

DAĞITIM ÖZELLEŞTİRMELERİ VE ELEKTRİK PİYASASI

Olgun SAKARYA
EMO Enerji Birim Koordinatörü
Enerji Çalışma Grubu Başkan Yrd

18 Kasım 2011 / İSTANBUL

Giriş

Özelleştirmenin Kısa Geçmişi

4628 Sayılı Yasa Kapsamında Yapılan Özelleştirmeler

Özelleştirmenin Amaçları ile Uygulamaların Karşılaştırılması

Elektrik Enerjisi Tüketim Bedelleri (Tarifeler)

Elektrik Enerjisi Hizmet Bedelleri

Elektrik Dağıtım Tesisi Yatırımları

Elektrik Dağıtım Tesislerinde Bakım Onarım

Sonuç

ÖZELLEŞTİRMENİN KISA GEÇMİŞİ

233 Sayılı “Kamu İktisadi Teőebbüsleri Hakkında Kanun Hükmünde Kararname” ile Türkiye Elektrik Kurumu (TEK), Kamu İktisadi Kuruluşu (KİK) olarak kabul ediliyor.

1993 yılında 93/4789 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile TEK; TEDAŐ (Dağıtım) ve TEAŐ (Üretim-İletim) olarak iki ayrı İktisadi Devlet Teőekkülü (İDT) oluyor.

4628 SAYILI YASA KAPSAMINDA YAPILAN ÖZELLEŞTİRMELER

4628 sayılı Elektrik Piyasası Yasası ile faaliyetler ayrıřtırılmıő, ***iletim ulusal tekel*** olarak kamuda kalmış, ***dağıtım ise özelleőtirilmek üzere birbirinden bağımsız 21 bölgesel tekel*** olmuőtur.

Yasa'da; rekabet ortamında çevreyle uyumlu, ***UCUZ, SÜREKLİ ve KALİTELİ*** elektrik enerjisinin tüketicilerin kullanımına sunulması amaç olarak vurgulanmaktadır.

4628 SAYILI YASA KAPSAMINDA YAPILAN ÖZELLEŞTİRMELER

Özelleştirme İdaresi Başkanlığı'nca Özelleştirmenin Amaçları :

- *Varlıkların verimli İŐletilmesi, maliyetlerin dŐŐürölmesi*
- *Elektrik enerjisi arz güvenliğinin sağlanması ve arz kalitesinin artırılması*
- *Kayıp/kaçak da azaltma sağlanması*
- *Yenileme ve geniŐleme yatırımlarının özel sektör tarafından yapılması*
- *Rekabet sonucu sağlanan faydaların tüketicilere yansıtılması*

4628 SAYILI YASA KAPSAMINDA YAPILAN ÖZELLEŞTİRMELER

Grup	Bölge	Dağıtım Şirketi	Dağıtım Şirketlerinin Özelleştirme Süreci						İhale Edilen Firma	Bedel (Milyon \$)
			İhale Tarihi	Nihai Pazarlık Tarihi	Rekabet Kurulu Kararı	ÖYK Kararı (RG)	Özel Şirkete Devir Tarihi			
A	19	Aydem EDAŞ - (3 İl)	0	0	08/05/2008	0	15/08/2008	Aydem Güneybatı And. Ener.AŞ	110,00	
	9	Başkent EDAŞ - (7 İl)	10/06/2010	01/07/2008	14/08/2008	23/09/2008	28/01/2009	HÖSabancı +Verbund+Enerjisa OGG	1.225,00	
	15	Sakarya EDAŞ - (4 İl)	10/06/2010	01/07/2008	14/08/2008	23/09/2008	11/02/2009	Akcez OGG (Akenerji+CEZ)	600,00	
	18	Kayseri ve Civ. Elektrik TAŞ	0	0	0	0	15/07/2009	Kayseri ve Civarı Elk.TAŞ	0,00	
	8	Meram EDAŞ - (6 İl)	15/09/2010	25/09/2008	04/12/2008	02/05/2009	30/10/2009	Alsim Alarko AŞ. (Alarko+Cengiz)	440,00	
	16	Osmangazi EDAŞ - (5 İl)	20/10/2010	06/11/2009	11/03/2010	24/04/2010	02/06/2010	Eti Gümüş AŞ.	485,00	
	12	Uludağ EDAŞ - (4 İl)	12/02/2010	18/02/2010	08/04/2010	26/06/2010	03/09/2010	Limak İnş.AŞ. (Limak+Kolin+Cengiz)	940,00	
	6	Çamlıbel EDAŞ - (3 İl)	12/02/2010	18/02/2010	08/04/2010	31/07/2010	03/09/2010	Kolin İnş.AŞ (Kolin+Limak+Cengiz)	258,50	
	4	Çoruh EDAŞ - (5 İl)	20/10/2010	06/11/2009	11/03/2010	08/06/2010	01/10/2010	Aksa Elk.Perakende Satış AŞ	227,00	
	21	Yeşilirmak EDAŞ - (5 İl)	20/10/2010	06/11/2009	11/03/2010	08/06/2010	30/12/2010	Çalık Enerji San.Tic.A.Ş.	441,50	
	20	Göksu EDAŞ - (2 İl)	0	0	02/12/2010	0	31/12/2010	AKEDAŞ Elk.Dağ.AŞ	60,00	
	5	Fırat EDAŞ - (4 İl)	12/02/2010	18/02/2010	08/04/2010	05/10/2010	06/01/2011	Aksa Elk.Perakende Satış AŞ	230,25	
B	2	Vangölü EDAŞ - (4 İl)	12/02/2010	18/02/2010	08/04/2010	03/11/2010		Aksa Elk.Perakende Satış AŞ.	100,10	
	1	Dicle EDAŞ - (6 İl)	22/07/2010	09/08/2010	16/12/2010	12/04/2011		Karavil Ltd.Şti+Ceylan İnş.AŞ OGG	228,00	
	13	Trakya EDAŞ - (3 İl)	22/07/2010	09/08/2010	16/12/2010	12/04/2011		IC İçtaş İnş.San.Tic. A.Ş.	575,00	
	17	Boğaziçi EDAŞ - (Avrupa Yaka)	22/07/2010	09/08/2010	16/12/2010	12/04/2011		Park Holding A.Ş.	2.496,00	
	7	Toroslar EDAŞ - (6 İl)	24/11/2010	07/12/2010	03/03/2011	12/04/2011		Türkerler İnş.Turizm Maden.Ener.AŞ.	2.016,00	
	10	Akdeniz EDAŞ - (3 İl)	24/11/2010	07/12/2010	03/03/2011	12/04/2011		EMKAT Ortak Girişim Grubu	1.100,00	
	14	İstanbul A. Yakası EDAŞ	24/11/2010	07/12/2010	03/03/2011	12/04/2011		Enerjisa Elk.Dağ.AŞ	1.515,00	
C	11	Gediz EDAŞ - (2 İl)	22/07/2010	09/08/2010	16/12/2010	12/04/2011		İHALE İPTAL	0,00	
D	3	Aras EDAŞ - (7 İl)	15/09/2008	25/09/2008	04/12/2008			Kiler Alış Veriş Hizmet..Gıda AŞ	128,50	
TOPLAM									13.175,85	

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

- 1-Elektrik Enerjisi Tüketim Bedelleri
(Tarifeler)
- 2-Elektrik Enerjisi Hizmet Bedelleri
- 3-Elektrik Dağıtım Tesis Yatırımları
- 4-Elektrik Dağıtım Tesislerinin Bakım
Onarımı

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

1. ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİM BEDELLERİ

- Perakende enerji satış bedeli,
- Dağıtım sistemi kullanım bedeli,
- İletim sistemi kullanım bedeli,
- Kayıp/kaçak (K/K) bedeli,
- Perakende satış hizmeti (PSH-Faturalama) bedeli,
- Perakende satış hizmeti (PSH-Sayaç okuma) bedeli,

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

1. ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİM BEDELLERİ

Tüketici tarifeleri son dört (2008-2011) yılda;

Tek zamanlı mesken abonelerinde % 91,3 (Kalkınmada Öncelikli İllerdeki Mesken abonelerinde % 104,6) oranında,

Tarımsal sulama ve alçak gerilim sanayi abonelerinde ise % 84,7 oranında artmıştır.

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

1. ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİM BEDELLERİ

Türkiye Kızılay Derneği, Türk Hava Kurumu, Sosyal Hizmetler ve Çocuk Esirgeme Kurumu, Türkiye Yardım Sevenler Derneği, Darülaceze kurumları, Darüşşafaka Cemiyeti, Yeşilay Derneği ile, Müzeler, Resmi Okullar, Resmi Yurtlar, Resmi Üniversite, Resmi Yüksek Okullar, Resmi Kurslar, Resmi Sağlık Kuruluşları, İçme ve Kullanma Suyu

aboneliklerinde de ortalama % 108 oranında artmıştır.

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

1. ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİM BEDELLERİ

TETAŐ, 2010 yılının son üç ayı için toptan satış fiyatlarında % 20,35 oranında (15,63 Krş/kWh'tan 12,45 KrőkWh'a) indirim yapmıŐtır. Bu **indirim** tüketici fiyatlarına (tarifelere) yansıtılmamıŐtır.

Yılın üçüncü çeyreğini kapsayan üç aylık dilimde ise, TETAŐ'ın toptan satış fiyatlarına yapmıŐ olduğu % 2,29 luk **zam** da tüketici tarifelerine yansıtılmamıŐtır.

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

1. ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİM BEDELLERİ

2010 yılının son altı aylık döneminde TETAŐ'ın fiyat hareketleri dikkate alındığında, (Dağıtım şirketlerince tüketime sunulan enerjinin yaklaşık %50'sini karşılamaktadır ve 2009 yılı verilerine göre yıllık yaklaşık 160 milyar kWh tüketim söz konusudur) yapılacak kaba bir hesaplamada dağıtım şirketlerine yaklaşık 550.000.000.-TL mali kaynak aktarımından söz etmek mümkün olmaktadır.

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

1. ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİM BEDELLERİ Kayıp/kaçak Bedeli

Dağıtım Şirketi	2009		2010		2011	2012	2013	2014	2015
	Hedef	Gerçek	Hedef	Gerçek	Hedef	Hedef	Hedef	Hedef	Hedef
Dicle EDAŞ	41,58	73,01	36,83		60,96	50,63	42,06	34,93	29,01
Vangözü EDAŞ	40,03	55,57	35,45		46,15	38,33	31,84	26,45	21,97
Aras EDAŞ	20,25	27,70	17,95		22,92	19,04	17,62	16,30	15,08
Çoruh EDAŞ	12,28	11,51	11,70		10,90	10,39	10,15	10,15	10,15
Fırat EDAŞ	12,02	13,63	10,95		12,59	11,65	11,11	10,59	10,09
Çamlıbel EDAŞ	9,24	7,71	8,74		7,72	7,36	7,02	6,92	6,92
Toroslar EDAŞ	9,89	8,30	9,06		9,38	8,94	8,52	8,12	7,74
Meram EDAŞ	8,57	8,54	8,43		8,59	8,28	8,28	8,28	8,28
Başkent EDAŞ	8,84	8,34	8,23		8,46	8,07	7,88	7,88	7,88
Akdeniz EDAŞ	7,95	9,18	7,84		8,86	8,45	8,05	8,02	8,02
Gediz EDAŞ	7,93	7,67	7,80		8,48	8,08	7,70	7,34	7,00
Uludağ EDAŞ	6,64	5,59	6,10		6,96	6,90	6,90	6,90	6,90
Trakya EDAŞ	6,55	6,41	6,24		7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
AYEDAŞ	7,14	7,48	6,57		7,12	6,79	6,61	6,61	6,61
Sakarya EDAŞ	7,09	6,81	6,54		7,66	7,31	6,96	6,64	6,33
Osamangazi EDAŞ	6,57	6,08	6,48		7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
Boğaziçi EDAŞ	11,05	9,68	10,57		9,12	8,69	8,28	7,90	7,57
Kayseri ve Civ.Elk.TAŞ	10,06	6,97	10,05		10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
Aydem	7,74	9,59	7,49		9,80	9,34	8,90	8,49	8,09
Akedaş (Göksu EDAŞ)	11,99	6,93	11,76		10,03	10,03	10,03	10,03	10,03
Yeşilirmak EDAŞ	11,17	10,63	10,59		10,35	9,87	9,41	8,97	8,78

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

1. ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİM BEDELLERİ Kayıp/kaçak Bedeli

EPDK; dağıtım bölgeleri için belirlediği 2010 yılı kayıp/kaçak hedefini hiç deđiőtirmeden, yıllık ortalama % 7 talep artışı ile 2011-2015 yılları için de devam ettirseydi, bu zaman aralığında beklenen kayıp/kaçak tüketimi Őimdi öngörölenden 8 milyar kWh daha az olacaktı. Yani 8 milyar kilovat saatlik kayıp kaçak bedeli tüketicilerden tahsil edilmeyecekti.

2011-2015 yılları için belirlenen yeni kayıp/kaçak hedefi oranları üzerinden; ulusal ölçekte 14,07 Krş/kWh olan 2010 yılı Türkiye Ortalama Elektrik Toptan Satış Fiyatı dikkate alınarak hesaplama yapıldığında kayıp kaçak hedef yükseltmesi nedeniyle ***tüketiciden fazladan yapılacak tahsilatın en iyimser tahminle yaklaşık 1,13 milyar TL*** olması beklenmektedir.

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

1. ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİM BEDELLERİ PSH (Sayaç Okuma) Bedeli

Aynı mahalde aynı hizmeti alan tüketiciler, farklı tüketim miktarlarından dolayı farklı bedeller ödemektedir. Yasa'daki ***eşit taraflar arasında ayırım yapılmaması*** ilkesi göz ardı edilmektedir.

Dağıtım sistemine sunularak tahakkuku yapılan elektrik enerjisi miktarının 2009 yılı verilerine göre 135 Milyar kWh, güncel tarifede de PSH (Sayaç Okuma) bedelinin 0,104 Krş/kWh olduğu göz önüne alınarak yapılan hesaplamada; ***tüketiciler, sayaçlarının okunması için dağ.şirketlerine yıllık olarak yaklaşık 140 milyon TL ödemektedirler.***

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

2. ELEKTRİK ENERJİSİ HİZMET BEDELLERİ

Her yıl Kurum tarafından belirlenecek Eylül ayı 12 aylık Elektrik Piyasası Endeksi (EPE) değişim oranları dikkate alınarak artırılmaktadır.

Her yıl Ocak ayı itibariyle Kurul onayıyla yürürlüğe girer.

EPE uygulaması yürürlüğe girinceye kadar EPE olarak, TÜİK tarafından yayımlanan TÜFE değişim oranları kullanılır.

Enflasyon (TÜFE) Hedef ve Gerçekleşmeleri

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Hedef	35	20	12	8	5	4	4	7,5	6,5	5,5	5
Gerçekleşme	29,7	18,4	9,3	7,7	9,7	8,4	10,1	6,5	6,4	-	-

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

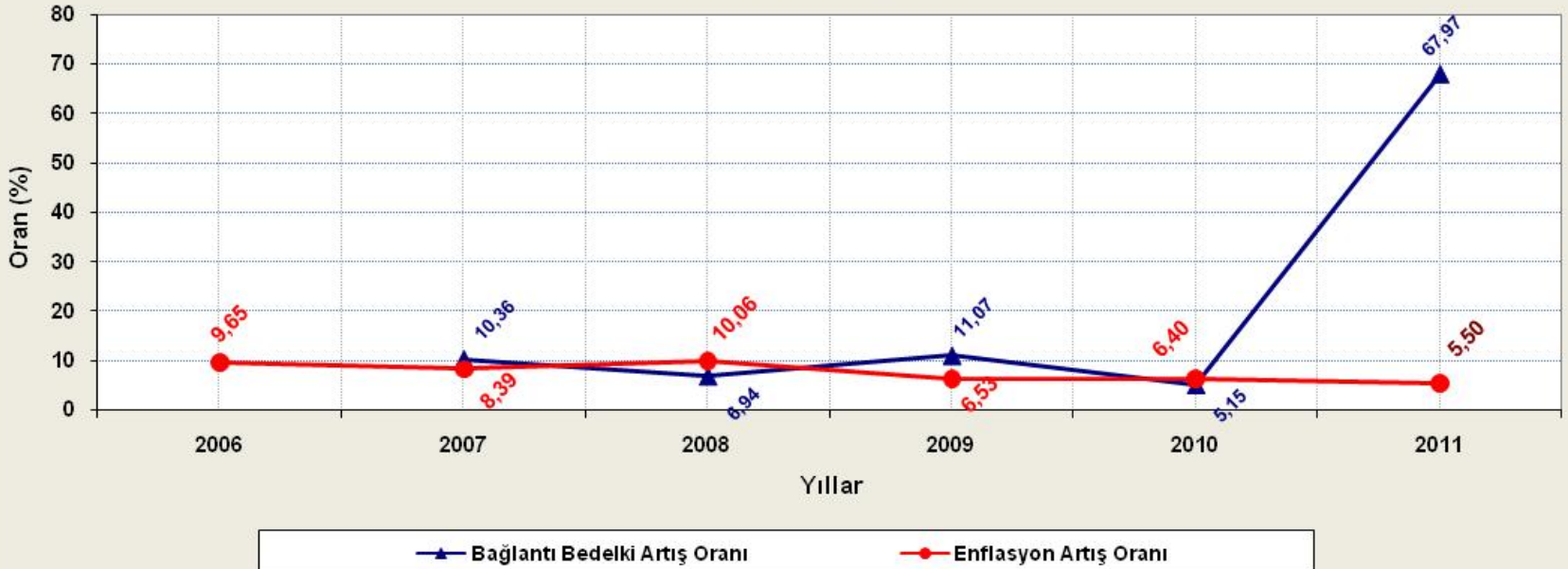
2. ELEKTRİK ENERJİSİ HİZMET BEDELLERİ Bağlantı Bedeli

Yılı	Bağlantı Bedeli (TL)	Yıllık Artış Oranı (%)	2006'ya Göre Artış (%)	Yıllık Enflasyon Oranı (%)
2006	22,20 TL			9,65
2007	24,50 TL	10,36	10,36	8,39
2008	26,20 TL	6,94	18,02	10,06
2009	29,10 TL	11,07	31,08	6,53
2010	30,60 TL	5,15	37,84	6,40
2011	51,40 TL	67,97	131,53	5,50

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

2. ELEKTRİK ENERJİSİ HİZMET BEDELLERİ Bağlantı Bedeli

ALÇAK GERİLİM (0-15 kW) BAĞLANTI BEDELİ VE ENFLASYON ARTIŞ ORANLARI



Tüketicilerin **yıllık olarak fazladan en az 20 milyon TL daha bedel** ödemesine neden olacağı beklenmektedir.

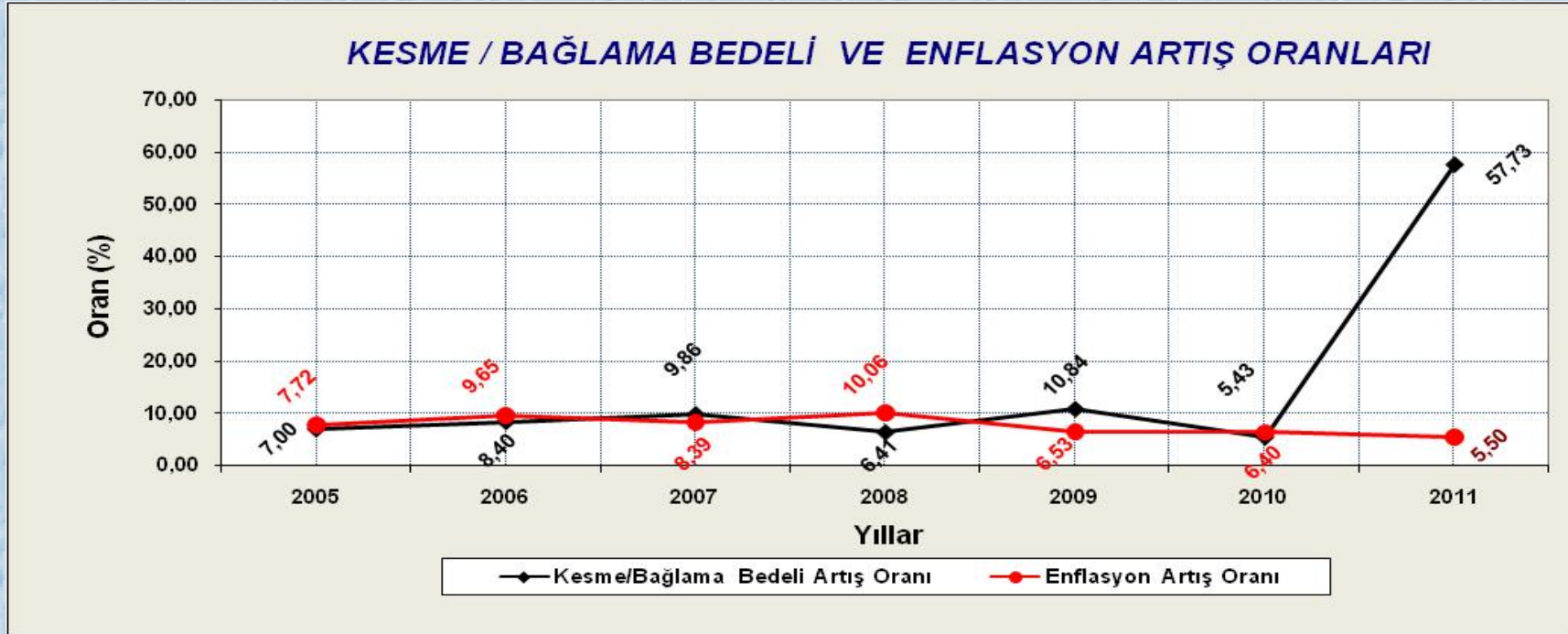
ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

2. ELEKTRİK ENERJİSİ HİZMET BEDELLERİ Kesme-Bağlama Bedeli

Yılı	Kesme/ Bağlama Bedeli (TL/Adet)	Yıllık Artış Oranı (%)	2005'e Göre Artış (%)	Yıllık Enflasyon Oranı (%)
2005	6,55	7,00	0,00	7,72
2006	7,1	8,40	8,40	9,65
2007	7,8	9,86	19,08	8,39
2008	8,3	6,41	26,72	10,06
2009	9,2	10,84	40,46	6,53
2010	9,7	5,43	48,09	6,40
2011	15,3	57,73	133,59	5,50

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

2. ELEKTRİK ENERJİSİ HİZMET BEDELLERİ Kesme-Bağlama Bedeli



2011 yılı için yapılan artış ile **tüketiciler üzerinden dağıtım şirketlerinin kasasına fazladan aktarılacak kaynağın yıllık olarak yaklaşık 25-27 milyon TL** olacağı hesaplanmaktadır.

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

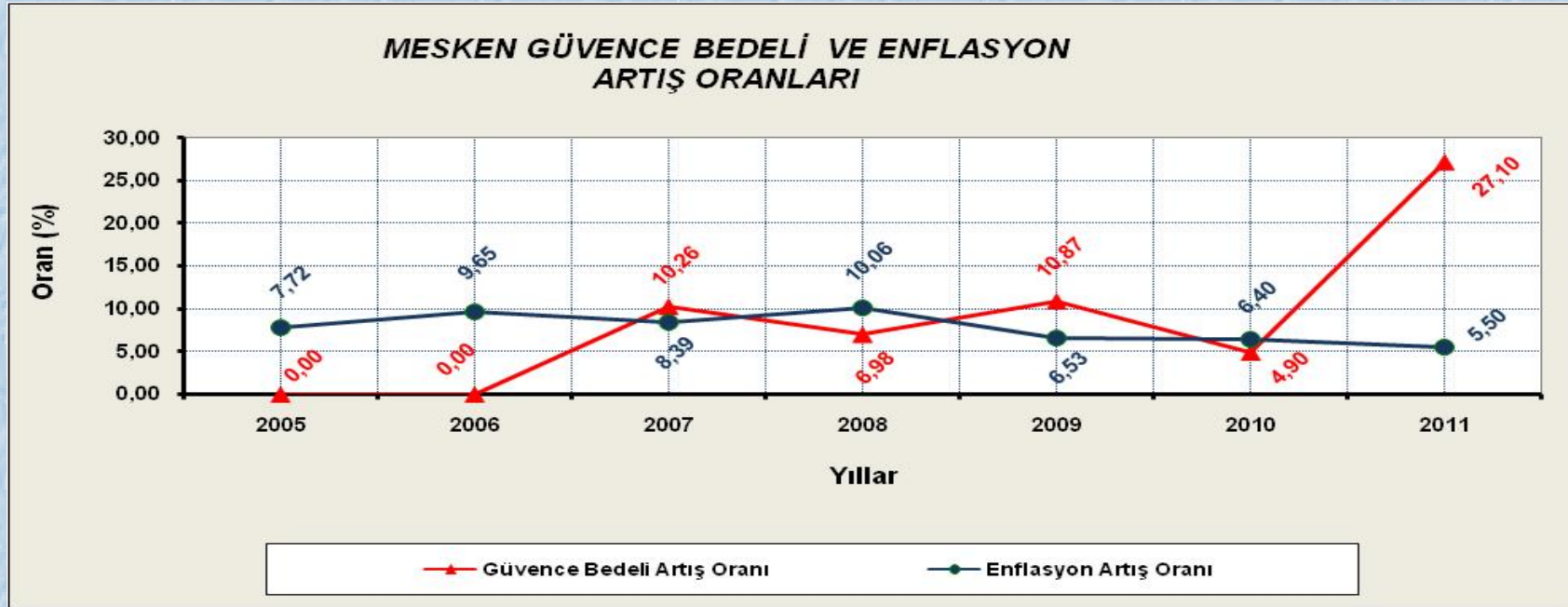
2. ELEKTRİK ENERJİSİ HİZMET BEDELLERİ

Güvence Bedeli

Yılı	Mesken (TL/kW)	Yıllık Artış Oranı (%)	2005'e Göre Artış (%)	Yıllık Enflasyon Oranı (%)
2005	7,8	0,00	0,00	7,72
2006	7,8	0,00	0,00	9,65
2007	8,6	10,26	10,26	8,39
2008	9,2	6,98	17,95	10,06
2009	10,2	10,87	30,77	6,53
2010	10,7	4,90	37,18	6,40
2011	13,6	27,10	74,36	5,50

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

2. ELEKTRİK ENERJİSİ HİZMET BEDELLERİ Güvence Bedeli



Güvence bedeli artışından kaynaklı **yıllık olarak yaklaşık fazladan 10 milyon TL** abonelere yansıtılmış olacaktır.

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

3. ELEKTRİK TESİSİ YATIRIMLARI

Bölge	Dağıtım Şirketi	2011-2015 Dönemi Yıllık Yatırım Harcamaları (TL)
1	Dicle Elektrik Dağıtım A.Ő.	102.002.513
2	Vangölu Elektrik Dağıtım A.Ő.	26.242.484
3	Aras Elektrik Dağıtım A.Ő.	69.836.087
4	Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ő.	59.454.440
5	Fırat Elektrik Dağıtım A.Ő.	53.765.275
6	Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ő.	50.617.204
7	Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ő.	84.915.243
8	Meram Elektrik Dağıtım A.Ő.	110.415.132
9	Baskent Elektrik Dağıtım A.Ő.	227.382.465
10	Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ő.	91.756.235
11	Gediz Elektrik Dağıtım A.Ő.	82.991.965
12	Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ő.	105.709.053
13	Trakya Elektrik Dağıtım A.Ő.	40.878.666
14	Ist. And.Yak.Elektrik Dağıtım A.Ő.	69.209.515
15	Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ő.	59.122.433
16	Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ő.	71.831.437
17	Bogaziçi Elektrik Dağıtım A.Ő.	121.951.195
18	Kayseri ve Civarı Elektrik Dağıtım A.Ő.	38.359.553
19	AYDEM (Menderes Elektrik Dağıtım AŞ)	102.927.125
20	AKEDAŞ (Göksu Elektrik Dağıtım A.Ő.)	28.844.023
21	Yesilirmak Elektrik Dağıtım A.Ő.	94.676.870
TOPLAM		1.692.888.913

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

3. ELEKTRİK TESİSİ YATIRIMLARI

Dağıtım Şirketlerinin EPDK onaylı 2006-2010 yıllarını kapsayan geçiŐ dđnemi (Kayseri ve Civarı Elektrik A.Ő. hariç olmak üzere) yatırım harcamalarının toplamı 550.000.000.-TL'dir.

2011-2015 yılları ikinci dđnem ait yatırım harcamaları geçiŐ dđnemi harcamalarına gđre 3,08 kat artırılmıŐtır.

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

3. ELEKTRİK TESİSİ YATIRIMLARI

Yıllar	Harcama (TL)
2000	212.694.362
2001	201.631.846
2002	417.697.704
2003	387.447.125
2004	388.640.557
2005	704.003.406
2006	689.544.991
2007	824.844.729
2008	1.260.335.423
2009	720.582.364

*2006-2010 yılları geçiő dönemine göre **3,08 kat**, 2008 yılı yatırımına göre **1,34 kat** artırılması doğal olarak tarifelere de yansiyacak ve tüketiciye yeni zamlar olarak dönüşü de kaçınılmaz olacaktır.*

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

3. ELEKTRİK TESİSLERİNİN BAKIM ONARIMI

Elektrik dağıtım tesislerinin (varlıklarının) verimli işletilmesinin en önemli ayağını periyodik bakımlar oluşturmaktadır.

Periyodik bakımların zamanında, ehil kişiler tarafından ve tekniğine uygun olarak yapılması, arıza oluşumuna karşı önemli kazanımlar sağlamakta ve dağıtım şebekesinin ekonomik ömrünü uzatarak gereksiz yatırımların da bir anlamda önüne geçilmektedir.

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

3. ELEKTRİK TESİSLERİNİN BAKIM ONARIMI

01 Ekim 2010 – 30 Eylül 2011 tarihleri arasındaki programlı kesinti çizelgesi

İller (Başkent AŞ)	Bakım-Onarım çalışması		Tesis çalışması		TEİAŞ çalışması		Abone Sayısı (Adet)		Trafo Sayısı (Adet)	Hat Uzunluğu (km)	
	saat	dakika	saat	dakika	saat	dakika	OG	AG	Dağıt.Şir.	OG	AG
Ankara	2.467	775	6.989	651	152	0	8.315	2.137.623	6.787	19.039,9	29.830,6
Bartın	1.409	90	687	120	0	0	291	111.506	916	1.274,1	2.343,7
Çankırı	229	30	175	90	128	30	400	99.081	960	2.532,1	3.099,1
Karabük	279	0	148	60	29	0	329	130.117	1.125	1.720,3	2.164,9
Kastamonu	742	600	1.427	270	416	0	801	227.529	3.022	5.807,4	6.387,2
Kırıkkale	388	450	112	225	61	30	437	126.290	764	2.426,9	7.999,9
Zonguldak	1.041	870	333	30	6	0	582	330.992	2.308	4.183,3	6.462,0
TOPLAM	6.555	2.815	9.871	1.446	792	60	11.155	3.163.138	15.882	36.984,0	58.287,4
TOPLAM	6.601	55	9.895	6	793	0	11.155	3.163.138	15.882	36.984,0	58.287,4

ÖZELLEŞTİRMENİN AMAÇLARI İLE UYGULAMALARIN KARŞILAŞTIRILMASI

4. ELEKTRİK TESİSLERİNİN BAKIM ONARIMI

01 Ekim 2010 – 30 Eylül 2011 tarihleri arasındaki programlı kesinti çizelgesi

İller (AYDEM AŞ.)	Bakım-Onarım çalışması	Tesis çalışması	TEİAŞ çalışması	Abone Sayısı (Adet)		Trafo Sayısı (Adet)	Hat Uzunluğu (km)	
	ss:dd	ss:dd	ss:dd	OG	AG	Dağıt.Şir.	OG	AG
Aydın	322:30	1001:00	104:00	3.553	547.566	3.086	4.207,6	6.410,3
Denizli	2481:45	6400:30	92:30	2.453	481.333	2.348	5.348,7	8.275,0
Muğla	6524:00	4965:00	525:45	3.683	495.962	3.437	6.939,9	26.314,5
TOPLAM	9328:15	12366:30	722:15	9.689	1.524.861	8.871	16.496,2	40.999,8

Başkent ve Aydem AŞ'de, periyodik bakım-onarım çalışması için yapılan kesinti sürelerinin, aynı yerleşim yerine ait (2009 yılı) şebeke büyüklüklerine göre irdelenmesi gerekmektedir.

SONUÇ

Dağıtım şebekesi varlıklarının verimli işletileceğine yönelik söylemler bugün için karşılıksız kalmış, teknik kaliteyi daha fazla dağıtım tesisi yatırımı yaparak sağlama düşüncesinden hareketle periyodik bakım onarım çalışmalarına yeteri kadar önem verilmemiştir.

Elektrik dağıtım sistemine sunulan elektrik enerjisinin tedarik sürekliliği göstergelerine esas oluşturan, tüketici başına kesinti süresi ve sayısı kamuoyu denetiminden uzak dağıtım şirketi beyanına bırakılmıştır.

SONUÇ

Elektrik Dağıtım Özelleştirmeleri; 4628 sayılı Yasa'da belirtilen ucuzluk yerine,

- Elektrik Tarifeleri*
- Hizmet Bedelleri ve*
- Uygulamaya Esas Düzenlemeler*

ile PAHALILIK getirmiş, tüketiciden dağıtım şirketlerine mali kaynak aktarmanın yasal yolunu oluşturmuştur.

Son söz olarak, geçmişte yaşanan ve ekonomik anlamda ülkemize pahalıya patlayan benzer özelleştirme uygulamaları halen belleklerimizde yerini korurken, *TMMOB olarak biz diyoruz ki; gelin bu özelleştirme sevdasından vazgeçin ve geç kalmadan durdurun şu özelleştirmeleri....*

PRIVATIZATION OF FIRE DEPARTMENT !!

by Andy SINGER



İtfaiyede Özelleştirme