

T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Strateji Geliştirme Başkanlığı

GK 81
7/11696

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 550

Konu :Yazılı Soru Önergesi

004640

12 Nisan 2010

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının, 18.01.2010 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.00.02-18741 sayılı yazısı.

Bartın Milletvekili Sayın M.Rıza YALÇINKAYA'nın, tarafıma tevcih ettiği 7/11696 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği, Personel Dairesi Başkanlığı, TEDAŞ, EÜAŞ, TEİAŞ Genel Müdürlükleri, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ve Özelleştirme İdaresi Başkanlığından alınan yazılı bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.


Taner YILDIZ
Bakan

EKLER :

EK-1 Önerge Cevabı (6 Sayfa)

DAĞITIM :

Gereği :	Bilgi :
TBMM Bşk.	Başbakanlık

**BARTIN MİLLETVEKİLİ SAYIN M.RIZA YALÇINKAYA'NIN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7-11696)**

Soru 1:

2010 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu Tasarısı'nın Türkiye Büyük Millet Meclisi Genel Kurulunda görüşülmesi sırasında, süre kısıtlılığı nedeniyle yöneltmediğim sorulardır.

-Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) elektrik, petrol ve doğalgaz olarak ayrıştırılması düşünülmekte midir? Bakanlığınız tarafından böyle bir çalışma yürütülmekte midir?

Cevap 1:

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun ikiye ayrılması suretiyle yeniden yapılandırılması konusundaki çalışmalar zaman içerisinde kamuoyu ile paylaşılabacaktır.

Soru 2:

Elektrik dağıtım yatırımlarının denetimi nasıl yapılmaktadır? Bu konuda EPDK tarafından geliştirilmiş veya uyarlanmış bir model var mıdır? Yapılan özelleştirmeler kapsamındaki yatırımların denetlenmesinden kaynaklanacak maliyetleri kim üstlenecektir?

Cevap 2:

4046 sayılı Kanun çerçevesinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından gerçekleştirilmekte olan elektrik dağıtım özelleştirmelerine ilişkin ihale şartnamelerinde, Şirketin dağıtım bölgesinde uygulanacak tarifeler, yatırımlar, hizmet kalitesi ve diğer elektrik piyasası faaliyetlerinde 4628 sayılı Kanun ve ilgili mevzuat hükümlerine tabi olduğu ve mevzuatta yer alan yükümlülüklerin alıcı şirketin taahhüdünde olacağı yer almaktadır.

Yatırımların denetimi, 4628 sayılı Kanun, "Elektrik Piyasasında Dağıtım Sistemi Yatırımlarının Düzenlenmesi ve Planlardaki Gerçekleşmelerin Denetlenmesi Hakkında Yönetmelik" ve "Elektrik Piyasasında Yapılacak Denetimler ile Ön Araştırma ve Soruşturmalarda Takip Edilecek Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik" hükümleri çerçevesinde yürütülmektedir.

Soru 3:

Doğalgaz dağıtım şirketlerinin 8 yıllık il tarife döneminin sonunda, tarifeler nasıl belirlenecektir? Tarifelerin arttırılması düşünülmekte midir? Düşünülyorsa bunun gerekçesi nedir?

Cevap 3:

EPDK tarafından doğalgaz dağıtım şirketlerinin uygulayacağı Birim Hizmet ve Amortisman Bedeli (BHAB) ve Taşıma Bedeli (TB)'ne ilişkin gerekli çalışmalar yapılmış ve 2008 yılında konuya ilişkin, uluslararası literatüre uygun olarak geliştirilen ve ülkemiz ihtiyaçlarının da gözetildiği bir metodoloji geliştirilerek tarifesi düzenlenen dağıtım şirketlerin uygulayacağı BHAB ve TB bedelleri bu metodoloji çerçevesinde hesaplanmıştır. 2009 yılında da genel hatlarıyla aynı metodoloji çerçevesinde tarifesi düzenlenen dağıtım şirketlerinin uygulayacağı BHAB ve TB bedelleri hesaplanmıştır. 4646 Sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun amaçlarında da belirtildiği üzere doğal gaz piyasasında şeffaf bir düzenleme mekanizmasının oluşturulması büyük önem taşımaktadır.

Tarife hesaplamalarının piyasa tarafından da bilinen objektif kriterlere dayandırılmasını teminen konu ile ilgili olarak daha önceki tarihlerde alınmış olan EPDK Kurul Kararlarına da temel teşkil eden metodoloji baz alınarak "Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları" taslak çalışması EPDK tarafından hazırlanmış ve piyasanın görüşüne açılmıştır.

Piyasadan gelen görüşler ve sektör temsilcileri ile yapılan çalışmalar/toplantılar doğrultusunda "Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları" taslağı güncellenmiştir. Söz konusu taslağın yürürlüğe girmesi ile Tarifeler Yönetmeliğindeki genel hükümlere ilave olarak, 8 yıllık süresini dolduran ihaleli dağıtım şirketlerini de içerecek şekilde tüm doğalgaz dağıtım şirketleri için uygulanacak objektif, şeffaf ve dünya uygulamalarına paralel bir tarife hesaplaması yapılmasına imkan veren detaylı bir düzenleme hayata geçmiş olacaktır. Diğer yandan ihale şartnamelerinde 8 yıllık sürenin dolmasından sonra tarife hesaplamalarının "fiyat tavanı yöntemi" kullanılarak yapılacağını belirtildiği açıktır. Dolayısıyla 8 yıllık süresini dolduran şirketlerin verilerinin incelenmesi sonrasında metodolojide yer alan yöntemlerin kullanılması sonrasında ortaya çıkacak fiyatlar uygulanacaktır.

Soru 4:

-EPDK tavan fiyat uygulaması ile Maliye Bakanlığı'nca yapılan ÖTV artışlarına gerekçe mi hazırlanmıştır? Akaryakıt dağıtım şirketlerine tavan fiyat uygulanırken tekel konumundaki TÜPRAŞ için tavan fiyat uygulamasına gidilmemesinin nedeni nedir?

Cevap 4:

EPDK ilgili mevzuat ile kendine verilen denetim, gözetim ve yönlendirme görevlerini başka her tür merciden bağımsız olarak etkinlikle yerine getirecek şekilde çalışmalarını sürdürmektedir. Nitekim Petrol piyasasında tarifelere ilişkin işlemlerin daha düzenli ve şeffaf yürütülmesini hedefleyen ve 2008 yılında yürürlüğe giren Petrol Piyasası Fiyatlandırma Sistemi Yönetmeliği de dahil olmak üzere Petrol Piyasasında fiyat oluşumuna ilişkin 2008 yılında başlatılan çalışmalar 2009 yılında da sürdürülmüştür. Bu kapsamda, piyasada faaliyet gösteren aktörlerden rafinerici lisansı sahibi TÜPRAŞ ve dağıtıcı lisansı sahiplerinden piyasa payları itibarıyla piyasanın yaklaşık %90' ına sahip olan şirketlerin fiyatlandırma uygulamaları EPDK tarafından mercek altına alınmıştır.

Yapılan tüm çalışmalarda piyasadaki fiyatlandırma uygulamalarının 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun fiyat oluşumuna ilişkin 10 uncu maddesine uygun olarak yürütülmesinin temin edilmesi hedeflenmiştir. Yapılan analizlerde söz konusu maddenin rafineri ve dağıtıcı şirketler hakkındaki "Rafinerici ve dağıtıcı lisansı kapsamında yapılan piyasa faaliyetlerine ilişkin fiyatlar, en yakın erişilebilir dünya serbest piyasa oluşumu dikkate alınarak, lisans sahipleri tarafından hazırlanan tavan fiyatlar olarak Kuruma bildirilir." hükmü dikkate alınmıştır.

EPDK'ca bu çerçevede yapılan detaylı analizler sonucu, piyasada oluşan fiyat büyüklükleri ve fiyat değişim sıklıkları incelendiğinde Kanunun referans gösterdiği piyasalara nazaran bu durumun yeterli olmadığı, petrol piyasasındaki dağıtıcı ve bayi fiyatlarının Kanunun ilgili hükmüne uygun oluşmadığı, piyasada etkili bir rekabetin yapılmadığı ve özellikle bayiden tedarik zorunluluğu olan bireysel tüketicilerin oluşturduğu piyasada, fiyat rekabetinin oluşmadığı görüşü ortaya çıkmıştır. Şirketlere uygulamalarını gözden geçirmeleri ve Kanun ile uyumsuz hususları bertaraf edebilmeleri amacıyla süre vermek üzere 28.05.2009 tarihli EPDK Kurul Kararı alınmıştır.

Verilen süre sonunda şirketler tarafından yapılan fiyat hareketinin gerekli uyumu sağlamak için yeterli olmadığı düşünülmesi üzerine 25.06.2009 tarihli EPDK Kurul Kararı ile Petrol Piyasası Kanununun 10 uncu maddesinin 10 uncu maddesi çerçevesinde iki ay süreyle akaryakıt bayi tavan fiyatı ve akaryakıt dağıtım tavan fiyatı belirlenmesine başlanmıştır. EPDK tarafından, çalışmalarda rekabet konusunda uzman kurum olan Rekabet Kurumu'ndan da inceleme talebinde bulunulmuş ve ulaşılan sonuçlar titizlikle değerlendirilmiştir. EPDK bu kapsamda ilgili Kurumlardan yetki alanlarına giren ve rekabeti engelleyen hususlarda gerekli önlemlerin alınması talep etmesinin yanı sıra kendi ikincil mevzuatı kapsamında yapılabilecek bir kısım düzenlemeleri de yapmış, bu konudaki çalışmalarını devam ettirmektedir.

Sorular 5, 9:

- Enerji bürokrasisinin üst yönetimlerine; sektörün içerisinde gelen kişiler yerine, neden özelleştirme idaresi bürokrasisinden gelen kişiler atanmaktadır? Bu tercihin nedeni; enerji varlıklarının satılmasının düşünülmesi midir?

- EÜAŞ' ye bağlı 52 adet Hidroelektrik Santral özelleştirme kapsamına alınmıştır. Başbakanlık Özelleştirme İdaresince 10.02.2010 tarihinde teklifleri alınacak olan bu santrallerin işletme masrafları dışında hemen, hemen hiç gideri yokken ve son 5 yıllık üretiminin 328 milyon kWh olduğu bilinmekteyken bu santraller hangi nedenlerle özelleştirme kapsamına alınmışlardır?

Cevaplar 5, 9:

Özelleştirme ile ekonomide rekabetin önünü açmak, verimliliği artırmak, maliyetlerde etkinliği sağlamak ve hizmetlerin kalitesini yükseltmek hedeflenmektedir. EÜAŞ bünyesinde bulunan elektrik üretim santrallerinin özelleştirilmesi işleri Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca 4628 sayılı ve 4046 sayılı Kanunlar çerçevesinde yürütülmektedir. Aynı şekilde elektrik dağıtım bölgelerinin özelleştirilmesi işleri de Özelleştirme İdaresi Başkanlığınca yürütülmektedir. 18.05.2009 tarih ve 2009/11 sayılı Yüksek Planlama Kurulu Kararı ile kabul edilen Elektrik Enerjisi Piyasası ve Arz Güvenliği Stratejisi Belgesi uyarınca elektrik piyasasının özelleştirilmesine devam edilecektir.

Soru 6:

Bakanlığınıza bağlı kuruluşların, kendi personellerinin görevde yükselme yönetmelikleri mevcut iken, hangi nedenlerle şef ve üzeri unvanlı personel atamalarında, Bakan onayına gerek duyulmuştur?

Cevap 6:

Bakanlığımızın 3154 sayılı Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanun'un 2 nci maddesinin (f) bendinde "Bakanlığın bağlı ve ilgili kuruluşlarının işletme ve yatırım programlarını inceleyerek tasvip etmek ve yıllık programlara göre faaliyetlerini takip etmek, değerlendirmek" ve (g) bendinde ise "Bakanlığa bağlı ve Bakanlıkla ilgili kuruluşlarının çalışmalarını ve işlemlerini her bakımdan tetkik, tahkik ve teftişe tabi tutmak, gerekli her türlü emri vermek ve denetlemek" hükmü bulunmaktadır.

19.12.2005 tarihli ve 5592 sayılı Bakanlığımız genelgesi ile; yasal zorunluluk nedeniyle yapılacak atamalar ve mükteseben yapılacak atamalar dışındaki atamaların, Bakanlığımız bilgisi dahilinde kurumun ihtiyacı, ataması gerçekleştirilecek personelin öğrenim durumu, geçmiş hizmetleri ve nitelikleri ile kurumsal verimliliğe katkısını göz önünde bulundurulması ve açıktan atama yapılacak pozisyonların öncelikle KPSS'den yerleştirme yapılmak suretiyle kurumsal verimliliğin öne çıkarılması amaçlanmıştır. Ayrıca, söz konusu genelge 14.01.2010 tarihli genelgemiz ile yürürlükten kaldırılmıştır. Nitekim, benzer uygulamalar 1999/9, 2002/13, 2003/42 sayılı Başbakanlık genelgeleriyle Başbakanlık tarafında da yapılarak, zorunlu ve mükteseben yapılacak atamalar dışındaki atama işlemlerinde 2003 yılı sonuna kadar Başbakanlıktan izin alınması cihetine gidilmiştir.

Soru 7:

Elektrik piyasasıyla ilgili usul ve esaslar Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenmektedir. EPDK tarafından getirilen düzenlemelerde, bazı istisnalar dışında, elektrik abonelerinin mevcut sayaçlarını değiştirme zorunluluğu bulunmamaktadır. EPDK tarafından yayınlanan "Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ" ile elektrik piyasasında kullanılacak sayaçların asgari özellikleri belirlenmiştir. Bu tebliğin 9. maddesine göre, perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerinden, düzenlemeye tabi tarifeler yoluyla elektrik enerjisi ve/veya kapasite satın alan tüketicilerin mevcut sayaçlarını değiştirme zorunluluğu yoktur.

EPDK' nın bu tebliğine rağmen, Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından eski tarihli elektrik abonelerine ait olan 10 yıllık damga süresi dolmuş mekanik sayaçların sökülerek bu sayaçların yerine elektronik sayaçlar takılmış ve takılan elektronik sayaçlar için abonelerin faturalarına yaklaşık 90 TL. ilave edilmiştir.

EPDK tarafından yayınlanan müşteri hizmetleri yönetmeliğinin 18. maddesine göre; kontrol amacıyla sökülen sayacın yeniden kullanılamaz durumda olduğuna ilişkin tutanağın tüketiciye ibrazı halinde, tüketici tarafından temin edilen veya tüketicinin kabul etmesi halinde dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından temin edilen ve bedeli tüketici tarafından ödenen yeni bir sayaç takılması gerekmektedir. Oysa Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. (BEDAŞ) 10 yıllık damga süresini doldurmuş mekanik sayaçları kontrol amacıyla sökerek bu sayaçlara yeniden kullanılmayacak durumdaymış gibi işlem yapmış ve bu sayaçların yerine elektronik sayaçlar takmak suretiyle ilgili mevzuata aykırı hareket etmiş ve vatandaş gereksiz yere ek mali külfete sokmuştur. Bu yöntemle kaç vatandaşımız mağdur edilmiştir? Böyle bir uygulamaya ve vatandaşımızı kandırmaya neden ihtiyaç duyulmuştur?

Cevap 7:

Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü, Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği ve 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanununun ilgili maddeleri doğrultusunda, 10 yıllık Damga Süresini Doldurmuş Elektrik Sayaçlarının Periyodik Bakımını dışarıdan hizmet alımı yoluyla yapmaktadır.

Abonelerin; 10 yıllık damga süresini geçirerek idari para cezasına muhatap olmamaları, sayaçlarda yapılacak ayar ve damgalama ücretleri ile yeni elektronik sayaç fiyatlarının birbirine yakın olması, yeni takılan sayaçların opsiyonel (3 terimli tarife seçeneği) olması, mekanik sayaçlardaki %2'ler düzeyindeki tahakkuk kaybının elektronik sayaçlarda olmaması, elektronik elektrik sayaçlarının kaçak elektrik ile mücadelede çeşitli avantajlar içermesi nedenleri göz önüne alınarak 10 yıllık periyodik ayar ve damga süresini geçiren sayaçlar yeni sayaçlar ile değiştirilmektedir. Süresini geçirmeyen sayaçlar ise ilgili mevzuat çerçevesinde ayar ve damgalama işlemleri akabinde tekrar yerine takılmaktadır.

Abonelerin faturalarına 90 TL ilave edildiği ifadesi gerçeği yansıtmamakta olup, Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü tarafından ihale yolu ile piyasadan temin edilen sayaçlar hiçbir artı değer ilave edilmeden faturalara yansıtılmıştır. Bu bedel monofaze sayaçlarda 21,8 TL, trifaze sayaçlarda ise 34,7 TL'dir. İlgili dönem itibarıyla değişimi yapılan sayaç sayısı 187.738'dir. 10 yıllık muayene süresi içerisindeki sayaçların ayar ve damgalama işlemlerine müteakip yerlerine takılmaları ve 10 yıllık muayene süresi geçen sayaçların ise yeni elektronik elektrik sayaçları ile değiştirilme işlemleri halen devam etmektedir.

Soru 8:

Oymapınar Hidroelektrik Santrali ve Seydişehir alüminyum tesisleri özelleştirme kapsamında devredilmiştir. Oymapınar Hidroelektrik santralının lisansında yazılan yıllık ortalama üretim miktarının %90'ının üzerindeki kısmının piyasada satıldığı doğrudur? Doğruysa bu tesisin üretim lisansı alması gerekmekte midir? Üretim lisansı var mıdır?

Cevap 8:

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun, 31.12.2008 tarihli Resmi Gazetenin mükerrer sayısında yayımlanan 1923/92 nolu Kurul Kararı'na göre 2009 yılı için otoprodüktör ya da otoprodüktör grubu lisansı sahibi tüzel kişilerin rekabet ortamında satabilecekleri elektrik enerjisi miktarına ilişkin olarak 2007 yılı dahil olmak üzere 31.12.2009 tarihine kadar %50 olarak uygulanmasına karar verilmiştir.

Oymapınar HES'in elektrik enerjisi üretiminin %90 oranında piyasada satıldığı iddiaları gerçeği yansıtmamaktadır. TEİAŞ Genel Müdürlüğü kayıtlarına göre brüt üretimin %74,8'inin piyasada satışı gerçekleşmiştir.

Ancak, yukarıda açıklandığı üzere mevzuata uygun olarak enerji satış oranı %50'nin üzerine çıkan miktar olan 74,8 milyon TL ilgili şirket tarafından santralin asıl sahibi olan EÜAŞ Genel Müdürlüğüne ödenmiştir. İlgili mevzuat gereği TEİAŞ Genel Müdürlüğü, EPDK tarafından belirlenen enerji satış oranının üzerine çıkan otoprodüktör şirketlerini her yıl Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna gereği için bildirmektedir.

Soru 10:

Bakanlığınız tarafından ilgili kuruluşların personeli için yapılan, lojmanların dağıtımı, Maliye Bakanlığınca belirlenen "Kamu Konutları Dağıtım Usul ve Esasları" çerçevesinde yapılırken, Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları için yapılmış olan konutlarda, 2 danışmanınız, Müsteşarın Özel Kalem Müdürü, Müsteşar Yardımcısının Özel Kalem Müdürü ve korumanızın kaldığı doğru mudur? Doğru ise hangi mevzuata göre bu kişilere lojman tahsis edilmiştir?

Cevap 10:

Bakanlığımıza tahsis edilmiş lojmanlardan herhangi biri Müsteşar Özel Kalem Müdürü, Müsteşar Yardımcısı Özel Kalem Müdürü ve Bakan Danışmanlarına tahsis edilmemiştir. Kamu Konutları Yönetmeliği'nin 5 inci maddesinin (d) bendinin 2 nci fıkrası gereğince ve aynı Yönetmeliğin 10 uncu maddesine istinaden 4 adet lojman hizmet tahsisli olarak, mevzuat uyarınca, Bakan korumalarınca kullanılmaktadır.

Ayrıca, TEDAŞ Genel Müdürlüğü ve Bağlı Dağıtım Şirketleri 02.04.2004 tarih ve 2004/22 sayılı Karar ile özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır.

Soru 11:

Türkiye de Nükleer Santral yapılması ihalesi 4 üncü kez iptal edilmiştir. İhaleye yeniden çıkılması düşünülmekte midir? Düşünülmekte ise gerek ihale şartlarında gerekse uygulamada değişiklik yapılacak mıdır?

Cevap 11:

Bakanlığımızca, enerji arz güvenliğimizin sağlanması ve enerji talebimizin karşılanması amacıyla; son yıllarda enerji piyasamızın rekabete dayalı ve şeffaf bir piyasa anlayışı çerçevesinde yeniden yapılandırılması, enerji kaynaklarımızın çeşitliliğinin artırılması yerli ve yenilenebilir kaynak potansiyelimizin tespit edilmesi ve azami ölçüde kullanılması, nükleer enerjinin elektrik üretim kompozisyonuna dahil edilmesi, yeni enerji teknolojilerinden yararlanılmasına yönelik yasal ve teknik çalışmalar yoğunlaştırılmıştır. Bu bağlamda, nükleer santral kurulmasına yönelik olarak çalışmalar sürdürülmektedir.

Soru 12:

Dengeleme Piyasası'nın işletilmeye başlandığı 1 Ağustos 2006 tarihinden bu yana piyasada işlem gören elektrik enerjisi miktarının, Türkiye toplam elektrik tüketimine oranı, yıllar itibarıyla hangi seviyelerdedir? Önümüzdeki dönemlerde bu oran için bir hedef belirlenmiş midir? Belirlenen hedef hangi seviyelerdedir? Bu konudaki girişimleriniz nelerdir?

Cevap 12:

Dengeleme Piyasasının işletilmeye başlandığı 01.08.2006 tarihinden itibaren piyasada işlem gören elektrik enerjisi miktarının Türkiye toplam elektrik enerjisi tüketimine oranı Ağustos 2006-Aralık 2006 (%11,25), 2007 yılı (%16,59), 2008 yılı (%19,60), Ocak 2009-Kasım 2009 arası (%23,77) olarak gerçekleşmiştir. Rekabete dayalı dengeleme ve uzlaştırma piyasasında, gün öncesi piyasası kapsamında %25 mertebesine varan, gün içi piyasasında %3 mertebesine varan oranlar beklenmektedir. 01.12.2009 tarihi itibarı ile gün öncesi planlama ve dengeleme gün içi piyasasını içine alan dengeleme ve uzlaştırma piyasası yürürlüğe girmiş olup Ocak 2011 tarihi itibarı ile gün öncesi planlamanın kaldırılarak gün öncesi piyasasının yürürlüğe girmesi planlanmaktadır.

Soru 13:

Dengeleme Piyasasında taraf olarak üretici ve tüketicileri temsil etmek üzere TEDAŞ ve diğer dağıtım şirketleri bulunmaktadır. Dengeleme Piyasası'nın bugüne kadar uygulamasında, elektrik satış fiyatlarının; enerji açığı olduğu zaman aralıklarında, piyasada ikili anlaşma fiyatlarına göre zaman, zaman oldukça yüksek seviyelere çıktığı, ancak; enerji fazlası olduğu zaman dilimlerinde aynı oranda düşüş olmadığı bilinmektedir. Bu durumda Dengeleme Piyasasının sürekli olarak üreticilere oldukça yüksek kazançlar getirdiği buna karşılıklı tüketici tarafı için fiyatların yüksek seviyelere çıktığı görülmektedir. Tüketicilere yansıyan elektrik satış fiyatlarının düşürülmesi için Bakanlığınız tarafından bir girişimde bulunmakta mıdır?

Cevap 13:

01.12.2009 tarihinde yürürlüğe giren Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği kapsamında gün öncesi fiyatlarından veya dengeleme güç piyasasında belirlenen sistem marjinal fiyatından satın almaktadırlar. Aynı şekilde Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezine kayıtlı dağıtım şirketleri de tüketimlerini ikili anlaşma yoluyla EÜAŞ ve TETAŞ'dan tedarik etmekte, tedarik ettikleri enerjinin yetmediği durumda sistem dengesizlik fiyatlarından satın almaktadırlar. Piyasa katılımcıları tarafından teklif edilen yük alma ve yük atma teklifleri ile her bir saat için sunulan günlük üretim programları ve talep tahminleri ile belirlenmektedir. Bu nedenle enerji açığı ve enerji fazlasındaki miktarların fazla veya düşük olması ile fiyatın yüksek veya düşük çıkması ilişkisi doğru değildir. Talebin düşük olduğu bir saatte oluşan enerji açığı miktarı ile talebin yüksek olduğu diğer bir saatte ve aynı olan enerji açığı miktarında fiyatlar farklı olabilecektir.