belgelerin uygun bulunmasından itibaren en geç otuz gün içerisinde Hazine Müsteşarlığı bütçesine konulacak ödenekten lisans sahibi tüzel kişiye ödeme yapılır.	(6) Özel hukuk tüzel kişileri tarafından faaliyette bulunma hakkı edinilen dağıtım bölgelerinde işletme hakkı devir sözleşmesi tarihi itibarıyla mevcut olan dağıtım tesislerinin bulunduğu ve bu tarih itibarı ile kamulaştırma kararları alınmış veya alınmamış olan taşınmazların kamulaştırma işlemleri 31.12.2015 tarihine kadar TEDAŞ tarafından yapılır, kamulaştırma bedelleri ile 4/11/1983 tarihli ve 2942 sayılı Kamulaştırma Kanununun 29 uncu maddesinde belirtilen giderler TEDAŞ tarafından ödenir. Kamulaştırma işlemlerinin tamamlanmasından sonra bu giderlere ilişkin belgelerin uygun bulunmasından itibaren en geç otuz gün içerisinde Hazine Müsteşarlığı bütçesine konulacak ödenekten TEDAŞ'a ödeme yapılır.	
(9) İrtifak Hakkı, Kullanma İzni ve Kiralama:		
a) Piyasada üretim veya dağıtım faaliyetinde bulunan lisans veya önlisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri, faaliyetleri ile ilgili olarak Hazinenin 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 önlisans/lisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri arasında önlisans/lisans süresi ile sınırlı olmak üzere irtifak hakkı tesisi, kullanma izni veya kiralama sözleşmesi düzenlenir. Bu sözleşmelerde, sözleşmenin geçerliliğinin önlisans/lisansın geçerlilik süresi ile sınırlı olacağı hükmü yer alır. Bu şekilde tesis edilen irtifak hakkı, kullanma izni veya kiralama bedelini ödeme yükümlülüğü, önlisans/lisans sahibi özel hukuk tüzel kişisine aittir.	a) Piyasada üretim veya dağıtım faaliyetinde bulunan lisans veya önlisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri, faaliyetleri ile ilgili olarak Hazinenin 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 önlisans/lisans sahibi özel hukuk tüzel kişileri arasında önlisans/lisans süresi ile sınırlı olmak üzere irtifak hakkı tesisi, kullanma izni veya kiralama sözleşmesi düzenlenir. Bu sözleşmelerde, sözleşmenin geçerliliğinin önlisans/lisansın geçerlilik süresi ile sınırlı olacağı hükmü yer alır. Bu şekilde tesis edilen irtifak hakkı, kullanma izni veya kiralama bedelini ödeme yükümlülüğü, önlisans/lisans sahibi özel hukuk tüzel kişisine aittir.	Bu ifade (b) bendindeki "...Hazinenin 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" ifadesi ile tenakuz içindedir. Bu sebepten (a) bendindeki cümlelerin çıkartılması gereklidir.
	EK BEND: c) Yerli kömür kaynaklarını kullanacak elektrik	Yerli kömür kaynaklarını kullanacak kömür santralleri için

	<p>üretim tesislerinin maden sahası alanının kamulaştırmasının Kurumca yapılacağı belirtilmelidir.</p> <p>Üretim Lisansı kapsamında gerekli arazilerin ediniminde rızaen satın alınacak parsellerin ifraz edilme kararı, kamulaştırma kararı ve imar planı olmaksızın Kurumca verilir.</p>	önemlidir.
Arz güvenliği		
MADDE 33-		
Diğer hükümler		
Borçların Ödenmesi		
MADDE 34-		
Tebliğat		
MADDE 35-		
Hizmet alımı		
MADDE 36- (1)Elektrik enerjisi üretim, iletim ve dağıtım faaliyeti gösteren kamu tüzel kişileri, gerekli hallerde üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin işletilmesi ve bakım onarım işlerini tabi oldukları ihale mevzuatı çerçevesinde hizmet alınması yoluyla yaptırabilirler.	1)Elektrik enerjisi üretim, iletim ve dağıtım faaliyeti gösteren lisans sahibi kamu tüzel kişiler, gerekli hallerde üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin işletilmesi ve bakım onarım işlerini tabi oldukları ihale mevzuatı çerçevesinde hizmet alınması yoluyla yaptırabilirler.	
Bağlantı Görüşü		
MADDE 37- (1)TEİAŞ ve dağıtım şirketleri, her yıl, takip eden beş yıl için kısa vadeli ve takip eden on yıl için uzun vadeli olmak üzere sistemlerine bağlanabilecek bölgesel üretim tesisi kapasitelerini yayımlar. Bu şekilde yayımlanan bölgesel kapasiteler dışında üretim tesislerine bağlantı görüşü verilmez. Arz güvenliğinin sağlanması amacıyla Bakanlık ve piyasada rekabetin geliştirilmesi amacıyla Kurum tarafından talep edilmesi halinde, TEİAŞ ve dağıtım şirketleri, belirledikleri kapasiteleri ve bağlantı noktalarının sayısını sistem koşullarını dikkate alarak artırır.	MADDE 37- (1)TEİAŞ ve dağıtım şirketleri, her yıl, takip eden beş yıl için kısa vadeli ve takip eden on yıl için uzun vadeli olmak üzere sistemlerine bağlanabilecek bölgesel üretim tesisi kapasitelerini yayımlar. Bu kapasitenin belirlenmesine ilişkin metodoloji Kurum tarafından yayınlanır ve buna uygun olarak belirlenen kapasiteler Kurul tarafından onaylanır. Bu şekilde yayımlanan bölgesel kapasiteler dışında üretim tesislerine bağlantı görüşü verilmez. Arz güvenliğinin sağlanması amacıyla Bakanlık ve piyasada rekabetin geliştirilmesi amacıyla Kurum tarafından talep edilmesi halinde, TEİAŞ ve dağıtım şirketleri, belirledikleri kapasiteleri ve bağlantı noktalarının sayısını sistem koşullarını dikkate alarak artırır.	Lisans ticaretini engellemek, gerçek yatırımcı ile diğerleri arasında ayrım yapabilmek ve ilan edilen kapasitenin etkin ve verimli bir şekilde kullanılması için yeterliliğe ilişkin gerekli önlemler alınmalıdır. Yatırımcının bedeli ileride TEİAŞ tarafından karşılanmak üzere kendi yapacağı yatırımlar ile sağlanacak bağlantı imkânları engellenmemelidir.
Rölekasyon		
MADDE 38- (1) 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve	1)4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve 5346 sayılı	Demiryolu rölekasyonunda kamulaştırmayı yapacak

5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında gerçekleştirilecek hidroelektrik santral projeleri ile 4283 sayılı Yap-İşlet Modeli ile Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışının Düzenlenmesi Hakkında Kanunun geçici 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında yerli kaynaklara dayalı elektrik üretimi amacıyla yapılacak yatırımlarda, bu bendin yürürlüğe girdiği tarihten önce yapılan ancak yapımı henüz tamamlanmamış su kullanım anlaşmalarının ilişkin olduğu projeler de dâhil olmak üzere, demiryolu ulaşım güzergahının değiştirilmesinin zorunlu olduğu hallerde, rölekasyon işi su altında kalacak mevcut demiryolunun kamulaştırma bedeli alınarak demiryolunun bağlı olduğu idare tarafından yapılır.	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında gerçekleştirilecek hidroelektrik santral projeleri ile 4283 sayılı Yap-İşlet Modeli ile Elektrik Enerjisi Üretim Tesislerinin Kurulması ve İşletilmesi ile Enerji Satışının Düzenlenmesi Hakkında Kanunun geçici 4 üncü maddesinin ikinci fıkrası kapsamında yerli kaynaklara dayalı elektrik üretimi amacıyla yapılacak yatırımlarda, bu bendin yürürlüğe girdiği tarihten önce yapılan ancak yapımı henüz tamamlanmamış su kullanım anlaşmalarının ilişkin olduğu projeler de dâhil olmak üzere, demiryolu ulaşım güzergahının değiştirilmesinin zorunlu olduğu hallerde, rölekasyon işi su altında kalacak mevcut demiryolunun kamulaştırma bedeli alınarak demiryolunun bağlı olduğu idare tarafından, yatırımcının Kuruma düzenli olarak sunduğu İlerleme Raporlarında belirlenen iş programıyla uyumlu olarak yapılır.	demiryolunun bağlı olduğu idare, kamulaştırmayı yatırımı geciktirmeyecek şekilde, yatırımcının iş programıyla uyumlu olarak yapmalıdır.
Vergi ve harçlar		
MADDE 39-		
Uygulanmayacak hükümler		
MADDE 40- (1) Kurum; 2886 sayılı Devlet İhale Kanununa tâbi değildir.	(1) Kurum; 1050 sayılı Muhasebe-i 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.	
Yürürlükten kaldırılan hükümler		
MADDE 41 –		
Atıflar		
MADDE 42 – Mevzuatta, yürürlükten kaldırılan 3/3/2001 tarihli ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununa yapılan atıflar, bu Kanunun ilgili hükümlerine yapılmış sayılır.		
DÖRDÜNCÜ BÖLÜM		
Geçici Hükümler		
GEÇİCİ MADDE 1- (1) Düzenlemeye tâbi tarifeler	(1)-Düzenlemeye tâbi tarifeler üzerinden elektrik enerjisi satın	Fiyat eşitleme mekanizmasının uzatılması liberal ve serbest

	<p>üzerinden elektrik enerjisi satın alan tüketicileri, dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından kısmen veya tamamen koruyacak şekilde tesis edilmiş ve uygulamaya ilişkin hususları Kurum tarafından hazırlanan tebliğ ile düzenlenmiş fiyat eşitleme mekanizması 31/12/2015 tarihine kadar uygulanır. Söz konusu mekanizmanın uygulanmasına ilişkin sürenin uzatılmasına Bakanlar Kurulu yetkilidir. Tüm kamu ve özel dağıtım şirketleri fiyat eşitleme mekanizması içerisinde yer alır.</p>	<p>alan tüketicileri, dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıkları nedeniyle var olan fiyat farklılıklarından kısmen veya tamamen koruyacak şekilde tesis edilmiş ve uygulamaya ilişkin hususları Kurum tarafından hazırlanan tebliğ ile düzenlenmiş fiyat eşitleme mekanizması 31/12/2015 tarihine kadar uygulanır. Söz konusu mekanizmanın uygulanmasına ilişkin sürenin uzatılmasına Bakanlar Kurulu yetkilidir. Tüm kamu ve özel dağıtım şirketleri fiyat eşitleme mekanizması içerisinde yer alır.</p>	<p>piyasaya aykırı bir durumdur. Bunun bir an önce yürürlükten kaldırılması gerekmektedir. Bu doğrultuda, Geçiş dönemi sözleşmelerinin kaldırılarak, EÜAŞ ve TETAŞ tarafından sağlanan elektriğin piyasa koşullarına uygun olarak ve tüm oyunculara açık olacak bir şekilde satılması yöntemi uygulanmalıdır.</p> <p>Bu maddenin kaldırılması ve fiyat eşitleme mekanizmasının mevcut uygulaması olan 31/12/2012 tarihine kadar uygulanması önerilmektedir.</p>
	GEÇİCİ MADDE 2-		
	GEÇİCİ MADDE 3-		
	<p>(2) 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.</p>		<p>01.07.2012 tarihinden itibaren 6102 sayılı Yeni Türk Ticaret Kanunu yürürlüğe girecektir. Bu kapsamda Yeni Türk Ticaret Kanunu'nun da dikkate alınması gerekebileceği düşünülmektedir.</p>
		<p><u>EK GEÇİCİ MADDE :</u></p> <p><u>a) Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi, Kanunun 2 nci maddesinin dördüncü fıkrasının (d) bendinde belirtilen koşullara bağlı olmadan ihale yapmak suretiyle, lisans sahibi tüzel kişilere ait mevcut veya işletmeye girecek üretim tesislerinin üretimlerinin satın alınması için enerji alım sözleşmeleri yapar. Sözleşmelerin süresi 31/12/2012 tarihini geçemez. Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt Anonim Şirketi tarafından satın alınacak olan enerji, geçiş dönemi sözleşmeleri kapsamında, tüketimleri oranında perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerine ve tedarik şirketlerine satılabilir.</u></p> <p><u>b) 31/12/2015 tarihine kadar, üretim tesislerinin sisteme bağlantısı için yeni iletim tesisi ve bu tesisin sisteme bağlanabilmesi için yeni iletim hatlarının yapılmasının gerekli olduğu hallerde; bu tesislerin yapımı için Türkiye Elektrik</u></p>	

	<p><u>İletim Anonim Şirketinin yeterli finansmanının mevcut olmaması durumunda, söz konusu yatırımlar, bu tesise bağlantı talebinde bulunan tüzel kişi veya kişilerce müştereken yapılabilir veya finanse edilebilir. Yapılan yatırımın tutarı ilgili tüzel kişi veya kişiler ile Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi arasında düzenlenir.</u></p> <p><u>c) Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü tarafından 26/6/2003 tarihinden itibaren yapılmış olan ve ortak tesis yatırım bedeli geri ödemesi ihtiva etmeyen esis yatırım bedeli işletme Esaslarına İlişkin Anlaşmalarla esaslarına eyen esisüzelenen kâğıtlar damga vergisinden ve yapılan işlemler harçtan müstesnadır.</u></p> <p><u>d) 20/2/2001 tarihli ve 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Su Kullanım Hakkı Anlaşması çerçevesinde elektrik enerjisi üretmek maksadıyla yapılacak olan üretim tesislerinin su yapısıyla ilgili kısımları ile gerçek ve tüzel kişiler tarafından inşa edilecek suyla ilgili yapıların inşasının inceleme ve denetimi, masrafları ilgililerine ait olmak üzere DSİ tarafından yapılır veya gerektiğinde yetkilendirilecek denetim şirketlerine yaptırılması sağlanır. Denetim şirketleri ile ilgili uygulamaya ilişkin usul ve esaslar, ilgili bakanlıkların görüşü alınmak kaydıyla DSİ tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir.”</u></p>	
<p>GEÇİCİ MADDE 4- (1) Kısa dönemde gerekli arz kapasitesinin yeterli bir yedekle oluşturulması amacıyla aşağıdaki tedbirler uygulanır:</p> <p>a) 31/12/2015 tarihine kadar ilk defa işletmeye girecek üretim lisansı sahibi tüzel kişilere aşağıdaki teşvikler sağlanır:</p>	<p>a) 31/12/2020 tarihine kadar ilk defa işletmeye girecek üretim lisansı sahibi tüzel kişilere aşağıdaki teşvikler sağlanır:</p>	<p>4628 sayılı EPK’unda Geçici 14/1-c Maddesinde işletmeye geçiş süresi 31/12/2012 tarihi olarak belirlenmiştir. Süre değişikliğinin hali hazırda başlamış veya başlayacak yatırımların da istifade edebileceği şekilde değiştirilmesi uygun olacaktır. İşletmeye geçiş süresi olarak bir kabule göre bu sürenin belirlenmesi uygundur.</p> <p>18.1.2012 tarih ve 3649 sayılı Kurul Kararı ile Lisans kapsamında bulunan yatırım süreleri yeniden belirlenmiştir. Buna göre özellikle kömür ve hidro yatırımlarının 6-8 yıl</p>

		arasında değiştiği göz önünde bulundurularak ilk defa işletmeye girecek üretim lisansı sahibi tüzel kişilere sağlanan teşviklerin 31/12/2020 tarihine kadar uzatılması yeni yatırımcıları piyasaya çekmek açısından teşvik edici olacaktır.
1) Üretim tesislerinin, işletmeye giriş tarihlerinden itibaren beş yıl süreyle iletim sistemi sistem kullanım bedellerinden yüzde elli indirim yapılır.	1) Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına dayalı üretim tesislerinin, işletmeye giriş tarihlerinden itibaren on yıl süreyle iletim sistemi sistem kullanım bedellerinden yüzde elli indirim yapılır. Bunların haricindeki Üretim tesislerinin, işletmeye giriş tarihlerinden itibaren beş yıl süreyle iletim sistemi sistem kullanım bedellerinden yüzde elli indirim yapılır.	İlave edilen bu ifade ile yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı üretim tesis yatırım geri dönüş süreleri içerisinde yapılacak sistem kullanım bedellerinden indirim sağlanarak bu kaynakların teşviki sağlanması amaçlanmaktadır.
a) 31/12/2015 tarihine kadar ilk defa işletmeye girecek üretim lisansı sahibi tüzel kişilere aşağdaki teşvikler sağlanır:		
2) Üretim tesislerinin yatırım döneminde, üretim tesisleriyle ilgili yapılan işlemler ve düzenlenen kâğıtlar damga vergisi ve harçtan müstesnadır.	2) Üretim tesislerinin yatırım döneminde, üretim tesisleriyle ilgili yapılan işlemler ve düzenlenen kâğıtlar damga vergisi ve harçtan müstesnadır. 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde yatırıma başlamış ancak aynı kanunun Geçici 14/1-c bendi kapsamında işletmeye geçiş süresi öngörüsü 31/12/2012 tarihinden sonra olacağı için damga vergisi ve harç istisnası tatbik edemeyen tüzel kişiler de istisna hükümlerinden yararlanır. Bu itibarla bu kanunun yürürlük tarihi itibariye ödenmiş vergi ve harçlar iade edilir.	Damga vergisi ve harç istisnası yatırımları özendirmeye ve başlamış yatırımların tamamlanmasına yönelik bir teşvik olup mevcut kanunda da yer bulan bu teşvin süresinin uzatılması öngörülmektedir. Ancak mevcut Kanun çerçevesinde yatırıma başlamış ancak süre kısıtı nedeniyle istisna uygulayamayacak konumda bulunan yatırımcıların yatırım dönemlerinde üretim tesislerine ilişkin işlemlerine ve düzenlenen kâğıtlara vergi tatbik edilmesi rekabet eşitsizliği yaratacağından öngörülen maddeye aşağdaki ilavenin yapılmasının hakkaniyetli ve istisna düzenlemesi amacına uygun olacağı kanaatindeyiz.
	EK FIKRA: (2) 31/12/2020 tarihine kadar, üretim tesislerinin sisteme bağlantısı için yeni iletim tesisi ve bu tesisin sisteme bağlanabilmesi için yeni iletim hatlarının yapılmasının gerekli olduğu hallerde; bu tesislerin yapımı için Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketinin yeterli finansmanının mevcut olmaması durumunda, söz konusu yatırımlar, bu tesise bağlantı talebinde bulunan tüzel kişi veya kişilerce müştereken yapılabilir. Yapılan yatırımın tutarı ilgili tüzel kişi veya kişiler ile Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi arasında yapılacak tesis sözleşmesi ile bağlantı ve	

	sistem kullanım anlaşmaları çerçevesinde geri ödenir. Geri ödeme süresi en fazla on yıldır. Bu konuya ilişkin usul ve esaslar Kurum tarafından çıkarılacak tebliğ ile düzenlenir.	
	EK FIKRA: (3) Bu Kanunun yayımı tarihi itibarıyla işletmede olanlar, 31/12/2020 tarihine kadar işletmeye girecek bu Kanun kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerinden, ulaşım yollarından ve lisanslarında belirtilen sisteme bağlantı noktasına kadarki TEİAŞ ve dağıtım şirketlerine devredilecek olanlar da dâhil olmak üzere enerji nakil hatlarından yatırım ve işletme dönemlerinin ilk on yılında izin, kira, irtifak hakkı ve kullanma izni bedellerine yüzde seksen beş indirim uygulanır. Orman Köylüleri Kalkındırma Geliri, Ağaçlandırma ve Erozyon Kontrolü Geliri alınmaz.	
	EK FIKRA: (4) Yerli linyite dayalı üretim yapan elektrik santralleri, ileride uygulanması olası her türlü karbon vergisi ve karbon fiyatlandırmasından muaftır.	
	EK FIKRA: (5) Kamu Kurum ve Kuruluşların serbest tüketici kapsamında yapacağı elektrik ihalelerinde öncelikli olarak Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynaklarına dayalı Üretilen elektrikten tedarik edilir.	İlave edilen bu fıkra ile yerli ve yenilenebilir kaynaklara dayalı üretilmiş enerjinin en büyük tüketici olan kamu kurum ve kuruluşları tarafından alınması şartı getirilerek Kamunun tüketici olarak da bu kaynaklara yatırıma yönlendirici ve teşvik edici olması hedeflenmiştir.
GEÇİCİ MADDE 5-		
GEÇİCİ MADDE 6- (1) Dağıtım şirketi, dağıtım bölgesinde ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde otoyollar hariç, kamunun genel kullanımına yönelik cadde ve sokak aydınlatmasından ve bunlara ait gerekli ölçüm sistemlerinin tesis edilmesi ve işletilmesinden sorumludur. Bu tür aydınlatmaya ve trafik sinyalizasyonlarına ait tüketim giderleri, 1/1/2009 ila 31/12/2015 tarihleri arasındaki dönem için Hazine Müsteşarlığı bütçesine konulacak ödenekten karşılanır.	(1) Dağıtım şirketi, dağıtım bölgesinde ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde otoyollar hariç, kamunun genel kullanımına yönelik cadde, sokak ve alt/üst geçit, yaya geçitleri gibi kamu kullanımına açık yerlerin genel aydınlatmasından ve bunlara ait gerekli ölçüm sistemlerinin tesis edilmesi ve işletilmesinden sorumludur. Bu madde çerçevesinde aydınlatma yükümlülüğü kapsamına giren yerlere ve aydınlatma tesislerine ilişkin tereddüt olması halinde Kurum görüşü bağlayıcıdır. Bu tür aydınlatmaya ve trafik sinyalizasyonlarına ait tüketim giderleri, 1/1/2009 ila 31/12/2015 tarihleri arasındaki dönem için Hazine Müsteşarlığı bütçesine konulacak ödenekten karşılanır.	

	Hazine Müsteşarlığı tarafından elektrik dağıtım şirketlerine zamanında ödeme yapılmaması halinde, tahakkuk tarihinden ödeme tarihine kadar geçen süre için ödenmeyen tutara 6183 sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun hükümlerinde öngörülen gecikme zammı oranı uygulanır.	
(2) Kamuya ait park, bahçe, tarihi ve ören yerleri gibi halka açık yerler ile reklam ve benzeri amaçlı panoların genel aydınlatmalarına ilişkin tüketim giderleri, ilgisine göre ilgili belediye veya il özel idaresince karşılanır. Belediyeler tarafından ödenmeyen bu kapsamdaki genel aydınlatma tüketim giderleri, ilgili belediyenin Elektrik ve Hava Gazı Tüketim Vergisi ile genel bütçe vergi gelirlerinden belediyelere aktarılan paylardan kesinti yapılmak suretiyle tahsil edilir.		
(3) Güvenlik amacıyla yapılan sınır aydınlatmalarına ait tüketim giderleri, İçişleri Bakanlığı bütçesine konulacak ödenekten, toplumun ibadetine açılmış ve ücretsiz girilen ibadethanelere ilişkin aydınlatma giderleri ise Diyanet İşleri Başkanlığı bütçesine konulacak ödenekten karşılanır.		
	EK FIKRA: İşbu madde birinci ve ikinci fıkralar kapsamında İl Özel İdareleri ve belediyeler ile üçüncü madde kapsamında da sınır aydınlatmaları için İl Özel İdareleri, ibadethane aydınlatmaları için ise Diyanet İşleri Başkanlığı ve dağıtım şirketleri arasında dağıtım bağlantı anlaşması ve perakende satış sözleşmeleri düzenlenir. Bağlantı anlaşması ve perakende satış sözleşmelerinin dağıtım şirketi tarafından ilgisine sunulmasından itibaren 30 gün içerisinde imzaların ikmal edilmemesi halinde anlaşma ve sözleşmeler imzalanmış ve yürürlüğe girmiş kabul edilir.	
(4) Aydınlatma yükümlülüğünün kapsamı, aydınlatma payının belirlenmesi, ölçüme ilişkin teknik esaslar ile ödemeye, kesinti yapılmasına, uygulamaya ve denetime ilişkin esas ve usuller Bakanlık ve Hazine Müsteşarlığının görüşleri alınmak suretiyle Kurul tarafından yürürlüğe konulacak yönetmelikle düzenlenir		
GEÇİCİ MADDE 7-		
GEÇİCİ MADDE 8- (1) Enerji Piyasaları İşletme Anonim	1)Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketinin kuruluş ve	

Şirketinin kuruluş ve teşkilat yapısı ile çalışma esasları, bu hükmün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren altı ay içerisinde Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir.	teşkilat yapısı ile çalışma esasları, bu hükmün yürürlüğe girdiği tarihten itibaren altı ay içerisinde Kurum tarafından çıkarılacak yönetmelikle düzenlenir. <u>EPIAŞ ayrıca Sermaye Piyasası Kanunu ve Sermaye Piyasası Kurulu tarafından çıkarılacak ikincil mevzuata tabidir.</u>	
(2) Tüzel kişiliği haiz Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi, kuruluş ve teşkilat yapısı ile çalışma esaslarına ilişkin yönetmeliğin Resmi Gazete’de yayım tarihinden itibaren altı ay içerisinde Kurumun teklifi Bakanlığın önerisi üzerine Bakanlar Kurulu Kararı ile kurulur. Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi kurulmasından itibaren dört ay içerisinde Kurumdan gerekli piyasa işletim lisansını alarak piyasa işletim faaliyetlerini yürütmeye başlar.	2) Tüzel kişiliği haiz Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi, kuruluş ve teşkilat yapısı ile çalışma esaslarına ilişkin yönetmeliğin Resmi Gazete’de yayım tarihinden itibaren altı ay içerisinde Kurumun teklifi Bakanlığın önerisi üzerine Bakanlar Kurulu Kararı ile <u>kamu özel ortaklığı olarak</u> kurulur. Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi kurulmasından itibaren dört ay içerisinde Kurumdan gerekli piyasa işletim lisansını alarak piyasa işletim faaliyetlerini yürütmeye başlar.	
GEÇİCİ MADDE 9 –		
GEÇİCİ MADDE 10 –		
GEÇİCİ MADDE 11 – (1) Kurumdan aldığı üretim lisansına derç edilen inşaat öncesi süresi henüz sona ermemiş ve/veya bu süre sona erdiği halde bu süre içerisinde yerine getirmesi gereken yükümlülükleri ikmal edemeyen tüzel kişilere bu Kanunun yürürlüğe girmesini takip eden bir ay içerisinde Kuruma başvurmaları halinde lisansları sona erdirilerek var ise kalan inşaat öncesi sürelerine üç ay eklenmek suretiyle bulunacak süre kadar, yok ise üç ay süreli önlisans verilir.	1) Kurumdan aldığı üretim lisansına derç edilen inşaat öncesi süresi henüz sona ermemiş ve/veya bu süre sona erdiği halde bu süre içerisinde yerine getirmesi gereken yükümlülükleri kendi kusur ve ihmali nedeniyle ikmal edemeyen tüzel kişilere bu Kanunun yürürlüğe girmesini takip eden bir ay içerisinde Kuruma başvurmaları halinde lisansları sona erdirilerek var ise kalan inşaat öncesi sürelerine üç ay eklenmek suretiyle bulunacak süre kadar, yok ise üç altı ay süreli önlisans verilir.	Ön lisans süresinde kendi kusur ve ihmali dışında, diğer haklı nedenlerle (örneğin diğer kamu kurum ve kuruluşlarından kaynaklanan gecikmeler) yükümlülüklerini yerine getiremeyen yatırımcılar önlisans haklarını kaybetmemelidir.
(2) Kanunun yürürlüğe girdiği tarihte, Kurumdan aldığı üretim lisansına derç edilen inşaat öncesi süresi devam eden tüzel kişilerden, birinci fıkra uyarınca bu Kanunun yürürlüğe girmesini takip eden bir ay içerisinde Kuruma başvurmayan tüzel kişilerin lisansları inşaat öncesi süre sona erdiği halde bu süre içerisinde yerine getirmesi gereken yükümlülükleri ikmal edememeleri halinde iptal edilerek teminatları irat kaydedilir.	(2) Kanunun yürürlüğe girdiği tarihte, Kurumdan aldığı üretim lisansına derç edilen inşaat öncesi süresi devam eden tüzel kişilerden, birinci fıkra uyarınca bu Kanunun yürürlüğe girmesini takip eden bir ay içerisinde Kuruma başvurmayan tüzel kişilerin lisansları inşaat öncesi süre sona erdiği halde bu süre içerisinde yerine getirmesi gereken yükümlülükleri kendi kusur ve ihmali nedeniyle ikmal edememeleri halinde iptal edilerek teminatları irat kaydedilir.	

(3) Kurumdan aldığı üretim lisansına derç edilen inşaat öncesi süresi sona erdiği halde bu süre içerisinde yerine getirmesi gereken yükümlülükleri ikmal edemeyen tüzel kişilerden birinci fıkra uyarınca bu Kanunun yürürlüğe girmesini takip eden bir ay içerisinde Kuruma başvurmamayanların lisansları iptal edilerek teminatları irat kaydedilir.	(3) Kurumdan aldığı üretim lisansına derç edilen inşaat öncesi süresi sona erdiği halde bu süre içerisinde yerine getirmesi gereken yükümlülükleri kendi kusur ve ihmali nedeniyle ikmal edemeyen tüzel kişilerden birinci fıkra uyarınca bu Kanunun yürürlüğe girmesini takip eden bir ay içerisinde Kuruma başvurmamayanların lisansları iptal edilerek teminatları irat kaydedilir.	
GEÇİCİ MADDE 12 – (1) Toptan satış ve perakende satış lisansı sahibi tüzel kişilere, mevcut lisanslarındaki hakları korunarak resen ve bedel alınmaksızın tedarik lisansı verilir.		
	EK FIKRA: (2) Türkiye elektrik piyasasında yeniden satılmak üzere satışı yapılan elektrik ile ilgili düzenlenen sözleşmeler damga vergisi ve harçtan müstesnadır.	Toptan satış piyasasında enerjinin birden fazla (gelişmiş piyasalarda 7-8 kez) el değiştirdiği durumda her seferinde uygulanacak damga vergisi hem piyasadaki ticaret hacmini sınırlandıracaktır hem de son kullanıcılara ek maliyet yaratacaktır.
GEÇİCİ MADDE 13 –		
GEÇİCİ MADDE 14 –		
GEÇİCİ MADDE 15—		
GEÇİCİ MADDE 16		
	<p>EK GEÇİCİ MADDE [17]– (1) Dağıtım şirketlerinin perakende satış faaliyetlerini ayrıştırma çalışmaları kapsamında 31/12/2012 tarihine kadar zorunlu olarak yapacakları devir, tam bölünme, kısmî bölünme işlemleriyle ilgili olarak ortaya çıkan her türlü vergi, resim, harç ve resmi dairelere yapılması gereken diğer her türlü ödemelerden müstesnadır.</p> <p>(2) 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.</p> <p>(3) Madde kapsamında Dağıtım Şirketleri tarafından zorunlu olarak yapılacak devir, tam bölünme, kısmî bölünme v.b. işlemler neticesinde Dağıtım Şirketleri ortaklarınca aynı</p>	

	<p>kontrol yapısıyla kurulan tedarik şirketleri, Dağıtım Şirketleri'nin Bakanlık, kurum, kuruluş ve gerçek ve/veya tüzel kişiler ile imzaladığı tüm sözleşmelerinin, Dağıtım Şirketleri adına kayıtlı veya tescilli Lisanslar ile tapu, fıkri mülkiyete ilişkin sicillerde, belediyelerde ve benzeri diğer her türlü izin, ruhsat, sicil, tescil ve kayıt belgelerinin hiçbir muvafakat, onay, izin ve vergi, resim, harç vb. ödemelere tabi olmaksızın aynı koşullarla halefi olacaklardır. Dağıtım şirketlerinin taraf olduğu perakende satış faaliyetine ilişkin davalar ayrıştırma işlemi neticesinde tedarik şirketi hasım gösterilerek yürütülür.</p> <p>(4) Madde kapsamında Dağıtım şirketleri tarafından zorunlu olarak yapılacak devir, tam bölünme, kısmi bölünme v.b. işlemleri neticesinde Dağıtım şirketlerinin ortaklarınca aynı kontrol yapısıyla kurulan tedarik şirketlerine devredeceği işçilerin hak kazanılmış ise kıdem tazminatı ile muaccel olan ücret, fazla mesai, iş akitleri veya toplu iş sözleşmeleri ile belirlenen diğer tüm hakları, Dağıtım Şirketi tarafından ödenecektir. İşçiler aynı koşullarla Dağıtım Şirketleri'nin ortaklarınca aynı kontrol yapısıyla kurulan tedarik şirketlere devredileceklerdir. İşçilerin iş koşullarında değişiklik olması halinde itiraz hakları saklıdır. Ayrıştırma işleminden sonra, Tedarik şirketine devrolunan işçilerin iş sözleşmelerinin feshi ve kıdem tazminatına hak kazanmaları koşuluyla Dağıtım şirketinde çalıştığı döneme ait kıdem tazminatı farkı ile ilgili olarak Tedarik şirketinin Dağıtım Şirketi'ne rücu hakkı saklıdır.</p>	
	<p>EK GEÇİCİ MADDE - (2) Elektrik Üretim Anonim Şirketi, bu anlaşmalara istinaden aldığı elektriğin, toptan satış lisansı kapsamında piyasada satışını yapar.</p>	
	<p>EK GEÇİCİ MADDE - (3) Otoprodüktörlere, mevcut lisanslarındaki hakları korunarak 31/12/2012 tarihine kadar</p>	

	<p>üretim lisansı verilir. Bunun için otoprodüktörlerce bu Kanunun yürürlüğe girmesinden sonra üç ay içerisinde Kuruma başvurulur.</p>	
	<p>EK GEÇİCİ MADDE – (4) TEİAŞ ve/veya Dağıtım Şirketi her uzlaştırma dönemi sonunda tedarikçi tarafından tüketiciye sağlanan elektriğin yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğine dair bilgiyi yayımlar ve Kaynak Türü Belgesi ile belgelerir. Kaynak Türü Belgesi’nin verilış ve işleyişı ile ilgili usul ve esaslar Kurum tarafından yayınlanacak yönetmelikle belirlenir.</p>	<p>Mevcut durumda Türkiye Elektrik Piyasası’nda, üretilen elektriğin üretim kaynağına göre belgelendirme sistemi olmadığı için tüketilen elektrik miktarının ne kadarının yenilenebilir enerji kaynaklarından üretildiğı resmi ve kopyalanamaz bir belge ile belgelendirilememektedir. Önerdiğimiz düzenlemede “Kaynak Türü Belgesi” sağlanarak verilış ve işleyiş metodolojilerinin belirlenmesi ve uygulanmasını önermekteyiz. Son olarak “Kaynak Türü Belgesi”ni onaylayacak Kamu otoritesinin TEİAŞ veya Dağıtım Şirketi olmasının elektrik üretimine esas sayaçların bu yapılar tarafından okunması nedeniyle uygulama kolaylığı sağlayacağı kanaatindeyiz</p>
	<p>EK MADDE 1— (1) 3093 sayılı Türkiye Radyo-Televizyon Gelirleri Kanununun 4 üncü maddesinin (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir:</p> <p>"c) Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişiler, iletim, dağıtım ve perakende satış hizmetlerine ilişkin bedeller, kayıp-kaçak bedeli ve reaktif enerji bedelleri hariç olmak üzere, elektrik enerjisi satış bedelinin yüzde ikisi tutarındaki payı (Katma Değer Vergisi, diğer vergiler, fon ve paylar ile benzeri kesintiler hariç) faturalarında ayrıca gösterir ve bu kapsamdaki bedelleri Türkiye Radyo-Televizyon Kurumuna intikal ettirirler. Organize sanayi bölgeleri tüzel kişilikleri, serbest tüketici olarak tedarikçilerden katılımcıları için temin ettikleri enerjiye ilişkin olarak Türkiye Radyo-Televizyon Kurumuna ayrıca pay yatırmaz."</p>	
	<p>EK MADDE 2— (1) 2464 sayılı Belediye Gelirleri Kanunu’nun “Beyan ve Ödeme” başlıklı 39. maddesinin aşağıdaki gibi değiştirilmiştir:</p> <p>“Elektrik enerjisini tedarik eden veya havagazını dağıtan</p>	

	kuruluşlar tahsil ettikleri vergiyi, tahsil tarihini takip eden ayın 20inci günü akşamına kadar ilgili belediyeye, 10'dan fazla belediyeye beyanname verilmesi gereken hallerde ise icmalî ile birlikte İller Bankası AŞ'ye, bir beyanname ile bildirmeye ve vergiyi aynı sürede ödemeye mecburdurlar.”	
	<p>EK MADDE 3— (1) Vergi Usul Kanunun 327. Maddesine aşağıdaki şekilde ekleme yapılmıştır.</p> <p>“Elektrik dağıtım varlıklarının iktisadî kıymetlerini artıran ve 272 nci maddede yazılı özel maliyet bedelleri, bu bedellerin tarifeler yolu ile itfa süreleriyle aynı sürede olmak üzere eşit yüzdelerle itfa edilir. İşletme hakkı süresi dolmadan, işletme hakkı alınan şeyin işletme hakkının herhangi bir sebepten sona ermesi halinde henüz itfa edilmemiş olan giderler, hakkın sona erdiği yılda bir defada gider yazılır.”</p>	
	<p>EK MADDE 4— (1) Vergi Usul Kanunun 281. Maddesine aşağıdaki şekilde ekleme yapılmıştır.</p> <p>“Lisans sahibi elektrik dağıtım ve tedarik şirketlerinin faaliyetlerinden oluşan gecikme zamlarının tahakkuku tahsiline bağlıdır”</p>	
	<p>EK MADDE 5 - 5490 sayılı Kanunun 45 inci maddesinin (1) fıkrası aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir.</p> <p>(1)Bakanlık, Kimlik Paylaşımı Sistemi ve Adres Paylaşımı Sistemi veri tabanlarında tutulan bilgileri bu Kanunda belirtilen esas ve usûller çerçevesinde kurumlar ile diğer kişilerin hizmetine açabilir. Yerleşim yeri adresi bilgileri ancak kurumlar ile 5411 sayılı Bankacılık Kanunu çerçevesinde faaliyette bulunan bankaların ve Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında faaliyet gösteren dağıtım şirketleri ile dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin ayrıştırılması sonucunda kurulacak tedarik şirketlerinin paylaşımına açar.</p>	

	<p>EK MADDE: “ 3093 sayılı Türkiye Radyo-Televizyon Gelirleri Kanununun 4 üncü maddesinin (c) bendi aşağıdaki şekilde değiştirilmiştir: "c) Nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişiler, iletim, dağıtım ve perakende satış hizmetlerine ilişkin bedeller, kayıp-kaçak bedeli ve reaktif enerji bedelleri hariç olmak üzere, elektrik enerjisi satış bedelinin yüzde ikisi tutarındaki payı (Katma Değer Vergisi, diğer vergiler, fon ve paylar ile benzeri kesintiler hariç) faturalarında ayrıca gösterir ve bu kapsamdaki bedelleri Türkiye Radyo-Televizyon Kurumuna intikal ettirirler. Organize sanayi bölgeleri tüzel kişilikleri, serbest tüketici olarak tedarikçilerden katılımcıları için temin ettikleri enerjiye ilişkin olarak Türkiye Radyo-Televizyon Kurumuna ayrıca pay yatırmaz.””</p>	
Yürürlük		
MADDE 43–		
Yürütme		
MADDE 44–		