

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

2005 yılı itibari ile yaklaşık 28 milyon müşterisi, toplam 93 milyar kWh elektrik satışı ve elektrik dağıtımında ülke genelinde %98'lik pazar payı ile TEDAŞ (Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi) kendisinin sahibi olduğu dağıtım şirketleri vasıtasıyla, Türkiye'deki elektrik dağıtımıyla, elektriğin tüketicilere perakende satışı hizmeti vermek üzere kurulmuş olan bir kamu iktisadi teşebbüsü konumunda bulunmakta idi.

2000'li yıllara kadar TEDAŞ tarafından devlet tekelinde yürütülen elektrik dağıtım hizmetleri ile ilgili olarak 2001 yılından sonra sektördeki yapısal reform çalışmaları, 2003 yılından sonra da Dünya Bankasının istekleri ile IMF'ye verilen niyet mektubunda da yer alan enerji üretim ve dağıtım tesislerinin özelleştirilmesi işlemlerini gerçekleştirmek üzere, 21 adet dağıtım bölgesinin, özelleştirme çalışmaları başlatılmıştır

Türkiye'de yürütülen özelleştirme politikaları doğrultusunda, elektrik sektöründeki hizmet veriminin artırılması ve problemlerinin çözümlenmesi amacıyla sektörün rekabete açılarak serbestleşmesi öngörülmüş ve 2004 yılında Elektrik Piyasası Reformu ve Strateji Belgesi yayınlanmıştır. Strateji belgesinde yayınlanan eylem planına uygun olarak 2 Nisan 2004 tarihinde elektrik dağıtım sektöründeki faaliyetleri yürüten TEDAŞ, özelleştirme programına alınarak özelleştirme süreci başlatılmıştır. Bu çerçevede elektrik dağıtım sektörü 21 dağıtım bölgesine bölünerek şirketleştirilmiştir.

Türkiye elektrik dağıtım sektörünü işletme yükümlüsü olarak görevlendirilen kamu teşebbüsü TEDAŞ'ın özelleştirilmesi yöntemi için, 4046 sayılı "Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun" 'un 15. maddesi esas alınmıştır. Bu kanun doğrultusunda, TEDAŞ özelleştirmelerinde genel olarak işletme hakkı devrine (İHD) dayalı, işletme hisse satış yöntemi (İHS Modeli) uygulanmıştır. Bu modele göre yatırımcı, özelleştirilen dağıtım şirketinin bulunduğu bölgedeki elektrik dağıtım lisansına sahip tek şirket olmaktadır. Yatırımcı, dağıtım şirketinin hisselerinin sahibi olarak, TEDAŞ ile imzalanmış olan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi (İHD Sözleşmesi) çerçevesinde dağıtım varlıklarının işletme hakkını elde etmektedir.

Program dahilindeki sıra ile her dağıtım bölgesinin imtiyazları, ayrı ayrı ihale edilerek özel sektöre aktarılmıştır. 30 Eylül 2013 tarihinde son devir sözleşmesinin de yapılması ile TEDAŞ'ın özelleştirme süreci sona ermiştir. Böylelikle elektrik dağıtım

piyasaının %100'ü özelleştirilmiş, toplam 12 milyar 914 milyon 750 bin dolar ihale bedeli ve 30 yıllık lisans haklarıyla, özel sektör teşebbüslerine devredilmiştir.

Dağıtım sektöründeki tüm bölgelerin 2013 yılında özelleştirmesinin ardından, TEDAŞ'ın dağıtım sektöründeki hizmet görevi sona ermiştir. TEDAŞ bu yeni dönemde de kurumsal kimliğinin bir bölümünü koruyarak sektörde denetim ve takip sorumluklarını yürütmekte olup, dağıtım şirketlerinin kısmi denetimi ve performanslarının takibi yönünde, EPDK ile görev paylaşımı içinde faaliyetini sürdürmektedir.

Ülkemizde, yapılan mevzuat düzenlemelerinde genel olarak "ekonomide verimlilik artışı ve kamu giderlerinde azalma sağlamak için" özelleştirme yapılacağı belirtilerek, nihai olarak ekonomik etkinlik ve arz güvenliği temel neden olarak gösterilmiştir. Bu temel nedenlerden yola çıkarak elektrik dağıtım sektörü özelleştirmesine; sektörde yaşanan kayıp kaçaklar, dağıtım hizmeti kalitesindeki yetersizlikler, elektrik enerji kalitesindeki düşüşler, gerekli yatırım ve finansman sıkıntıları ile dağıtım sektörünün rekabete açılması gerekçe olarak gösterilmiştir.

14.03.2013 tarih ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda; elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı, toptan veya perakende satışı, ithalat ve ihracatı, piyasa işletimi ile bu faaliyetlerle ilişkili tüm gerçek ve tüzel kişilerin hak ve yükümlülüklerini kapsayan düzenlemeler yapılmıştır.

Elektriğin son tüketiciye ulaştırılması işlevi olan dağıtım faaliyeti; bu faaliyeti yürüten dağıtım şirketi, faaliyetin tesis ve şebekesini içeren dağıtım sistemi ile dağıtım faaliyetinin tesis ve teçhizatını oluşturan dağıtım tesisi unsurlarından oluşmaktadır.

6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunun 3. maddesine göre, elektrik dağıtım faaliyeti; ulusal iletim şebekesi üstündeki yüksek gerilim seviyesindeki elektrik enerjisinin alınıp, gerilim seviyesinin 36 kV ve altına düşürülmesi sonrasında, hatlar üzerinden naklinin sağlanarak tüketicinin hizmetine sunulmasıdır.

Anılan kanunun 9. maddesine göre; son tüketiciye kadar elektriğin taşınmasının yanında, tüketici elektrik sayaçlarının okunması, bakımı ve işletilmesi hizmetleri de dağıtım faaliyeti kapsamında yer almaktadır.

Dağıtım faaliyete ilişkin bu hizmetler, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 9. maddesi ile verilen lisans kapsamında, dağıtım şirketi tarafından, lisansında belirlenen dağıtım bölgesinde yürütülebilmektedir.

59182

Anılan kanundaki düzenlemelere göre; elektrik dağıtım şirketi; belirlenmiş bir bölgede, elektrik dağıtım hizmet hakkını, EPDK tarafından verilen lisans ile devralan tüzel kişiliktir.

Elektrik dağıtım sistemi; dağıtım şirketinin, lisansında belirlenmiş dağıtım bölgesinde, işlettiği elektrik dağıtım tesisleri ve şebekesini içermektedir. Bu sistem 36 kV gerilim altında çalışan trafo, hat ve şebeke tesislerinden oluşmaktadır. Sistemde genellikle 33 kV(kilovolt) ile 0.4 kV gerilim arası dağıtım hatları bulunmaktadır. Trafolar bu gerilimler arasında enerji geçişlerini sağlamaktadır.

Elektrik dağıtım tesisi; iletim tesislerinin ve dağıtım gerilim seviyesinden bağlı üretim ve tüketim tesislerine ait elektrik dağıtım istasyonun çıkış noktasından başlamaktadır. Bu noktadan sonraki elektrik direklerinden, alçak gerilim seviyesinden bağlı tüketicilerin yapı bina giriş noktalarına kadar, bina giriş ve sayaç arası hariç, elektrik dağıtımı için teçhiz edilmiş tesis ve teçhizat ile dağıtım şirketince teçhiz edilen ya da devralınan sayaçlar, elektrik dağıtım tesisi olarak değerlendirilmektedir.

Anılan kanunun 9. maddesinin 2. fıkrasına göre; dağıtım şirketi, dağıtım faaliyetleri ile birlikte, lisansında belirtilen bölgedeki dağıtım sistemini, elektrik enerjisi üretimi ve satışında ki rekabet ortamına uygun şekilde işletmek, bu tesisleri yenilemek, kapasite ikame ve artırım yatırımlarını yapmak, dağıtım sistemine bağlı veya bağlanacak olan tüm dağıtım sistemi kullanıcılarına, mevzuat hükümleri doğrultusunda, ayırım gözetmeksizin, hizmet sunmakla yükümlüdür.

Yine anılan kanunun 9. maddesinin 6 numaralı fıkrası hükmüne göre; 24/11/1994 tarihli ve 4046 sayılı Özelleştirme Uygulamaları Hakkında Kanun hükümleri çerçevesinde yapılan özelleştirme sonrası elektrik dağıtım tesislerinin iyileştirilmesi, güçlendirilmesi ve genişletilmesi için yapılan yatırımların mülkiyeti kamuya aittir. Özelleştirilen elektrik dağıtım tesis ve varlıklarına ilişkin her türlü işletme ile yatırım planlaması ve uygulamasında onay ve değişiklik yetkisi Enerji Piyasası Düzenleme ve Denetleme Kurumuna (EPDK) aittir. Dağıtım hizmetinin bu Kanunda öngörülen nitelikte verilmesini sağlayacak yatırımların yapılması esastır.

Söz konusu madde düzenlemesine göre EPDK dağıtım faaliyetlerini yönlendirir, izler ve denetler. Kurul tarafından onaylanmış yatırımlar, belirlenen sürede ve nitelikte gerçekleştirilmediği takdirde kanunun 16. maddesinde yer alan hükümleri uyarınca gerekli yaptırım ve cezalar uygulanır.

Anılan Kanunun 15. maddesine göre de; elektrik dağıtım şirketlerinin denetimi Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yapılacaktır. Ancak Bakanlık, elektrik

dağıtım şirketlerinin denetimini, EPDK da dahil olmak üzere bu konuda ihtisas sahibi olan kamu kurum ve kuruluşlarıyla birlikte yapabileceği gibi bu kurum ve kuruluşlara kısmen veya tamamen yetki devretmek suretiyle yaptırmaya da yetkili kılınmıştır.

Elektrik dağıtım sektöründe talep edilen elektrik yükü arttıkça hizmette kalitenin sağlanması yatırımların gerçekleştirilmesine bağlıdır. Tüketicilere sabit gerilim altında elektrik verilmesi, iletim ve dağıtım sisteminde yeterli dağıtım kapasitesinin, yani sistemde tüketicilerin güç taleplerine cevap verebilecek ölçüde, yeterli sayıda ve kapasitede hat kablo ve trafonun mevcut olması anlamına gelmektedir

Sektörün özelleştirilerek, eğitilmiş ve nitelikli personeller ve rekabet ortamında etkili yönetim anlayışıyla, mevcut dağıtım hizmeti kalitesinin yükseltilmesi amaçlanmış idi.

Bir ülkede ekonomik gelişmeye paralel olarak, sanayi üretiminin kaliteli ve verimli olmasının ön şartlarından birisi temel girdi olan elektriğin kaliteli olmasıdır. Elektrikte kalite, tüketicilere elektrik hizmetlerinin sabit gerilim ve frekans aralığında kesintisiz olarak sağlanması şeklinde tanımlanmaktadır. Tüketicilere sunulan elektriğin gerilim ve frekansının belli alt ve üst limitler içinde kalarak dağıtım hizmetinin kusursuz yapılması gerekmektedir. Kesintisiz hizmet ise, tüketicilere her türlü işletme koşullarında elektriğin sunulması, elektriğin hiçbir zaman kesilmemesi için yeterli teknik altyapı ve dağıtım altyapısına sahip olmak şarttır.

Elektrik dağıtım sektörü özelleştirmenin öncelikli amaçlarından biri de dağıtım sistem ve şebekesi üzerinde gerçekleştirilmesi gereken yatırımların özel sektör tarafından karşılanması ve bu sayede devlet bütçesi üzerindeki yükün azaltılmasıdır. Elektrik dağıtımında sürekliliğin ve yüksek hizmet kalitesinin sağlanabilmesi için yatırımlar büyük önem taşımaktadır. Söz konusu dağıtım bölgelerindeki yatırımlar, gerekli olan yıllık genişleme, yenileme ve iyileştirmeye ilişkin yatırım harcamaları olmak üzere üç kapsamdan oluşmaktadır. Bu kapsamda, özelleştirilen bölgelerdeki, genişleme yatırımları ve kamulaştırma maliyetleri, yenileme yatırımları özel sektör yükümlülüğünde gerçekleştirilmektedir. Ancak özel sektör tarafından karşılanan bu yatırım bedelleri; bilahare elektrik tarife ve fiyatlandırılması sırasında dikkate alınarak, çeşitli formül ve hesaplamalar uygulanarak tarifelere yansıtılarak itfa edilmektedir.

2013 yılında tamamlanan özelleştirme süreci sonrasında Antalya, Burdur ve Isparta'da elektrik dağıtım hizmeti, hali hazırda Cengiz ve Koloğlu (Kolin) Grubu'nun

59282

çatısı altında faaliyet gösteren Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş (AEDAŞ) tarafından yürütülmektedir.

Bilindiği üzere, Isparta ili ve çevresi kış mevsiminin getirdiği koşullara, aynı zamanda meteorolojik tahminlere de uygun olarak 31.01.2022 tarihi ile başlayan haftada yoğun bir kar yağışı ile karşılaşmış bu süre zarfında Isparta merkezinde ve bağlı ilçe ve köylerde yaklaşık 72 saati aşan ve bazı bölgelerde de 96 saat varan elektrik enerjisi kesintisi yaşanmıştır. Söz konusu elektrik kesintisi günlük, sosyal ve ekonomik yaşamda bir takım aksamalara, mağduriyetlere ve zararlara neden olmuştur.

Adı geçen dağıtım şirketi; söz konusu elektrik kesintisi nedeniyle yaşanan mağduriyete kentteki tahminlerin çok üstünde ve aralıksız yağan kar yağışının neden olduğu yönünde açıklamalarda bulunmuştur.

Bu süreçte öncelikle Isparta özelinde yaşanan ile ileride de Türkiye'nin tüm bölgelerinde yaşanması muhtemel olan işletme hakkının devri suretiyle özelleştirilen elektrik dağıtım faaliyetlerindeki kesinti ve aksamaların nedenlerinin belirlenmesi, sistemik yanlışlık veya eksikliklerin ve sorumlularının tespiti, bunların giderilmesi için gerekli politika değişikliklerinin gözden geçirilmesi gerekli bulunmaktadır.

Özellikle işletimi bu amaçla kurulan şirketlere devredilen bu elektrik dağıtım hizmetinin aksamalarının günlük, ekonomik ve sosyal yaşamda neden olacağı sonuçların boyutu da dikkate alındığı takdirde; söz konusu faaliyetin olağanüstü dönemlerde ve değişik mevsim koşullarında da kaliteli bir biçimde aksamadan sürdürülmesi için tesislerin ve yapıların hizmete açık tutulmasının gerektirdiği yatırım, bakım, onarım, karla mücadele vb hizmetlerin kimin tarafından üstlenildiği, bu konudaki aksamalardan kimlerin, hangi kurumların sorumlu olduğu konusunda birtakım sorgulamaların yapılmasına neden olmaktadır.

Bu bağlamda aşağıdaki sorularımın Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez tarafından cevaplandırılmasını arz ederim. 08.02.2022

M. B. 
Mehmet Bekaroğlu
İstanbul Milletvekili

- 1- Isparta ve yöresinde gerçekleşen yoğun kar yağışı nedeniyle yaşandığı iddia edilen, kimi mahallerde 72 ila 96 saati bulan elektrik kesintileri ve benzeri durumlardaki elektrik dağıtım faaliyetindeki kesinti ve

aksaklıklarına ilişkin olarak ilgili şirketle yapılan işletme hakkının devri sözleşmesinde hizmetin kesintisiz sunulmasından aksayan hizmetlerin giderilmesinden hangi kurum ve kuruluşlar sorumlu olarak belirlenmiştir?

- 2- Yapılan işletme hakkının devri sözleşmesinde, bu tür durumlarda hizmetin sunumunu yapan Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. (AEDAŞ)'nin sorumluluğunun tespiti konusunda herhangi bir düzenleme yer almakta mıdır?
- 3- AEDAŞ'ın bu sorumluluğunu yerine getirememesi/getirmemesi durumunda, bir başka deyişle elektrik dağıtım hizmetinin emre amade olmadığı, yani eksik ve kalitesiz sunulduğu süreler için görevli şirkete uygulanacak herhangi bir yaptırım düzenlemesi/ceza müeyyidesi söz konusu mudur? Şayet böylesi bir düzenleme mevcut ise bu müeyyideleri adı geçen şirket hakkında uygulayacak mısınız? Söz konusu işletme hakkı devir sözleşmelerinin kamuoyu ile paylaşılmasında herhangi bir mahzur var mıdır? Bu durum bir ticari sır kapsamında mı değerlendirilmektedir?
- 4- Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının, TEDAŞ'ın ve EPDK'nın bu konuda herhangi bir sorumluluğu bulunmakta mıdır? Varsa anılan kurumlar bu konuda sorumluluklarını yerine getirmiş midir?
- 5- Bu süreçte, söz konusu hizmetin aksaksız ve kesintisiz bir biçimde sunulur hale getirilmesi için herhangi bir kamu kuruluşunun yerine getirdiği bir faaliyet olmuş mudur? Bu faaliyetin maliyeti ilgili işletici kuruluştan tahsil edilecek midir?
- 6- Isparta bölgesinde dağıtım şirketince merkez ve ilçe yerleşim birimleri arasında mevcut hatların kopmasına ve işlevsiz kalması ihtimaline karşın yedek hatların çekim işlemi yapılmış mıdır? Yapılmamışsa bunun nedeni nedir? Bu husus geçmişte TEDAŞ ve EPDK tarafından yapılan denetimlerde kontrol edilmiş ve saptanmış mıdır?
- 7- Isparta bölgesinde elektrik dağıtımındaki aksaklık ve yetersizliklerin izlenmesi için tüm sahaları kontrol eden ve izleyen merkezi bir sistem olan SCADA olarak bilinen otomasyon sisteminin olmadığı veya çalışmadığı bu nedenle mevcut ekiplerin arıza bölgesine sevk edilmesi, koordinesinin büyük ölçüde aksadığı yazılı, sözlü ve görüntülü medyada yer alan bazı haberlerde iddia edilmektedir. Bu iddialar doğru mudur? Bu husus geçmişte

TEDAŞ ve EPDK tarafından yapılan denetimlerde kontrol edilmiş ve saptanmış mıdır?

- 8- Yine yazılı, sözlü ve görüntülü medyada Isparta'da elektrik krizine yol açan Cengiz ve Kolin Grubuna bağlı dağıtım şirketi olan AEDAŞ'ın trafo merkezleri ile nakil hatlarını kapsayan 68 milyon TL'lik bakım işinin ihalesinin kendilerinin yakınlarının ortaklık ve yönetiminde olduğu alt şirketlere verildiği, yoğun kar yağışından sadece 3 gün önce 30 Ocak 2022 tarihinde BEDA Enerji Dağıtım Şirketi ile 16 milyon 674 bin TL'lik, "Birinci seviye bakım", Hipar Adi Ortaklığı'yla ise 51 milyon 515 bin TL'lik "İkinci seviye bakım" sözleşmesi imzaladığına yönelik iddialar doğru mudur? Bu ihalelerden TEDAŞ, EPDK haberdar mıdır?
- 9- Bu sözleşmeler gereği yapılacak enerji nakil hatları, dağıtım ve trafo merkezlerinde birinci ve ikinci seviye bakım işlerinin gerçekleştirilip gerçekleştirilemeyeceği hangi mekanizma ile kontrol edilecektir?
- 10-2013 sonrası sorumlu olduğu bölgede elektrik dağıtım faaliyetinden sorumlu şirket konumunda bulunan AEDAŞ elektrik dağıtım tesislerinin iyileştirilmesi, güçlendirilmesi ve genişletilmesi gerekli olan yatırımları yapmış mıdır? Anılan kuruluş söz konusu yatırımları yapmış ise 2014 yılından 2021 yılı sonuna kadar bu amaçla yaptığı ve EPDK tarafından da onaylanan yatırım tutarının yıllar itibarıyla tutarı ne kadardır? Bu yatırımların fiziken gerçekleştirilip gerçekleştirilmediği EPDK veya TEDAŞ tarafından kontrol edilmiş midir? Bu konuda herhangi bir denetim mekanizması bulunmakta mıdır?
- 11-AEDAŞ'ın gerçekleştirdiği yatırım tutarlarının ne kadarlık bir kısmı hangi mekanizmalarla tüketiciye düzenlenen faturalara yansıtılmıştır? Bu konuda tarafınızca kurulan bir denetim mekanizması var mıdır? Gerekli denetimleri yaptırdınız mı? Bu denetimlerin sonucu nedir?
- 12-Söz konusu kontrol ve onay işleminden sorumlu EPDK ve TEDAŞ yetkililerinin bu konuda düzenledikleri raporlar mevcut mudur? EPDK ve TEDAŞ yetkilileri bu konudaki sorumluluklarını tamamen yerine getirmiş midirler? Aksi bir durumda ilgililer hakkında gerekli idari veya cezai soruşturma açtıracak mısınız?
- 13-Isparta merkezinin, bağlı ilçe ve köylerinin yaklaşık olarak 4 gün süre ile elektriksiz kalmasına neden olarak açıklanan yoğun kar yağışı bir

bahaneden mi ibarettir? Bu durumun temel sebebi özelleştirme kapsamındaki şirketlerin kamusal denetimden uzak olması mıdır?

- 14-Bu yaşanan olaylarda ilgili şirket AEDAŞ, TEDAŞ ve EPDK görevlilerinin geçmişe yönelik eylemlerdeki kusur ve ihmallerinin tespiti ve araştırılması amacıyla Bakanlığınıza bağlı denetim birimlerini harekete geçirecek misiniz? Sorumlular hakkında gerekli idari, cezai soruşturma işlemleri yapılacak mıdır?
- 15-İsparta bölgesinde yaşanan elektrik kesintileri ile ilgili olarak dağıtım şirketinin edimlerini yerinde ve zamanında yerine getirmemesi nedeniyle işletme hakkının devir sözleşmesinin iptali mümkün müdür? Bu konuda herhangi bir girişimde bulunacak mısınız?
- 16-Bu yaşanan olaylardan ders çıkararak Türkiye çapında işletme hakkı devir sözleşmesi yapılan elektrik dağıtım şirketlerinin denetim ve gözetimi ile ilgili bir model çalışması yapmayı düşünüyor musunuz?
- 17-Kamuoyunda yer alan bazı bilgilere göre enerji sektöründe üreticilerin ve dağıtıcılarının toplam kredi borcunun 70 Milyar Doları bulunduğu belirtilmektedir. Söz konusu AEDAŞ genel olarak enerji sektöründeki batık ve geri ödenmeyen kredi olayından etkilenmiş midir? Herhangi mali darboğazı bulunmakta mıdır?
- 18- Söz konusu şirketin kamuya veya bankalara ödemediği herhangi bir borcu veya kredi geri ödemesi bulunmakta mıdır? Veya adı geçen şirketin yeniden yapılandırılan vergi borcu, SGK borcu veya kamu bankalarına kredi borcu bulunmakta mıdır?
- 19-Özelleştirme sonrası bölgede elektrik dağıtımında sorumlu olan Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin (AEDAŞ), ekiplerinin yetersizliği ve yeterli bakımın yapılmamasının bu soruna neden olduğu yönündeki iddialar hakkında ne düşünüyorsunuz? AEDAŞ sorumlu olduğu dağıtım bölgesinde hatları, dağıtım trafo ve direklerini vb teçhizatı yenilemiş midir? Yeterli bakım ve onarım ekibi hazır bulundurmakta mıdır?
- 20-Söz konusu elektrik kesintisi nedeniyle günlük, sosyal ve ekonomik yaşamda bir takım mağduriyetlere ve zararlara uğrayan vatandaşlarımıza, iş sahiplerine müracaatları halinde herhangi bir tazminat ödemesinde bulunacak mısınız? Söz konusu tazminatlar Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş (AEDAŞ) tarafından mı yoksa Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, TEDAŞ,

59282

EPDK gibi kamu kuruluşları tarafından mı ödenecektir? İmzalanan sözleşmelerde bu hususlara ilişkin herhangi bir düzenleme yer almakta mıdır?

21-Son dönemde elektrik dağıtımında yaşanan ve yurdun diğer bölgelerinde de yaşanması mukadder görülen aksaklıkları dikkate alarak işletme hakkı devredilen elektrik dağıtım hizmetlerini tekrar kamulaştırmayı düşünü müsünüz?

22-Son dönemde Elektrik Üretim Anonim Şirketinin (EÜAŞ)'nin toptan olarak şirketlere satış yaptığı elektrik fiyatına % 34 oranında zam gelirken dağıtım şirketlerince ticarethanelerdeki elektriğe yüzde 125, sanayideki elektriğe yüzde 129, meskenlerdeki elektriğe yüzde 127 gibi bir zam yapılmasının nedeni nedir?

23-Bu tespit bile elektrik dağıtımının özelleştirilmesinin tüketicilerin ve sanayicilerin aleyhine geliştiğini göstermemekte midir? Bu fiyatlama politikalarını da göz önünde bulundurarak dağıtım şirketlerinin kamulaştırılmasını gündeme getirmeyi düşünmüyor musunuz?

24-Son gelişmeler üzerine Isparta'da yaşananlar ve eldeki bilgiler doğrultusunda Türkiye Elektrik İletim AŞ'nin (TEİAŞ) özelleştirilmesinden vazgeçecek misiniz?