



TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

EGE BÖLGESİ ENERJİ FORUMU

**29-30 MART 2007
İZMİR**

1

TEİAŞ

05.02.2001 Tarihinde TEAŞ
(Türkiye Elektrik Üretim İletim A.Ş.)
Elektrik Üretim, İletim ve Ticaret
işlerini yürütmek üzere üç ayrı Genel
Müdürlüğe ayrılmıştır. TEİAŞ bu
Genel Müdürlüklerden Elektrik İletim
işlerinden sorumlu Genel Müdürlük
olarak kurulmuş bir kamu
kuruluşudur.

2

AMAÇ VE GÖREVLERİ

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.
(TEİAŞ) 2001/2026 sayılı
Kararname'nin eki Bakanlar Kurulu
kararı ve 4628 sayılı **Elektrik**
Piyasası Kanunu çerçevesinde
elektrik iletiminin planlanması, tesisi
ve işletilmesi amacıyla faaliyette
bulunmak üzere kurulmuştur.

3

TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİNİN YAPISI

ÜRETİM SİSTEMİ

- EÜİAŞ VE BAĞLI
ORTAKLIKLARI

23715,9 MW

- Yİ, YİD, İHD ve MOBİL
SANTRALLAR

9925,9 MW

- GÜP- GÜP GRUPLARI

4107,4 MW

- SERBEST ÜRETİM ŞİRK.

2789,6 MW

TOPLAM: 40538,8 MW

İLETİM SİSTEMİ



TİCARET

- TETAŞ - TÜRKİYE ELEKTRİK TİCARET VE TAHHÜT A.Ş.
- ÖZEL SEKTÖR TOPTAN SATIŞ ŞİRKETLERİ
- PERAKENDE SATIŞ ŞİRKETLERİ

DAĞITIM SİSTEMİ

- TEDAS VE BAĞLI
ORTAKLIKLARI

- KAYSERİ VE ÇIVARI
ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.

TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİ TEİAŞ TARAFINDAN İŞLETİLMEKTEDİR
(SİSTEM OPERATÖRÜ)

4

TEİAŞ'ın Görevleri - 1

- Tek İletim Lisansı sahibi
- Türkiye elektrik iletim sisteminin mülkiyet sahibi ve işletmecisi,
- Yeni iletim tesislerinin planlanması, kurulması ve işletilmesi, mevcut tesislerin bakımı,
- Düzenleyici kurumun onayına tabi iletim bağlantı ve sistem kullanım tarifelerin hazırlanması,
- Şebeke Yönetmeliğinin hazırlanması, revize edilmesi ve Şebeke Yönetmeliğine uyumun izlenmesi,
- İlgili anlaşmalar çerçevesinde yan hizmetlerin satın alınması ve bu hizmetlerin verilmesi,
- Gerçek zamanlı sistem güvenilirliğinin izlenmesi.

5

TEİAŞ'ın Görevleri - 2

- Yük dağıtım ve frekans kontrolünün gerçekleştirilmesi,
- Uluslar arası enterkonneksiyon faaliyetlerinin gerçekleştirilmesi,
- İletim Lisansı ve Şebeke Yönetmeliği hükümleri uyarınca, kullanıcılar arasında ayırım gözetmeksizin iletim sistemine bağlantı yapılmasının sağlanması,
- Düzenleyici kurumun onayına ve piyasadaki gelişmelere bağlı olarak yeni ticaret yöntemleri için gerekli altyapının oluşturulması ve ilgili uygulamaları gerçekleştirilmesi,
- Dağıtım Şirketlerinin talep tahminlerine dayanan bir üretim kapasite projeksiyonunun hazırlanması ve Düzenleyici Kurumun onayına sunulması.

6

TEİAŞ'ın Görevleri - 3

- Arz Güvenliği ve Kalitesi'ne ilişkin Yönetmeliğin hazırlanması ve iletim sisteminin bu yönetmelik standartlarına uygun bir şekilde planlanması ve geliştirilmesi,
- Test süreçlerinin ve tüm piyasa katılımcılarının Şebeke Yönetmeliğine uymalarını temin etmek üzere tüm faaliyetlerinin izlenmesinde kullanılacak mekanizmaların hazırlanması,
- Düzenleyici Kuruma sunulmak üzere 10 yıllık Bağlantı Fırsatları Bildirimi raporunun hazırlanması,
- Dengeleme ve Uzlaştırma Mekanizmasının yürütülmesi.

7

İLETİM TESİSLERİNİN İŞLETME, BAKIM VE TESİSİ



- İletim Hatları ve Trafo Merkezlerinin işletme, bakım ve tesisi Merkez teşkilatı ile birlikte 19 adet İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir

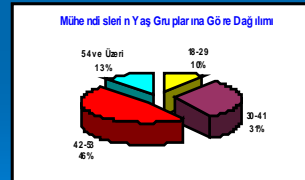
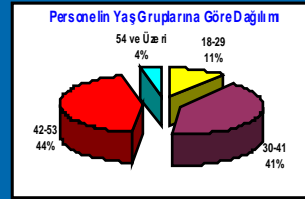
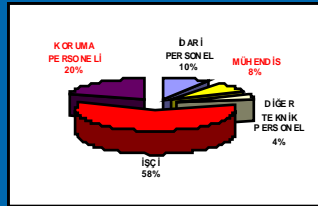
8

TEİAŞ PERSONEL DURUMU (2006)

	MERKEZ	TAŞRA	TOPLAM
MEMUR	121	176	297
1-İDARİ PERSONEL	48	56	104
2-MÜHENDİS	65	114	179
3-DİĞER TEKNİK	8	6	14
SÖZLEŞMELİ PERSONEL	467	2756	3223
1-İDARİ PERSONEL	222	2164	2386
2-MÜHENDİS	198	383	581
3-DİĞER TEKNİK	47	209	256
İŞÇİ	248	4732	4980
DAİMİ İŞÇİ	243	4134	4377
GEÇİCİ İŞÇİ	5	598	603
TOPLAM	836	7664	8500

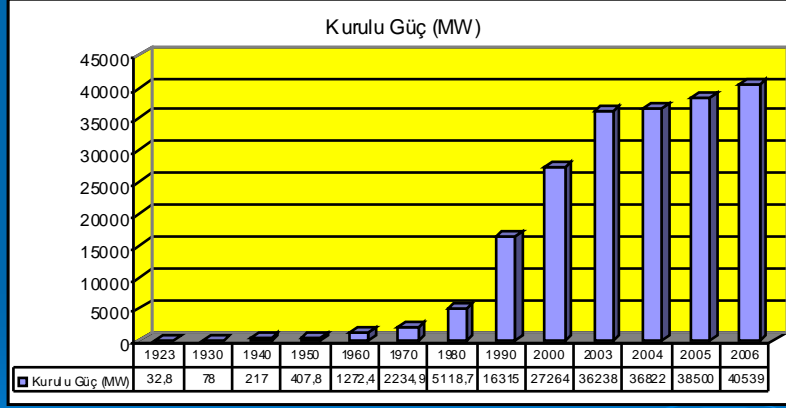
9

TEİAŞ PERSONEL DAĞILIMI



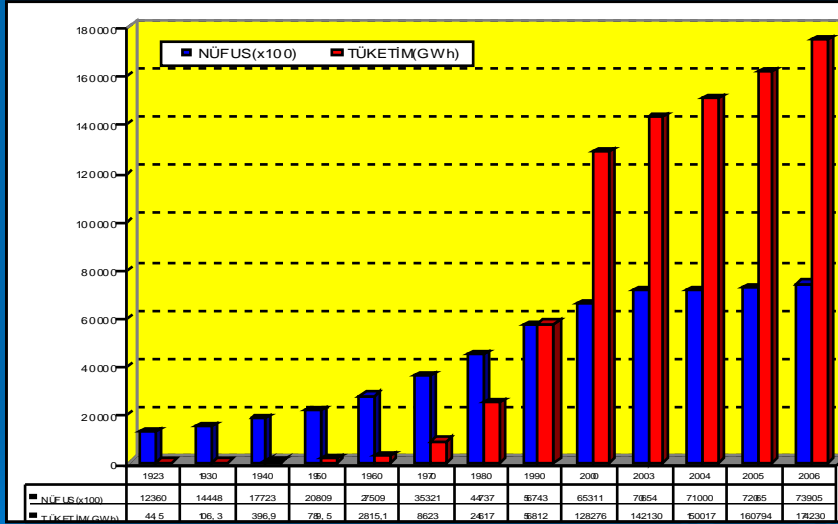
10

Cumhuriyetimizin kurulduğu 1923 yılında kurulu güç 33 MW dir. 2006 yılında ise bu miktar yaklaşık 1236 kat artarak 40539 MW'a ulaşmıştır.



11

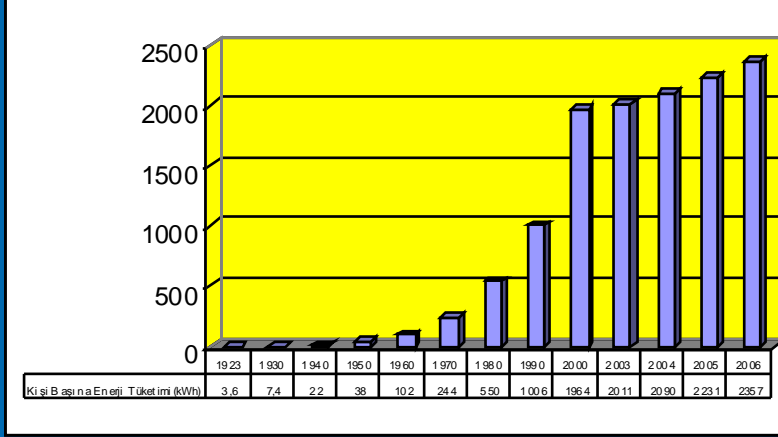
TÜKETİM



1923 yılında 45 milyon kWh olan elektrik üretimi 2006 yılında yaklaşık 3915 kat artarak 174.2 milyar kWh'e ulaşmıştır.

12

KİŞİ BAŞINA YILLIK ENERJİ TÜKETİMİ

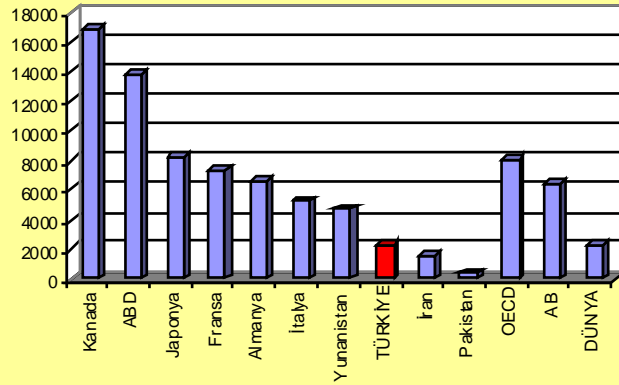


➤1923 yılında 12 milyon nüfusu Türkiye'de kişi başına yıllık enerji tüketimi 3,6 kWh iken bu miktar 73,9 milyon nüfusu 2006 yılında yaklaşık olarak 655 kat artarak 2357 kWh mertebesine ulaşmıştır.

13

KİŞİ BAŞINA YILLIK ENERJİ TÜKETİMİ

KİŞİ BAŞINA YILLIK ENERJİ TÜKETİMİ (kWh)



• 2357 kWh olan Kişi başına yıllık enerji tüketimimiz Avrupa Birliği ülkeleri ortalamasının yaklaşık 1/3'ü seviyesindedir.

14

2005 Yılı Üretim ve Talep

➤ Kurulu Güç	<u>38,820 MW</u>
• Hidrolik + RES	12.926 MW (% 33.3)
• Termik	25.894 MW (% 66.7)
➤ Toplam Üretim	<u>162.0 TWh</u>
• Hidrolik	39,7 TWh (% 24.5)
• Thermal	122,3 TWh (% 75,5)
➤ İthalat – İhracat	0.64 TWh – 1.80 TWh
➤ Tüketim	160,8 TWh
• Artış	% 7,2
➤ Puant Güç	25,174 MW

15

2006 Yılı Üretim ve Talep

➤ Kurulu Güç	<u>40,539 MW</u>
• Hidrolik + RES	13.122 MW (% 32.4)
• Termik	27.417 MW (% 67.6)
➤ Toplam Üretim	<u>175.9 TWh</u>
• Hidrolik	44.3 TWh (%25.2)
• Thermal	131.6 TWh (%74.8)
➤ İthalat – İhracat	0.57 TWh – 2.24 TWh
➤ Tüketim	174.2 TWh
• Artış	% 8.3
➤ Puant Güç	27,594 MW

16

TEİAŞ YATIRIMLARI

2006_YILI

312 milyon_YTL

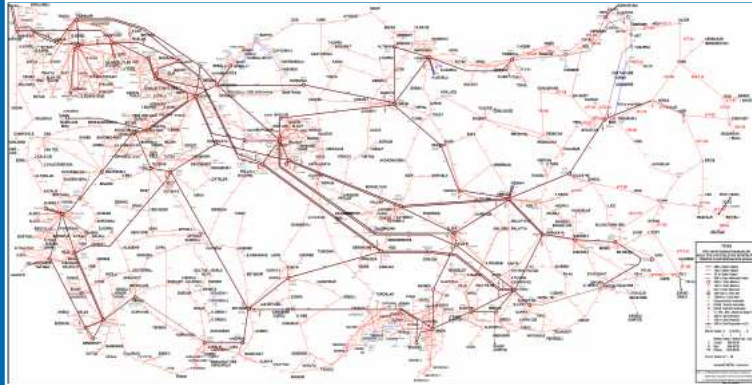
Proje Grupları	Proje Adedi	Proje Bedeli		2006 Yılı Son. Kad. Harcama			2006 Yılı REVİZE Yatırımı		
		Dış	Toplam	Kredi	Özkaynak	Toplam	Kredi	Özkaynak	Toplam
380 KV'LUK İLETİM TESİSLERİ	64	308.077	604.408	137.850	13.785	217.475	89.090	8.909	133.938
154 KV'LUK İLETİM TESİSLERİ	258	218.434	875.080	21.060	2.106	121.010	34.400	3.440	143.697
TOPLAM :	322	526.511	1.479.488	158.910	15.891	338.485	123.490	12.349	277.635
ETÜDLER	4	0	2.515	0	0	110	0	0	350
İŞLETMELER GRUBU	31	0	79.010	0	0	25.645	0	0	14.500
MAKİNA VE TECHİZAT	15	47.720	105.450	6.170	600	20.350	14.550	1.265	19.500
TAŞITL	1	0	15			0			15
GENEL TOPLAM :	373	574.231	1.666.478	165.080	16.491	384.590	138.040	13.614	312.000

2007_YILI

295 milyon_YTL

Proje Grupları	Proje Adedi	Proje Bedeli		2006 Yılı Son. Kad. Harcama			2007 Yılı Yatırımı		
		Dış	Toplam	Kredi	Özkaynak	Toplam	Kredi	Özkaynak	Toplam
380 KV'LUK İLETİM TESİSLERİ	58	295.833	878.702	142.120	14.212	211.401	62.350	6.235	87.305
154 KV'LUK İLETİM TESİSLERİ	277	189.995	1.051.559	38.320	3.832	140.711	60.950	6.095	163.450
TOPLAM :	335	485.828	1.930.261	180.440	18.044	352.112	123.300	12.330	250.755
ETÜDLER	5	0	2.600	0	0	35	0	0	460
İŞLETMELER GRUBU	25	0	61.160	0	0	24.407	0	0	15.600
MAKİNA VE TECHİZAT	15	51.700	122.850	7.470	747	21.900	14.800	1.480	28.170
TAŞITLAR	1	0	15			0			15
GENEL TOPLAM :	381	537.528	2.116.886	187.910	18.791	398.454	138.100	13.810	295.000

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM SİSTEMİ



- > 400 KV 81 ADETİSTASYON (28015 MVA)
- > 154 KV 488 ADETİSTASYON (49385 MVA)
- > 66 KV 15 ADETİSTASYON (862 MVA)
- > MÜS. TERİYE HİTAP EDEN KURULUŞ GÜÇÜ: 50047 MVA
- > 526 ADETİSTASYON (78052 MVA)
- > 400 KV HAVALİ HAT 14307,3 km
- > 154 KV HAVALİ HAT 31183,4 km
- > 220 KV HAVALİ HAT 84,5 km
- > 66 KV HAVALİ HAT 477,4 km
- > KABLO 131,1 km
- > HAVALİ HAT 46032,6 km

TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİNİN İŞLETİLMESİ

Türkiye Elektrik Sisteminin kontrol ve kumandası, Ankara-Gölbaşı'nda bulunan Milli Yük Tevzi Merkezi ile İstanbul, Ankara, İzmir, Adapazarı, Samsun, Keban, Adana ve Erzurum Bölgesel Yük Tevzi Merkezleri tarafından yürütülmektedir.



19

TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİNİN İŞLETİLMESİ

ARZ GÜVENİLİRLİĞİ VE KALİTESİ YÖNETİMLİĞİ ÇERÇEVESİNDE

1. Arz-Talep Dengesi

➤ YEDEK İHTİYACI

- TALEBİN BEKLENDİĞİ GİBİ GERÇEKLEŞMEMESİ
- SU GELİRLERİNİN BEKLENDİĞİ GİBİ GERÇEKLEŞMEMESİ
- YAKIT ARZI VE KALİTESİNDE KISITLAR
- UZUN SÜRELİ SANTRAL ARIZALARI
- OTOPRODÜKTÖR VE MOBİL SANTRALLARIN ÇALIŞMA DURUMLARI

➤ YENİ KAPASİTE İLAVESİNDE TERMİK-HİDROLİK DAĞILIM ÖNEMLİDİR.

- TERMİK SANTRALLAR YILDA 6500-7000 SAAT
- HİDROELEKTRİK SANTRALLARDA YILLIK 3500-4000 SAAT
- RÜZGAR SANTRALLARINDA YILLIK 1500-2000 SAAT

TAM KAPASİTE EŞDEĞERİ ÇALIŞMA SÜRELERİ.

➤ TERMİK-HİDROLİK DAĞILIMA GÖRE İLAVE KAPASİTE MİKTARI DEĞİŞMEKTEDİR

- YENİ KAPASİTE İLAVESİ TERMİK OLMASI DURUMUNDA HES VEYA RÜZGAR A GÖRE DAHA AZ OLACAKTIR

20

TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİNİN İŞLETİLMESİ ARZ GÜVENİLİRLİĞİ VE KALİTESİ YÖNETİMELİĞİ ÇERÇEVESİNDE

➤ PUANT TALEBİN KARŞILANMASINDA KURULU GÜÇ DİKKATE ALINMAKTADIR.

- HİDROELEKTRİK SANTRALLARDA BARAJDAKİ SU SEVİYESİ
- TERMİK SANTRALLARIN YAKIT KALİTESİ
- DOĞAL GAZ SANTRALLARININ ISO KOŞULLARINA UYGUN ÇALIŞMASI
- BAZI OTOPRODÜKTÖR SANTRALLARININ MEVSİMLİK OLARAK ÇALIŞMALARI
- KANAL TİPİ HES'LARIN SU GELİRLERİ

**SANTRALLARIN ÇIKIŞ GÜÇLERİNİ ETKİLEDİĞİNDEN
PUANT TALEP ZAMANINDA ALINABİLİR GÜÇ
DEĞİŞEBİLMEKTEDİR.**

21

TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİNİN İŞLETİLMESİ ARZ GÜVENİLİRLİĞİ VE KALİTESİ YÖNETİMELİĞİ ÇERÇEVESİNDE

2. Frekans

- Sistemin nominal frekansı 49.8-50.2 Hertz (Hz) aralığında kontrol edilmektedir.
- Normal sistem işletmesi ve otomatik üretim kontrolü için hedef sistem frekansı 49.95-50.05 Hz arasındadır (UCTE).

3. Gerilim

- 400 kV iletim sistemi; 340-420 kV aralığında
- 154 kV iletim sistemi; 140-170 kV aralığında
- 66 kV ve altındaki iletim sistemi için gerilim değişimi $\pm\% 10$ 'dur

4. Kısıtlılık Durumu

- N-1 kısıtlılık durumu
- N-2 kısıtlılık durumu

22

TALEP TAHMİNİ

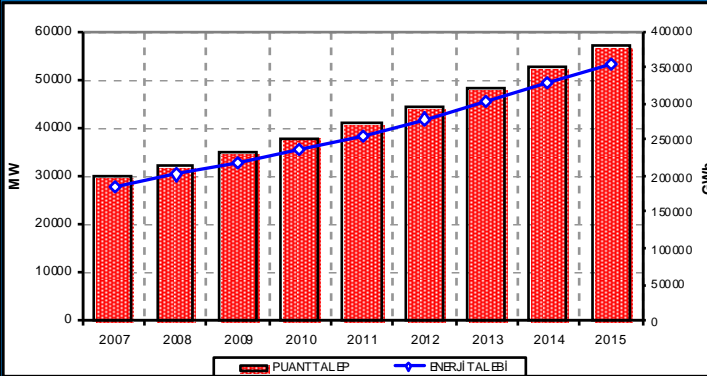
- İKİ TALEP SERİSİ
 - YÜKSEK SENARYO
 - DÜŞÜK SENARYO
- YÜK EĞRİSİ KARAKTERİSTİĞİNİN DEĞİŞMEYECEĞİ
- YILLIK ARTIŞ
 - YÜKSEK SENARYO İÇİN %8.4
 - DÜŞÜK SENARYO İÇİN %6.3

23

UZUN DÖNEM TALEP PROJeksiYONU

YÜKSEK SENARYO

YIL	PUANT TALEP		ENERJİ TALEBİ	
	MW	Artış (%)	GWh	Artış (%)
2006	27500	-	171430	-
2007	29810	8,4	185830	8,4
2008	32314	8,4	201440	8,4
2009	35028	8,4	218361	8,4
2010	37971	8,4	236703	8,4
2011	41160	8,4	256586	8,4
2012	44618	8,4	278139	8,4
2013	48366	8,4	301503	8,4
2014	52428	8,4	326829	8,4
2015	56832	8,4	354283	8,4

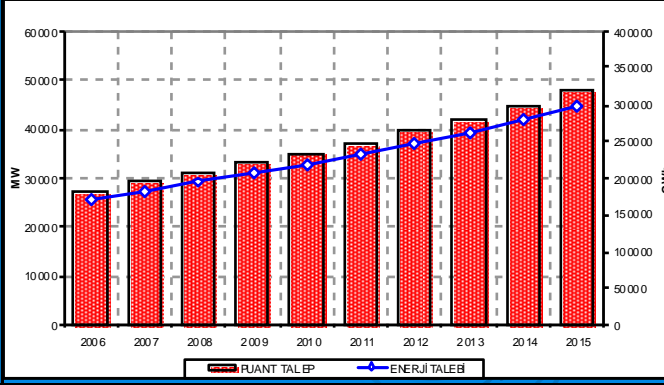


24

UZUN DÖNEM TALEP PROJeksiYONU

DÜŞÜK SENARYO

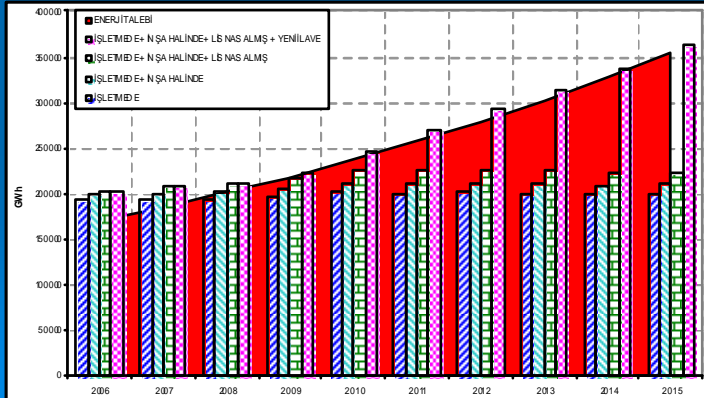
YIL	PUANT TALEP		ENERJİ TALEBİ	
	MW	Artış	GWh	Artış
2006	27500		171430	
2007	29233	6,3	182230	6,3
2008	31074	6,3	193711	6,3
2009	33032	6,3	205914	6,3
2010	35113	6,3	218887	6,3
2011	37325	6,3	232677	6,3
2012	39676	6,3	247335	6,3
2013	42176	6,3	262918	6,3
2014	44833	6,3	279481	6,3
2015	47658	6,3	297089	6,3



25

ENERJİ TALEBİNİN KARŞILANMASI (YÜKSEK TALEP – GÜVENİLİR ÜRETİM KAPASİTESİ)

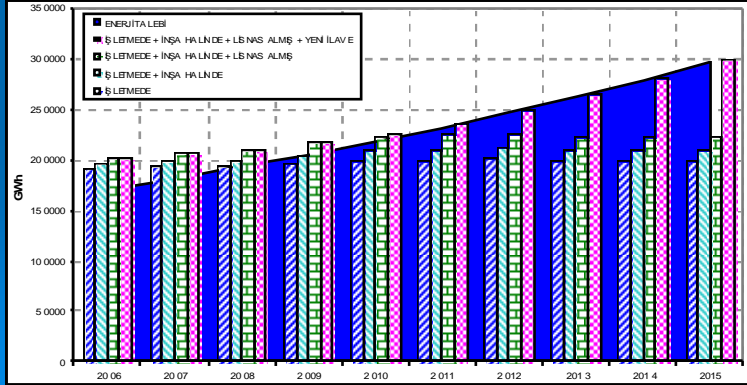
		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
TALEP	GWh	171430	185830	201440	218361	236703	256586	278139	301503	326829	354283
İŞLETMEDE	GWh	192743	193638	194217	197365	200639	199622	200928	199063	198410	198799
	%	12,4	4,2	-3,6	-9,6	-15,2	-22,2	-27,8	-34,0	-39,3	-43,9
İŞLETMEDE + İNŞA HALİNDE	GWh	197739	199439	200918	205754	210520	210604	212232	210367	209714	210103
	%	15,3	7,3	-0,3	-5,8	-11,1	-17,9	-23,7	-30,2	-35,8	-40,7
İŞLETMEDE + İNŞA HALİNDE + LİSANS ALMIŞ	GWh	203151	207346	210632	217219	224307	224660	226288	224423	223770	224159
	%	18,5	11,6	4,6	-0,5	-5,2	-12,4	-18,6	-25,6	-31,5	-36,7
İŞLETMEDE + İNŞA HALİNDE + LİSANS ALMIŞ + YENİ İLAVE	GWh	203151	207521	210982	222658	245767	268102	292011	312622	336613	363677
	%	18,5	11,7	4,7	2,0	3,8	4,5	5,0	3,7	3,0	2,6



26

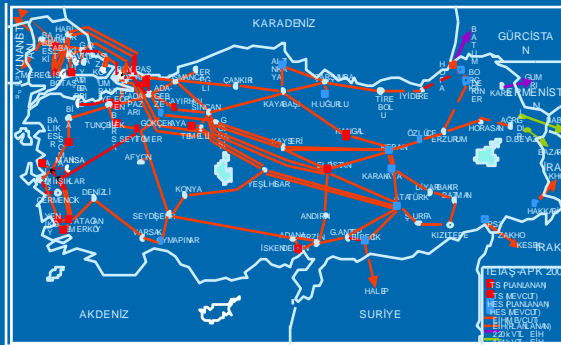
ENERJİ TALEBİNİN KARŞILANMASI (DÜŞÜK TALEP – GÜVENİLİR ÜRETİM KAPASİTESİ)

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
TALEP	GWh	171430	182230	193711	205914	218887	232677	247335	262918	279481	297089
İŞLETMEDE	GWh	192743	193638	194217	197355	200639	199622	200928	199063	198410	198799
	%	12,4	6,3	0,3	-4,2	-8,3	-14,2	-18,8	-24,3	-29,0	-33,1
İŞLETMEDE + İNŞA HALİNDE	GWh	197739	199439	200918	205754	210520	210604	212232	210367	209714	210103
	%	15,3	9,4	3,7	-0,1	-3,8	-9,5	-14,2	-20,0	-25,0	-29,3
İŞLETMEDE + İNŞA HALİNDE + LISANS ALMIŞ	GWh	203151	207346	210632	217219	224307	224660	226288	224423	223770	224159
	%	18,5	13,8	8,7	5,5	2,5	-3,4	-8,5	-14,6	-19,9	-24,5
İŞLETMEDE + İNŞA HALİNDE + LISANS ALMIŞ + YENİ İLAVE	GWh	203151	207521	210982	217744	225007	235363	251083	266257	281318	300064
	%	18,5	13,9	8,9	6,7	2,8	1,2	1,5	1,3	0,7	1,0



27

ULUSLAR ARASI ENTERKONNEKSİYONLAR



Türkiye'deki TM	Komşu Ülkedeki TM	kV	Kapasite (MVA)
Babaeski	Maritsa East (Bulgaristan)	400	1000
Hamitabat	Maritsa East (Bulgaristan)	400	1500
Hopa	Batum (Gürcistan)	220	300
Kars	Leninakan (Ermenistan)	220	300
Silopi	Zakho (Irak)	400	500
İğdır	Babek (Nahçıvan)	154	100
Doğubeyzıt	Bazargan (İran)	154	100
Başkale	Khoy (İran)	400	1500
Birecik	Halep (Suriye)	400	1000

Yunanistan hariç tüm komşularımızla elektrik bağlantı hatları tesis edilmiştir. Yunanistan ile 1500 MVA taşıma kapasitesine sahip 400 kV'luk iletim hattının yapım sözleşmesi 16.07.2004 tarihinde imzalanmış olup Türkiye tarafı 2006 yılında tamamlanmış ve Yunanistan tarafının ise 2008 yılı başında tamamlanması öngörülmektedir.

28

UCTE



29

TÜRKİYE'NİN UCTE SÜRECİ

- ✓ 2000 yılında Yunanistan'ın UCTE prosedürü çerçevesinde Türkiye sisteminin UCTE'ye bağlantısını istemesi ve Türkiye'nin üyeliğe başvuru ile başlamıştır.
- ✓ Avrupa Birliği Türkiye'nin UCTE sistemine bağlanma çalışmaları kapsamında hibe olarak 1.5 milyon Euro emiştir.
- ✓ Temin edilen bu finansman ile ülkeler arası toplam transfer kapasitesinin belirlenmesi, stabilite analizlerini içeren teknik çalışmalar ile Türkiye Elektrik Sisteminin gözlenmesi için gerekli cihazların temin ve tesisi sağlanacaktır.

30

YAPILMAKTA OLAN ÇALIŞMALAR

- Teknik analizler
 - Enterkonnekte Sistem stabilite analizleri
- Raporlar
 - Frekans Kontrolü (Eylül 2002'den itibaren aylık)
 - Üretim-Tüketim Dengesi (hazırlandı)
 - Gerilim ve Reaktif Güç Kontrolü (hazırlandı ve onaylandı)
 - Savunma ve Oturan Sistem Toparlaması (hazırlandı ve onaylandı)
- Ünitelerde frekans testleri
 - Santrallerin frekans testleri başladı

31

YEDİ ÜLKE ENTERKONNEKSİYONU PROJESİ

- Mısır
- Irak
- Ürdün
- Lübnan
- Suriye
- Türkiye
- Libya



32

TEİAŞ VE YENİ PİYASA YAPISI

TEİAŞ TARAFINDAN HAZIRLANAN YÖNETMELİKLER VE TEBLİĞLER:

- Şebeke Yönetmeliği
- Arz Güvenliği ve Kalitesine İlişkin Yönetmelik
- Piyasa Mali Uzlaştırma Tebliği
- Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği
- İletim Tarifesi Metodolojisi
- Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmaları
- Zorunlu Yan Hizmet Anlaşmaları
- İletim Kontrol Anlaşması

NOT:

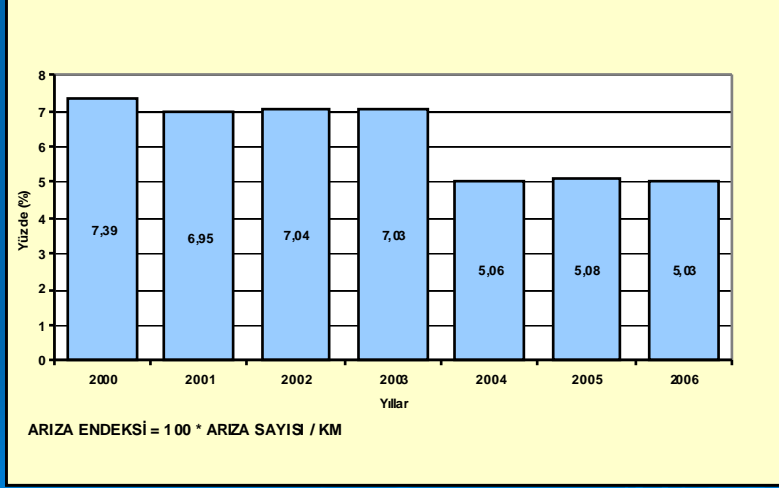
- İletim sistemine bağlı/ bağlanacak tüm kullanıcılarla sistem bağlantı ve sistem kullanım anlaşmaları yapılmaktadır.
- TEİAŞ'ın tüm giderleri bu anlaşmalardan oluşan Sistem Kullanım gelirlerinden oluşmaktadır.

33

EGE BÖLGESİ ENERJİ DURUMU

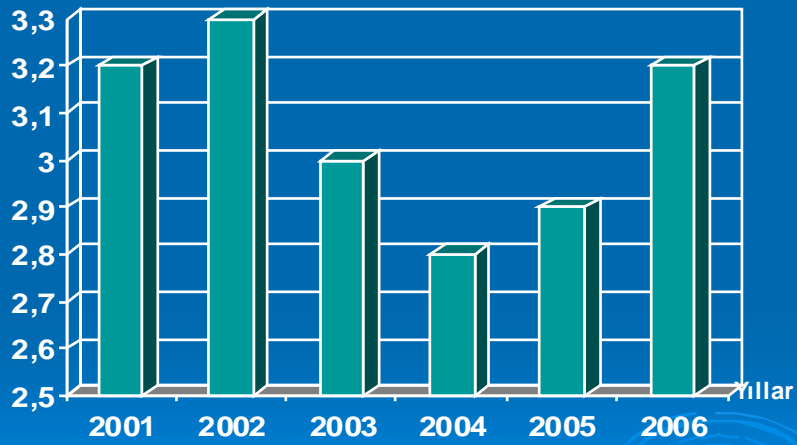
34

ELEKTRİK İLETİM SİSTEMİ ARIZA ENDEKSLERİ



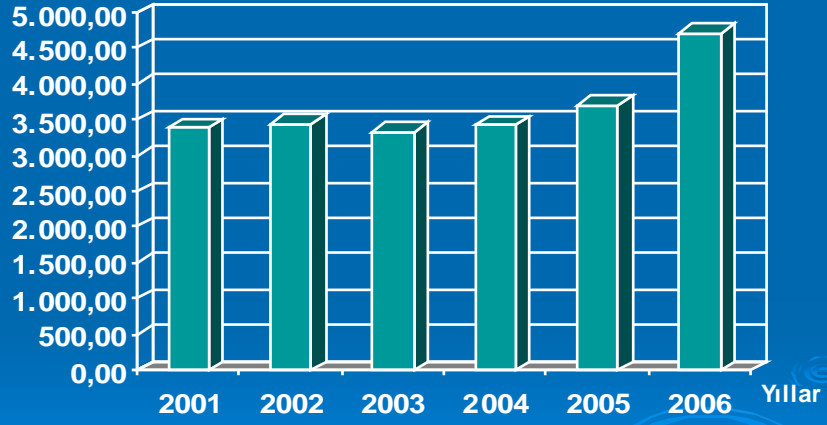
35

İletim Kaybı (%)



36

İletim Kaybı (Milyon kWh)



37

EGE BÖLGESİ İLETİM HATLARI

İl Adı	Hat Uzunluğu (km)	
	380 kV	154 kV
İzmir	514,0	816,7
Aydın	123,0	446,0
Uşak	-	198,0
Denizli	127,5	561,1
Muğla	267,5	751,4
Aydın	224,2	410,2
Manisa	26,6	521,2
Kütahya	295,0	692,0
TOPLAM	1577,8	3704,6

38

EGE BÖLGESİ TRAFOLARI

İl Adı	Trafo Sayısı		Trafo Güçleri (MV A)		Trafo Toplam Gücü (MV A)
	380/154 KV	154/34,5 KV	380 KV	154 KV	
İzmir	3	32	2200	4265	6465,0
Afyon	-	12	-	761	761,0
Uşak	-	4	-	300	300,0
Denizli	4	15	650	597	1247,0
Muğla	-	7	-	768,8	768,8
Aydın	1	7	500	732,5	1232,5
Manisa	1	7	400	603	1003,0
Kütahya	1	11			682,0

39

TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİM ARTIŞI

- 1981-1990 döneminde ortalama: %8.9
- 1991-2000 döneminde ortalama: %8.6
- 2001 Yılı: %-1,1
- 2002 Yılı: % 4.5
- 2003 Yılı: % 6.5
- 2004 Yılı: % 6,3
- 2005 Yılı: % 7,2
- 2006 Yılı: % 8,3

40

EGE BÖLGESİ İLLERİNİN YILLARA GÖRE ELEKTRİK TÜKETİMLERİ (Milyon kWh)

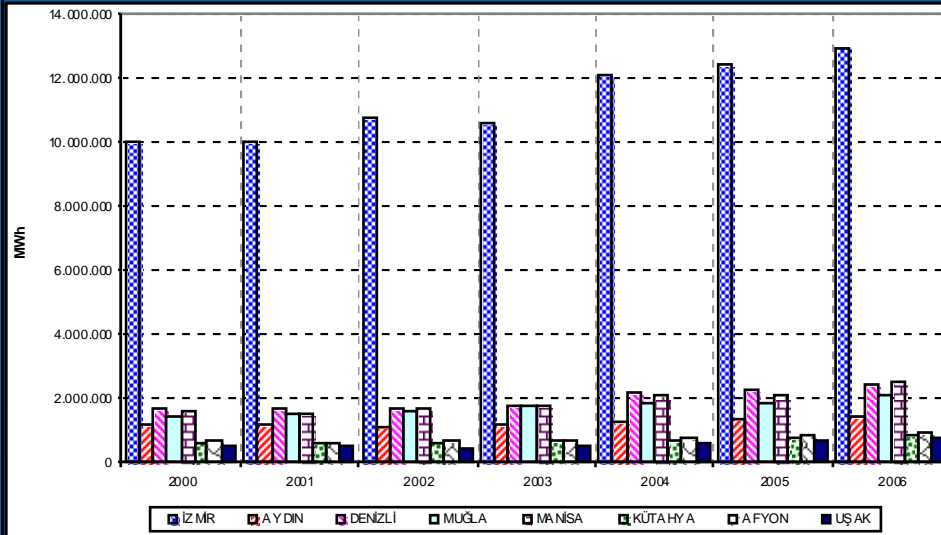
İLLER	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
İZMİR	10.054.824	10.053.614	10.803.317	10.657.068	12.092.207	12.427.452	12.978.976
AYDIN	1.155.105	1.151.056	1.145.926	1.203.102	1.259.339	1.335.128	1.482.079
DENİZLİ	1.671.077	1.666.520	1.653.441	1.740.368	2.140.753	2.275.022	2.470.701
MUĞLA	1.488.514	1.515.708	1.623.845	1.735.555	1.798.584	1.900.389	2.061.727
MANİSA	1.620.609	1.563.047	1.661.045	1.775.948	2.066.790	2.125.371	2.475.213
AFYON	674.646	648.366	663.415	677.894	762.753	816.283	908.237
UŞAK	481.917	476.444	453.973	491.780	609.713	660.736	747.386
KÜTAHYA	644.366	616.716	653.018	681.370	731.979	789.077	875.192

EGE BÖLGESİ İLLERİNİN YILLARA GÖRE PUANT DEĞERLERİ (MW)

İLLER	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
İZMİR	1.533,0	1.609,0	1629,0	1705,0	1759,0	1865,0	2072,0
AYDIN	186,0	194,0	180,0	183,0	188,0	224,0	246,0
DENİZLİ	209,0	217,0	255,5	285,0	325,0	342,0	372,5
MUĞLA	274,0	309,0	309,0	313,0	310,0	354,0	413,0
MANİSA	279,0	254,0	264,0	288,0	333,0	365,0	404,0
AFYON	115,0	122,0	115,0	124,0	142,0	151,0	166,0
UŞAK	67,0	74,0	65,0	79,0	85,0	94,0	101,0
KÜTAHYA	87,0	90,5	85,7	92,0	106,0	98,0	135,0

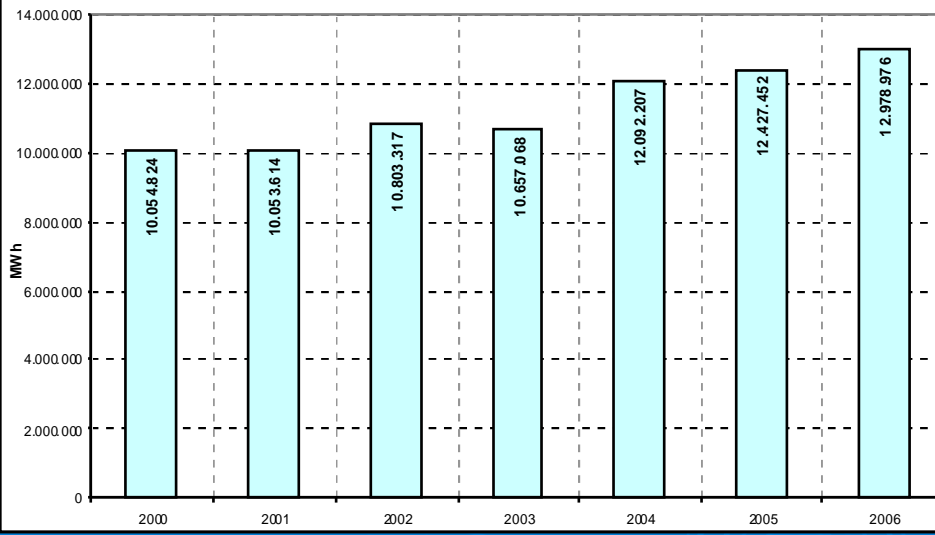
41

EGE BÖLGESİ İL ELEKTRİK TÜKETİMLERİ



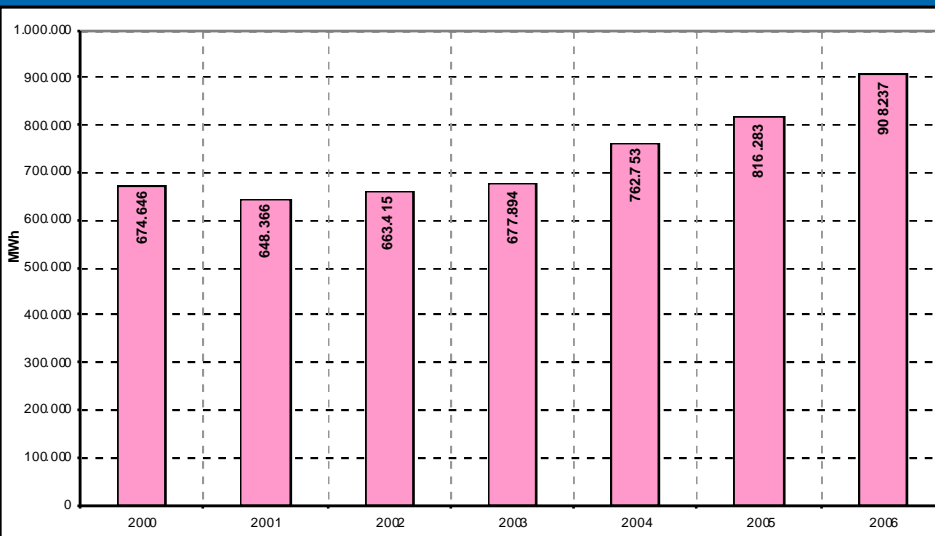
42

İZMİR İLİ ELEKTRİK TÜKETİMLERİ



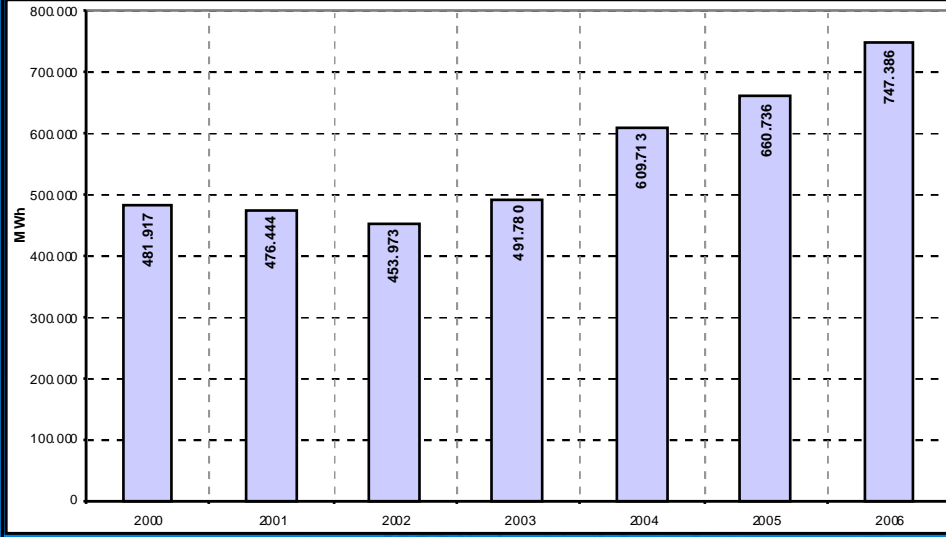
43

AFYON İLİ ELEKTRİK TÜKETİMLERİ



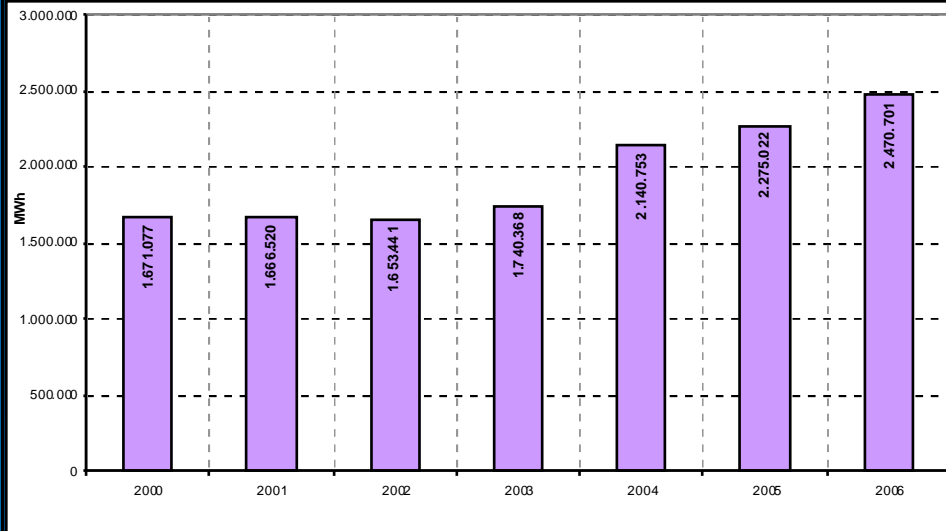
44

UŞAK İLİ ELEKTRİK TÜKETİMLERİ



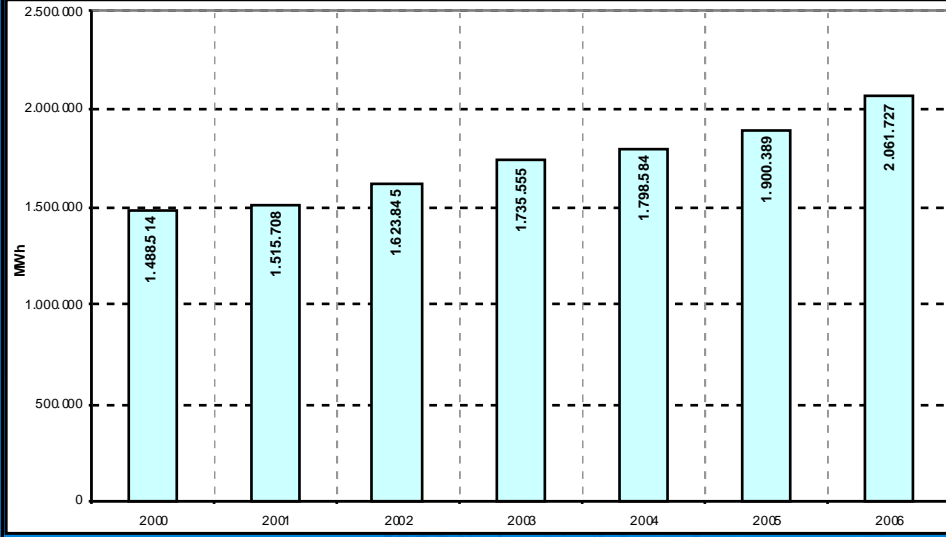
45

DENİZLİ İLİ ELEKTRİK TÜKETİMLERİ



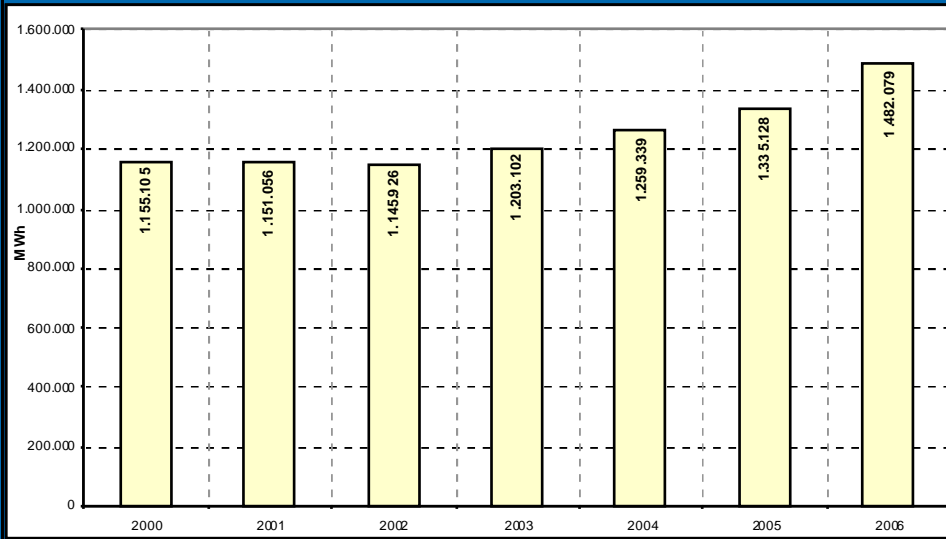
46

MUĞLA İLİ ELEKTRİK TÜKETİMLERİ



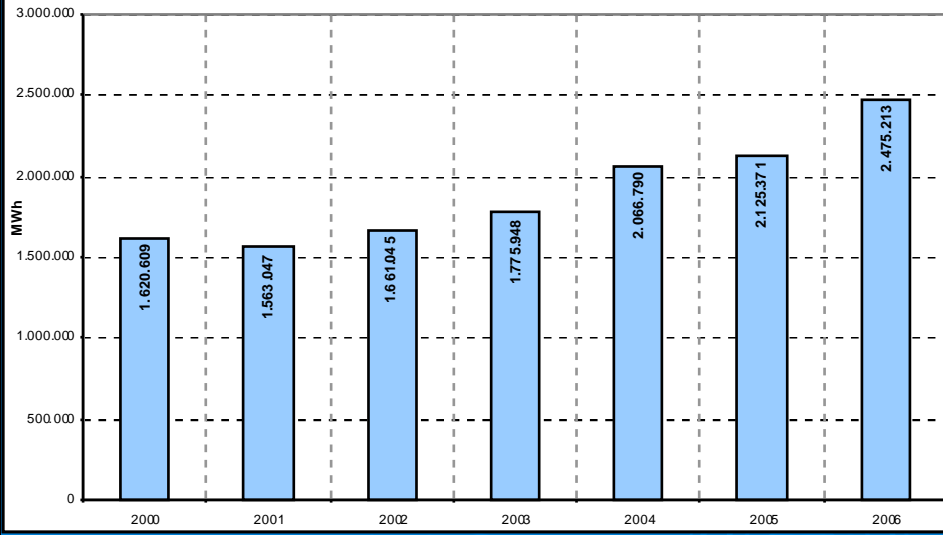
47

AYDIN İLİ ELEKTRİK TÜKETİMLERİ



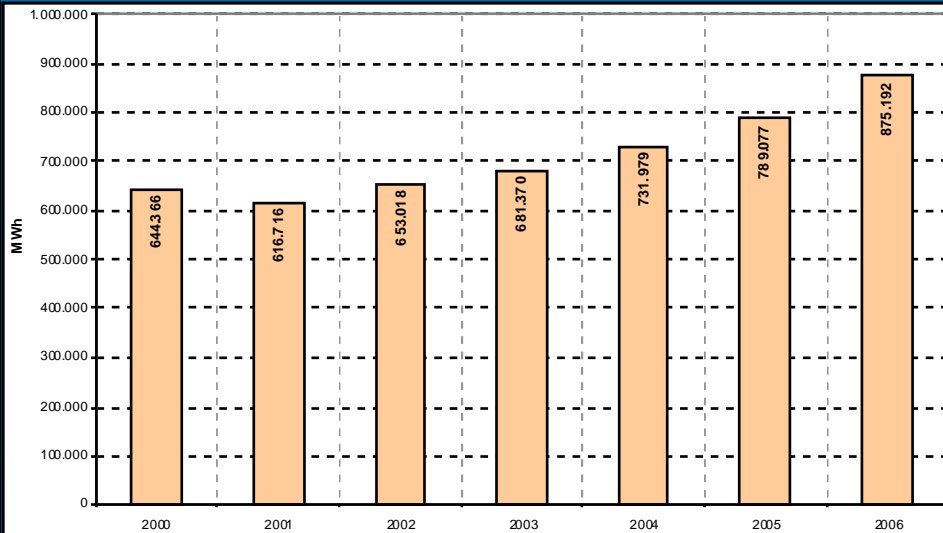
48

MANİSA İLİ ELEKTRİK TÜKETİMLERİ



49

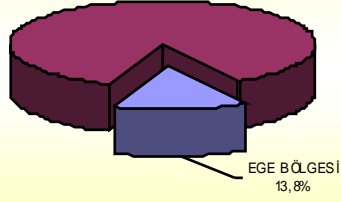
KÜTAHYA İLİ ELEKTRİK TÜKETİMLERİ



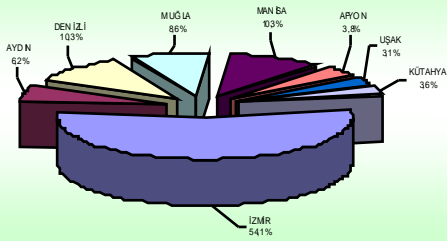
50

EGE BÖLGESİNİN TÜRKİYE TÜKETİMİNDEKİ PAYI

TÜRKİYE TOPLAM ELEKTRİK TÜKETİMİNDE
EGE BÖLGESİNİN PAYI
(2006)

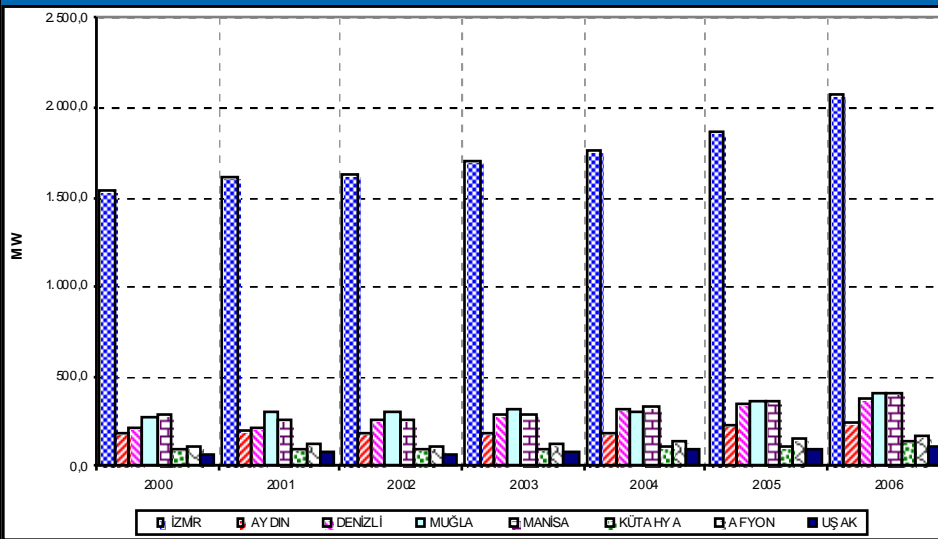


EGE BÖLGESİ ELEKTRİK TÜKETİMİNİN İLLERE DAĞILIMI
(2006)



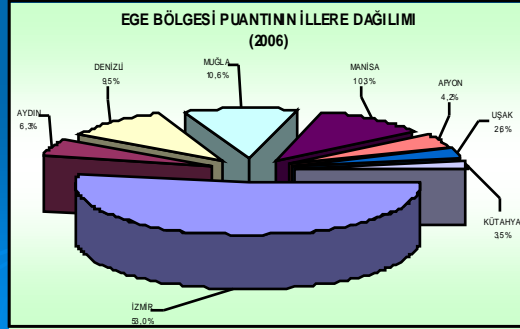
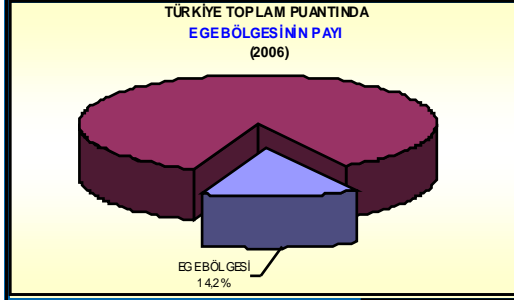
51

EGE BÖLGESİ İL PUANT DEĞERLERİ



52

EGE BÖLGESİNİN TÜRKİYE PUANTINDAKİ PAYI



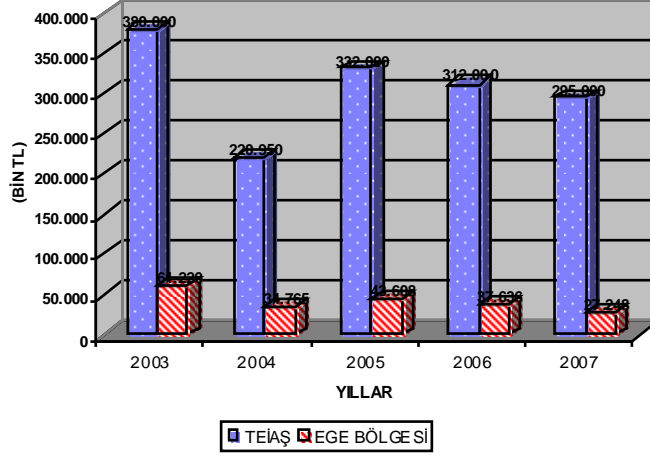
53

EGE BÖLGESİ İLETİM SİSTEMİNDE DEVAM EDEN ÖNEMLİ İŞLER

1. Balıkesir-2 TM den 250 MVA trafonun Aliğa-2 de 150 MVA tr-3 ile değiştirilip bank-B 500 MVA yapılacak, 500 MVA banktan demir çelik fabrikaları beslenip 154 kV kuplaj kesicisi açık çalıştırılacaktır. Böylece temiz-kirli bara ayırımı yapılmakla birlikte kesici kısa devre akımları küçültülmüş olacaktır.
2. Yatağan-Marmaris ve Yatağan-Milas hatlarının 266 MCM kısımları Mayıs 2007 sonuna kadar 1272 MCM ile değiştirilecek, kalan kısım Ekim ayından itibaren tamamlanacaktır.
3. Işıklar TM 150 MVA Oto Tr-3 (İtaltrafo) ACEC ile değiştirilip çıkan İtaltrafo Yeniköy TS'na monte edilip Yeniköy oto tr kapasitesi 400 MVA'ya yükseltilecektir.

54

TEİAŞ VE EGE BÖLGESİNİN YILLAR İTİBARIYLA YATIRIMLARI



55

İZMİR İLETİM TESİSLERİ

- İzmir ilimizde kurulu gücü 2200 MVA, toplam ototrafo sayısı 12 olan ışıklar, Aliğa 2, Uzundere olmak üzere 3 adet 380 kV, kurulu gücü 4265 MVA olan Alösbi, Alaçatı, Alçuk, Aliğa 1, Almak, Aslanlar, Bahri Baba GİS, Bergama, Bornova, Bostanlı GİS, Bozyaka, Buca EPSO, Güzelyalı GİS, Habaş, Hatay GİS, Hilal GİS, Hilal Klasik, Ilıca GİS, Işıklar, Karabağlar, Karşıyaka GİS, Kemal Paşa, Ödemiş, Petkim, Piyale GİS, Tahtalı, Tire, Ulucak, Urla, Üniversite, Viking olmak üzere 32 adet 154 KV'luk trafo merkezi işletmedir.
- İzmir ilimizdeki enerji iletimini sağlayan 514 km uzunluğunda 380 kV'luk 816,7 km uzunluğunda 154 kV'luk enerji iletim hattı ve yer altı kablosu olarak 3 x 22,995 km uzunluğunda güç kablosu, 22,558 km uzunluğunda 100 Volt (DC) pilot kablo işletmede bulunmaktadır.
- İzmir ili 2005 yılı puant yükü 1996 MW, 2006 yılı puant yükü ise 2268 MW'tır.
- İzmir ilimizde 2005 yılında 12,4 Milyar kWh, 2006 yılında toplam 13 Milyar kWh enerji tüketilmiştir.
- İzmir ilinde Yİ santrali olarak İzmir DGKÇ Santrali, YİD santrali olarak ARES, Mare Manastır RES, otoprodüktör statüsünde, Aklim, akenerji (Batı Çim), Kar-Ege (ARGES), Ataer (EPSO), Delta Plastik, Desa, Ege Birleşik enerji, Habaş, Mopak, Petkim Petro Kimya, Tire Kutsan, Tüpraş, Habaş DGKÇ ve Akenerji (Kemal Paşa), Morsan olmak üzere toplam 18 santralin kurulu güç toplamı 2438,6 MW'tır. Ayrıca 180 MW gücünde Aliğa Gaz Türbin santrali mevcuttur.

56

İZMİR İLİ YATIRIMLARI

2006 YILI :

- **Aliağa-Manisa 380 kV EİH projesi** : Bu proje 7.800 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 4.850 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, H.188.T referansıyla 27.01.2006 tarihinde ihale edildi. Tesis tamamlandı. 2006 yılında bu projeye 4.350 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Işıklar-Manisa 380 kV EİH projesi** : Bu proje 6.800 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 4.900 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. H.188.T referansıyla 27.01.2006 tarihinde ihale edildi. Tesis tamamlandı. 2006 yılında bu projeye 4.721 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Şemikler GIS Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 16.750 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 6.000 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. Dünya Bankası kredisiyle ihale edildi. 22.07.2004 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesis tamamlandı. 2006 yılında bu projeye 5.609 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Alaçatı-Urta-Tahtalı EİH projesi** : Bu proje 9.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 55 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. 2006 yılında bu projeye 19 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Alaçatı Trafo Merkezi Yenileme projesi** : Bu proje 1.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Asancak GIS Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 5.000 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 2.000 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. 2006 yılında bu projeye 3 Bin YTL harcama yapılmıştır.

57

- **Asancak GIS TM İrtibatlı EİH projesi** : Bu proje 300 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 5 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Bomova-Üniversite-Işıklar Kablosu projesi** : Bu proje 18.550 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Bomova-Morsan-Manisa Kablo + EİH projesi** : Bu proje 9.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 7 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. 2006 yılında bu projeye 6 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Bozyaka-Karabağlar EİH. Yenileme projesi** : Bu proje 5.700 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Karabağlar-Buca EİH Yenileme projesi** : Bu proje 33.400 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Germencik – Tire EİH projesi** : Bu proje 400 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Tire Trafo Merkezine Fider İlavesi projesi** : Bu proje 35 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Aliağa 2 - Viking EİH Yenileme projesi** : Bu proje 400 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

58

2007 Yılı :

- **Aliağa-Manisa 380 kV EİH projesi** : Bu proje 7.530 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 80 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. olup, H.188.T referansıyla 27.01.2006 tarihinde ihale edildi. Tesisi tamamlandı.
- **Isıklar-Manisa 380 kV EİH projesi** : Bu proje 7.330 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 80 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. H.188.T referansıyla 27.01.2006 tarihinde ihale edildi. Tesisi tamamlandı.
- **Aliağa 380 TM'ne 3.Bank Fideri İlavesi projesi** : Bu proje 750 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 15 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Uzundere 380 TM'ne Trafo ve OG Kapalı Salt projesi** : Bu proje 750 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 6.000 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Şemikler GIS Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 12.600 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 200 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. Dünya Bankası kredisiyle ihale edildi. 22.07.2004 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesisi tamamlandı.
- **Alaçatı-Urta-Tahtış EİH projesi** : Bu proje 9.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 100 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Alaçatı Trafo Merkezi Yenileme projesi** : Bu proje 1.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 2 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Alsancak GIS Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 5.000 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 1.500 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Alsancak GIS TM İrâbatan projesi** : Bu proje 300 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 10 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

59

- **Bomova-Üniversite-Isıklar Kablo su projesi** : Bu proje 18.550 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 2 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Bomova-Morsan-Manisa Kablo + EİH projesi** : Bu proje 5.200 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 50 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Bozyaka-Karabağlar EİH. Yenileme projesi** : Bu proje 5.700 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 2 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Karabağlar-Buca EİH Yenileme projesi** : Bu proje 32.400 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 2 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Germencik – Tire EİH projesi** : Bu proje 4.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 100 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Tire Trafo Merkezine Fider İlavesi projesi** : Bu proje 350 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 2 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Aliağa 2 - Viking EİH Yenileme projesi** : Bu proje 1.000 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 30 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Bomova Trafo Merkezine Fider İlavesi projesi** : Bu proje 350 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 3 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

60

AFYON İLETİM TESİSLERİ

- Afyon ilimizde, 154 kV'luk Afyon -1, Afyon-2, Çay, Seka, Sandıklı ve Emirdağ Trafo Merkezleri işletmede olup bu merkezlerde toplam 12 adet trafonun kurulu gücü 761 MVA olup bu merkezlerden çekilen yük ise 619 MVA'dır. Buna göre trafolarımız %81 ile yüklü olup yük yönünden bir darboğaz bulunmamaktadır.
- Afyon ili sınırları içinde Çay Seka kağıt fabrikası otoprodüktör statüsünde olup 8 MW gücündedir. 2005 yılı Puant Yüğü 151 MW, 2006 yılında Puant Yüğü ise 196 MW'tır.
- Afyon ilinde Enerji İletimini sağlayan 123 km 380 kV'luk ve 446 km 154 kV'luk Enerji İletim Hattı mevcuttur.
- Afyon ilimizde 2005 yılında 809 Milyon kWh, 2006 yılında ise toplam 887 kWh elektrik enerjisi tüketilmiştir.

61

AFYON İLİ YATIRIMLARI

2006 YILI :

•**Kocatsipre 380 Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 9.360 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006y ilında 215 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, Dünya Bankası kredisi ile ihale edilerek 07.06.2004 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesis tamamlanarak işletmeye alındı. 2006 y ilında bu projeye 187 Bin YTL harcama yapılmıştır.

•**Sandıklı Trafo Merkezinde Fider İlayesi projesi** : Bu proje 700 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006y ilında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

•**Afyon-2 – Atıntaş Enerji İletim Hattı projesi** : Bu proje 4.700 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006y ilında 70 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, 2006 y ilında bu projeye 26 Bin YTL harcama yapılmıştır.

2007 YILI :

•**Temelli-Afyon 2 Enerji İletim Hattı projesi** :Bu proje 40.000 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 y ilında 130 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

•**Afyon-2 – Atıntaş Enerji İletim Hattı projesi** : Bu proje 4.700 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007y ilında 100 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

•**Sandıklı Trafo Merkezinde Fider İlayesi projesi** : Bu proje 700 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007y ilında 2 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

•**Afyon-2 – Denizli Enerji İletim Hattı projesi** : Bu proje 35.000 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 y ilında 105 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

62

UŞAK İLETİM TESİSLERİ

- Uşak İlimizde, 154 kV'luk Uşak ve Uşak OSB trafo merkezleri işletmede olup bu merkezlerde bulunan toplam 4 adet trafonun kurulu gücü 300 MVA olup, bu merkezlerden çekilen yük ise 117 MVA'dır. Buna göre trafolarımız %39 oranında dolu olup yük yönünden bir darboğaz bulunmamaktadır.
- Uşak ilimizde trafo merkezlerine enerji iletimini sağlayan 198 km uzunluğunda 154 kV'luk enerji nakil hattı mevcuttur..
- Uşak il sınırları içinde Ak enerji tesisi otoprodüktör statüsünde olup 15,6 MW gücündedir. 2006 yılında hizmete giren diğer otoprodüktör tesisi ise Sönmez Enerji tesisi olup 17,4 MW gücündedir.
- İlimizin puant yükü 2005 ve 2006 yılında 101 MW olarak gerçekleşmiştir.
- Uşak ilimizde 2005 yılında 569 Milyon kWh, 2006 yılında ise toplam 689 Milyon kWh enerji tüketilmiştir.

63

UŞAK İLİ YATIRIMLARI

2006 Yılı :

- **Uşak TM'ne Kapalı Şalt İlavesi projesi :** Bu proje 65 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 40 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, İTM.47 referansıyla ihaleye çıkıldı.

2007 Yılı :

- **Uşak TM'ne Kapalı Şalt İlavesi projesi :** Bu proje 1.180 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 1.140 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, İTM.47 referansıyla ihaleye çıkıldı.

64

DENİZLİ İLETİM TESİSLERİ

- Denizli ilimizde, 380 kV'luk 1 adet Denizli 380 trafo merkezi, Denizli 2, Denizli 3, Denizli Çim, Acıpayam, Bozkurt, Sarayköy, Çivril, Adıgüzel ve Jeotermal trafo merkezleri olmak üzere 9 adet 154 kV'luk trafo merkezi olup toplam kurulu güç 742 MVA'dır.
- 2006 yılı puant yükü 661,7 MW'tır.
- Denizli ilimizdeki enerji iletimini sağlayan 127,5 km 380 kV'luk ve 561 km 154 kV'luk enerji iletim hattı mevcuttur.
- Ayrıca bu ilimizde bulunan 2 adet ototrafonun gücü 400 MVA, puant değeri ise 355 MVA'dır.
- Denizli ilimizde Adıgüzel, Jeotermal, Bereket, Arenko, Dentaş, Denizli Çim., Akça enerji, Çal olmak üzere toplam 146 MW gücünde üretim tesisi bulunmaktadır.
- Denizli ilimizde 2005 yılında toplam 1,9 Milyar kWh, 2006 yılında ise toplam 2,2 Milyar kWh enerji tüketilmiştir.

65

DENİZLİ İLİ YATIRIMLARI

2006 Yılı :

- **Tavas Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 4.000 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 400 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, İTM.45 referansıyla ihale edilerek 31.07.2006 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesisi devam ediyor. 2006 yılında bu projeye 399 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **(Yatağan-Denizli) Brş.N-Tavas Enerji İletim Hattı projesi** : Bu proje 510 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 400 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. Tesisi tamamlanarak işletmeye alındı. 2006 yılında bu projeye 363 Bin YTL harcama yapılmıştır.

2007 Yılı :

- **Afyon-2 – Denizli Enerji İletim Hattı projesi** : Bu proje 35.000 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 105 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Tavas Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 5.150 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 4.700 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **(Yatağan-Denizli) Brş.N-Tavas Enerji İletim Hattı projesi** : Bu proje 430 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 130 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. Tesis tamamlanarak işletmeye alındı.
- **Denizli-2 Trafo Merkezine Kapalı Salt İlavesi projesi** : Bu proje 250 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 3 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

66

MUĞLA İLETİM TESİSLERİ

- Muğla ilimizde, 154 kV'luk Muğla, Marmaris, Fethiye, Datça, Bodrum, Milas ve Dalaman olmak üzere 7 adet trafo merkezi işletmede olup toplam kurulu gücü 768,75 MVA'dır.
- Muğla ilimizde enerji iletimini sağlayan 267,5 km 380 kV'luk ve 751,4 km 154 kV'luk enerji iletim hattı mevcuttur.
- Muğla ilimizde Eşen 2, Dalaman Bereket, Bağcı Su Ürünleri, Dalaman Mopak, Fetaş olmak üzere toplam 121,8 MW gücünde üretim tesisi bulunmaktadır.
- Muğla ilimizde 2005 yılında toplam 1,9 Milyar kWh, 2006 yılında ise toplam 2,1 Milyar kWh enerji tüketilmiştir.

67

MUĞLA İLİ YATIRIMLARI

2006 YILI :

- **Yatağan – Muğla EİH projesi** : Bu proje 4.840 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1.200 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Muğla – Marmaris EİH projesi** : Bu proje 7.900 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 800 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Marmaris TM'de Fider projesi** : Bu proje 1.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Aksaz Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 4.000 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Aksaz TM İrtibatları EİH projesi** : Bu proje 1.100 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 10 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Akköprü HES – Dalaman TM EİH projesi** : Bu proje 2.200 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 220 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, bu projeye 2006 yılında 24 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Dalaman TM'ne Fider İlavesi projesi** : Bu proje 350 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 157 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, İTM.43 referansı ile ihale edildi. 04.05.2006 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesisi devam ediyor. Bu projeye 2006 yılında 157 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Akköprü HES – Fethiye TM EİH projesi** : Bu proje 3.000 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 250 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, bu projeye 2006 yılında 36 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Fethiye TM'ne Fider İlavesi projesi** : Bu proje 350 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 250 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, İTM.43 referansı ile ihale edildi. 04.05.2006 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesisi devam ediyor. Bu projeye 2006 yılında 175 Bin YTL harcama yapılmıştır.

68

2007 YILI :

- **Yatağan – Muğla EİH projesi** : Bu proje 5.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 4.550 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Muğla – Marmaris EİH projesi** : Bu proje 7.170 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 250 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Aksaz Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 4.600 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Aksaz TM İrübaları EİH projesi** : Bu proje 1.100 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Akköprü HES – Dalaman TM EİH projesi** : Bu proje 1.990 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 1.800 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Dalaman TM'ne Fider İlavesi projesi** : Bu proje 285 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 85 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, İTM.43 referansıyla ihale edildi. 04.05.2006 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesisi devam ediyor.
- **Akköprü HES – Fethiye TM EİH projesi** : Bu proje 3.600 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 1.000 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Fethiye TM'ne Fider İlavesi projesi** : Bu proje 370 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 70 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, İTM.43 referansıyla ihale edildi. 04.05.2006 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesisi devam ediyor.
- **Yatağan – Milas EİH projesi** : Bu proje 3.100 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 2 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

69

AYDIN İLETİM TESİSLERİ

- Aydın ilimizde, 380 kV'luk 1 adet 500 MVA gücünde Aydın Germencik, 154 kV'luk Aydın, Nazilli, Germencik, Söke, Kuşadası GİS, Akbük, Geçici Boğaz olmak üzere 7 adet trafo merkezi işletmede olup toplam kurulu gücü 732,5 MVA'dır.
- Aydın ilimizde enerji iletimini sağlayan 224,169 km 380 kV'luk ve 410,187 km 154 kV'luk enerji iletim hattı mevcuttur.
- Aydın ilimizde Kemer, Söktaş, ME-GE olmak üzere toplam 60,4 MW gücünde üretim tesisi bulunmaktadır.
- Aydın ilimizde 2005 yılında toplam 1,3 Milyar kWh, 2006 yılında ise toplam 1,5 Milyar kWh enerji tüketilmiştir.

70

AYDIN İLİ YATIRIMLARI

2006 Yılı

- **Aydın 100 Trafo Merkezi projesi** : Bu proje 11.350 Bin YTL. proje bedeli ile yer almakta olup, 2006 yılında 100 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. Dünya Bankası kredisi ile ihale edilerek 07.06.2004 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesis tamamlanarak işletmeye alındı. 2006 yılında bu projeye 92 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Nazilli Trafo Merkezi Yenileme projesi** : Bu proje 1.500 Bin YTL. proje bedeli ile yer almakta olup, 2006 yılında 1 Bin Y TL ödenek ayrılmıştır.
- **Aydın Trafo Merkezi Yenileme projesi** : Bu proje 1.500 Bin YTL. proje bedeli ile yer almakta olup, 2006 yılında 100 Bin Y TL ödenek ayrılmıştır. 2006 yılında bu projeye 92 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **(Yatağan-Aydın)BRS-N-Çine HES EİH projesi** : Bu proje 1.750 Bin YTL. proje bedeli ile yer almakta olup, 2006 yılında 50 Bin Y TL ödenek ayrılmıştır. 2006 yılında bu projeye 24 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Germencik-Tire EİH projesi** : Bu proje 400 Bin YTL. proje bedeli ile yer almakta olup, 2006 yılında 1 Bin Y TL ödenek ayrılmıştır.

2007 Yılı

- **Nazilli Trafo Merkezi Yenileme projesi** : Bu proje 1.500 Bin YTL. proje bedeli ile yer almakta olup, 2007 yılında 2 Bin Y TL ödenek ayrılmıştır.
- **Aydın Trafo Merkezi Yenileme projesi** : Bu proje 1.500 Bin YTL. proje bedeli ile yer almakta olup, 2007 yılında 25 Bin Y TL ödenek ayrılmıştır.
- **(Yatağan-Aydın)BRS-N-Çine HES EİH projesi** : Bu proje 1.200 Bin YTL. proje bedeli ile yer almakta olup, 2007 yılında 200 Bin Y TL ödenek ayrılmıştır.
- **Germencik-Tire EİH projesi** : Bu proje 4.500 Bin YTL. proje bedeli ile yer almakta olup, 2007 yılında 100 Bin Y TL ödenek ayrılmıştır.

71

MANİSA İLETİM TESİSLERİ

- Manisa ilimizde, 1 adet 380 kV'luk 400 MVA gücünde Manisa trafo merkezi, 154 kV'luk Akhisar, Alaşehir, Derbent, Morsan, Salihli ve Saruhanlı olmak üzere 7 adet trafo merkezi işletmede olup toplam kurulu gücü 603 MVA'dır.
- Manisa ilimizde enerji iletimini sağlayan 26,6 km 380 kV'luk ve 521,2 km 154 kV'luk enerji iletim hattı mevcuttur.
- Manisa ilimizde Polinas ve MOSB olmak üzere toplam 64,3 MW gücünde üretim tesisi bulunmaktadır.
- Manisa ilimizde 2005 yılında toplam 2,1 Milyar kWh, 2006 yılında ise toplam 2,5 Milyar kWh enerji tüketilmiştir.

72

MANİSA İLİ YATIRIMLARI

2006 Yılı :

- **Manisa 380 kV TM projesi** : Bu proje 12.650 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 90 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, Dünya Bankası kredisiyle ihale edildi. 12.04.2004 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesis tamamlandı. 2006 yılında bu projeye 90 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Alağa-Manisa 380 kV EİH projesi** : Bu proje 7.800 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 4.850 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. H.188.T referansıyla 27.01.2006 tarihinde ihale edildi. Tesis tamamlandı. 2006 yılında bu projeye 3.967 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **İsklar-Manisa 380 kV EİH projesi** : Bu proje 6.800 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 4.900 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. H.188.T referansıyla 27.01.2006 tarihinde ihale edildi. Tesis tamamlandı. 2006 yılında bu projeye 4.721 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Karabıga 380 TM – Çan – Soma TES EİH projesi** : Bu proje 27.600 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 250 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. 2006 yılında bu projeye 96 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Manisa TM Yenileme projesi** : Bu proje 5.870 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 5.350 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, İTM.33 referansıyla ihale edildi. 21.10.2005 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesis devam ediyor. 2006 yılında bu projeye 4.873 Bin YTL harcama yapılmıştır.
- **Soma A– Soma B EİH projesi** : Bu proje 200 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

73

2007 Yılı :

- **Alağa-Manisa 380 kV EİH projesi** : Bu proje 7.530 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 80 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. H.188.T referansıyla 27.01.2006 tarihinde ihale edildi. Tesis tamamlandı.
- **İgıklar-Manisa 380 kV EİH projesi** : Bu proje 7.330 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 80 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. H.188.T referansıyla 27.01.2006 tarihinde ihale edildi. Tesis tamamlandı.
- **Karabıga 380 TM – Çan – Soma TES EİH projesi** : Bu proje 31.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 250 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Manisa TM Yenileme projesi** : Bu proje 5.500 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 2.750 Bin YTL ödenek ayrılmış olup, İTM.33 referansıyla ihale edildi. 21.10.2005 tarihinde sözleşme imzalandı. Tesis devam ediyor.
- **Soma A– Soma B EİH projesi** : Bu proje 200 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 40 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Soma B TM projesi** : Bu proje 4.600 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

74

KÜTAHYA İLETİM TESİSLERİ

- Kütahya ilimizde 380 kV'luk Tutes Şalt TM ile 154 kV Kütahya, Azot, Altıntaş, Simav, Y. Gediz, Emet ve Tutes Şalt trafo merkezleri işletmede olup bu merkezlerde toplam 12 adet trafonun kurulu gücü 682 MVA olup bu merkezlerden çekilen yük 435 MVA'dır. Buna göre trafolarımız %64 oranında yüklü olup yük yönünden bir darboğaz bulunmamaktadır.
- Kütahya ili trafo merkezlerine enerji iletimini sağlayan 295 km uzunluğunda 380 kV'luk, 692 km uzunluğunda 154 kV'luk enerji nakil hattı mevcuttur.
- Kütahya il sınırları içinde 4 x 150 MW kurulu gücünde Seyitömer Termik Santrali, 2 x 150 + 60 MW gücünde Tunçbilek Termik Santrali ve 2 x 1,6 MW gücünde Kayaköy HES mevcuttur. Bunların dışında Kütahya ili Emet ilçesinde yeni kurulan Borik Asit Fabrikası otoproduktör statüsünde olup 2 x 5 MW gücündedir.
- Kütahya ilimizin puant yükü 2005 yılında 98 MW, 2006 yılında ise 135 MW'tır.
- Kütahya ilimizde 2005 yılında 742 Milyon kWh, 2006 yılında ise toplam 831 Milyon kWh enerji tüketilmiştir.

75

KÜTAHYA İLİ YATIRIMLARI

2006 Yılı :

- **Afyon 2 – Altıntaş EH projesi :** Bu proje 4.700 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 70 Bin YTL ödenek ayrılmıştır. 2006 yılında bu projeye 26 Bin YTL harcamaya ayrılmıştır.
- **Yeni Gediz Trafo Merkezine Trafo İlavesi projesi :** Bu proje 160 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2006 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

2007 Yılı :

- **Afyon 2 – Altıntaş EH projesi :** Bu proje 4.700 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 100 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Yeni Gediz Trafo Merkezine Trafo İlavesi projesi :** Bu proje 1.600 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 2 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.
- **Tunçbilek Şalt Trafo Merkezine Fider İlavesi projesi :** Bu proje 350 Bin YTL. keşif bedelli olup, 2007 yılında 1 Bin YTL ödenek ayrılmıştır.

76