

## Elektrik Talep Tahminlerinden Yansıyan Plansızlığın Faturası Ağır...

## KILAVUZSUZ PİYASANIN DÜMENİ

N. Bülent Damar  
EMO Enerji Çalışma Grubu Başkanı

Elektrik günümüzde insan için olmaz ise olmaz bir ihtiyaç haline gelmiştir. Artık elektrik olmaksızın insan hayatı sürdürülemez. Bu nedenle elektrik kullanımı insan hakkı ve elektrik temini de kamu hizmeti olarak kabul edilir.

Elektrik kullanımının insan hakkı olması onun sürekli emre amade olmasını ve yeterli olmasını gerektirir.

Elektrik hava gibi her yerde var olan ve su gibi ulaşılması nispeten kolay olan bir ihtiyaç değildir. Öncelikle üretilmesi gerekir ve üretilmesi için de tüketilecek bir enerji kaynağı, makine ve insan emeği olması lazımdır. Ve üretimi için gerekli olan enerji kaynağı için de ayrı bir üretim süreci gereklidir. Bu koşullar elektrik üretiminin planlı olmasını zorunlu kılar.

Ayrıca elektrik depolanabilecek bir enerji tipi de değildir. Bu ayrıştırıcı özelliği nedeni ile ilerde oluşacak elektrik talebi tahmin edilmek zorundadır. Ancak talep tahminleri yapıldıktan sonra üretilecek elektrik için gerekli öteki çalışmalar yapılabilir. Aksine bir tutum kaynak israfıdır.

Bu işlemlerin yerine gelebilmesi için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, ülkemizin makro hedefleri çerçevesinde model çalışmaları yaparak, arz talep dengesini tutturabilmek için referans talep serilerini hazırlamaktadır. 6446 Yasa ile üretim kapasite projeksiyonlarını yapmak üzere görevlendirilen TEİAŞ da bu referans değerleri baz alarak 10 yıllık ve şimdilerde ise 5 yıllık üretim kapasite projeksiyon raporları hazırlamakta ve bu raporlar baz alınarak üretim planlaması yapılmasına çalışılmaktadır.

Yani daha basit anlatımla siyasi irade (ETKB), TEİAŞ'a yıllık elektrik tüketim artış oranlarını vererek ona göre üretim projeksiyon hazırlanmasını talep etmektedir.

TEİAŞ tarafından hazırlanan son 5 Yıllık Kapasite Projeksiyonu Raporu'nda (2013-2017) yasadaki bu projeksiyonların amacının "piyasa katılımcılarına yol göstermek" olduğu şöyle belirtilmektedir:

"4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununda olduğu gibi, yeni 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile de, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından

hazırlanan talep tahminleri esas alınarak piyasa katılımcılarına yol göstermek amacıyla, Şebeke Yönetmeliği çerçevesinde Üretim Kapasite Projeksiyonunu hazırlamak üzere Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) görevlendirilmiş olup, bu kapsamda Kuruluşumuzca gerekli çalışmalar yapılarak söz konusu 'Türkiye elektrik enerjisi 5 Yıllık Üretim Kapasite Projeksiyonu' raporu hazırlanmıştır."

Burada dikkat edilmesi gereken ana husus bu projeksiyonların bir kamu hizmeti olarak yurttaşların elektrik ihtiyacını karşılayacak ve onu sürekli kılacak bir çalışma olarak değil de piyasa katılımcılarına yol göstermek amacıyla yapılmış olmasıdır. Yani yatırımcılara TEİAŞ şunu demektedir:

"Biz çalışma yaptık, ileride şu kadar elektriğe ihtiyaç olacak ona göre yatırım yapın."

Başka bir deyişle yapılan bu çalışmalar; vatandaşın vergileri ile görev yapan bir devlet kurumuna, elektriğin teminini bir kamu hizmeti değil de bir meta ticareti olarak gören yapıya yani piyasa katılımcılarına ya da yatırımcılara kar etme kılavuzu hazırlaması görevini vermiş olması olarak da kabul edilebilir.

Sonuçta satılan elektriğin bedeli yurttaşlar tarafından ödendiğinden ve bu elektriğin üretilmesinde ülke kaynakları kullanıldığından, amaç bu şekilde olsa bile, "Acaba yapılan çalışmalar doğru sonuçlar veriyor mu, amaçlandığı şekilde yatırımcılara kılavuzluk yapabiliyor mu?" diye sordüğümüzde ne cevap aldığımızı yine aynı kurum çalışmalarını esas olarak bakmakta yarar var.



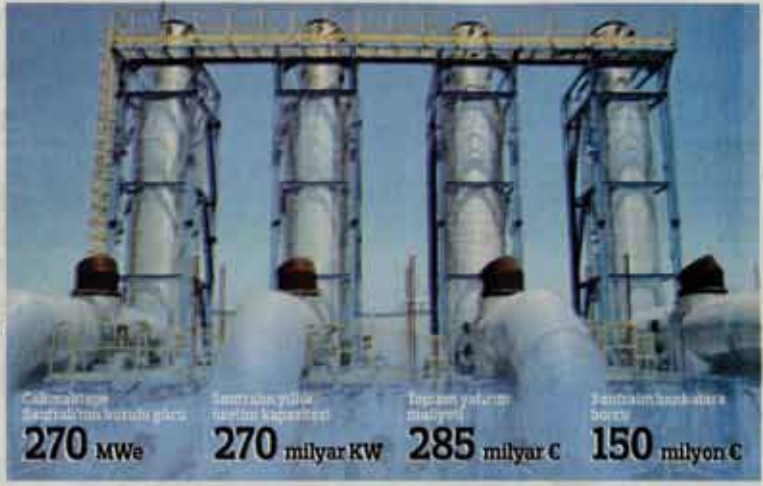
# Aliğa ÇIKMAZI

285 milyon Euro'luk dev santral sıkıntıda

Düner GÖKÇE

**İZMİR Aliğa'da bulunan Türkiye'nin en büyük doğalgaz santrallerinden biri kapanma noktasına geldi. 4 yıl önce açılan ve toplam yatırımı 285 milyon Euro olan şirket için mahkeme önce iflas kararı verdi. 8 milyon dolarlık borcun ödenmesi sonrası iflas kararı kaldırıldı. 156 ortaklı şirketin yönetim kurulu başkanı Atıl Akkan, yaptıkları yatırım nedeni ile pişman olduklarını belirterek, tesisin kapanabileceğini söyledi.**

**ALİĞA ÇAKMAKTEPE Enerji Santrali can çekiyor. 8 milyon dolarlık borç için iflas kararı alınan borcu ödeyip iflastan kurtulan santral doğalgazdaki yükseliş ve elektrik fiyatlarındaki düşüklük nedeniyle kapanma tehlikesi yaşıyor.**



Çakmaktepe Santralinin kurulu gücü: **270 MWe** Santralin yıllık kapasitesi: **270 milyar KW** Toplam yatırım maliyeti: **285 milyar €** Santralün tahmini borcu: **150 milyon €**

## 8 MİLYON DOLAR İÇİN İFLAS

Aliğa Çakmaktepe Enerji A.Ş., Aliğa Organize Sanayi Bölgesi'nde faaliyet gösteren 156 sanayicinin ortaklığı ile kuruldu. 2008'de yatırıma başlandı. Üyeler toplamda 30 milyon Euro'luk bir sermaye ortaya koydu. Yatırım süreci 2010'a kadar sürdü. Toplam yatırım tutarı 285 milyon Euro'yu buldu. Soru konularını yatırımın önemli bir bölümü bankalardan alındı. Teminat olarak da tesis gösterildi. Ancak, doğalgaz fiyatlarındaki artış ve elektrik satış fiyatlarındaki düşüş şirketi kısa sürede ödeme güçlüğüne soktu. 2009'dan itibaren kredilerin ödemesinde güçlük yaşanmaya başladı. İki yıl önce ise, Ankara'da bir şirket 8 milyon dolarlık alacağını tahsil edemeyince Çakmaktepe Enerji'nin iflasını istedi. İki yıl yakın süren dava sonrası Çakmaktepe, alacaklı şirkete bir teminat mektubu vererek borcunu ödedi. Ancak İzmir 6. Asliye Ticaret Mahkemesi bu mektubu kabul etmeyerek 5 Aralık 2013'te şirketin iflasını karar verdi. Şirketin dosyası, tasfiye işlemleri için İzmir İflas Müdürlüğü'ne gönderildi. Şirket avukatları ise iflas kararına itiraz etti. Dosyaya bakan İzmir 4. Asliye Ticaret Mahkemesi iflas kararını 28 Ocak 2014'te kaldırdı. Böylece şirket tasfiye olmaktan kurtuldu.

## TESİS BAZI GÜNLER KAPALI

Ancak, şirketin iflastan kurtulması sorunları çözülmez. Çakmaktepe Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu Başkanı Atıl Akkan, yaşadıkları son durumu Hürriyet'e anlattı: "Birim temel sorumuz doğalgaz fiyatlarının yükselişi, buna karşın satışımız elektrik fiyatının düşük olması... Bu tesiste ürettiğimiz bir megawatt elektriği 190 liradan altında satışımız an zarar ederiz. Ancak gelen teklifler genelde 190 liradan altındadır. 134-138 lira dahi teklifler oldu. Gelen teklifler düşük olduğu için günde 3-4 saat ancak çalışabiliyoruz. Kimi günler de hiç çalışmıyoruz. Çünkü 190 liradan altında yaptığımız her satış zarar etmemiz anlamına geliyor."



**500 bin lira sabit ödeme**

ATIL AKKAN, çalışma da çalışmasa da her ay Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye (TEİAŞ) aylık 500 bin lira sabit ödeme yaptıklarını belirterek, "Bunun yanı sıra sabit bazı giderler var. 50 kişi çalışıyor. Üstelik mihennetir bu kişiler. Nereye kadar gider bilmiyorum. Kredileri ödemekte güçlük çekiyoruz. Eğer kredileri ödeyemeysek banka tesise el koyabilir. Teslim değeri 250 milyon Euro. Tesisi satmak isteriz ancak bu atmosferde alıcı bulmak zor. Piyasaya borcumuz yok. Var olan borcumuz bankalara. Onun miktarı 150 milyon Euro kadar" dedi.

**Tablo 1: Elektrik Enerjisi Tüketimi Gerçekleşme ve Yapılan Talep Projeksiyonları (Milyar kWh)**

YIL	Elektrik Tüketimi	PROJEKSİYONLAR													
		5. En. Kong. 1990	1993	6. En. Kong. 1994	1996	2000	2002/1	2002/2	2004	2008	2010				
1996	94,8	110,6	96,8	94,6											
1997	105,5	120,6	106,0	102,5	105,3										
1998	114,0	131,6	116,1	111,1	113,8										
1999	118,5	143,5	127,2	120,3	123,7	118,5									
2000	128,3	156,5	139,3	130,4	134,3	126,8	128,3	128,3							
2001	126,9	168,0	150,7	140,9	146,2	138,8	127,3	126,9							
2002	132,6	180,2	163,2	151,7	158,0	151,4	133,4	132,3							
2003	141,2	193,4	176,7	163,4	170,8	165,2	151,5	142,5							
2004	150,0	207,5	191,3	176,0	184,6	180,2	172,1	158,2							
2005	160,8	222,7	207,1	189,6	199,6	196,6	195,5	175,7	160,5						
2006	174,6	239,9	224,2	203,7	215,2	213,2	211,0	190,7	176,4						
2007	190,0	258,5	242,7	218,8	231,8	231,1	227,8	207,1	190,7						
2008	198,0	278,5	262,7	235,1	249,7	250,6	245,9	224,8	206,4	204,0					
2009	194,1	300,1	284,5	252,6	269,0	271,7	265,5	244,1	223,5	219,0					
2010	210,4	323,3	307,9	271,5	289,8	294,5	286,6	265,1	242,0	236,2	209,0				
2011	230,3				308,8	313,8	306,8	283,9	262,0	253,8	219,5				
2012	242,4				329,1	334,4	328,4	304,2	283,5	272,8	235,9				

**Tablo 2: Elektrik Enerjisi Talep Projeksiyonlarının Tüketimi Gerçekleşmesine Göre Sapma Oranları (%)**

YIL	PROJEKSİYONLAR														
	5. En. Kong. 1990	1993	6. En. Kong. 1994	1996	2000	2002/1	2002/2	2004	2008	2010					
1996	16,7	2,1	-0,2												
1997	14,3	0,5	-2,8	-0,2											
1998	15,4	1,8	-2,5	-0,2											
1999	21,1	7,3	1,5	4,4	0,0										
2000	22,0	8,6	1,6	4,7	-1,2	0,0	0,0								
2001	32,4	18,8	11,0	15,2	9,4	0,3	0,0								
2002	35,9	23,1	14,4	19,2	14,2	0,6	-0,2								
2003	37,0	25,1	15,7	21,0	17,0	7,3	0,9								
2004	38,3	27,5	17,3	23,1	20,1	14,7	5,5								
2005	38,5	28,8	17,9	24,1	22,3	21,6	9,3	-0,2							
2006	37,4	28,4	16,7	23,3	22,1	20,8	9,2	1,0							
2007	36,1	27,7	15,2	22,0	21,6	19,9	9,0	0,4							
2008	40,7	32,7	18,7	26,1	26,6	24,2	13,5	4,2	3,0						
2009	54,6	46,6	30,1	38,6	40,0	36,8	25,8	15,1	12,8						
2010	53,7	46,3	29,0	37,7	40,0	36,2	26,0	15,0	12,3	-0,7					
2011					34,1	36,3	33,2	23,3	13,8	10,2	-4,7				
2012					35,8	38,0	35,5	25,5	17,0	12,5	-2,7				

Türkiye Elektrik Enerjisi 5 Yıllık Üretim Kapasite Projesiyonu (2013-2017) Raporu'nda yer verilen talep tahmin projeksiyonları ve gerçekleştirmeler ile sapma oranlarına ilişkin veriler Tablo 1 ve Tablo 2'de yer almaktadır.

Bu tablolara baktığımızda aşağıdaki hususlar öne çıkıyor:

1-Elektrik üretim ve dağıtımının devlet tekelinde olduğu 1985 yılına ve hatta 1994 yılına kadar devlet bağlayıcılığı ve kurumsallığı olmayan kongrelerde yapılan talep tahminlerini baz almaktadır. Yani 1994 yılına kadar devlet kendisine kılavuzluk yapsın diye resmi talep tahmin projeksiyonlarını ya yapmamıştır veya yapılanlar bugünün resmi raporlarında baz olarak kullanılmamaktadır.

Bu durum devletin elektrik üretiminin devlet tekelinde olduğu zamanlarda bile elektrik teminini bir kamu hizmeti olarak görmekten nedenli uzak olduğunu açıkça göstermektedir. Bir elektrik üretim tesisinin kuruluşu normal koşullarda planlanmaya başlanması ile devreye girmesi arasında geçen süre en kısa inşa süresi olan tesislerde 4-5 yıl, uzun inşa süreli santrallarda ise 7-10 yıldır. Burada bahsi geçen süreler uzun dönemli planlamalarda esas alınan sürelerdir. Bu kriter dikkate alındığında ve yukarıda belirtilenler ışığında 2000'li yıllara kadar üretim projeksiyonları olmaksızın yatırımların gerçekleştiğini ve bilimsel talep tahmin programlarına dayalı elektrik üretim tesis yatırım planlaması yapılmamış olduğunu söylemek yanlış olmayacaktır. Dolayısı ile elektrik talebini karşılamakta gerçekçi ve yeterli yatırımlar yapılmamış ve yapılan yatırımlar da günlük ve acil ihtiyaç gerekçeleri ile karara bağlanmıştır.

2- Talep projeksiyonlarındaki sapma oranları tablolarındaki 17 yılda yüzde 54,6 ila yüzde -4,7 arasındadır. 2002 yılında yapılan tahminin 2012 yılı için sapma oranı yüzde 35,5'tir.

### Çarpık Tahminlerle Yolda Kalan Yatırımlar

Tabii bu denli yüksek sapma oranlı tahminlere bağlı olarak alınan yatırım kararları da gerçekçi olamamıştır:

-“Karanlıkta kalacağız” iddiaları ile mobil santraller ve gaz santralleri gibi çok yüksek fiyatla elektrik alınan yatırımlar yapılmış ve yapımından bir müddet sonra alım garantisi kapsamında elektrik üretmediği halde kapasite bedeli ödenen tesisler ortaya çıkmıştır.

-“En pahalı elektrik olmayan elektriktir” diye yapılan propagandalar ile halka “Elektrik yatırımı olsun, elektrigimiz yansında nasıl olursa olsun” fikri yerleştirilmiştir.

-1985 yılından beri özel sektör eli ile yapılmaya çalışılan elektrik üretim tesislerinde aradan geçen 30 yıla yakın süreye rağmen bu konudaki gerekli mevzuat bir türlü tamamlanamamış ve “Kurt dumanlı havayı sever” misali elektrik enerjisi yatırımı yapmak isteyenlere gemisini yürüten kaptan ortamı sunulmuştur.

-Elektrik üreten tesislerin ne şekilde, kim tarafından ve nasıl denetleneceği hususu kesin bir düzenlemeye bağlanamamış ve yeterli karı edemediğini düşünen bazı yatırımcıların üretimi durdurma tehditlerine maruz kalmıştır.

-Yatırımcıların 13 Mayıs 2014 tarihli Hürriyet Gazetesi'nde yayımlanan “Aliğa Çıkmazı” başlıklı haberde belirtilen husus yanında zaman zaman elektrik üretmeyerek, zaman zaman da istedikleri fiyat kabul edilmez ise üretmeyeceklerini söyleyerek yarattıkları piyasa istekleri, elektrik arzında belirsizlikler ortaya çıkarmaktadır.

-Dolayısı ile özünde bir kamu hizmeti olan, ancak piyasalaştırılmaya çalışılan elektrik temin ve sunumu; oluşacak talebe uygun talep tahminlerinin yapılamaması ve yatırımlara gerçekçi bir kılavuz olamaması nedeniyle elektrik arzının ve talebin karşılanmasının belirsiz hale gelmesine neden olmaktadır.

Elektrik sektöründe daha önce yapılan elektrik tüketim talep tahminleri sonucu bugün varılan ortam yine yukarıdaki dumanlı hava durumudur. Ülkede her daim bir elektrik sorunu var görünümü, yarın için belirsizlik gösterimleri, sürekli bir kaynak israfı ve kurtların yararlanacağı ortamı yaratmaktadır.

### Geleceğin Talep Tahminleri

2003 yılından beri TEİAŞ kapasite projeksiyonları yapmaktadır. Son 10 yıllık kapasite projeksiyon raporu, 2012-2021 yılları için Aralık 2012'de yayımlanmıştır. Kasım 2013'de 2013-2017 yıllarını kapsayan 5 yıllık kapasite projeksiyon raporu yayımlanmıştır.

2012-2021 yılları için yapılan kapasite projeksiyonlarında yer alan talep tahminleri Tablo 3 ve Tablo 4'de görülmektedir.

**Tablo 3: Talep Tahmini (Yüksek Talep)**

YIL	PUANT TALEP		ENERJİ TALEBİ	
	MW	Artış (%)	GWh	Artış (%)
2012	38000	5,2	244026	6,0
2013	41000	7,9	262010	7,4
2014	43800	6,8	281850	7,6
2015	46800	6,8	303140	7,6
2016	50210	7,3	325920	7,5
2017	53965	7,5	350300	7,5
2018	57980	7,4	376350	7,4
2019	62265	7,4	404160	7,4
2020	66845	7,4	433900	7,4
2021	71985	7,7	467260	7,7

**Tablo 4: Talep Tahmini (Düşük Talep)**

YIL	PUANT TALEP		ENERJİ TALEBİ	
	MW	Artış (%)	GWh	Artış (%)
2012	38000	5,2	244026	6,0
2013	40130	5,6	257060	5,3
2014	42360	5,6	273900	6,6
2015	44955	6,1	291790	6,5
2016	47870	6,5	310730	6,5
2017	50965	6,5	330800	6,5
2018	54230	6,4	352010	6,4
2019	57685	6,4	374430	6,4
2020	61340	6,3	398160	6,3
2021	65440	6,7	424780	6,7

Tablolarda görüldüğü gibi enerji talebi artışı, yüksek senaryoda yüzde 7,4 ila yüzde 7,7; düşük senaryoda ise yüzde 5,3 ila yüzde 6,7 arasında alınmıştır. 2012 yılı artışı ise her iki senaryoda da sabit yüzde 6 alınmıştır. Gerçekte 2012 artışı yüzde 5,2 olmuştur.

Kasım 2013'de yayımlanan 2013-2017 yılları 5 yıllık kapasite projeksiyon raporundaki elektrik tüketimi talep tahminleri Tablo 5'de verilmiştir.

Tablo 5: Talep Tahmini Referans (Baz) Talep

YIL	PUANT TALEP		ENERJİ TALEBİ	
	MW	Artış (%)	GWh	Artış (%)
2013	40600	4,0	255510	5,6
2014	42300	4,2	271010	6,1
2015	44260	4,6	287310	6,0
2016	46630	5,4	302700	5,4
2017	49100	5,3	318710	5,3
2018	51940	5,8	337130	5,8
2019	54970	5,8	356830	5,8
2020	58160	5,8	377490	5,8
2021	61260	5,3	397660	5,3
2022	64490	5,3	418590	5,3

Tablo 6: Talep Tahmini (Yüksek Talep)

YIL	PUANT TALEP		ENERJİ TALEBİ	
	MW	Artış (%)	GWh	Artış (%)
2013	41000	5,0	258140	6,7
2014	43500	6,1	278960	8,1
2015	46420	6,7	301300	8,0
2016	49370	6,4	320470	6,4
2017	52490	6,3	340710	6,3
2018	55780	6,3	362100	6,3
2019	59260	6,2	384670	6,2
2020	62930	6,2	408500	6,2
2021	66320	5,4	430510	5,4
2022	69880	5,4	453560	5,4

Tablo 7: Talep Tahmini (Düşük Talep)

YIL	PUANT TALEP		ENERJİ TALEBİ	
	MW	Artış (%)	GWh	Artış (%)
2013	40250	3,1	253770	4,9
2014	41500	3,1	265780	4,7
2015	42900	3,4	278160	4,7
2016	44570	3,9	289330	4,0
2017	46270	3,8	300390	3,8
2018	48500	4,8	314850	4,8
2019	50900	4,9	330440	5,0
2020	53380	4,9	346510	4,9
2021	55790	4,5	362130	4,5
2022	58230	4,4	378000	4,4

Bu raporda da baz talep artışı yüzde 5,3 ile yüzde 6,1 arasında düşük senaryoda talep artışı yüzde 3,8 ile yüzde 5 arasında, yüksek senaryoda ise yüzde 8,1 ile yüzde 5,4 arasında kabul edilmiştir.

Bu raporda da dikkat edilmesi gereken bir husus; 2013 yılı elektrik talep artışı yüzde 1,3 olarak gerçekleşmiş iken sırası ile yüzde 5,6, yüzde 4,9 ve yüzde 6,7 olarak alınmış olmasıdır. 2013 yılı Kasım ayında bu rapor yayımlanırken 2012-2013 yılının talep artışının bu kadar büyük yanlışlığı ile rapora alınmasının nedeni mutlaka iyi incelenmeli ve raporların hangi amaca hizmet etmekte olduğunu göstermesi bakımından dikkate alınmalıdır.

### Talep Tahminlerinde 1 Yıllık Korkunç Fark

Basit bir örnek olarak 2021 yılı için raporlar arasındaki fark incelenecek olursa Tablo 8'de sunulan manzara ile karşılaşılmaktadır:

Tablo 8: 2021 yılı tüketim talep tahminlerinin karşılaştırılması

YIL	Yüksek Talep Senaryosu milyon kWh	Düşük Talep Senaryosu milyon kWh
2012 yılı raporu	467.260	424.780
2013 yılı raporu	430.510	362.130
FARK	-36.750	-62.650

Buradan çok genel olarak aşağıdaki sonuçları çıkarmak mümkündür:

- 1- 2013 ile 2012 yılları talep tahminleri arasındaki fark yüksek senaryoda Akkuyu Nükleer Santrali'nin 1 yıllık üretimi kadar, düşük senaryo talep tahminindeki fark ise yaklaşık 20 aylık üretimi kadardır.
- 2- Bir yıllık ara ile yapılan talep tahminlerindeki fark yüzde 8 ile yüzde 14,7 oranında azalma yönündedir.
- 3- Her iki raporda da ait oldukları yıla ilişkin talep tahmin artışları yüksek alınmıştır.

Bu raporları hazırlayan devlet kuruluşundaki çalışanların yukarıda açıklanan çelişkileri görmemiş olmaları düşünülemez. Dolayısı ile bu raporlardaki bu çelişkilerin bir amaçla yönelik olarak yapıldığını düşünmek dışında bir yorum kalmamaktadır.

### Plansızlığın Faturası Ağır

Bu amacın da siyasilerin teknik ve bilimsel çalışmalarını dikkate almadan kendi görüş ve çıkarları yönünde devlet kurumlarına raporlar hazırlatıp, bu raporları gerekçe göstererek rant yaratacak yatırımları gerçekleştirmek olduğu ortaya çıkmaktadır.

Bu yatırımlar bir zamanlar acil ihtiyaç diye 1995-2000'li yıllarda yaptırılan ve yakın zamana kadar elektrik üretmedikleri halde hala kendilerine para ödenen mobil santral yatırımlarına dönebilecektir.

Geçmişte hazırlanan bu raporlar gerekçe gösterilerek halen verilmeye devam edilen doğalgaz, nükleer ve ithal kömür santralleri gibi pahalı, çok büyük çevresel ve finansal riskler içeren üretim lisansları nedeniyle ve son hazırlanan raporlardaki talep eksilmeleri gerekçe gösterilerek güneş, rüzgar ve benzeri yenilenebilir enerji üretim tesis lisansları kısıtlanabilecektir.

Bu olumsuzlukların önüne geçilmesi için elektrik teminini bir kamu hizmeti olduğu ilkesi ile hareket ederek bilimsel veriler çerçevesinde hazırlanacak talep tahmin projeksiyonlarının gerekliliği acil bir ihtiyaç olarak ortaya çıkmaktadır. ■

