

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ



TEİAŞ
Faaliyet Raporu 2012



www.teias.gov.tr

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ



TEİAŞ
Faaliyet Raporu 2012



www.teias.gov.tr



*Bütün Memleketi Kaplayacak
Elektrifikasyon Teşebbüsünü
Türk Vatandaşını İlerletici
Başlıca Mevzulardan Sayarız.*

K. Atatürk



İÇİNDEKİLER

ÖNSÖZ	6
YÖNETİCİLERİMİZ	8
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM SİSTEMİ	10
1. TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİ	12
1.1. 2012 yılı Türkiye Elektrik Enerjisi Kurulu Gücü	12
1.2. 2012 yılı Türkiye Elektrik Enerjisi Üretimi ve Tüketimi	13
2. YATIRIM FAALİYETLERİ	14
2.1. 2012 yılı Yatırım Programı	14
2.2. 2012 yılı Yatırım Programında Yer Alan Önemli İletim Tesisi Projeleri	16
2.2.1. 380 kV Enerji İletim Hatları Projeleri	16
2.2.2. 154 kV Enerji İletim Hatları Projeleri	18
2.3. 2012 Yılı Trafo Merkezi Projeleri	22
2.3.1. 2012 yılında Yatırım Programında Yer Alan ve İhalesi Yapılan İletim Tesisi Projeleri	22
2.3.2. Önceki yıllarda İhale Edilen ve 2012 yılında Tesisi Tamamlananlar	24
2.3.3. Önceki yıllarda İhale Edilen ve 2012 yılında Tesisi Devam Edenler	27
2.4. ÇED, Kamulaştırma, İmar Planları ve DEVT Çalışmaları	30
2.5. Kontrol ve Otomasyon Projeleri	33
2.5.1. Milli Yük Tevzi SCADA / EMS Sistemi	33
2.5.2. Milli Yük Tevzi SCADA / EMS Sisteminin Genişletilmesi ve Güncelleştirme Çalışmaları	33
2.5.3. Seyhan, Erzurum ve Kepez Bölgeleri SCADA Projesi	34
2.5.4. Milli Yük Tevzi Sisteminin "Upgrade" Edilmesi	34
2.5.5. Milli Yük Tevzi Sistemine 160 yeni RTU İlave Edilmesi	34
2.5.6. Sekonder Frekans Kontrol Testleri	35
2.5.7. Sekiz Ülke Enterkonneksiyonu (EIJLLPST) Çalışmaları	35
2.5.8. Avrupa Elektrik Sistemine (ENTSO-E) Paralel Bağlanma Çalışmaları	35
2.5.9. Akıllı Şebekeler (Smart Grid) Fizibilite Projesi	35
2.5.10. Avrupa Birliği IPA Programı Kapsamında Proje Önerisi	35
2.6. İletişim Sistemi Çalışmaları ve Projeleri	36
2.6.1. İletişim Sistemi Planlama Çalışmaları	36
2.6.2. İletişim Sistemleri Projelendirme Çalışmaları	36
2.6.3. Fiber Optik Projeleri	37
2.6.4. Fiber Optik Terminal Teçhizatı ve Sayısal Çoklayıcılar	38
2.6.5. Özel Telefon Sistemi (PAX Sistemi) ve Telefon Santalleri	38
2.6.6. Kuranportör (PLC) Sistemleri	38
2.6.7. Telsizler ve Diğer Teçhizat	39
2.6.8. İletişim Konusundaki Diğer Uygulamalar	39
2.6.9. Uzaktan Savaş Okuma (AMR) Projesi İletişim Altyapısı	40
2.6.10. Uluslararası Bağlantı Hatları İletişim Sistemi Çalışmaları	40
2.6.11. İletişim Sistemi İşletme Faaliyetleri	41
2.6.12. Ar-Ge, Üretim ve Onarım Faaliyetleri	42
2.7. Bilgi Sistemleri Projeleri	44
2.7.1. Kurumsal Kaynakların Planlaması (ERP) Projesi	44
2.7.2. Yerel Alan Ağında (Merkez) Yapılan Çalışmalar	44
2.7.3. Uzak Alan Ağında (Taşra) Yapılan İyileştirme Çalışmaları	45
2.7.4. Bilgisayar, Çevre Birimleri ve Sarf Malzemeleri Alımları, Bakım Onarım Çalışmaları ve Bilgi İşlem Hizmetleri	45



2.7.5. Yazılım Temin ve Bakımı	46
2.8. Fiber Optik Altyapının Ticari Kullanıma Açılması	47
3. İŞLETME FAALİYETLERİ	48
3.1. Trafo Merkezleri	48
3.1.1. 2012 Yılı İçerisinde Değiştirilen Trafolar	49
3.1.2. İşletmedeki Trafo Merkezlerine İlave Edilen Trafolar	50
3.1.3. Hizmet Alımı Yolu ile İşletilen Trafo Merkezleri	50
3.1.4. Yeni Trafo Merkezleri	50
3.1.5. 2012 Yılı Kalıcı Trafo Arızaları	51
3.1.6. 2012 Yıl Sonu itibarıyla Gerçekleşen TM Bakım Yüzdeleri	51
3.2. İletim Hatları	52
3.2.1. TEİAŞ İletim Hatları	52
3.2.2. İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüklerinin Bakım Sorumluluğundaki Enerji İletim Hatlarının 2012 Yılı Ocak-Aralık Dönemi Bakım Programı Kümülatif Gerçekleşme Yüzdeleri	52
3.3. Enerji İletim Hatları Arıza Endeksleri, TM'lerde Yapılan Testler, Alımı Gerçekleşen Malzemeler	52
3.3.1. 2012 Sistem Arıza Endeksi	53
3.3.2. 2012 yılında Yapılan Testlerin Adedi	54
3.3.3. 2012 yılında Alımı Gerçekleşen Malzemeler	58
3.4. Türkiye Elektrik Sistemi Yük Eğrisi	59
3.5. 2012 Frekans Raporu	61
3.6. 2012 yılında yapılan Yapım İşi İhaleleri	62
3.7. 2012 yılında yapılan Mal Alımı İhaleleri	66
3.8. 2012 yılında yapılan Hizmet Alımı İhaleleri	67
3.9. TEİAŞ Merkez ve Taşra Teşkilatı Tasarrufunda Bulunan Varlıkların 2012 Yılında Dahili Sigorta ile Teminat Altına Alınmasını İçeren İşlemler	70
3.10 Kullanıcılara Yönelik Faaliyetler	70
4. ELEKTRİK PİYASASI VE MALİ UZLAŞTIRMA	80
4.1. Gün Öncesi Planlama (GÖP) Faaliyetleri	80
4.2. 2012 Yılı Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasası Mali Uzlaştırma Sonuçları	88
4.3. 2012 Yılı Bilgi Sistemleri ve Alt Yapı Geliştirme Faaliyetleri	89
4.4. Elektrik Piyasasının İşletilmesinde Mali İşlemler	89
5. ULUSLARARASI İLİŞKİLER	91
6. İNSAN KAYNAKLARI	96
7. HİZMETİÇİ EĞİTİM FAALİYETLERİ	102
8. MALİ DURUM	103



Nüfus artışı, sürdürülebilir kalkınma ihtiyacı, sanayileşme, kentleşme ve küreselleşme olguları ve bunlara bağlı olarak artan ticaret olanakları, doğal kaynaklara ve enerjiye olan talebi giderek artırmaktadır.

Bu da ülkeleri enerji konusuna daha çok yoğunlaşmaya ve bu alanda daha çok araştırma yapmaya sevk etmektedir. Toplumlar daha güvenilir, daha ucuz, çevre dostu ve riski en aza indirmiş enerji temini için çalışmaktadır.

Ülkemizin elektrik üretim, iletim ve dağıtım ihtiyacı ve politikaları doğrultusunda çalışmalarını sürdüren Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ), Türkiye elektrik sisteminin ve Türkiye elektrik piyasasının yöneticisi konumundadır.

Elektrik enerjisi talebini zamanında karşılamak, kaliteli, güvenilir ve ekonomik iletim işletmeciliği yapmak TEİAŞ'ın temel misyonudur ve TEİAŞ bu misyonu en güzel şekilde taşımaktadır.

Elektrik iletimi, yük tevzi ve piyasa işletmeciliğini her geçen gün daha kaliteli ve daha güvenli şekilde sürdüren TEİAŞ'ın tüm çalışanlarına bu nedenle takdir ve teşekkürlerimi sunarım.

Taner YILDIZ

T.C. Enerji ve Tabi Kaynaklar Bakanı



Bilindiği üzere; Türkiye'deki tek iletim lisansına sahip iletim şirketi olan TEİAŞ, kurulduğu 2001 tarihinden itibaren İletim Sistemi Genişleme ve Yenilenme yatırımlarını yapma, Elektrik Sistemini yönetme, İletim Sistemi işletme ve bakımını yapma, Üretim Kapasite Projeksiyonunu hazırlama ve Uluslararası Enterkonneksiyon çalışmalarını yapma görevlerini yerine getirmekle birlikte mali yönü ağırlıklı olan "Elektrik Enerji Borsası" nı işletme görevini de üstlenmiştir.

Böylece Şirketimiz enterkonnekte sistemin teknik kurallarıyla çalışırken ticari bir misyonu da yüklenerek dengeleme ve uzlaştırma boyutu ile elektrik piyasasının içinde de yer almaktadır.

TEİAŞ, 112.846 MVA kurulu trafo gücü, 50.418,4 km Enerji İletim Hattı uzunluğuna sahip ve yıllık 242 milyar kwh tüketim kapasitesi ile Avrupa Enterkonnekte Sisteminin (ENTSO-E) en büyük 5. gücü olarak, 18 Eylül 2010 tarihinden itibaren ENTSO-E ile senkron paralel çalışmaktadır.

TEİAŞ, üretimden aldığı elektriği, dağıtımına kadar 24 saat ve her saniye hazır tutmak gayretindedir. Görevimiz ülkemizi bir saniye dahi olsa elektriksiz bırakmamaktır. Bu görevin bilincinde olan Şirketimiz uluslararası standartlarda Türkiye iletim sistemini

genişletmek ve sistemin performansını geliştirmek için 15 Daire Başkanlığı, 22 adet Grup Müdürlüğü ve 10 adet Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü ile Türkiye genelinde faaliyetlerini başarılı bir şekilde sürdürmek azmindedir.

Bu raporda TEİAŞ' ın 2012 yılında gerçekleştirdiği faaliyetlerin özeti sunulmaktadır.

Enterkonnekte sistemin en üst düzeyde performans ile çalışacak şekilde planlanmasından ve projelendirilmesinden sonra, iyi bir tesis, iyi bir işletme mantığı içerisinde neticelenmesini sağlamak için bugüne kadar olduğu gibi bundan sonra da üzerine düşen görevleri en zor şartlarda özverili ve her geçen gün daha da kaliteli bir şekilde yürütme gayreti ve azmi içinde olan mesai arkadaşlarıma teşekkür ederim.

Kemal YILDIR

Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür

Yöneticilerimiz



Kemal YILDIR

Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür

**M. Sinan YILDIRIM**

Genel Müdür Yardımcısı
Yönetim Kurulu Üyesi

**Necmeddin KILIÇ**

Yönetim Kurulu Üyesi

**Metin KORÇAK**

Yönetim Kurulu Üyesi

**Hayrettin DEMİRCAN**

Yönetim Kurulu Üyesi

**Mustafa Odelli AKÜZÜM**

Genel Müdür Yardımcısı

**İbrahim BALANUYE**

Genel Müdür Yardımcısı (V)



Türkiye Elektrik



85 adet 380 kV, 1 adet 220 kV, 544 adet 154 kV, 14 adet 66 kV gerilim seviyesinde olmak üzere 644 adet trafo merkezi, trafo gücü 112.846 MWA



TEİAŞ

YÜK TEVİZ DAİRESİ BAŞKANLIĞI
MİLLİ YÜK TEVİZİŞLETME MÜDÜRLÜĞÜ
TÜRKİYE ENTERKONNEKTE SİSTEM ŞEMASI

1. TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİ

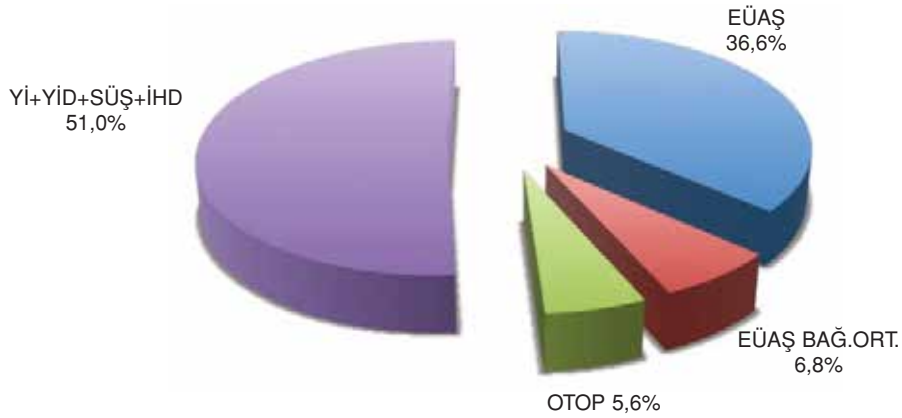
1.1 2012 Yılı Türkiye Elektrik Enerjisi Kurulu Gücü

2012 yılı sonunda Türkiye Elektrik Enerjisi Kurulu Gücü bir önceki yıla göre % 7,8' e karşılık gelen 4148,3 MW artışla 57.059,4 MW olarak gerçekleşmiştir. Termik santral-lerde 1096,1 MW, hidrolik santrallerde 2472,3 MW, jeotermal ve rüzgâr santrallerde ise 579,9 MW artış sağlanmıştır.

**TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜÇ VE ÜRETİMİNİN
ÜRETİCİ KURULUŞLARA DAĞILIMI**

KURULUŞLAR	2012	
	KURULU GÜÇ (MW)	ÜRETİM (GWh)
EÜAŞ	20.904,8	70.423,5
EÜAŞ BAĞ.ORT.	3.870,0	20.151,5
OTOP	3.201,8	13.254,2
Yİ+YİD+SÜŞ+İHD	29.082,8	135.667,6
TÜRKİYE TOPLAMI	57.059,4	239.496,8

2012 TÜRKİYE KURULU GÜCÜNÜN ÜRETİCİ KURULUŞLARA DAĞILIMI



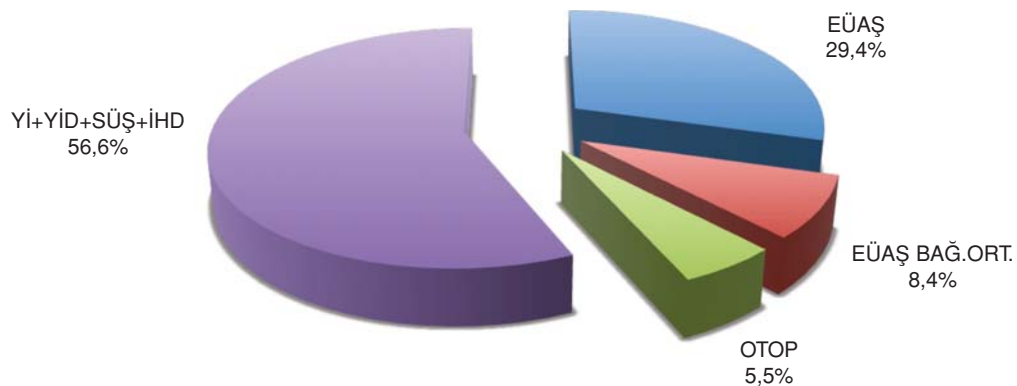
1.2 2012 Yılı Elektrik Enerjisi Üretimi ve Tüketimi

2012 yılı Türkiye elektrik enerjisi üretimi bir önceki yıla göre % 4,4'e karşılık gelen 10.101,7 milyon kWh artış ile 239.496,8 milyon kWh, tüketim ise yine % 5,2' ye karşılık gelen 12.063,6 milyon kWh artış ile 242.369,9 milyon kWh olmuştur.

TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ-TÜKETİMİ 2011-2012					
	2011		2012		Artış
	GWh	%	GWh	%	%
Termik	171.638,3	74,8%	174.871,7	73,0%	1,9%
Hidrolik	52.338,6	22,8%	57.865,0	24,2%	10,6%
Jeo+Rüzgâr	5.418,2	2,4%	6.760,1	2,8%	24,8%
BRÜT ÜRETİM	229.395,1	100,0%	239.496,8	100,0%	4,4%
DIŞ ALIM	4.555,8		5.826,7		
DIŞ SATIM	3.644,6		2.953,6		
BRÜT TÜKETİM	230.306,3		242.369,9		5,2%

TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNİN BİRİNCİL ENERJİ KAYNAKLARINA GÖRE DAĞILIMI 2011-2012					
	2010		2011		Artış
	GWh	%	GWh	%	%
Kömür	66.217,9	28,9%	68.013,1	28,4%	2,7%
Sıvı Yakıtlar	903,6	0,4%	1.638,6	0,7%	81,3%
Doğal Gaz	104.047,6	45,4%	104.505,5	43,6%	0,4%
Yenilenebilir + Atık	469,2	0,2%	714,5	0,3%	52,3%
Hidrolik	52.338,6	22,8%	57.865,0	24,2%	10,6%
Jeo+Rüzgâr	5.418,2	2,4%	6.760,1	2,8%	24,8%
TOPLAM	229.395,1	100,0%	239.496,8	100,0%	4,4%

2012 TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN ÜRETİCİ KURULUŞLARA DAĞILIMI



2. YATIRIM FAALİYETLERİ

2.1 2012 Yılı Yatırım Programı

2012 Yılı Yatırım Programında hedeflenen amaç; uygar yaşamın ayrılmaz parçası olan elektrik enerjisinin, iyileştirilmesi, yenilenmesi ve geliştirilmesi suretiyle nitelikli bir elektrik iletim alt yapısı oluşturularak, gelecekte ihtiyaç duyulacak enerji taleplerinin karşılanmasıdır.

Kuruluşumuzun 2012 Yılı Revize Yatırım Programı tavan ödeneği 650.000 Bin ₺'dir. 2012 Yılı Yatırım Programında toplam 510 adet proje yer almıştır.

2012 yılında tahsis olunan 650.000 Bin ₺'nin 569.125 Bin ₺'si iletim sistemi yatırımlarına geriye kalan 80.875 Bin ₺ ise Etüd, İşletme, Makine-Teknik ve Taahhütler grubu yatırımlarına ayrılmıştır.

2012 Yılı Yatırım Programının gruplar itibarıyla dağılımları ve bu dağılımlara ilişkin bilgiler aşağıda belirtilmiştir.





2012 YILI YATIRIM PROGRAMI ÖZETİ

(X Bin ₺)

	PROJE ADEDİ	PROJE TUTARI	YILI ÖDENEĞİ
İLETİM TESİSLERİ	475	4.712.039	569.125
İŞLETME GRUBU	14	158.690	46.542
MAKİNA VE TEÇHİZAT	15	100.260	33.663
TAŞITLAR	1	20	20
ETÜDLER	5	3.200	650
GENEL TOPLAM	510	4.974.209	650.000

2012 yılı Yatırım Programında yer alan iletim tesisi projeleri:

- 55 adet 400 kV enerji iletim hattı, 4.387 km
 - 139 adet 154 kV enerji iletim hattı, 4.684 km
 - 61 adet 400 kV trafo merkezi, 24.325 MVA
 - 220 adet 154 kV trafo merkezi, 10.770 MVA
- projesi bulunmaktadır.

2012 Yılı Revize Yatırım Programının gruplar itibariyle ödenekleri ve bu ödeneklere ilişkin gerçekleştirme bilgileri aşağıda belirtilmiştir.

2012 YILI NAKDİ GERÇEKLEŞME TABLOSU

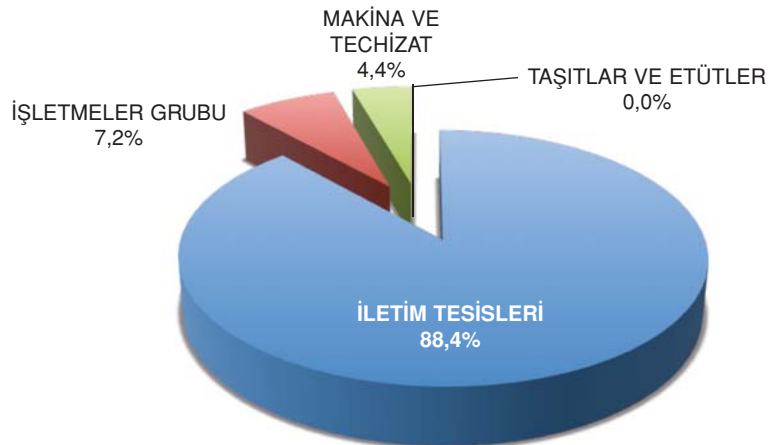
(X Bin ₺)

	ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME %
İLETİM TESİSLERİ	569.125	645.121	113,4
İŞLETME GRUBU	46.542	52.363	112,5
MAKİNA VE TEÇHİZAT	33.663	32.402	96,3
TAŞITLAR	20	3	15
ETÜDLER	650	-78	-12
GENEL TOPLAM	650.000	729.811	112,3

15

Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 38. maddesi gereğince TEİAŞ Yatırım Programında olmamakla birlikte genişleme yatırımı veya yeni yatırım yapılmasının gerekliliği olduğu hallerde özel sektör tarafından tesis ve inşa edilip Teşekkülümüze devredilen, sabit kıymetlere intikal eden yeni iletim tesisleri için de 61.784 bin ₺'lık bir harcama yapılmıştır.

2012 YILI YATIRIM HARCAMALARININ DAĞILIMI





2.2. 2012 Yılı Yatırım Programında Yer Alan Önemli İletim Tesis Projeleri

2.2.1 380 kV Enerji İletim Hatları Projeleri:

- **99.D03.0070 Proje No.lu Borçka HES-Deriner HES-Yusufeli HES EİH:** 380 kV, 3B 954 MCM 75 km uzunluğundaki hattın 07.11.2008 tarihinde sözleşmesi (H.182.A) imzalanmıştır. İhale bedeli 11.964.070 ₺'dir. Yüklenicisi FEYZ A.Ş.'dir. Tesis süresi 390 gündür. Tesis faaliyetleri tamamlanmıştır. Aynı proje numarası ile yeralan 154 kV'luk hattın 4 km'lik kısmı hariç geçici kabulü yapılmıştır. Finansmanı özkaynaktır.
- **04.D03.0030 Proje No.lu Gercüş-İlisu-Cizre-Sınır EİH:** 380 kV, 2x3B 954 MCM +3B 954 MCM 50+81 km uzunluğundaki hattın 23.12.2011 tarihinde sözleşmesi (H.256) imzalanmıştır. İhale bedeli 38.834.000 ₺'dir. Yüklenicisi UFUK ATAÇ-ELTEM MÜH.'dir. Tesis süresi 660 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %98, Üst Montaj:%20, Tel:%0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **05.D03.0040 Proje No.lu Mersin-İskenderun İKS EİH:** 380 kV, 3B 1272 MCM 107,5 km uzunluğundaki hattın 18.01.2011 tarihinde sözleşmesi (H.228) imzalanmıştır. İhale bedeli 21.459.377 ₺ 'dir. Yüklenicisi ŞA-RA A.Ş.'dir. Tesis süresi 720 gündür. Hat tamamlanmış olup, 2H çalışmaları devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **05.D03.0070 Proje No.lu İsdemir 380 TM-Hatay 380 TM EİH:** 380 kV, 2x3B 954+3B 954 MCM 61,5+7 km uzunluğundaki hattın 22.11.2010 tarihinde sözleşmesi (H.226) imzalanmıştır. İhale bedeli 12.987.276.-USD + 5.913.010 ₺'dir.

Yüklenicisi FEYZ A.Ş.'dir. Tesis süresi 480 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %97, Üst Montaj:%84, Tel:%0 devam etmiyor. Finansmanı özkaynaktır.

- **06.D03.0110 Proje No.lu Mersin-Ermenek HES EİH:** 380 kV, 3B 1272 MCM 174 km uzunluğundaki hattın 04.03.2011 tarihinde sözleşmesi (H.232) imzalanmıştır. İhale bedeli 37.887.770 ₺'dir. Yüklenicisi ŞA-RA A.Ş.'dir. Tesis süresi 840 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %43, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **06.D03.0130 Proje No.lu Ağrı-Van EİH:** 380 kV, 3B 954 MCM 185 km uzunluğundaki hattın 25.02.2011 tarihinde sözleşmesi (H.230) imzalanmıştır. İhale bedeli 31.616.789 ₺'dir. Yüklenicisi ŞA-RA A.Ş.'dir. Tesis süresi 720 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %86, Üst Montaj: %0, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **06.D03.0160 Proje No.lu Van-Siirt TM Brş. Noktasına kadar EİH:** 380 kV, 3B 1272 MCM 221 km uzunluğundaki hattın 01.07.2011 tarihinde sözleşmesi (H.234) imzalanmıştır. İhale bedeli 56.373.000 ₺'dir. Yüklenicisi UFUK ATAÇ-ELTEM MÜH.'dir. Tesis süresi 840 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %90, Üst Montaj: %8, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **08.D03.0110 Proje No.lu Batman - Siirt Brş.Noktasına kadar EİH:** 380 kV, 3B 1272 MCM 50 km uzunluğundaki hattın 01.07.2011 tarihinde sözleşmesi (H.236) imzalanmıştır. İhale bedeli 10.8844.000 ₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA'dir. Tesis süresi 480 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %98, Üst Montaj: %61, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **08.D03.0180 Proje No.lu Borçka - Sınır (Gürcistan) EİH:** 380 kV, 3B 954 MCM 120 km

- uzunluğundaki hattın 05.09.2011 tarihinde sözleşmesi (H.248) imzalanmıştır. İhale bedeli 32.600.000 ₺'dir. Yüklenicisi ŞA-RA A.Ş.'dir. Tesis süresi 330 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %92, Üst Montaj: %91, Tel: %80 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **08.D03.0100 Proje No.lu Viranşehir 380 TM İrtibatları EİH:** 380 kV, 2x3B 954 1,5+0,3km+154 kV 2x1272 MCM 11 km uzunluğundaki hattın 154 kV'luk kısmı 10.03.2011 tarihinde sözleşmesi (H.343) imzalanmıştır. İhale bedeli 1.923.000 ₺'dir. Yüklenicisi ÖZAŞ LTD.ŞTİ.'dir. Tesis tamamlanmıştır. Geçici Kabul Tarihi: 16.01.2012'dir. 1,8 km'lik 380 kV hat için 30.10.2012'de sözleşme (H.405) imzalanmıştır. İhale bedeli: 862.399,40₺'dir. Yüklenicisi VAM LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 120 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %100, Üst Montaj: %0, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
 - **10.D03.0020 Proje No.lu Varsak-Kepez EİH (Mevcut Hat yerine):** 380 kV, 3B 954 MCM 7,4 km+380+154 kV 3B 954 MCM+2x1272 MCM 3km+2x1272 MCM 7,4km toplam 17,8 km uzunluğundaki hattın 154 kV'luk kısmının sözleşmesi 20.10.2011 tarihinde (H.359) imzalanmıştır. İhale bedeli 1.968.430 ₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis tamamlanmıştır. Geçici Kabul Tarihi: 01.11.2012 380 kV hattın tesisi için 05.09.2012'de sözleşme (H.264) imzalanmıştır. İhale bedeli 4.849.944,50₺'dir. Yüklenicisi ENMON A.Ş.'dir. Tesis süresi 150 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%93, Üst Montaj:%3, Tel:%0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
 - **06.D03.0030 Proje No.lu Karakaya-Diyarbakır 380 EİH:** 380+154 kV, 3B 1272 MCM 95 km uzunluğundaki hattın 03.04.2012'de sözleşmesi (H.258) imzalanmıştır. İhale bedeli 23.684.000₺'dir. Yüklenicisi ENMON A.Ş.'dir. Tesis süresi 540 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %32, Üst Montaj: %0, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
 - **08.D03.0050 Proje No.lu Soma-Manisa EİH:** 380 kV, 3B 1272 MCM 89 km uzunluğundaki hattın 01.06.2012'de sözleşmesi (H.262) imzalanmıştır. İhale bedeli 22.337.000₺'dir. Yüklenicisi ANADOLU A.Ş.'dir. Tesis süresi 360 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %94, Üst Montaj: %45, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
 - **09.D03.0040 Proje No.lu Sütlüce(INTERFACE)-Gelibolu-Unimar EİH:** 380 kV, 2x3B 954 MCM 13,92km+2x3B 1272 MCM 142,8km+3B 1272 MCM 142,78km toplam 299,50km uzunluğundaki hattın Kuzey devresinin sözleşmesi 26.09.2012'de (H.246.K) imzalanmıştır. İhale bedeli 47.422.000₺'dir. Yüklenicisi UFUK ATAÇ-ELTEM MÜH.'dir. Tesis süresi 600 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
 - **06.D03.0180 Proje No.lu Boyabat-Altinkaya EİH:** 380 kV, 3B 1272 MCM 66,5 km uzunluğundaki hattın 20.09.2012'de sözleşmesi (H.240) imzalanmıştır. İhale bedeli 18.489.010₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 300 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %27, Üst Montaj: %0, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
 - **10.D03.0150 Proje No.lu Samsun DGKÇS-Kayabaşı EİH:** 380 kV, 3B 1272 MCM 149,5 km uzunluğundaki hattın 03.12.2012'de sözleşmesi (H.238.T) imzalanmıştır. İhale bedeli 43.825.000₺'dir. Yüklenicisi ŞA-RA A.Ş.'dir. Tesis süresi 510 Gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
 - **09.D03.0050 Proje No.lu Bandırma DGKÇS-İÇDAİ 2-Lapseki (INTERFACE) EİH:** 380 kV, 3B 1272 MCM+2x3B 954 MCM 2,5+72+36 km toplam 110,5 km uzunluğundaki hattın 28.09.2012'de sözleşmesi (H.244) imzalanmıştır. İhale bedeli 39.127.000₺'dir. Yüklenicisi ŞA-RA A.Ş.'dir. Tesis süresi 480 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %8, Üst Montaj: %0, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.



- **09.D03.0230 Proje No.lu Kayabaşı-Reşadiye EİH:** 380 kV, 3B 1272 MCM 136,28 km uzunluğundaki hattın 03.12.2012'de sözleşmesi (H.242) imzalanmıştır. İhale bedeli 36.767.000₺'dir. Yüklenicisi ŞA-RA A.Ş.'dir. Tesis süresi 480 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **09.D03.0250 Proje No.lu Eren TES-Ereğli-Osmanca EİH:** 380 kV, 2x3B 954 MCM 104 km uzunluğundaki hattın tesis ihalesi (H.266) 21.11.2012 teklif alındı ve değerlendiriliyor. Finansmanı özkaynak olacaktır.
- **11.D03.0060 Proje No.lu Ada 2-Paşaköy EİH:** 380 kV, 2x3B 1272 MCM 105 km uzunluğundaki hattın Etüd tamamlandı. ÇED çalışmaları yapılıyor. Finansmanı özkaynak olacaktır.

2.2.2 154 kV Enerji İletim Hatları Projeleri:

- **99.D03.0070 Proje No.lu Borçka HES-Artvin HES-Yusufeli HES EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 82 km uzunluğundaki hattın 07.11.2008 tarihinde sözleşmesi (H.225) imzalanmıştır. İhale bedeli 21.975.627,70₺'dir. Yüklenicisi FEYZ AŞ.'dir. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%100, Üst Montaj: %100, Tel:%94, Hattın ÇED sorunu olan 4,4 km'lik kısmı hariç geçici kabulü yapılmıştır. Finansmanı özkaynaktır.
- **10.D03.0650 Proje No.lu Karasu-Kaynarca EİH:** 154 kV, 2x1272+1272 MCM 1,7+46 km uzunluğundaki hattın 25.10.2011 tarihinde sözleşmesi (H.347) imzalanmıştır. İhale bedeli 5.000.000₺'dir. Yüklenicisi MONTEL LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 300 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %5, Üst Montaj: %5, Tel: %5 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **04.D03.0300 Proje No.lu Erzurum 1-Horasan EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272+1272 MCM 9+70 km uzunluğundaki hattın 09.01.2012 tarihinde sözleşmesi (H.361) imzalanmıştır. İhale bedeli 7.696.484₺'dir. Yüklenicisi BARANLAR LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 420 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%45, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam etmiyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **06.D03.0510 Proje No.lu Antakya 3-Reyhanlı EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 57 km uzunluğundaki hattın 09.01.2012 tarihinde sözleşmesi (H.363) imzalanmıştır. İhale bedeli 11.465.000₺'dir. Yüklenicisi MONTEL + BARANLAR LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 420 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %58, Üst Montaj: %0, Tel: %0 Sözleşme Yüklenici kusurları nedeniyle 28.01.2013 tarihinde feshedilmiştir. Finansmanı özkaynaktır.
- **11.D03.0900 Proje No.lu Tuna HES - Niksar-Köklüce EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272+1272+ 1272 MCM 42+2+3 km uzunluğundaki hattın 24.01.2012 tarihinde sözleşmesi (H.369) imzalanmıştır. İhale bedeli 9.217.000₺'dir. Yüklenicisi UFUK ATAÇ-ELTEM MÜH.'dir. Tesis süresi 300 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %67, Üst Montaj: %0, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **11.D03.0310 Proje No.lu Arslanbey - Ford-Karamürsel EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 38 km yenileme+1,3km yeni hat uzunluğundaki hattın 14.02.2012 tarihinde sözleşmesi (H.365) imzalanmıştır. İhale bedeli 9.831.672₺'dir. Yüklenicisi EMTA AŞ.'dir. Tesis tamamlanmıştır. Geçici kabul tarihi: 28.01.2013'dür. Finansmanı özkaynaktır.





- **07.D03.0460 Proje No.lu Belkıs-Kilis EİH:** 154 kV, 1272 MCM 69 km uzunluğundaki hattın 22.02.2012 tarihinde sözleşmesi (H.375) imzalanmıştır. İhale bedeli 6.849.000₺'dir. Yüklenicisi ARDA LTD. ŞTİ.'dir. Tesis süresi 360 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %100, Üst Montaj: %100, Tel: %73 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **09.D03.0760 Proje No.lu Derinkuyu-Tümosan EİH:** 154 kV, 1272 MCM 85 km uzunluğundaki hattın 13.03.2012 tarihinde sözleşmesi (H.377) imzalanmıştır. İhale bedeli 8.045.450,30₺'dir. Yüklenicisi BARANLAR LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 450 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %10, Üst Montaj: %0, Tel: %0 devam etmiyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **05.D03.0470 Proje No.lu Ezine-Altınoluk-Edremit2 EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 82 km uzunluğundaki hattın 29.03.2012 tarihinde sözleşmesi (H.371) imzalanmıştır. İhale bedeli 16.924.000₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 450 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %59, Üst Montaj: %47, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **11.D03.0950 Proje No.lu Viranşehir-Çırçıp EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 30 km uzunluğundaki hattın 03.04.2012 tarihinde sözleşmesi (H.379) imzalanmıştır. İhale bedeli 5.518.228,44₺'dir. Yüklenicisi ZAFER LTD.ŞTİ.'dir. Tesis tamamlanmıştır. Geçici Kabul Tarihi: 26.01.2013'dür. Finansmanı özkaynaktır.
- **09.D03.0620 Proje No.lu Işıklar-Aslanlar EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 34,87 km uzunluğundaki hattın 03.05.2012 tarihinde sözleşmesi (H.383) imzalanmıştır. İhale bedeli 6.467.000₺'dir. Yüklenicisi UFUK ATAÇ-ELTEM MÜH.'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %76, Üst Montaj: %48, Tel: %45 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **05.D03.0560 Proje No.lu Akçalar-Karacabey EİH Yenileme:** 154 kV, 1272 MCM 12 km uzunluğundaki hattın 04.06.2012 tarihinde sözleşmesi (H.2.Gr.Md.) imzalanmıştır. İhale bedeli 1.311.626₺'dir. Yüklenicisi MHY+TEKNİKER LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri tamamlandı. 2H çalışmaları yapılıyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **10.D03.0540 Proje No.lu Alosbi-Bergama EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 36,5 km uzunluğundaki hattın 22.06.2012 tarihinde sözleşmesi (H.385) imzalanmıştır. İhale bedeli 6.455.401,95₺'dir. Yüklenicisi ZAFER LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%0, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **06.D03.0640 Proje No.lu Ambarlı-Hadımköy EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 21,38 km uzunluğundaki hattın 30.07.2012 tarihinde sözleşmesi (H.391) imzalanmıştır. İhale bedeli 6.585.190,54₺'dir. Yüklenicisi KEBAN LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%100, Üst Montaj:%100, Tel:%53 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **11.D03.0940 Proje No.lu Kızıltepe-Çırçıp EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 59 km uzunluğundaki hattın 31.07.2012 tarihinde sözleşmesi (H.381) imzalanmıştır. İhale bedeli 10.665.000₺'dir. Yüklenicisi VAM LTD.ŞTİ.'dir.



Tesis süresi 240 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %10, Üst Montaj: %0, Tel:%0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.

- **07.D03.0550 Proje No.lu Mersin 380 İrtibat Hatları:** 154 kV, 2x1272 MCM 2,8+2,8 km+2x1272 2,8+2,8 km uzunluğundaki hattın 01.08.2012 tarihinde sözleşmesi (H.395) imzalanmıştır. İhale bedeli 1.245.732₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **10.D03.0420 Proje No.lu Germencik-Aydın EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 26 km uzunluğundaki hattın 01.08.2012 tarihinde sözleşmesi (H.395) imzalanmıştır. İhale bedeli 5.943.768₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%67, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **09.D03.0900 Proje No.lu Uzundere-Urla-Urla 2 TM EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272+1272 MCM 31,5+1,34 km uzunluğundaki hattın 07.08.2012 tari-

hinde sözleşmesi (H.393) imzalanmıştır. İhale bedeli 7.121.000₺'dir. Yüklenicisi VAM LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 150 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%13, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.

- **11.D03.0930 Proje No.lu Viranşehir 3-Kırlık EİH:** 154 kV, 1272 MCM 23,5 km uzunluğundaki hattın 02.10.2012 tarihinde sözleşmesi (H.401) imzalanmıştır. İhale bedeli 2.860.672,11₺'dir. Yüklenicisi MET A.Ş.'dir. Tesis süresi 150 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **09.D03.0700 Proje No.lu Konya 2-Konya 3 EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 33 km +(18km Yeni Güzergah) +4x1272 MCM, 35 km uzunluğundaki hattın 05.10.2012 tarihinde sözleşmesi (H.399) imzalanmıştır. İhale bedeli 9.384.243,32₺'dir. Yüklenicisi MET A.Ş.'dir. Tesis süresi 240 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %35, Üst Montaj: %23, Tel:%0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.



- **09.D03.0850 Proje No.lu Yeni Çates-Karabük OSB EİH Yenileme:** 154 kV, 1272 MCM 80,3 km uzunluğundaki hattın 09.10.2012 tarihinde sözleşmesi (H.403) imzalanmıştır. İhale bedeli 10.845.000₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD. ŞTİ.'dir. Tesis süresi 360 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %10, Üst Montaj: %0, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **10.D03.0700 Proje No.lu Yeni Çates-Zonguldak 2-Ereğli EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 52 km uzunluğundaki hattın 09.10.2012 tarihinde sözleşmesi (H.387) imzalanmıştır. İhale bedeli 11.449.000₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 270 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj: %13, Üst Montaj: %0, Tel: %0 devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **11.D03.0870 Proje No.lu Bursa DGKÇS-Orhangazi EİH:** 154 kV, 4x1272 MCM 3,8 km, 2x1272 MCM 32km uzunluğundaki hattın 23.10.2012 tarihinde sözleşmesi (H.407) imzalanmıştır. İhale bedeli 11.293.586,50₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 270 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **11.D03.0700 Proje No.lu Mardin 2 TM İrtibat Hatları EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 2,5+2,5km +2x1272 MCM 8,2km uzunluğundaki hattın 30.10.2012 tarihinde sözleşmesi (H.405) imzalanmıştır. İhale bedeli 3.580.545,80₺'dir. Yüklenicisi VAM LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 210 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **11.D03.0710 Proje No.lu Dikmen 2 TM İrtibat Hatları EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 0,5 km uzunluğundaki hattın 30.10.2012 tarihinde sözleşmesi (H.405) imzalanmıştır. İhale bedeli 217.054,80₺'dir. Yüklenicisi VAM LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 90 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **09.D03.0460 Proje No.lu (Otosansit-Yenişehir) Brş.N-Turanköy EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 0,5 km uzunluğundaki hattın 13.11.2012 tarihinde sözleşmesi (H.2.Gr.Md.) imzalanmıştır. İhale bedeli 238.617,50₺'dir. Yüklenicisi KURTMAKAS LTD. ŞTİ.'dir. Tesis süresi 90 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **12.D03.0330 Proje No.lu Çorlu-B.Karıştıran EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 24km (yenileme)+ 2km (yeni hat) uzunluğundaki hattın 20.11.2012 tarihinde sözleşmesi (H.415) imzalanmıştır. İhale bedeli 5.844.000₺'dir. Yüklenicisi ÖZAŞ LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **12.D03.0760 Proje No.lu Varsak-Serik EİH Yenileme:** 154 kV, 1272 MCM+ 2x1272 MCM 26,58km uzunluğundaki hattın 04.12.2012 tarihinde sözleşmesi (H.411) imzalanmıştır. İhale bedeli 3.286.991,79₺'dir. Yüklenicisi MET ENERJİ'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **09.D03.0690 Proje No.lu (Konya 1-Konya 4)Brş.N-Alakova EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 4,5 km uzunluğundaki hattın 15.11.2012 tarihinde sözleşmesi (H.9.Gr.Md.) imzalanmıştır. İhale bedeli 1.079.000₺'dir. Yüklenicisi ÇETİNKAYA LTD. ŞTİ.'dir. Tesis süresi 150 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **11.D03.0880 Proje No.lu (Alpaslan-Adilcevaz) Brş.N-Bulanık TM EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 9 km uzunluğundaki hattın 20.12.2012 tarihinde sözleşmesi (H.413) imzalanmıştır. İhale bedeli 2.154.268₺'dir. Yüklenicisi ERİŞİM LTD.ŞTİ.-MHY LTD.ŞTİ. ORT.'dir. Tesis süresi 120 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **12.D03.1150 Proje No.lu Akköprü-Fethiye EİH:** 154 kV, 1272 MCM+ 2x1272 MCM 23km (yeni)+ 12 km (yenileme) uzunluğundaki hattın 26.12.2012 tarihinde sözleşmesi (H.409) imzalanmıştır. İhale bedeli 6.822.000₺'dir. Yüklenicisi UFUK ATAÇ-ELTEM MÜH.'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **11.D03.0630 Proje No.lu Viranşehir 380-Dikmen EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 36 km uzunluğundaki hattın 26.12.2012 tarihinde sözleşmesi (H.417) imzalanmıştır. İhale bedeli 7.146.000₺'dir. Yüklenicisi ÖZAŞ LTD. ŞTİ.'dir. Tesis süresi 300 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **12.D03.1270 Proje No.lu Bodrum-Yeniköy EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272 MCM 45 km (Yenileme)+ 5km (yeni hat) uzunluğundaki hattın 28.12.2012 tarihinde sözleşmesi (H.419) imzalanmıştır. İhale bedeli 12.320.000₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 210 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.
- **09.D03.0430 Proje No.lu Söke-Akbük EİH:** 154 kV, 1272 MCM 36,57 km uzunluğundaki hattın 02.01.2013 tarihinde sözleşmesi (H.421) imzalanmıştır. İhale bedeli 4.612.000₺'dir. Yüklenicisi KEBAN LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 240 gündür. Tesis faaliyetleri devam ediyor. Finansmanı özkaynaktır.



2.3. 2012 Yılı Trafo Merkezi Projeleri

2.3.1 2012 Yılı Yatırım Programında Yer Alan ve İhalesi Yapılan İletim Tesisi Projeleri

380 kV TM :

Tepeören 380 TM Tevsiat: 380 kV 1 adet Fider(Trafo),380/33 kV 2x125 MVA Trafo ve 33 kV Metal Clad Şalt İlavesi, 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 28.09.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.389 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 01.06.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır. Merkeze 45 gün süre uzatımı verilerek bitim tarihi 16.07.2013 tarihine ötelendi.

Altinkaya TM Tevsiat: 380 kV, 1 Fider, 13.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 22.08.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 993 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 27.04.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Ereğli TM Tevsiat: 380/154 kV Bank Fideri,154 kV, 4 Fider 28.09.2012 tarihinde ihale edilmiş, 31.10.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.748 bin ₺ olup, yüklenici firma MET ENERJİ A.Ş.' dir.

Sözleşmesine göre bitiş tarihi 03.11.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Gelibolu 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA , 380 kV 150 MVAR Reaktör,154/33 kV Şalt , 29.11.2012 tarihinde ihale edilmiş, 04.01.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 31.467 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ' ır. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 06.06.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Ordu 380 TM: 380/154 kV 2x250 MVA , 29.11.2012 tarihinde ihale edilmiş, 04.01.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 25.078 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ' ır. Sözleşmesine göre yapım süresi 510 gün olup, finansmanı öz kaynaktır.

154 kV TM :

Kayabaşı TOKİ TM: 154/33 kV 2x100 MVA, 29.03.2012 tarihinde ihale edilmiş, 27.04.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.230 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre yapım süresi 360 gün olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kuzeytepe TM: 154/33 kV 2x100 MVA, 29.03.2012 tarihinde ihale edilmiş, 27.04.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.177 bin ₺ olup, yüklenici firma

GÜNGÖR LTD.ŞTİ dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 08.05.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Gercüş TM: 154 kV, 1. ve 2.Trafo Fideri, 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 01.10.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.453 bin ₺ olup, yüklenici firma MET ENERJİ A.Ş.dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 01.12.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Edremit 2 TM Tevsiat: 154 kV, 2 Fider, 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 27.09.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 419 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 01.06.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Pınarbaşı TM Tevsiat: 154 kV, 4 Fider, 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 01.10.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.290 bin ₺ olup, yüklenici firma MET ENERJİ A.Ş.dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 04.06.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Şarkışla TM Tevsiat: 154 kV, 4 Fider, 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 01.10.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.242 bin ₺ olup, yüklenici firma MET ENERJİ A.Ş.dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 03.08.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Arsalanbey TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 28.09.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.463 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 28.11.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.



Artvin-2 TM: 154/33 kV, 1.ve 2.Trafo Fideri, 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 28.09.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.419 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 30.03.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Alibeyhöyüğü TM Yenileme: 154/33 kV100 MVA 2. Trafo Fideri, 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 01.10.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.255 bin ₺ olup, yüklenici firma MET ENERJİ A.Ş.dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 03.12.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Mardin 2 TM: 154/33 kV 2x100 MVA 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 27.09.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.500 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 29.11.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Yukarımanahoz TM Tevsiat: 154 kV,2.Trafo Fideri ve OG Şalt İlavesi, 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 01.10.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 565 bin ₺ olup, yüklenici firma MET ENERJİ A.Ş.dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 02.04.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Avanos - 2 TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 13.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 16.08.2012 tarihi de de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.435 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 18.10.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Tirebolu TM Tevsiat: 380/154 kV 2. Bank Fideri, Seri Kapasitör Merkezi, 13.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 16.08.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.815 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 20.06.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Refahiye TM Tevsiat: 154 kV 2.Trafo Fideri ve Bara Reaktör Fideri, 13.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 15.08.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 912 bin ₺ olup, yüklenici firma ÖMSA LTD.ŞTİ./AND LTD.ŞTİ. İŞ ORTAKLIĞI. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 18.06.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Maslak TM Tevsiat: 154/33 kV 3.Trafo ve OG Şalt, 13.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 14.08.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 980 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 19.04.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Yeniçates TM Tevsiat: 154 kV 3 Fider, 13.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 14.08.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.072 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER LTD.ŞTİ.dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 19.04.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Siverek TM Tevsiat: 154 kV, 1 Fider (3.Trafo), OG Metal Clad ve Kumanda Binası İlavesi, 30.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 03.09.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.942 bin ₺ olup, yüklenici

ci firma ALF LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 08.07.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Dikmen 2 TM: 154/33 kV 2x100 MVA 30.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 03.09.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.002 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 06.09.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kızıltepe TM Tevsiat: 154 kV 2 Fider, 30.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 03.09.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 595 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 09.05.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Çırçıp TM Tevsiat: 154 kV 3 Fider (Viranşehir, Kızıltepe, 3. Trf. Fideri), OG Şalt Yenileme ve Kumanda Binası, 30.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 03.09.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.834 bin ₺ olup, yüklenici firma ALF LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 06.09.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Köklüce TM Tevsiat: 154 kV 1 fider (Tokat OSB),Metal Clad ve Kumanda Binası, 2. Trafo Fideri 28.09.2012 tarihinde ihale edilmiş, 12.11.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.963 bin ₺ olup, yüklenici firma AYDURAN LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 16.09.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Sızır TM Tevsiat: 154 kV 2.Trafo Fideri, 28.09.2012 tarihinde ihale edilmiş, 12.11.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 989 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK.A.Ş.'dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 18.07.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Karabük OSB TM: 154 kV yenileme (154/33 kV, 100 MVA), 28.09.2012 tarihinde ihale edilmiş, 31.10.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.773 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK.A.Ş.'dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 02.11.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kadıköy GIS TM: 154/33 kV, 2x100+50 MVA, 05.10.2012 tarihinde ihale edilmiş, 17.10.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 18.422 bin ₺ olup, yüklenici firma ALSTOM GRİD ENERJİ END. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 20.09.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Edirne TM Yenileme: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 29.11.2012 tarihinde ihale edilmiş, 04.01.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.979 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 08.03.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

KABLolar :

380 kV KABLolar :

Lapseki - Sütlüce Denizaltı Kablosu (Fiber Optikli): 380 kV, 2x1600 mm², 4.5 km kablo 29.08.2012 tarihinde ihale edilmiş, 19.09.2012 tarihinde de sözleşmesi

imzalanmıştır. İhale bedeli 66.737 bin AVRO olup, yüklenici TURK PRYSMIAN A.Ş./PRYSMIAN POWER-LINK S.R.L.'dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 10.11.2014 olup, finansmanı Dünya Bankasıdır.

Maltepe 380-Kartal 380 Kablosu: 380 kV 2000 mm², 8,04 km kablo, 29.11.2012 tarihinde ihale edilmiş, 21.12.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 28.040 bin ₺ olup, yüklenici firma DEMİ-RER KABLO A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 21.05.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

154 kV KABLolar :

Gebze OSB-Tuzla Kablosu: 154 kV 1600 mm² Kablo, 11,1 km, 29.11.2012 tarihinde ihale edilmiş, 20.12.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 20.400 bin ₺ olup, yüklenici firma TÜRK PRYSMIAN KABLO A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 20.02.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kalkandere TM Kablo bağlantısı: 154 kV 1000 mm² Kablo 300 m., 07.12.2012 tarihinde ihale edilmiş, 27.12.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 787 bin ₺ olup, yüklenici firma TÜRK PRYSMIAN KABLO A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 02.06.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Adapazarı TM Kablo bağlantısı: 154 kV 1000 mm² Kablo 300 m., 07.12.2012 tarihinde ihale edilmiş, 27.12.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.021 bin ₺ olup, yüklenici firma TÜRK PRYSMIAN KABLO A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 31.05.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Yıldıztepe - Şişli Kablosu: 154 kV, 1600 mm² 4,995 km kablo, 29.11.2012 tarihinde ihale edilmiş, 12.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 12.393 bin ₺ olup, yüklenici firma DEMİ-RER KABLO A.Ş. dir. Sözleşmesine göre yapım süresi 420 gün olup, finansmanı öz kaynaktır.

2.3.2 Önceki Yıllarda İhale Edilen ve 2012 Yılında Tesisi Tamamlananlar

380 kV TM :

Diyarbakır 3 TM: 380 TM'de Tevsiat, 380/33 kV, 125 MVA, 27.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 07.12.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.711 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD.ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 15.01.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Hamitabat 380 TM Tevsiat : 380/154kV Ototrafo Fideri, 250 MVA Ototrafo, 27.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 07.12.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.866 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD.ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 06.03.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Yıldıztepe 380 TM'ne Trafo ve Trafo Fideri ilavesi: 380/33 kV, 125 MVA Trafo Merkezi 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.701 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 31.10.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Batman 380 TM Tevsiat: 380 kV, 1 Fider, 154 kV 3 fider, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.719 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD.ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 24.08.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Ağrı TM Tevsiat: 380 kV 2 fider (Van Fideri, Van Hat+Bara Reaktör Fideri) 154 kV 1 Fider (Horasan Fideri), 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.085 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD.ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 16.08.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Manisa 380 TM Tevsiat: 380 kV 1 Fider (Soma) , 154 kV, 2 Fider (Kemalpaşa, Üniversite), 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.667 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 24.08.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Bursa San. TM: 380 kV Tevsiat, 17.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 342 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD.ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 16.07.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Erzurum 380 TM: 380 kV 2 Fider (İspir, Yusufeli Hat+Bara Reaktör Fideri), 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.670 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD.ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 09.11.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Soma 380 TM Tevsiat: 380 kV 2 Fider (Manisa, K.Biga, Hat + Bara Reaktör Fideri), 10.11.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.890 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD. ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 28.09.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Hatay 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA ve 154/33 kV 100 MVA Trafo Merkezi, 30.09.2010 tarihinde ihale edilmiş, 09.11.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 9.819 bin AVRO olup, yüklenici firma GES A.Ş./GES İMAL. MONT. A. Ş./ BAŞÖZ A.Ş. KONS. dir. Finansmanı Dünya Bankasıdır. 12.12.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Maltepe 380 GIS: 380/33 kV, 2x125 MVA Trafo Merkezi, 14.07.2011 tarihinde ihale edilmiş, 04.08.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 8.792 bin AVRO olup, yüklenici firma SIMENS AG & SIMENS A.Ş. dir. Finansmanı Dünya

Bankasıdır. 28.01.2013 tarihinde tamamlanma sertifikası yayınlanmıştır.

154 kV TM :

Elazığ - 2 TM Yenileme: 154 kV ve 33 kV şalt, 25.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 05.11.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.368 bin ₺ olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ - ELTEM MÜH. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 07.11.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Gölcük (Yeniköy) TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.570 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 28.12.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Yeni Gediz TM Tevsiat: 154 kV Trafo Fideri 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 668 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER LTD.ŞTİ' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 19.07.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Bulanık TM: 154/33 kV, 1. ve 2. Trafo Fideri 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.755 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR ELK.LTD.ŞTİ dir. Finansmanı öz kaynaktır. 22.11.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Tokat OSB TM Tevsiat: 154 kV, 1 Fider, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 567 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR ELK.LTD.ŞTİ' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 12.06.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Tümosan TM'ne Fider ilavesi (Derinkuyu): 154 kV, 1 Fider, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 659 bin ₺ olup, yüklenici firma İNEMKO ELK.LTD.ŞTİ dir. Finansmanı öz kaynaktır. 12.07.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Ümitköy TM'ne 3.Trafo Fideri ve 33 kV kapalı Şalt ilavesi: 154 kV, 1 Fider ve 33 kV Şalt, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 568 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR ELK.LTD.ŞTİ dir. Finansmanı öz kaynaktır. 25.06.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Tuzla TM Tevsiat: 154 kV, 3. ve 4. Trafo Fideri ve OG Şalt İlavesi, 2x100 MVA Trafo Merkezi 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.026 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 05.11.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.



Karasu TM Tevsiat (Kaynarca TM): 154 kV 1 Fider, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 457 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ - SER LTD. ŞTİ' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 24.07.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Kaynarca TM Tevsiat (Karasu TM): 154 kV 1 Fider, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 387 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER LTD. ŞTİ' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 24.07.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Marmaris TM Tevsiat (Marmaris-2): 154 kV 1 Fider, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 620 bin ₺ olup, yüklenici firma İNEMKO ELK. LTD. ŞTİ dir. Finansmanı öz kaynaktır. 22.07.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Urla TM Tevsiat (Alaçatı): 154 kV, 1 Fider, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 312 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 19.07.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Keçiözümlü TM'ne Fider İlavesi (2.Trafo,Afyon 2): 154 kV, 2 Fider, 17.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 718 bin ₺ olup, yüklenici firma MET ENERJİ A.Ş.' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 26.09.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.



Alara TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 17.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 16.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.028 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ dır. Finansmanı öz kaynaktır. 27.12.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Derinkuyu TM'ne Fider İlavesi (Tümosan): 154 kV, 1 Fider, 17.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 428 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR ELK.LTD.ŞTİ dir. Finansmanı öz kaynaktır. 15.06.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Datça TM Tevsiat (Marmaris-2): 154 kV 1 Fider, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 510 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER LTD.ŞTİ' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 30.09.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Kuleönü TM Yenileme: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.849 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ dır. Finansmanı öz kaynaktır. 06.01.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Altinekin TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 16.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.150 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ dır. Finansmanı

öz kaynaktır. 30.01.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Nazilli TM Yenileme: 154/33 kV 100 MVA ve 2.Trafo fideri ,OG Şalt Yenilemesi 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.423 bin ₺ olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ ELTEM MÜH' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 14.10.2012 tarihinde Kısmi Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Kırıkkale TM Tevsiat: 33 kV Metal Clad ve Kumanda Binası İlavesi, 28.03.2011 tarihinde sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.438 bin ₺ olup, yüklenici firma İNEMKO dır. Finansmanı öz kaynaktır. 29.08.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Finike TM Yenileme: 154 kV 1.ve 2.Trafo Fideri, OG Şalt, 08.07.2011 tarihinde sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.649 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ dır. Finansmanı öz kaynaktır. 08.12.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Altıntaş TM Tevsiat: 154 kV, 2.trafo Fideri, finansmanı öz kaynak olup 27.07.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Samsun-1 TM'de OG Şalt: 33 kV, Şalt Trafo Merkezi 25.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 05.11.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.085 bin ₺ olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ - ELTEM MÜH. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 04.05.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.



Erciş TM OG Şalt Yenileme: 33 kV Kapalı Şalt Trafo Merkezi 27.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 03.12.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.086 bin ₺ olup, yüklenici firma SELÇUK ALBAYRAK dir. Finansmanı öz kaynaktır. 27.02.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Denizli 2 TM'ne 2.Kapalı Şalt İlavesi: 33 kV, Kapalı Şalt Trafo Merkezi 25.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 04.11.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.439 bin ₺ olup, yüklenici firma ŞA-RA A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 11.03.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Toroslar TM: 154 kV tevsiat (154 kV/33 kV 16 MVA) 27.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 06.12.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 592 bin ₺ olup, yüklenici firma FEYZ-TÜRKKABLO İŞ ORT. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 26.07.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Bafra TM OG Şalt Yenileme: 33 kV Kapalı Şalt Trafo Merkezi 25.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 05.11.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.998 bin ₺ olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ - ELTEM MÜH. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 20.04.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Reyhanlı TM: 154/33 kV, 100 MVA, 10.02.2011 tarihinde ihale edilmiş, 15.03.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.460 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır.

04.12.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Aksaray TM: 154/33 kV 2x100 MVA Trafo Fideri, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 16.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.157 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ dir. Finansmanı öz kaynaktır. 12.02.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Torul TM Fider İlavesi: 154 kV, 2 Fider, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 887 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR ELK.LTD.ŞTİ dir. Finansmanı öz kaynaktır. 30.01.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

KABLolar :

380 kV KABLolar :

Ambarlı DGKÇS-Yeni Ambarlı DGKÇS: 380 kV, 2000 mm², 0.6 km kablo, 21.06.2011 tarihinde ihale edilmiş, 14.07.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.695 bin ₺ olup, yüklenici ARK YAPI A.Ş.dir. Finansmanı öz kaynaktır. 08.02.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

154 kV KABLolar :

Bursa San.- Bursa Merinos Kablosu: 154 kV, 1600 mm², 10,50 km kablo, 01.12.2010 tarihinde ihale edilmiş, 17.12.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 25.334 bin ₺ olup, yüklenici TÜRK PRYSMIAN A.Ş. dir. finansmanı öz kaynaktır. 14.02.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Ümraniye - Vaniköy EİH Yenileme: 154 kV, 1000 mm² Kablo, 6,45 km kablo, 01.12.2010 tarihinde ihale edilmiş, 17.12.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 15.650 bin ₺ olup, yüklenici TÜRK PRYSMIAN A.Ş. dir. finansmanı öz kaynaktır. 10.02.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

2.3.3 Önceki Yıllarda İhale Edilen ve 2012 Yılında Tesisi Devam Edenler

380 kV TM :

Mersin 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA ve 154/33 kV 2x100 MVA Trafo Merkezi, 10.02.2011 tarihinde ihale edilmiş, 15.03.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 19.856 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Eskişehir 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA Trafo Merkezi, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 14.717 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 20.02.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.



Viranşehir 380 TM : 380/154 kV, 2x250 MVA+380/33kV, 2x125 MVA ve 154 /33 kV, 2x100 MVA Trafo Merkezi, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 26.379 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 20.02.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Cizre 380 TM : 380/154 kV, 2x250 MVA Trafo Merkezi, 17.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 16.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 15.230 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ dır. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 13.05.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Çeşme 380 TM : 380/33 kV, 2x125 MVA Trafo Merkezi, 17.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 16.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 14.302 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ dır. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 14.05.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Borçka TM Tevsiat: 380 kV 3 Fider(Gürcistan,Arkun, Bank), 154 kV 1 Fider(2.Trafo fideri) ve Metal Clad Şalt İlavesi, 17.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.683 bin ₺ olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ ELTEM MÜH' dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Karaburun GIS 380 TM : 380/33 kV, 125 MVA Trafo Merkezi, 17.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.489 bin ₺ olup, 3.657 bin USD, 1.547 bin

AVRO olup, yüklenici firma ŞA-RA ENERJİ' dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 20.05.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Adapazarı 380 TM Tevsiat: 380/33 kV, 125 MVA, 154 kV Bank Fideri, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 15.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.227 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. Süre uzatımına göre bitiş tarihi 21.02.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Ambarlı DGKÇS: 380 kV Tevsiat, 27.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 06.12.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.837 bin ₺ olup, yüklenici firma FEYZ-TÜRKKABLO İŞ ORT. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kalkandere (İyidere) 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA,154/33 kV 50 MVA ve 2.Trafo Fideri, 27.10.2010 tarihinde ihale edilmiş, 07.12.2010 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 18.949 bin ₺ olup, yüklenici firma SIEMENS A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

154 kV TM :

İncek TM: 154/33 kV, 2x100 MVA Trafo Merkezi, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.668 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

İkitelli TM'de OG Şalt Yenileme: 33 kV, Kapalı Şalt, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.557 bin ₺ olup, yüklenici firma DALKIRANLAR A.Ş.dir. Kabul aşamasında olup, finansmanı öz kaynaktır.

Dinar TM: 154/33 kV, 50 MVA ve 2.Trafo Fideri, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.966 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Bozöyük OSB TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.133 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kurşunlu TM Tevsiat (2.Trafo ve Karabük OSB): 154 kV, 2 Fider, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.679 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.



Çağlayan Havza TM: 154/33 kV, 2x50 MVA ve 2.Trafo Fideri, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.624 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. Kamulaştırma sorunundan işin tamamlanması 2013 yılına kaldı. Finansmanı öz kaynaktır.

Urta-2 TM: 154/33 kV, 3x50 MVA Trafo Fideri, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.826 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Tercan TM OG şalt yenileme: 33 kV Şalt, 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 22.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.178 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER LTD.ŞTİ' dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Sivrihisar TM: 154 kV, 2 Adet Trafo Fideri 17.08.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.09.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.477 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Gaziemir GIS TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 15.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.000 bin ₺ olup, 2.850 bin AVRO olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ - ELTEM MÜH. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 13.05.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Suşehri TM Tevsiyat (Şebinkarahisar, Reşadiye, 2.Trafo) ve OG Şalt Kumanda Binası: 154 kV, 3 Fider ve OG Şalt ve Kumanda Binası, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 14.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.441 bin ₺ olup, yüklenici firma AYDURAN ELK.LTD.ŞTİ. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Demirdağ TM'ne Fider ve Kapalı Şalt İlavesi: 154 kV 2 Fider ve 33 kV Şalt (2.Trafo, OG), 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 14.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.943 bin ₺ olup, yüklenici firma AYDURAN ELK.LTD.ŞTİ. dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kars TM Tevsiyat: 33 kV, Kapalı Şalt, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 2.878 bin ₺ olup, yüklenici firma ARDA MÜH.LTD.ŞTİ dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Karabük TM Yenileme: 154 kV, 3 Trafo Fideri, 33 kV Metal Clad Şalt Kumanda Binası, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi

imzalanmıştır. İhale bedeli 3.552 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR ELK.LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 13.02.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Turanköy TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.657 bin ₺ olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ - ELTEM MÜH. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.02.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Şebinkarahisar TM: 154/33 kV 2x50 MVA Trafo Merkezi, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.892 bin ₺ olup, yüklenici firma ARDA MÜH.LTD.ŞTİ dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 19.02.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Bayburt TM Tevsiyat: 154 kV 2 Fider(2.Trafo,Reaktör Fideri) OG Metal Clad Şalt, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 21.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.139 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER LTD.ŞTİ.dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Bodrum-2 TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.037 bin ₺ olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ - ELTEM MÜH. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 13.02.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Muratlı HES TM Tevsiyat: 154 kV 2 Fider, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.035 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR ELK.LTD.ŞTİ dir. İş gecikmeli olarak devam etmekte olup, finansmanı öz kaynaktır.

Diyarbakır-1 TM: 154/33 kV,100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 28.11.2011 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2011 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.416 bin ₺ olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ - ELTEM MÜH. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.02.2013 olup, finansmanı öz kaynaktır.

KABLÖLAR :

380 kV KABLÖLAR :

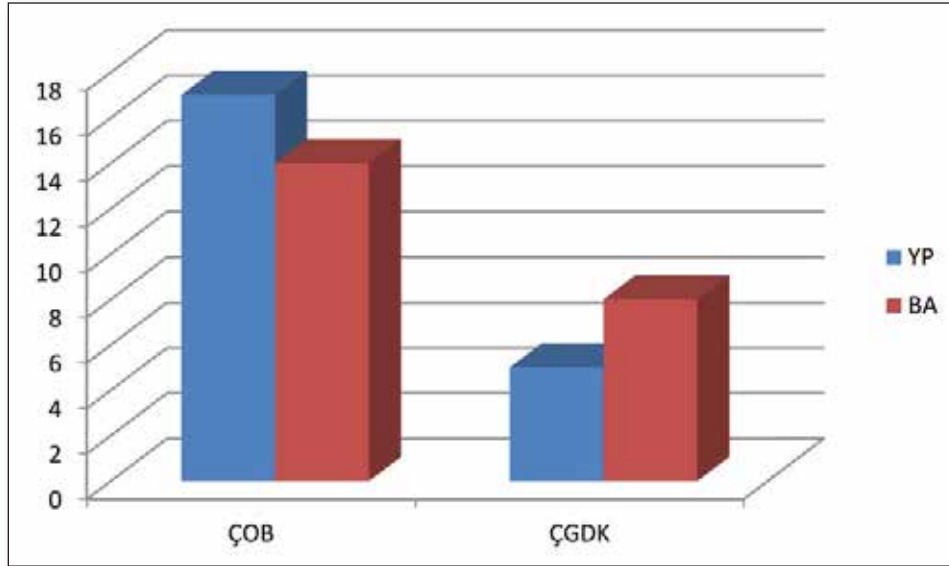
Küçükbakkalköy - Maltepe Kablosu: 380 kV, 2000 mm², 11 km kablo 13.12.2011 tarihinde ihale edilmiş, 16.01.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 15.741 bin ₺ , 15.752 bin USD ve 2.047 bin CHF olup, yüklenici DEMİRER KABLO TESİSLERİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.'dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 29.06.2013 olup, finansmanı Dünya Bankasıdır.

2.4. ÇED, Kamulaştırma, İmar Planları ve Devt Çalışmaları

Teşekkülümüzce 2012 yılı yatırım programında yer alan 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde Bağlantı Anlaşması imzalanmak suretiyle yapılacak olan Deplasman Protokolü imzalanmak suretiyle yapılacak olan enerji iletim tesisleriyle ilgili olarak;

2872 sayılı Çevre Kanunu ve İlgili Mevzuat Uyarınca Yapılan Başvuruların Dağılımı:

Türleri	ÇOB	ÇGDK
YP	17	5
BA	14	8



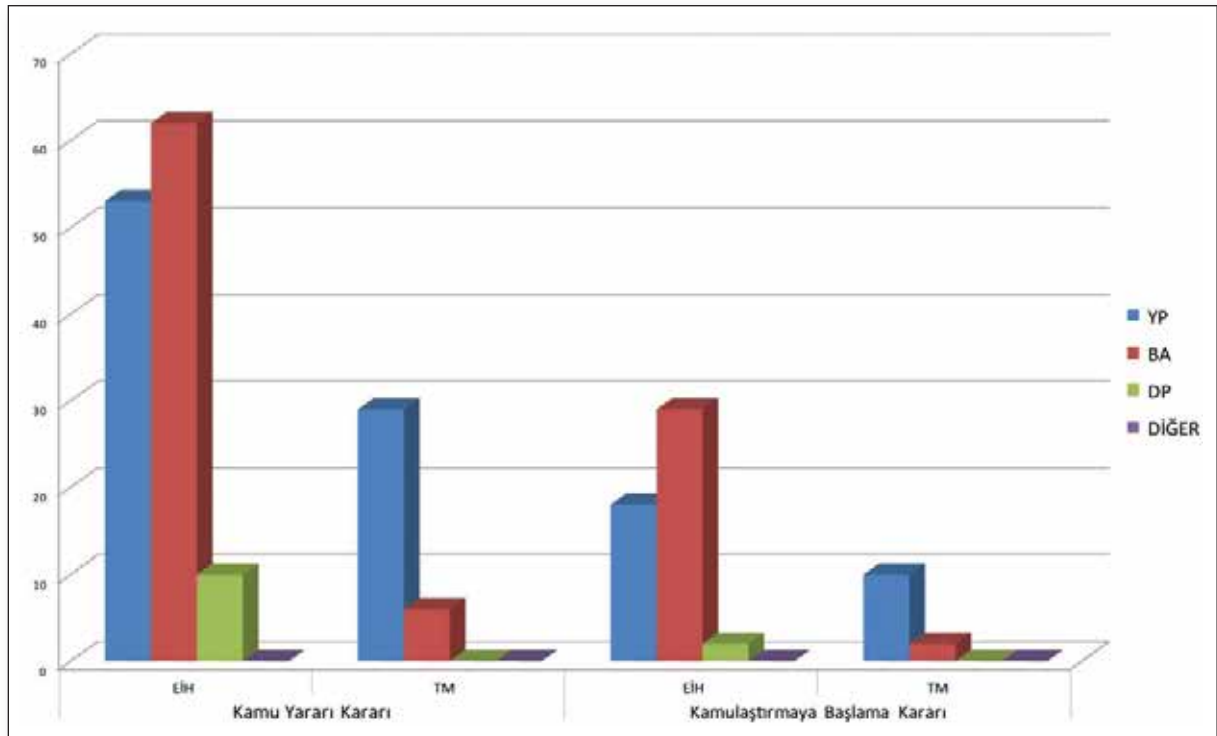
ÇOB: ÇED Olumlu Belgesi
ÇGDK:ÇED Gerekli Değildir Kararı

Enerji iletim tesislerinin ormanlık alanlara isabet eden kısımları için 2012 yılında toplam 4.095.780,72 m² lik yeni izin alınmış ve kiralama yapılmıştır.

Mülkiyeti mülga TEK ve mülga TEAŞ Genel Müdürlükleri adına kayıtlı olup da Teşekkülümüz uhdesinde kalan taşınmazların Genel Müdürlüğümüz adına tashihen tescil çalışmaları büyük bir ölçüde tamamlanmış olup, enerji iletim hattı güzergâhlarındaki tashih çalışmaları halen devam etmektedir.


Kamu Yararı Kararı ve Kamulaştırmaya Başlama Kararı Alınan Enerji İletim Tesislerinin Sayısı:

Türleri	Kamu Yararı Kararı		Kamulaştırmaya Başlama Kararı	
	EİH	TM	EİH	TM
YP	53	29	18	10
BA	62	6	29	2
DP	10	-	2	-
DİĞER	-	-	-	-



YP: Teşekkülümüz Yatırım Programında yer alan enerji iletim tesisleri

BA: Bağlantı Anlaşması imzalanmak suretiyle tesis olacak enerji iletim tesisleri

DP: Deplasman protokolü imzalanmak suretiyle tesis olacak enerji iletim tesisleri

DİĞER : Mülkiyet devri, imar uygulaması

4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu uyarınca 2012 Yılında ÇKD Başkanlığına Yapılan Başvurular ve Sonuçları:

Başvuru Sayısı	84
Olumlu Cevap Sayısı	66
Ret Cevap Sayısı	7
Diğer Kurumlara Yönlendirilenlerin Sayısı	11

2012 Yılında Yapılan Kamulaştırma ve Orman Kira Bedelleri :

Kamulaştırma Bedeli	29.362.777,02
Ormanlık Saha Kira Bedeli	44.233.914,63
Toplam	73.596.691,65

2012 yılı son dönemi için kamulaştırma bedelleri kesinleşmediğinden geçici değerler esas alınmıştır.

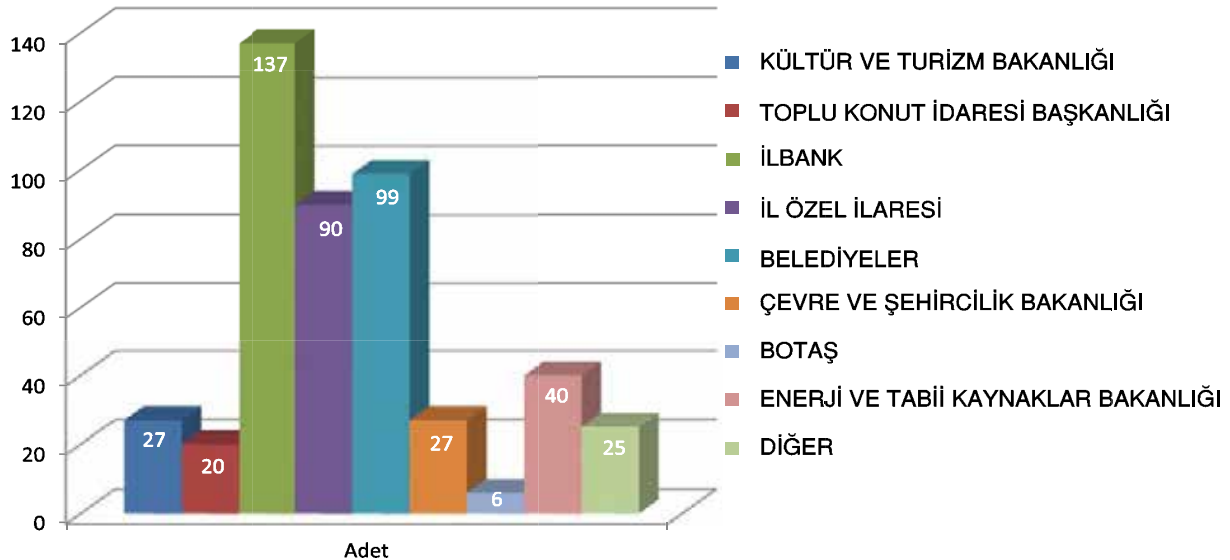
DEVT Projesi

Düşey Engel Veri Tabanı Projesi, ilgili kurum ve kuruluşların kendi sorumluluklarında bulunan düşey engel niteliğindeki tesislere ait bilgileri Harita Genel Komutanlığına göndermeleri suretiyle yürütülen ve sürekliliği olan bir projedir. Proje kapsamında, enerji iletim hatlarımıza ilişkin öznel bilgileri tüm İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüklerince arazide ve büroda yapılan çalışmalar sonucunda Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığına iletilmekte ve Çevre ve Kamulaştırma Dairesi Başkanlığınca nihai kontrolleri yapılarak Harita Genel Komutanlığı'na iletilmektedir. 2012 yılı içerisinde yapılan çalışmalar sonucunda 200 adet enerji iletim hattımıza ait bilgiler Harita Genel Komutanlığı'na gönderilmiştir.

Kurum Görüşü

Kamu kurum ve kuruluşlarınca gerçekleştirilecek imar planları ve/veya proje çalışmalarına ilişkin Teşekkülümüz görüşü istenilmektedir. 2012 yılı içerisinde aşağıda belirtilen kurum ve kuruluşların konu başlığı altındaki hususlarla ilgili görüş taleplerine cevap verilmiştir.

Kurum	Konu	Adet
KÜLTÜR VE TURİZM BAKANLIĞI	Turizm Merkezleri	27
TOPLU KONUT İDARESİ BAŞKANLIĞI	Konut Planlama Çalışmaları	20
İLBANK	İmar Planı Çalışmaları	137
İL ÖZEL İDARESİ	İmar Planı Çalışmaları	90
BELEDİYELER	İmar Planı Çalışmaları	99
ÇEVRE VE ŞEHİRCİLİK BAKANLIĞI	Çevre Düzeni Planları ve Koruma Alanları	27
BOTAŞ	EİH'lerle Kesişen Petrol Boru Hatları	6
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI	Diğer Kurum ve Kuruluşlar İlgili görüş	40
DİĞER	Diğer	25





2.5 Kontrol ve Otomasyon Projeleri

2.5.1 Milli Yük Tevzi SCADA/EMS Sistemi

Ulusal Enterkonnekte Elektrik Şebekesinin daha güvenli, kaliteli ve ekonomik bir şekilde işletilmesi amacıyla kurulmuş olan ve Milli Kontrol Merkezi (Gölbaşı), Acil Durum Milli Kontrol Merkezi (Genel Müdürlük Binası), 9 Bölgesel Kontrol Merkezi (Adapazarı, Erzurum, Gölbaşı, İkitelli, İzmir, Keban, Kepez, Samsun ve Seyhan), 380 kV şebekeye bağlı trafo merkezleri ve santraller ile 154 kV şebekeye bağlı santraller ve önemli trafo merkezlerinde bulunan RTU'ları kapsayan Milli Yük Tevzi SCADA/EMS Sisteminin işletilmesine teknik destek verilmeye devam edilmektedir.

Daha önce Genel Müdürlüğümüz ABCD Blok zemin katta bulunan Acil Durum Kontrol Merkezinin, Genel Müdürlüğümüz yerleşkesi içerisindeki T-Blok zemin kata taşınması işi ile ilgili çalışmalar tamamlanarak Acil Durum Kontrol Merkezi yeni yerinde işletmeye alınmıştır.

Güney Doğu Anadolu Bölgesel Yük Tevzi Merkezi SCADA Sisteminin, Keban'dan Elazığ-3 (Hankendi) TM'deki yeni yerine taşınması işi ile ilgili çalışmalar da tamamlanmış olup, bu yük tevzi merkezi Elazığ-3 TM'deki yeni yerinde servise alınmıştır.

Milli Yük Tevzi SCADA Sisteminde bulunan bazı sunucular ile Keban Bölgesel Yük Tevzi Merkezinin Elazığ-3 TM'deki yeni binasında kurulması sırasında mevcut sunucuların daha güçlü sunucularla değiştirilmesi amacıyla toplam 6 adet V440 sunucu alımı gerçekleştirilmiştir. Bu sunucuların 2 tanesi Milli Yük Tevzi Merkezinde diğer 4 tanesi de Güney Doğu Anadolu Bölgesel Yük Tevzi Merkezinin Elazığ-3 TM'deki yeni

binasında işletmeye alınmıştır.

Kuruluşumuz SCADA/EMS Sisteminde meydana gelen sorun ve arızaların giderilmesi için gerekli çalışmalar ve koordinasyon yapılmıştır.

2.5.2 Milli Yük Tevzi SCADA/EMS Sisteminin Genişletilmesi ve Güncelleştirilmesi Çalışmaları

SCADA/EMS Sisteminin genişletilmesi ve güncelleştirilmesi amacıyla 2012 yılında aşağıda belirtilen çalışmalar yapılmıştır:

- Ulusal Enterkonnekte Elektrik Şebekesinde meydana gelen değişiklik ve ilavelere paralel olarak, Milli Yük Tevzi Sistemi SCADA ve EMS veritabanı ve şemalarında gerekli değişiklik, güncelleştirme ve test çalışmaları yapılmıştır.
- 380 kV ve 154 kV trafo merkezlerinde kullanılmakta olan ölçü aletlerinin enerji analizörleri ile değiştirilmesi ve transdüserler yerine SCADA bilgilerinin enerji analizörlerinden alınması konusunda sahada yapılan çalışmalara paralel olarak SCADA veritabanında gerekli değişiklikler ve SCADA point-to-point testleri yapılmıştır.
- Özel sektöre ait 44 adet santral veya trafo merkezi (AGE Denizli DGKÇ, Akköy-2 HES, As Çimento, Balıkesir OSB, Beykoz TM, Bilecik DGKÇ, Birkapılı HES, Borasco RES, Boyabat HES, Çamlıca-3 HES, Çamseki RES, Çanakkale RES, Çolakoğlu-380, Dağpazarı RES, Dilovası TM, RWE Denizli DGKÇ, Enerjisa Adana, Eskişehir Endüstriyel Enerji, Eşen-1 HES, Feke-II HES, Gebkim OSB, Göltaş TM,



Karaburun RES, Kayadüzü RES, Kozan Havza TM, Köprü HES, Kuyucak RES, Menge HES, Mentaş HES, Metristepe RES, ODAŞ DGKÇ Santrali, Ovacık Havza TM, Narinkale Havza TM, Narinkale HES, Otluca HES, Poyraz RES, Samsun OMV DGKÇ, Sares RES, Sarıgözel HES, Tirenda DG, Tüpraş Kırıkkale, Yokuşlu HES, Yunt dağı RES ve Ziyaret RES) TEİAŞ SCADA/EMS sistemine dahil edilmiştir. Özel sektöre ait santral ve trafo merkezlerinin SCADA/EMS Sistemine dahil edilmesi konusundaki çalışmalara devam edilmiştir. Bu amaçla, söz konusu merkezler için teleinformasyon planları hazırlanarak ilgili firmalara gönderilmiş, firmalardan gelen RTU Sinyal Listeleri incelenerek gerekli düzeltmelerin yapılması sağlanmış, bu merkezler SCADA/EMS Sistemi veritabanları ve şemalarına ilave edilmiş ve RTU Point-to-Point testleri yapılmıştır. Bu testler ile ilgili olarak hazırlanan test raporları söz konusu firmalar ve Kuruluşumuzun ilgili birimlerine gönderilmiştir.

- 2012 yılı sonu itibarıyla SCADA/EMS sistemine dahil edilen trafo merkezi ve santrallerin sayısı 371'e ulaşmıştır.
- Özel sektöre ait 100 civarında santral ve trafo merkezinin de SCADA/EMS sistemine dahil edilmesi çalışmalarına devam edilmiştir. Ayrıca, Kuruluşumuz tarafından tesis edilmekte olan trafo merkezleri için teleinformasyon planları hazırlanmıştır.

2.5.3 Seyhan, Erzurum ve Kepez Bölgeleri SCADA projesi

Seyhan, Erzurum ve Kepez Bölgesel Yük Tevzi Merkezleri için SCADA Sistemi kurulması ve mevcut Milli Yük Tevzi Sistemine bağlanması amacıyla gerçek-

leştirilmiş olan ve geçici kabulü 2011 yılında yapılan "Üç Yeni Bölgesel Kontrol Merkezinin TEİAŞ'ın Mevcut SCADA Sistemine İlavesi Projesi" ile ilgili eksikliklerin tamamlanması ve problemlerin çözümü konusundaki çalışmalara devam edilmiştir.

"Üç Yeni Bölgesel Kontrol Merkezinin TEİAŞ'ın Mevcut SCADA Sistemine İlavesi Projesi" kapsamında temin edilen 15 adet yedek RTU'nun SCADA Sistemine öncelikli olarak dahil edilmesine ihtiyaç duyulan merkezlere konulması konusundaki çalışmalara başlanmıştır. 380 kV Başkale ve Van trafo merkezlerine RTU konularak bu merkezlerin SCADA Sistemine dahil edilmesi konusundaki çalışmalara devam edilmiştir.

2.5.4 Milli Yük Tevzi Sisteminin "Upgrade" edilmesi

Mevcut Milli Yük Tevzi SCADA Sistemi kapsamında yer alan kontrol merkezlerinin donanım ve yazılımlarının yükseltilmesi (upgrade edilmesi) için Şartname hazırlık çalışmaları yürütülmüştür. Şartname hazırlık çalışmaları ve bu konuda gerekli süreçlerin tamamlanmasının ardından 2013 yılının ilk yarısında sözleşme imzalanması planlanmıştır. Proje kapsamında, Milli Yük Tevzi Merkezine rüzgar enerjisi kaynakları operatör masası ve bununla ilgili fonksiyonların da ilave edilmesi öngörülmüş bulunmaktadır.

2.5.5 Milli Yük Tevzi Sistemine 160 yeni RTU ilave edilmesi

Ulusal Elektrik Sistemimizin daha etkin bir şekilde işletilmesinin sağlanması hedefine yönelik olarak yeni RTU konulmasına ihtiyaç duyulan TEİAŞ'a ait trafo merkezleri için RTU temini, tesisi ve servise alınması konusunda şartname hazırlık çalışmaları devam etmektedir.



2.5.6 Sekonder Frekans Kontrol Testleri

Ulusal Elektrik Sistemine bağlanan santrallerin sekonder frekans kontrolüne dahil edilmesi için bu santrallerde kurulması gereken AGC Sistemleri için ilgili firmalar tarafından hazırlanarak onaylanmak üzere TEİAŞ'a gönderilen AGC Sistemi Tasarım Dokümanları incelenerek, gerekli değişikliklerin yapılması sağlandıktan sonra onaylanmıştır. Bu santrallerin SCADA/EMS Sistemi AGC veritabanı ve şemalarına dahil edilmesi amacıyla gerekli çalışmalar tamamlanarak bu santrallerin sekonder frekans kontrol testleri yapılmıştır. 2012 yılında, Sekonder Frekans Kontrol Testleri yapılan Santral/Blok/Ünitelerin listesi aşağıda verilmektedir:

- ▲ İçdaş Bekirli Santrali,
- ▲ Bis Enerji DGKÇ Santrali
- ▲ Berke Hidroelektrik Santrali,
- ▲ Akenerji Uluabat Hidroelektrik Santrali Ünite-2,
- ▲ Akenerji Bozüyük DGKÇ santrali,
- ▲ Akenerji Kemalpaşa DGKÇ santrali,
- ▲ Zorlu Kayseri OSB Santrali,
- ▲ Oymapınar Hidroelektrik Santrali
- ▲ Cengiz Enerji Samsun DGKÇ Santrali (132 MW),
- ▲ AKSA Antalya-380 DGKÇ Santrali,
- ▲ Enerjisa Kentsa DGKÇ Santrali,
- ▲ Enerjisa Adana DGKÇ Santrali,
- ▲ Odaş DGKÇ Santrali,
- ▲ AKSA Manisa DGKÇ Santrali.

Ayrıca, santrallerden gelen talepler (SFK Rezervinin artırılması, daha önce belirlenen problemlerin tekrar test edilmesi, vb.) üzerine aşağıda belirtilen santrallerin SFK testleri de yapılmıştır:

- ▲ Bis Enerji DGKÇ Santrali,
- ▲ Cengiz Enerji Samsun DGKÇ Santrali (132 MW),
- ▲ Cengiz Enerji Samsun DGKÇ Santrali (240 MW),
- ▲ Sanibey Hidroelektrik Santrali,
- ▲ Zetes Ünite-1,
- ▲ Zetes Ünite-2,
- ▲ Enerjisa Bandırma DGKÇ Santrali,
- ▲ Akenerji Uluabat Hidroelektrik Santrali.

Bu testler ile ilgili olarak hazırlanan test raporları söz konusu firmalar ve Kuruluşumuzun ilgili birimlerine gönderilmiştir. 2012 yılı sonu itibarıyla, SCADA/EMS Sisteminin bir parçası olarak Milli Yük Tevzi Merkezinde bulunan Yük Frekans Kontrol (LFC) programı tarafından gönderilen set-point sinyalleri ile sekonder frekans kontrolüne katılım için gerekli sisteme sahip santrallerin sayısı 40'ın üzerine çıkarılmış bulunmaktadır. Bazı santrallerin Sekonder Frekans Kontrol testleri de devam etmektedir.

2.5.7 Sekiz Ülke Enterkonneksiyonu (EIJLLPST) Çalışmaları

Birecik (Türkiye) – Halep (Suriye) Enterkonneksiyon Hattındaki OPGW kablunun Terminal Teçhizatları ile sonlandırılarak kullanımına başlanabilmesi için Birecik HES merkezinde kullanılmak üzere 1+1 korumalı SDH STM-1 cihazı temin edilmiş ve Birecik HES ve Halep TM'lerde kullanılmak üzere iki adet T40D RF PLC ünitesi üretimi gerçekleştirilerek, söz konusu sistemlerin test ve devreye alma aşamasına gelmiş bulunmaktadır. Sistemlerin devreye alınması ile ilgili çalışmaların mümkün olan en kısa zamanda gerçekleştirilmesi hedeflenmektedir.

2.5.8 Avrupa Elektrik Sistemine (ENTSO-E) Paralel Bağlanma Çalışmaları

Ulusal Elektrik Sistemimizin Avrupa Elektrik Sistemi olan ENTSO-E Kıtasal Avrupa Senkron Alanı (CESA) sistemi ile bağlantı projesi kapsamında çalışmalara katılmıştır.

Sekonder frekans kontrol performansının iyileştirilmesi için çalışmalara devam edilmiştir. Bu amaçla yeni santrallerin sekonder frekans kontrol testleri yapılmıştır.

Milli Yük Tevzi Merkezi ile Yunanistan Elektrik İletim Sistemi İşletmecisi (HTSO) Milli Yük Tevzi Merkezi arasında 2 Mbit/s G.703 arayüzü özelliğinde kanal kiralananmıştır. Bu iletişim linkinin işletilmesi ve ödemeleri konusunda Yunanistan Elektrik İletim Şirketi (IPTO) ile İkili Anlaşma imzalanmıştır.

Ulusal Elektrik Sistemimizin Avrupa Elektrik Sistemi olan ENTSO-E Kıtasal Avrupa Senkron Alanı (CESA) sistemi ile bağlantı projesi kapsamındaki çalışmalara katılım sağlanmıştır. TEİAŞ Milli Yük Tevzi Merkezi ile Yunanistan Milli Yük Tevzi Merkezi arasında SCADA verilerinin alışverişi için gerekli node tanımlama çalışmaları yapılmış, gerekli veritabanı tanımlamaları yapılmış ve iki milli kontrol merkezi arasında gerçek-zamanlı olarak SCADA verilerinin alışverişi sağlanmıştır. PMU bilgilerinin de bu kanal üzerinden ENTSO-E Kıtasal Avrupa Senkron Şebekesi (CESA) Güney Avrupa Koordinasyon Merkezinin bulunduğu İsviçre İletim Sistemi İşleticisi Swisgrid'e aktarılması çalışmaları devam etmektedir.

2.5.9 Akıllı Şebekeler (Smart Grid) Fizibilite Projesi

Ulusal Elektrik İletim Sisteminde Akıllı Şebeke (Smart Grid) uygulamaları konusunda USTDA (ABD Ticareti Geliştirme Ajansı) tarafından önerilen fizibilite çalışması için İş Tanımlama Dökümanı (TOR) hazırlama çalışmalarına katkıda bulunulmuştur.

2.5.10 Avrupa Birliği IPA Programı Kapsamında Proje Önerisi

SCADA/EMS Sisteminin genişletilmesi ve Bilgi Sistemleri konusunda Avrupa Birliği IPA Programı çerçevesinde hazırlanan Proje Fişi kapsamında gerçekleştirilmesi öngörülen sistemler için Fizibilite Çalışması yapılması amacıyla Avrupa Birliği Bakanlığının koordinasyonu ile İş Tanımlama Dökümanı (TOR) hazırlanmıştır.



2.6. İletişim Sistemi Çalışmaları ve Projeleri

Kuruluşumuzun elektrik enerjisinin kaliteli, kesintisiz, güvenilir ve ekonomik olarak arzının sağlanması için kurduğu İletişim Sistemi; Enerji İletim Hatları (EİH) üzerinden kuranportör (PLC) ve yan birimleri, 420 kV ve 170 kV Enerji İletim Hatlarının (EİH) toprak iletkeni içinde bulunan fiberler (Optical Ground Wire, OPGW), enerji iletim hatlarının direklerini kullanarak metalsiz kendinden destekli fiberler (ADSS), yeraltı Enerji iletim Kablosu ile birlikte çekilen fiberlerden ve fiber optik terminal teçhizatları, çoklayıcılar, modemler, yönlendiriciler, hat tıkaçları, PAX (özel telefon santrali), RTU (Remote Terminal Unit), Telsiz Sistemi vb. teçhizattan oluşmaktadır.

2.6.1 İletişim Sistemi Planlama Çalışmaları

İletim sistemindeki değişiklikler ve yeni merkezlerin devreye girmesi ile geçtiğimiz yıllarda hazırlanan RTU İletişim Link Projelerinin güncellenmesi gerekmektedir. Bu kapsamda güncelleme çalışmaları devam etmektedir.

TEİAŞ SCADA Sistemine 160 yeni RTU İlavesi Projesi için iletişim linkleri planlama çalışmalarına devam edilmiştir. Bu kapsamda hazırlanan RTU İletişim Link Projeleri İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüğü Elektronik Birimlerine gönderilmiştir. Bölgelerden gelen öneriler ve güncelleme çalışmaları doğrultusunda taslak projeler kontrol edilerek nihai hale getirilecektir.

İletişim sistemimizin iyileştirilmesine ve kapasite artırımına yönelik olarak çeşitli çalışmalar yapılmaktadır.

Keban'da bulunan Güney Doğu Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü'nün, Elazığ-3 TM'de yapılan yeni binaya taşınması ile ilgili iletişim sisteminin projelendirilmesi ve ihtiyaç duyulan sistemlerin gerçekleştirilmesi konusundaki çalışmalar yapılmıştır. Ayrıca, Güney Doğu Anadolu Yük Tevzi Merkezi ile ilgili kiralık kanal-

ların Elazığ 3 TM'ye yönlendirilmesi konusundaki çalışmalar yapılmıştır.

Yan Hizmetler Merkezi İzleme ve Kontrol Sistemi (YHİKS) projesi kapsamında Milli Yük Tevzi Merkezinde kurulacak olan YHİKS entegrasyon Sunucusu ile Genel Müdürlük T-Blok'ta kurulacak YHİKS arasındaki G.703 arayüzü özelliğinde 2 Mbit/s (E1) linkin servise alınması sağlanmıştır.

2.6.2 İletişim Sistemleri Projelendirme Çalışmaları

Kuruluşumuz Yatırım Programlarında yer alan yeni merkez ve hatlar için iletişim planlaması ile mevcut iletim hatlarında ve merkezlerde ses, SCADA ve koruma görevleri yapan iletişim cihazlarının iyileştirme ve revize çalışmaları yapılmış ve iletim sistemine yeni giren merkez ve hatlar için iletişim altyapısı oluşturularak sisteme bağlantıları sağlanmıştır. Ayrıca, Kuruluşumuz ile bağlantı anlaşması imzalayan kullanıcılar için iletişim planlaması yapılarak sisteme bağlantıları sağlanmıştır.

Kuruluşumuza ait 17 adet (Kalkandere, Khoy-Başkale, Akköprü HES-Dalaman, Viranşehir 3-Elgün, Dokurcun SKM, Osmaniye OSB-Berke HES, Aksaray, Çankırı-Tosya-Kastamonu, Geçici Bismil 2, Altınekin, Ada II DGKÇS-Habipler, Mersin-380, Viranşehir 2, Nazilli-Aydın-Jeotermal, Eskişehir 3, Bizna Havza, Altınkaya HES-Çarşamba) Trafo Merkezi için iletişim sistemi planlaması yapılmıştır.

Kuruluşumuzla imzalanan Sistem Bağlantı Anlaşmaları kapsamında, EÜAŞ'a ait 12 adet (Tortum HES, Borçka HES, Deriner HES, Doğan kent HES, Kapulukaya HES, Yenice HES, Manavgat HES, Şanlıurfa HES, Kıralkızı HES, Dicle HES, Seyitömer TES, Gökçekaya HES) Trafo Merkezi ve özel şirketlere ait 61 adet (Cansan Metalurji TM, Yayla Köy RES, Çerkezköy OSB, Kırzlık HES, Çambaşı HES, Birecik HES, Arkun HES, Çamoluk Havza TM, Daran HES, Tufanbeyli TES, Tatar HES, Posof Havza TM, Yamanlı II HES, Olur Havza TM, Ada I-II DGKÇS, Dinar RES, Çaykara HES; Pembelik HES, Eğlence I-II HES, Karadare Havza TM, Göynük Havza TM, Saf 2 HES, Çumra TES, Naksan DGKÇS, Meta Madencilik TM; Geycek RES, Burçak HES, Mardin Çimento TM, AS Çimento TM, Göktaş HES, Çanta RES, Hasanbeyli RES, Silopi 380 TES, Şadıllı RES, Polat TES, Samsun Merkez OSB DGKÇS, Doğançay HES, Yalova RES, Merekler HES, Uşak RES, Artvin HES, Mersin Termik TM, Karakuz HES, Ordu HES, Bağıştaş I-II HES, Dora 3 JES, Hayrat Havza TM, Edincik RES, Gökbel I-II HES, Beyhan 1 HES, Kuşaklı HES, Sincik RES, Zeytineli RES, Zorlu Denizli 1-2 JES, Serap HES, Şenbük RES, Kırıkköy RES, HEMA TM, İzdemir GIS TM, Kıy HES, Kargı Kızılırmak HES) Trafo Merkezi için iletişim sistemi planlaması yapılmıştır.

İletişim sistemi planlaması çalışmaları çerçevesinde, 48 Trafo Merkezi (Alibeyhöyüğü TM, Artvin 2 TM, Mardin 2 TM, Dikmen 2 TM, Kuzeytepe TM, Hatay 380 TM, Arslanbey TM, Gercüş TM, Tirebolu TM, Yeniçates



TM, Kızıltepe TM, Çırçıp TM, Altinkaya HES, İkitelli TM, Avanos 2 TM, Köklüce TM, Keçiborlu TM, Çine Adnan Menderes HES TM, Sugözü TES TM, Şanlıurfa 1 TM, Bandırma 3 TM, Karabük OSB TM, Dikmen TM, Kayabaşı TM, Siirt 380 TM, Edirne TM, Mersin Termik TM, Elmalı TM, Belkıs TM, Polatlı TM, Abana Havza TM, Kayabaşı Toki TM, Etimesgut TM, Gelibolu TM, Kovanlık Havza TM, Diyarbakır 3 TM, Kütahya OSB TM, Ilısu HES TM, Gümüşhane TM, İspir 380 TM, Çiğdem GIS TM, Kayseri 4 TM, Araç TM, İzmit 380 TM, Ordu 380 TM, Tortum 380 TM, Karaman TM, Kuzey Adana GIS TM) için Hat Tıkacı (LT) ile monte edilecekleri fazlar, frekans bantları ve diğer teknik özellikleri belirlenmiştir.

Kuruluşumuz İletim Sistemine bağlanmasına karar verilen 3. şahıslara ait yeni üretim/ tüketim merkezleri için 3. şahıslarla imzalanacak Bağlantı Anlaşmaları öncesinde, söz konusu merkezlerin bağlantılarının OPGW'li olup olmayacağının belirlenmesi amacıyla 66 proje incelenmiştir.

2.6.3 Fiber Optik Projeleri

2012 yılında, Kuruluşumuz yatırım programında yer alan Enerji İletim Hattı ve Yeraltı Kablosu projeleri, mevcut E.İ.Hatlarındaki koruma iletkenlerinin OPGW ile değiştirilmesi veya mevcut E.İ.Hatlarındaki tadilat projeleri ve Bağlantı Anlaşmaları kapsamında üçüncü şahıslar tarafından tesis edilen E.İ.Hatlarında toplam 1.339 km fiber optik kablunun (OPGW, Yeraltı kablosu) optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır.

Yatırım programında yer alan projeler kapsamında; 380 kV hatlardan Karaburun GİS - Çeşme Havza TM (21,9 km), Uzundere - Çeşme Havza TM (63 km), Deriner HES İrtibat Hattı (3 km), 154 kV hatlardan Viranşehir 380 - Viranşehir (11 km), (Van 154 - Rasa DG) Brş. Van 380 (2 km), (Van 154 - Erciş) Brş. Van 380 (2,5 km), Soma A - Soma B TES (2 km), Konya 1 - Konya 2 (14,4 km), Viranşehir 380 - Viranşehir 3 (29 km), Ağrı 1 - Ağrı 380 (3,4 km), Alaçatı - Urla (40 km), (Alaçatı) Urla - Tahtalı (34,5 km), Akorsan - Kepez (12 km), Tokat - Tokat OSB (7,9 km), Köklüce - Almus HES (11 km), Almus HES - Tokat (33,2 km), Ezine - Çanakkale (29 km), Varsak - Kepez (8,7 km), (Afyon - Kütahya OSB) Brş. Altıntaş (10,5 km), Karaman - Gezende HES (76 km), Daran Havza TM - Alanya 2 (57 km) hatlarındaki OPGW'lerin fiberlerinin optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır. Yine yatırım programında yer alan Yeraltı kablosu projelerinden 380 kV Ambarlı DGKÇS TM - Yeni Ambarlı DGKÇS TM (1 km), 154 kV Bursa Sanayi - Bursa Merinos TM (10,7 km), Ümraniye GİS - Vaniköy GİS (6,6 km) Yeraltı kablolarının fiberlerinin optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır.

Mevcut E.İ. Hatlarından koruma iletkenleri OPGW ile değiştirilmesine ihtiyaç duyulan 380 kV Seydişehir - Eti Alüminyum (2,5 km), 154 kV Ambarlı DG - Ambarlı TM (2 km), Ambarlı TM - Ambarlı FO (0,6 km), (Elazığ 2 -

Keban 2) Brş. Elazığ 3 (Hankendi) (1 km), Ambarlı DG - Ambarlı FO (1 km) hatlarına tesis edilen OPGW'lerin fiberlerinin optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır. Ayrıca 154 kV mevcut İkitelli - Alibeyköy hattının bir kısmının yer altı kablosuna dönüştürülmesi nedeniyle bu hatta tesis edilen yeraltı fiberi (2,6 km) ve OPGW'nin (15,9 km) optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır.

Bağlantı Anlaşmaları kapsamında üçüncü şahıslar tarafından iletim sistemine bağlanmak için tesis edilen 380 kV hatlardan Boyabat HES - Kurşunlu (166 km), (Denizli - Afyon 2) Brş. Denizli DGKÇS (11,6 + 11,6 km), Kozan (Akdam) Havza TM - Yedigöze (Sanibey) HES (22,7 km), Karaburun GİS - Karaburun RES (17,4 km), Çolakoğlu 2 saplama (Tepeören - Çolakoğlu) (0,6 km), 154 kV hatlardan Denizli 2 - Sarayköy (18 km), (Aksu - Kuzgun HES) Brş. Güllübağ HES (6 km), Denizli 2 - Denizli 3 (7,5 km), Aksu (Yahyalı) RES - Çamlıca 1 HES (11 km), Kargılık HES - Andırın HES (1,8 km), Osmaniye OSB - Cansan Metalurji (0,250 km), Köklüce HES - Niksar HES (4,2 km), Büyükdüz HES - Büyükdüz Havza TM (0,6 km), (Torul HES - Kürtün HES) Brş. Büyükdüz Havza TM (3,6 km), Aliağa OSB - Samurlu RES (14,5 km), Kayabaşı - Yenidere Havza TM (44,6 km), (Demirdağ - Çukurdere Madencilik) Brş. Bağıştaş 2 HES (2,5 km), Menge HES - Köprü HES (15,5 km), (Balıkesir 2 - Poyraz RES) Brş. Bares Balıkesir RES (4,7 km), Balıkesir 2 - Poyraz RES (15,5 km), Karaman - Kepezkaya Havza TM (39 km), Kepezkaya HES - Kepezkaya Havza TM (1 km), Çay DGKÇS - Çayseka (1,9 km), (Borçka HES - Yusufeli) Brş. Arpa HES (5,9 km), Geçici Hayrat Havza TM - Sarmaşık HES (2,6 km), Feka Havza TM - Yamanlı 3 HES (16 km), (Ordu - Gököy) Brş. Kovanlık Havza TM (34 km), Çamoluk Havza TM - Refahiye (31,7 km), Umut HES - Niksar HES (29,7 km), Dağpazarı RES - Birkapılı HES (6,4 km), AGE DG - Sarayköy (1,6 km), Odaş 1 DGKÇS - Şanlıurfa 2 Brş. (5 km), Kırıkdağ HES - Hakkari (18,3 km), Murat HES - Adıyaman Çimento (9,5 km), Ulucak - Kozbeyli RES (24,5 km), Köprü HES - Kozan (Akdam) Havza TM (18,5 km), Olur Havza TM - Oltu TM (37 km), Kapıdağ RES - Erdek (0,5 km), Kandil HES - Doğanköy (44,4 km), Kandil HES - Elbistan B TM (73 km), Sarıgüzel HES - Hacınınoğlu HES (11 km), Sarıgüzel HES - Kandil HES (13 km), (Akocak HES - Arsin) Brş. Karadere Havza TM (1,3 km), Dinar - Dinar RES (14,8 km), Toros HES - Karaisalı (3,7 km) hatlarındaki OPGW'lerin fiberlerinin optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır.

2012 yılı sonu itibariyle Kuruluşumuza ait 10.388 km OPGW, 59 km ADSS (Askı Tipi Fiber Kablo) ve 182 km Yeraltı fiber kablosu olmak üzere toplam 10.629 km uzunluğunda fiber optik kablo altyapısı bulunmaktadır. Tesisleri devam eden (yaklaşık 3.425 km) ve planlanan fiber optik kablolarla bu altyapı yaklaşık 20.000 km'ye ulaşacaktır.

2.6.4 Fiber Optik Terminal Teçhizatı ve Sayısal Çoklayıcılar

Çeşitli dosya numaraları altında (İÇTM-2006/5, İÇTM-2007/4, İÇTM-2008/13, İÇTM-2009/8, İÇTM-2010/8, İÇTM-2009/14, İÇTM-2010/15) Fiber Optik Terminal Teçhizatı (FOTT) ve Sayısal Çoklayıcı (SÇ) sistemleri ve Uydu Telefonu ve Yardımcı Teçhizatı sistemleri temini konusundaki sözleşmeler kapsamında kesin kabul çalışmalarının koordinasyonu yapılmıştır.

İÇTM-2010/15 nolu ihale kapsamındaki merkezlere FOTT ve SÇ Sistemleri temin ve tesis edilmesi sözleşmesi kapsamında Teknik Şartnamenin 16. Maddesi gereği Yüklenici Firma Alcatel Lucent Teletaş Telekomünikasyon Ticaret A.Ş. Firması tarafından 26.03.2012-06.04.2012 ve 09.04.2012-20.04.2012 tarihleri arasında eğitim düzenlenmiştir.

İletişim sistemimizin iyileştirilmesine ve kapasite artırımına yönelik olarak, Şirketimiz iletişim trafiğinin yoğun olduğu merkezler arasında yeni tesis edilecek Enerji İletim Hatlarının toprak teli fiberli olarak tesis edilmekte ve tesisi tamamlanan Fiber Optik kabloların, Fiber Optik Terminal Teçhizatı (FOTT) ve Sayısal Çoklayıcı (SÇ) sistemleri ile sonlandırılması ile ilgili olarak ihale çalışmaları yapılmıştır. Bu amaçla, tesisi tamamlanan ve bitme aşamasında olan merkezlerden; Çorlu TM, Hadımköy TM, Ambarlı DGKÇS, İkitelli TM, Atışalanı TM, Sağmalcılar TM, Topkapı GİS, Davutpaşa GİS, Etiler TM, Levent GİS, Maslak TM, Alibeyköy TM, Şişli GİS, Yıldıztepe GİS, Kasımpaşa GİS, Altıntepe GİS, Otosansit TM, Bursa III TM, Bursa I (Merinos) TM, 154-B. Sanayi TM, Görükle TM, Balıkesir II TM, Soma B TS, Yenişehir TM, Turanköy TM, Karacabey TM, Akçalar TM, Çanakkale TM, Ezine TM, Altınoluk TM, Edremit TM, Üniversite TM, Kemalpaşa TM, Morsan TM, Manisa TM, Uzundere TM, Gaziemir GİS, Tahtalı TM, Alaçatı TM, Urla TM, Işıklar TM, Pancar OSB, Aslanlar TM, Göztepe TM, Küçükbakkalköy TM, Maltepe TM, Tepeören TM, Paşaköy TM, Ümraniye TM, Selimiye TM, Ereğli 2 TM, Zonguldak 2 TM, Yeniçates TS, Karabük OSB, ADA II DGKÇS, ADA I DGKÇS, Adapazarı TM, Karamürsel TM, Yalova TM, Eskişehir 3 TM, Eskişehir 1 TM, Temelli TM, İncek TM, Gölbaşı TM, Karaman TM, Gezende HES, Polatlı TM, Konya 4 TM, Tümosan TM, Aksaray II TM, Derinkuyu TM, Mersin 380 TM, Ermenek HES, Oymapınar Şalt, Köklüce HES, Almus HES, Tokat TM, Tokat OSB, Çorum 2 TM, Çorum 1 TM, Gaziantep 2 TM, Gaziantep 5 TM, Birecik HES, Atatürk Şalt, Şanlıurfa 2 TM, Viranşehir 2 TM, Viranşehir 1 TM, Çırçıp TM, Viranşehir 3 TM, Kırılık TM, Dikmen TM, Birecik TM, Karkamış HES, Şanlıurfa 1 TM, Elbistan A 380 Şalt, Elbistan A TS Kumanda, Elbistan B 154 Şalt, Elbistan B Kumanda, Elbistan B 380 Şalt (Çobanbeyli), Özlüce 380 Şalt, Keban 2 TM, Kalkandere 380/154, İyidere TM, Tirebolu 380 TM, Borçka TM, Deriner HES, Erzurum 2/3 TM, Mardin TM, Kızıltepe 2 TM, Karakaya HES, Diyarbakır 3 TM, Van 154 TM, Van 380 TM, Ağrı 380 TM, Nacarlı TM, Seyhan TM, Dalaman TM,

Akköprü HES, Fethiye TM, Elmalı TM, Serbest Bölge TM merkezleri arasındaki Fiber Optik (F/O) kabloları sonlandırmak için 22.11.2012 tarihinde çıkılan İÇTM-2012/32 no'lu ihale kapsamında, Firma tekliflerinin teknik açıdan değerlendirilme çalışmalarına devam edilmektedir.

2.6.5 Özel Telefon Sistemi (PAX Sistemi) ve Telefon Santralleri

TEİAŞ haberleşme sistemi PLC ve Fiber Optik cihazlarına bağlanabilen PAX (özel telefon santrali) santralleri ile çift yönlü (dubleks) ve tek yönlü (simpleks) olarak iki ayrı şekilde gerçekleştirilmekte olup kamu ve özel şirketlere ait üretim merkezleri ve trafo merkezleri ile Yük Tevzi Merkezleri arasındaki haberleşmenin sağlanması amacıyla kurulmuş bir haberleşme sistemidir.

20.05.2011 tarihinde sözleşmesi imzalanan İÇTM-2010/24 no'lu dosya kapsamında, Kuruluşumuzun haberleşme altyapısının iyileştirilmesine yönelik olarak, işletmede olan PAX'lardan kapasite sorunu bulunanlar, AE tipi PAX'lardan yedek parça bulunamaması nedeniyle arızalarının giderilmesinde sorunlar yaşananlar ile iletişim altyapısı mevcut ve numara tahsisi yapılabilen merkezler için temin edilen Tam Elektronik Sayısal Özel Telefon Santrali (PAX) Sistemleri ile ilgili olarak yapılan geçici kabul çalışmaları sonrasındaki işlemler yürütülmüştür.

İÇTM-2010/24 no'lu ihale kapsamındaki 84 adet merkeze PAX santrali temin ve tesis edilmesi - sözleşmesi kapsamında Teknik Şartnamenin 17. Maddesi gereği Yüklenici Firma Karel Elektronik Sanayi ve Ticaret A.Ş. Firması tarafından 09-13 Ocak 2012 ve 16-20 Ocak 2012 tarihleri arasında eğitim düzenlenmiştir.

Kuruluşumuz birimlerinin (1. İTİG Müdürlüğü, 20. İTİG Müdürlüğü, 8. İTİG Müdürlüğü, 12. İTİG Müdürlüğü, 15. İTİG Müdürlüğü) talep ettiği telefon santrali, PAX Santrali ve faks makinesi taleplerinin karşılanmasına yönelik çalışmalar yapılmıştır. Milli Yük Tevzi Merkezi PAX santrali yenilenmiştir.

2.6.6 Kuranportör (PLC) Sistemleri

Enterkonnekte Sistemde ağırlıklı olarak Kuruluşumuz Elektronik Laboratuvar İşletme Müdürlüğü imalatı R.5, T30.S, T40.S (simpleks), T30.D.00, T40.DRF (dubleks) tipi kuranportörler ile BBC, ISKRA ve TELETTRA marka kuranportörler bulunmakta ve bu kuranportörlerden dubleks olanlar haberleşmenin yanı sıra koruma iletişimi ve SCADA veri iletişimi için de kullanılmaktadır.

Elektronik Laboratuvarı İşletme Müdürlüğü (Akköprü) tarafından, Kuruluşumuz veri ve ses iletişiminde kullanılan Kuranportör (PLC) ve aksesuarları, muhtelif tip röle ve transdüser üretilmekte, üretilen malzemeler ile koruma, kontrol ve ölçü teçhizatları bakım/onarımları, araştırma geliştirme (Ar-Ge) çalışmaları yapılmakta ve üretilen teçhizatlar hakkında eğitim verilmektedir. Kuruluşumuzun ihtiyacı yanında, iletim sistemimize bağlanan yeni üretim tesisleri ve trafo merkezleri için

de iletişim cihaz ve aksesuarları üretilmektedir. Üretilmiş olan cihaz ve yan birimler, işletme birimlerine verilen eğitimler sonucunda hızla devreye alınabilmekte, gerektiğinde verilen yedek kart, modül, komponent ve teknik destek ile hızlı ve ekonomik olarak işletme sürekliliği sağlanmaktadır.

İletişim sistemimizin iyileştirilmesi çalışmalarının yanı sıra, analog PLC'lerin sayısala dönüştürülmesi, fiber optik hat teçhizatı, koruma, kontrol, kumanda ve ölçü teçhizatı konularında araştırma ve geliştirme çalışmaları yapılmaktadır.

2.6.7 Telsizler ve Diğer Teçhizat

Bilgi Teknolojileri ve İletişim Kurumu tarafından Elektronik Haberleşme Kanununun 37. Maddesine istinaden çıkarılan ve 17.07.2009 tarih ve 27291 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren Telsiz İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik çerçevesinde Telsiz Ruhsatlarının Yenilenmesi ve kullanım ücretleri konularıyla ilgili olarak çeşitli yazışmalar yapılmıştır.

Bilgi Teknolojileri ve İletişim Kurumu tarafından Elektronik Haberleşme Kanununun 37. Maddesine istinaden çıkarılan ve 17.07.2009 tarih ve 27291 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren Telsiz İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik çerçevesinde BTK tarafından Teşekkülümüzün Telsiz Ruhsatlarının iptal edileceği yönündeki kararının reddi istemiyle Teşekkülümüzce açılan ve esastan görüşülen dava neticesinde karar aleyhimize çıkmıştır. Ancak karar Danıştay'a temyize gönderilmiş olup hukuki süreç devam etmektedir.

Hukuki sürecin sonuçlanmasının zaman alabileceği göz önünde bulundurularak, TEİAŞ telsiz muhaberesinin kesintiye uğramaması için BTK ile irtibata geçilerek, Grup Müdürlükleri sorumluluk alanında yer alan TEİAŞ birimlerinin telsiz ruhsatlarının sürelerinin (OKTH'lerine yönlendirilmeden) 2013 yılı sonuna kadar uzatılması için BTK nezdinde girişimlerde bulunulmuş ve ilgili Grup Müdürlüklerinin de ilgili BTK Bölge Müdürlükleri ile irtibata geçerek gerekli girişimleri yapması sağlanmıştır. Telsiz sistemleri ile ilgili çeşitli işlemler koordine edilmiştir.

Bilgi Teknolojileri ve İletişim Kurumundan gönderilen telsiz kullanım ücretlerinin ödemeleri Mali İşler Daire Başkanlığı kanalı ile gerçekleştirilmiştir.

Yük Tevzi İşletme Müdürlükleri tarafından, ülke genelinde yaşanabilecek sistem oturumları, afet ve acil durumlarda sistem toparlanmasının en kısa sürede sağlanması için ihtiyaç duyduğu kesintisiz ve kaliteli bir haberleşme konusunda çeşitli alternatif çözüm önerileri incelenmiştir.

Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı'nın talebi doğrultusunda Trakya Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü, Kuzeybatı Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü, Batı Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü, Güneydoğu Anadolu

Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü ve Milli Yük Tevzi İşletme Müdürlüklerinde kullanılmakta olan uydu telefon cihazlarının yerine 5 adet ve uydu telefon cihazı bulunmayan Orta Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü'ne de 1 adet olmak üzere toplam 6 adet Uydu Telefonunun temin edilmesi hususunda gerekli çalışmalar yapılarak, söz konusu Uydu Telefonlarının temin edilmesi amacıyla 28.12.2012 tarihinde sözleşme imzalanmıştır.

Bölgelerden gelen hurda ve kullanım dışı telsiz bilgileriyle ilgili olarak, tespit çalışması yapılmıştır.

2.6.8 İletişim Konusundaki Diğer Uygulamalar

TEİAŞ Genel Müdürlük ve taşra birimlerinin TEİAŞ Trafo Merkezlerine (TM) IT erişim gereksinimlerine (Milli Güç Kalitesi İzleme Monitörleri verileri, Enerji Analizörleri, Uzaktan Sayaç Okuma Projesi, Trafo İzleme vb) yönelik olarak TEİAŞ Genel Müdürlüğü ile TM'leri arasında TEİAŞ Fiber Optik (F/O) iletişim altyapısı mevcut ise bu altyapı üzerinden doğrudan erişim, TEİAŞ Genel Müdürlüğü ile merkezler arasında TEİAŞ Fiber Optik (F/O) iletişim altyapısı mevcut değilse, İTİG Müdürlüklerinde mevcut/oluşturulacak Metro Ethernet altyapısı üzerinden erişim sağlanması amacıyla çalışmalar yapılmıştır.

Milli Güç Kalitesi İzleme Sistemi monitörlerinin verileri, Uzaktan Sayaç Okuma verileri, trafo izleme sistemi verileri, istasyonların İnternet bağlantısı vb. için iletişim linki ihtiyacının 2 Mbps kapasitesinde fiber optik kanallar üzerinden karşılanması amacıyla yönelik olarak Sincan TM ile Genel Müdürlük T Blok arasında 2Mbps kapasiteli bir link oluşturularak, Sincan TM'ye konulan



bir switch'de toplanan veriler bu link üzerinden T Bloğa getirilmiştir. Bu bağlantının başarı ile test edilmesinin ardından, Ankara, İstanbul, Erzurum, Adana, Antalya ve Edirne'de benzer erişimler sağlanmıştır.

TEİAŞ trafo merkezlerinin IT erişim gereksinimlerine yönelik olarak TEİAŞ'ın kurumsal iletişim altyapısının (fiber optik iletişim cihazları üzerinden) kullanılabileceği merkezlerin belirlenmesi çalışmaları yapılmış ve TEİAŞ trafo merkezleri ile ilgili İTİG Müdürlükleri ve/veya Bölgesel Yük Tevzi Merkezleri üzerinden TEİAŞ F/O iletişim altyapısı kullanılarak erişim sağlanabilecek trafo merkezleri belirlenmiştir.

Davutpaşa TM-İkiteli YTM arasında Video Konferans Sistemi bağlantısının sağlanması amacıyla Davutpaşa TM ve İkiteli YTM (Trakya YTM) Merkezleri arasında 2 Mbps kanal tahsis edilmesi hususunda çalışmalar yapılmıştır.

6. İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüğünün talebi doğrultusunda Tutes Şalt TM ile Kuzeybatı Anadolu YTM arasında ihtiyaç duyulan iletişim linki konusunda optimum bir çözüm üretmek amacıyla çalışmalar yapılmış ve bu kapsamda taslak bir proje hazırlanmıştır.

Erzurum YTM ile 15. İTİG Müdürlüklerinin, Erzurum-2 ve Erzurum-3 TM'lerine iletişim gereksinimlerine (Milli Güç Kalitesi İzleme Monitörleri verileri, Enerji Analizörleri, Uzaktan Sayaç Okuma Projesi, PC, Kamera görüntüleri vb) yönelik olarak Erzurum 2/3 TM ile Erzurum YTM arasında 2 Mbps kapasiteli 2 adet linkin oluşturulması sağlanmıştır.

Akköprü İşletme Müdürlüğünün internet bağlantısının Gölbaşı Yük Tevzi İşletme Müdürlüğünde bulunan yerel internet ağı üzerinden sağlanması amacıyla Akköprü TM ve Gölbaşı YTM merkezleri arasında 2 Mbps kanal tahsis edilmesi hususunda çalışmalar yapılmıştır.

TEİAŞ tarafından Ulusal Yük Dağıtım Sisteminin Yenilenmesi ve Genişletilmesi Projesi kapsamında, 15.06.2004 tarihinde geçici kabulü yapılarak servise alınan ve Kuruluşumuz Bahçelievler-ANKARA yerleşkesi ABCD Bloкта bulunan Acil Durum Kontrol Merkezi (ADKM) SCADA sisteminin aynı yerleşke içinde bulunan T Blok'taki yeni yerine taşınması işi kapsamında gerekli iletişim linklerinin planlaması yapılmıştır.

Milli Yük Tevzi Merkezi ile Batı Anadolu, Güneydoğu Anadolu ve Orta Karadeniz Yük Tevzi İşletme Müdürlükleri arasında Türksat A.Ş.'den kiralanan VSAT full duplex 64 kbps uydu iletişim sisteminin altyapısının, yönetimi kolay ve uzaktan erişimi mümkün olan sistemlerle yenilenmesi konusunda çalışmalar yapılmıştır.

Batı Anadolu Yük Tevzi Merkezi ve Batı Akdeniz Yük Tevzi Merkezleri (Varsak YTM) ile Gölbaşı'nda bulunan Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM) SCADA sistemleri arasında Türk Telekomünikasyon A.Ş.'den kiralanan 2 Mbps linklere bağlı Sayısal Çoklayıcı (Multiplexer) cihazları üzerinden 64 kbps hızında sağlanan main ile-

tişim linklerinin, Temelli TM-Afyon 2 TM merkezleri arasındaki OPGW hattındaki arızaların giderilmesiyle birlikte, Kuruluşumuz Fiber Optik (F/O) iletişim altyapısı üzerinden sağlanabilmesi için taslak projeler hazırlanarak ilgili bölgelere gönderilmiştir. Milli YTM ile Işıklar YTM arasında PAX ve SCADA sistemlerinin Kuruluşumuz F/O iletişim altyapısı üzerinden bağlantının sağlanabilmesi için 2 adet 2 Mbps kanal tahsis yapılmıştır. Bu linklerin devreye alma çalışmaları devam etmektedir. MYTM ile Varsak YTM arasında da 2 Mbps linklerinin devreye alma çalışmaları devam etmektedir.

2.6.9 Uzaktan Sayaç Okuma (AMR) Projesi İletişim Altyapısı

Kuruluşumuz tarafından gerçekleştirilen Uzaktan Sayaç Okuma (AMR) projesi kapsamında sayaçlara uzaktan erişim sağlayacak, iletişim kanallarının (ADSL, GPRS) temin ve tesisi ile ilgili olarak çalışmaları devam etmiştir. Ayrıca, bu proje ile ilgili İşletme Kabul Testlerine katılım sağlanmıştır. Uzaktan Sayaç Okuma projesi kapsamında çalışmaları katkı sağlanmasına devam edilmektedir. Bu sistemin iletişim alt yapısı ile ilgili olarak, sağlıklı olarak işletilmesine yönelik çalışmaları devam edilmektedir. Söz konusu proje ile ilgili nihai İşletme Kabul Testleri çalışmaları 11.05.2012 tarihinde tamamlanmıştır.

2.6.10 Uluslararası Bağlantı Hatları İletişim Sistemi Çalışmaları

400kV Akhaltsikhe/Gürcistan ve Borçka/Türkiye Trafo Merkezleri iletişim gereklilikleri konusunda çalışmaları devam edilmektedir.

14-15 Mayıs 2012 tarihlerinde İran'ın başkenti Tahran'da yapılan 400kV'luk Khoy-Başkale Enerji iletim hattına ilişkin telekomünikasyon ve koruma sistemleri konularının görüşüldüğü toplantıya iştirak edilmiş ve söz konusu toplantıda alınan kararlar doğrultusunda çalışmalar yapılmıştır. Bu kapsamda Khoy (İran) merkezindeki mevcut Alcatel 1660 SM ve Alcatel 1511 BA cihazları ile uyumlu çalışması için, Türkiye'de tesis edilen, 400 kV kalıcı Başkale merkezine İÇTM-2008/12 nolu dosya kapsamında 30.07.2009 tarihinde imzalanan sözleşme kapsamında ek sipariş verilerek temin edilen Alcatel 1662 SMC cihazının montaj ve devreye alma işlemlerinin tamamlanması için çalışmalar yapılmıştır.

Ulusal Elektrik İletim Sistemimizin ENTSO-E Avrupa Kıtası Senkron Bölgesine senkron paralel bağlantısı çalışmaları kapsamında ihtiyaç duyulan, Atina'da (Yunanistan) bulunan Yunanistan Elektrik İletim Sistemi İşletmecisi IPTO (eski adıyla HTSO) Milli Yük Tevzi Merkezi ile Gölbaşı/Ankara'da bulunan TEİAŞ Milli Yük Tevzi Merkezi arasında 2 Mbit/s G.703 arayüzü özelliğinde kanal kiralınması ile ilgili olarak çıkılan ihale sonucunda MTC-TR MEMOREX firması ile sözleşme imzalanmıştır. Ayrıca söz konusu sözleşme kapsamında, TEİAŞ ve Yunanistan İletim Sistemi İşleticisi

ADMIE (IPTO) Şirketi arasında söz konusu iletişim linikinin işletilmesi, bakımı ve ödemeleri gibi konuların yer aldığı bir İkili Anlaşma (Bilateral Agreement) metni hazırlanarak Yönetim Kuruluna sunulmuş ve TEİAŞ ile IPTO tarafından karşılıklı olarak imzalanmış ve yürürlüğe girmiştir.

Komşu ülkelerle gerçekleştirilmekte olan uluslararası enterkonneksiyon hatları iletişim konularında gerekli çalışmalar yapılmaya devam edilmiştir.

2.6.11 İletişim Sistemi İşletme Faaliyetleri

İletim sistemi kapsamında yer alan trafo merkezlerimiz, EÜAŞ ve Özel Sektöre ait merkezlerin haberleşme, koruma ve SCADA iletişimi için kullanılan Kuranportör (PLC) cihazları ve aksesuarlarının, Fiber Optik Terminal Teçhizatlarının, RTU'ların, PAX telefon santrallerinin, Telsiz Sistemlerinin sağlıklı işletilmesi amacıyla 22 İTİG Müdürlüğüne bağlı bölge elektronik birimleri, kuruluşumuzun diğer birimleri, EÜAŞ ve Enerji Sektöründe çalışan Özel kuruluşlar arasında koordinasyonu sağlamak, bu cihazların montaj, bakım, onarım ve işletilmesi ile ilgili faaliyetleri izlemek, bu cihazların arızalarını irdelemek, bölge birimlerine teknik destek vermek, iletişimle ilgili projelere destek sağlamak, ölçü aletleri ve yedek malzeme teminiyle ilgili konularda çalışmalara devam edilmiştir.

İletişim sistemlerinde İşletme-Bakım-Onarım faaliyetleri için bölge birimlerince ihtiyaç duyulan malzemelerin temini ile ilgili çalışmalar yapılmıştır.

Kuruluşumuz iletişim altyapısında kullanılmakta olan TEİAŞ'ın Özel Telefon Sistemi (PAX) numara planında yaşanan tıkanıklığın aşılabilmesi amacıyla, mevcut yapı üzerinde optimum bir planlama yapılarak hazırlanan PAX Sistemi yeni numara planının uygulamaya konulması çalışmaları tamamlanmıştır.

Mevcut PAX haberleşme alt yapısının genişletilmesi amacıyla ihtiyaç duyulan kuranportör cihazları ve yan birimlerinin Elektronik Laboratuvarı İşletme Müdürlüğüne üretilmesinin sağlanması konusunda gerekli çalışmalar yapılmıştır. PAX Sisteminin genişletilmesi amacıyla ilgili elektronik birimlerinde yürütülen çalışmalar koordine edilmektedir.

Kuruluşumuz ile TÜBİTAK Uzak Teknolojileri Araştırma Enstitüsü arasında imzalanan "Milli Güç Kalitesi Çözümleyicisinin TEİAŞ Transformatör Merkezleri'ne Yaygınlaştırılması Projesi" kapsamında temin edilen 300 adet monitörün bağlanacağı trafo merkezleri için iletişim altyapısı oluşturulması konusunda destek verilmiştir.

Uzaktan Sayaç Okuma projesi kapsamında çalışmalara katkı sağlanmasına devam edilmektedir. Uzaktan Sayaç Okuma Projesi kapsamında İletim Sistemine yeni dahil olan TEİAŞ merkezleri için ihtiyaç duyulan GSM SIM kartların temini ve ilgili bölge birimlerine gönderilmesine devam edilmiştir.

11. İTİG Müdürlüğü sorumluluk alanında bulunan



Kayseri 2 TM ve Kırşehir TM'lerin haberleşme ve SCADA iletişim alt yapısının iyileştirilmesinin sağlanması amacıyla bu merkezler ile Orta Anadolu Yük Tevzi Merkezi (Gölbaşı) arasında 64 kbps hızında kiralık link üzerinden veri ve ses iletişimi yapılmasına imkan verecek sistemler konusunda yapılan inceleme ve denemeler sonucunda teknik şartname hazırlanarak bu sistemlere ihtiyaç duyan Grup Müdürlüklerine gönderilmiştir.

TRT Genel Müdürlüğü Verici İstasyonlarında bulunan Kuruluşumuza ait 13 adet telsiz tekrarlayıcı cihazlarının 2012 yılı cihaz, anten yeri kirası ve enerji bedelleri ile ilgili olarak TRT Genel Müdürlüğü ile sözleşme imzalanmıştır.

Karadeniz Bölgesinde yeni işletmeye girecek santrallerin servise girmesi nedeniyle 380 kV iletim hatlarının akım kapasitelerinin artırılması ihtiyacının karşılanması için Samsun bölgesindeki trafo merkezlerindeki hat tıkaçlarının 1600-2000 Amper Hat Tıkaçları ile değiştirilmesi konusunda çalışmalar yapılmıştır.

Kuruluşumuz ve TÜBİTAK-UZAY tarafından yürütülen Yük Tevzi Bilgi Sistemi (YTBS) kapsamında pilot uygulama yapılan Orta Anadolu Yük Tevzi Bölgesinde internet erişimi ihtiyacı olan 19 TEİAŞ Trafo merkezine ADSL alınması çalışmaları tamamlanmıştır.

Yük Tevzi Bölge Birimlerince aylık olarak bildirilen Haberleşme ve SCADA arızalarının incelenmesi, arızaların takibinin yapılmasına devam edilmektedir.

154 kV ve 380 kV'luk İletim Sisteminde yıl içinde oluşan hat tıkaçı ihtiyaçları, değişik nedenlere kullanılabi-

lir durumda olup boşa çıkan hat tıkaçlarının bölgeler arası kaydırmalarla sağlanmıştır.

2011 yılında çıkılan 2011/ İKO14 referanslı ihale kapsamında İTİG Müdürlüklerine bağlı Bölge elektronik birimlerinin ihtiyacı olan 5 adet seçici voltmetre, 23 adet E1 Data Com Test Cihazı, 7 adet OTDR, 7 adet fiber optik ek cihazı alımı gerçekleştirilerek ilgili bölge birimlerine teslim edilmiştir.

2011/ İKO14 referanslı ihale kapsamında satın alınan ölçü cihazlarının kullanımlarına yönelik olarak sözleşme kapsamında ilgili bölge elektronik birimlerinden elemanların katılımıyla eğitim düzenlenmiştir.

2.6.12 Ar-Ge, Üretim ve Onarım Faaliyetleri

AR-GE FAALİYETLERİ

Kuruluşumuz Akköprü Elektronik Laboratuvarında, iletişim, koruma, kontrol, kumanda ve ölçü sistemleri ile ilgili olarak 2012 yılında aşağıdaki AR-GE faaliyetleri yapılmıştır:

- Enerji iletim hatlarında kullanılmak üzere geliştirilmekte olan Sayısal Kuranportör (DPLC) 4 ses bandını iletebilecek kapasitede 1 çifti laboratuvarında karşılıklı çalışır hale getirilerek, bit hata oranı (BER) 2×10^{-5} seviyesine indirilmiştir. Temmuz-2012'de 154 kV Ümitköy - Temelli Enerji İletim Hattında denenmek üzere Ümitköy ve Temelli Trafo Merkezlerine konulan bir çift Sayısal Kuranportör (DPLC) sahada gözlemlenen teknik sorunların giderilmesi için Eylül-2012'de tekrar Laboratuvara getirilmiş ve gerekli geliştirmeler yapılarak saha testleri için tekrar hazır hale getirilmiştir.

- 2 çift prototip Darbe Kod Modülasyonlu (PCM) optik iletişim terminali üretime esas olmak üzere, maliyet ve kullanım kolaylığı yönünden donanımsal değişiklikler yapılarak saha denemesi için hazır hale getirilmiştir. Halen 1 çift PCM Samsun bölgesinde sağlıklı olarak çalışmakta olup, bir çift PCM de laboratuvarında hazır durumda tutulmaktadır.
- Bölgesel Kontrol Merkezlerinde kullanılmak üzere geliştirilen ve 30 adet üretilerek ilgili bölgelerde servise alınan 10 kanallı (4-tel üzerinden bağlantı yapılabilen) A10 SD TXU Terminal Ara Biriminin kullanımında başarı sağladığı gözlenmiştir.
- Sahadan gelen istekler doğrultusunda MA1 Üç Faz Bir Toprak Röle'nin üst versiyonu olan (MA 2) Ar-Ge çalışmalarına devam edilmektedir.
- Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde, sistemdeki anlık güç taleplerini ölçmek ve kontrol etmek amacıyla geliştirilen Anlık Talep Kontrol Cihazı (ATK) yüksek hassasiyette frekans ölçen ve ethernet ortamında uzaktan erişilebilen ilk versiyonu imal edilmiştir. Elektronik Laboratuvarında kurulan bir adet Windows 2008 Server yüklü bilgisayar ile 4 adet prototip sürekli çalışır durumda tutulmakta ve fonksiyon testleri yapıp cihazın sahada sorunsuz çalışması için gerekli iyileştirmeler yapılmaya devam edilmektedir.

ONARIM FAALİYETLERİ

Elektronik Laboratuvarında 2012 yılında 1 adedi ENERTEC Firmasınca üretilmiş, 35 adedi OMRON Firmasınca üretilmiş, 11 adedi ALSTOM Firmasınca üretilmiş, 11 adedi GEC ALSTOM Firmasınca üretilmiş, 13 adedi ABB Firmasınca üretilmiş, 10 adedi REYROLLE Firmasınca üretilmiş, 1 adedi SAIA Firmasınca üretilmiş, 1 adedi GE Firmasınca üretilmiş, 8 adedi SECAS Firmasınca üretilmiş, 368 adedi ELİM tarafından üretilmiş, 5 adedi PROGRAMMA Firmasınca üretilmiş, 5 adedi AREVA Firmasınca üretilmiş, 15 adedi SIEMENS Firmasınca üretilmiş, 2 adedi GEMTA Firmasınca üretilmiş, 1 adedi ROEDERSTEIN Firmasınca üretilmiş, 12 adedi RİS Firmasınca üretilmiş, 3 adedi HB Firmasınca üretilmiş, 1 adedi ENTES Firmasınca üretilmiş, 5 adedi RADIUS Firmasınca üretilmiş, 1 adedi ASEA Firmasınca üretilmiş, 5 adedi CELSA Firmasınca üretilmiş, 1 adedi CMC Firmasınca üretilmiş, 1 adedi DEMA Firmasınca üretilmiş, 1 adedi DV POWER Firmasınca üretilmiş, 7 adedi ELIN Firmasınca üretilmiş, 2 adedi FLUKE Firmasınca üretilmiş, 2 adedi GEPA Firmasınca üretilmiş, 3 adedi İSKRA Firmasınca üretilmiş, 1 adedi MEGGER Firmasınca üretilmiş, 1 adedi PCS Firmasınca üretilmiş, 1 adedi RONAN Firmasınca üretilmiş, 4 adedi TEK Firmasınca üretilmiş ve 2 adedi ALCE Firmasınca üretilmiş olan çeşitli niteliklerde toplam 540 adet cihaz onarılmıştır.

Ayrıca Bölge Elektronik Birimlerinden gelen arızalı A13 SD TXU ve A04 SD TXU (20 adet) ve kuranportör cihazlarının (T30 ve T40 D RF PLC) modülleri (50 adet) onarılarak ilgili Grup Müdürlüklerine gönderilmiştir.





ÜRETİM FAALİYETLERİ

2012 yılında TEİAŞ ve özel sektör için üretilen cihaz ve yan/alt birimler aşağıdaki tabloda verilmektedir:

BİRİM KODU	BİRİM ADI	TEİAŞ	ÖZEL SEKTÖR	TOPLAM
T40 D RF PLC	RF Taşıyıcı (Duplex)	124	50	174
T40 S RF PLC	RF Taşıyıcı (Simplex)	6	-	6
T43 PSU LP	Koruma Bölümü	82	44	126
A04 SD TXU	Terminal Ara Birimi	55	15	70
A35 BB CTU	Kanal Transfer Birimi	7	-	7
H12 RF LMU	Hat Ayar Birimi	184	46	230
LT1000	Band Genişletme Birimi	200		200
AGD-2 / RGD-2 / EGD-2	Aktif Güç, Reaktif Güç ve Gerilim Transdüseri	57	-	57
DC - DR - 2S	DC Denetim Rölesi	3	-	3
RG - 3D	Rezidüel Gerilim Rölesi	7	-	7
ST - 5 D	Sabit Zamanlı Toprak Rölesi	7	-	7
MA-1	Üç Faz Bir Toprak Rölesi	76	-	76
NDR-1	Nötr-Direnç Rölesi	79	-	79
MM4XP	Korna Kontaklı Yardımcı Röle	50	-	50
	110/110V DC Konvertör	1	-	1

Ayrıca, Bölge Elektronik Birimlerinin talep ettiği T40 D RF PLC cihazlarında kullanılmak üzere 140 adet yedek elektronik kart üretilerek ilgili Grup Müdürlüklerine gönderilmiştir.

Elektronik Laboratuvarı İşletme Müdürlüğü tarafından üretilen bu cihaz ve alt birimler karşılığında özel sektörden 1.934.811,51 ₺ (KDV hariç) TEİAŞ'a parasal girdi sağlanmıştır. Kurum içine yapılan üretimlerin parasal değeri ise 2.815.562,79 ₺'dir. Böylece, 2012 yılında toplam olarak 4.750.374,30 ₺'lik üretim gerçekleştirilmiştir.

2.7. Bilgi Sistemleri Projeleri

2.7.1 Kurumsal Kaynakların Planlaması (ERP) Projesi

Kuruluşumuz yatırım programında 03.D.08.0080 no ile Bilgi İşlem Master Projesi adı altında yer alan Kurumsal Kaynakların Planlaması (ERP) Projesi çalışmalarına devam edilmiş, ancak yüklenici firmanın sözleşmede yer alan yükümlülüklerini yerine getirememesi nedeniyle sözleşme feshedilmiştir. Sözleşmenin feshinin ardından bu konuda gerekli işlemler başlatılmış olup, hukuki süreç kapsamında bilirkişi tarafından yapılmakta olan durum tespiti çalışmaları tamamlanmıştır.

Projede meydana gelen gecikme nedeniyle proje kapsamında toplanan verilerin güncelliğini yitirmemesi için hazırlanmış olan web tabanlı program vasıtasıyla taşra teşkilatının sahadaki tüm teçhizat değişiklik ve ilavelerini girerek ERP projesi kapsamında kullanılması öngörülen veritabanının güncelliğinin korunması hedeflenmiştir.

ERP Sisteminin oluşturulması amacıyla ihtiyaç duyulan programların Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilmesi çalışmalarına devam edilmektedir.

2.7.2 Yerel Alan Ağında (Merkez) Yapılan Çalışmalar

Kuruluşumuzun merkez ve taşra birimlerinin ihtiyaçları doğrultusunda kurulmuş olan bilgisayar ağ sistemleri Merkezi Yönetim Sistemi vasıtasıyla, veri güvenliği de sağlanarak 7 gün 24 saat kesintisiz bir şekilde çalışmakta, Kuruluşumuzun tüm birimleri için internet, intranet ve e-posta hizmetleri sağlanmaktadır. Merkez ve taşra birimleri için talep edilen internet ve e-posta adres tanımlamaları yapılmakta ve güncellenmektedir.

Active directory, event viewer, symantec mail security, mail server, aktif cihazlar, her gün kontrol edilerek varsa sorunları giderilmektedir. Merkezde bulunan 68 adet

sunucunun günlük her türlü kontrolleri yapılmaktadır. Ayrıca, taşra birimlerinde bulunan 31 adet sunucunun da gerekli kontrolleri yapılmaktadır. Uygulama, mail, personel, muhasebe, active directory ve intranet sunucuların düzenli olarak yedekleri alınmaktadır. Sistem odasında bulunan sunucularda gerekli bakımlar yapılmakta, yenileme ve ihtiyaçlar doğrultusunda kapasite artışı için gerekli çalışmalar yürütülmektedir.

Elektrik Piyasaları İşletme Dairesi Başkanlığı sorumluluk alanında yer alan işlerin daha etkin bir şekilde yürütülebilmesi için yeni bir Bilgi İşlem Sistemi kurulması planlanmış ve bu doğrultuda alınması gereken yazılım ve donanım ürünlerinin belirlenmesi çalışmaları tamamlanarak ihalesi gerçekleştirilmiştir. Bu ihale kapsamında, DGPYS sistemlerinin yeni nesil sunucu ve veri ambarları üzerinden çalıştırılması, Gölbaşı'nda Acil Durum Merkezi oluşturulması çalışmaları yapılmıştır.

Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülen Yan Hizmetler Merkezi İzleme ve Kontrol Sistemi (YHMİKS) projesi kapsamında kurulacak bilgi işlem sistemi için gerekli olan yazılım ve donanım ürünlerinin tespiti ve teknik yeterlilik kriterlerinin belirlenmesi çalışmalarına katkı sağlanmıştır. Kurum ağı üzerinde ve güvenlik duvarı arkasında çalışacak şekilde gerekli bağlantı ve tanımlamalar yapılmıştır. 2012 yılı içerisinde T Bloktaki YHMİKS sistem odası oluşturulması ve bu merkezde tesis edilen sunucu, veri ambarı, switch, router, bilgisayar ve yazıcıların kabul ve devreye alınma çalışmalarına teknik destek sağlanmıştır.

Sistemimizin sağlıklı ve güvenli çalışabilmesi için gerekli olan antivirüs (symantec), filtreleme (websense), güvenlik duvarı (Checkpoint), erişim kayıtları (Natek) yazılımlarının 2013 lisansları temin edilerek yüklenmiştir. Bu yazılımların çalıştığı sunucular ve veri ambarları yeni nesil cihazlarla değiştirilmiştir.

Genel Müdürlüğümüz ile TEİAŞ Gölbaşı Tesislerinde bulunan sistemler arasında tesis edilmiş olan, Kuruluşumuzun fiber altyapısı kullanılarak iki yerleşim arasındaki veri bağlantıları entegre edilmiş ve kampüs içi bağlantılarının bakır tel yerine fiber kablo çekilerek fiber ortamında erişim sağlanması için gerekli olan altyapı değişiklik çalışmalarına katkı verilmiştir. Ayrıca, Genel Müdürlük ile Milli ve Gölbaşı Yük Tevzi İşletme Müdürlüklerinin internet bağlantısı Gölbaşı'nda bulunan diğer birimlerden ayrılarak bağımsız çalışması sağlanmıştır. Benzer şekilde, Kurum altyapısı kullanılarak Akköprü



Tesislerinde bulunan İşletme Müdürlüğü ve Laboratuvar İşletme Müdürlüklerinin de fiber ortamda internet erişimi sağlanmıştır.

Kurum çalışanları tarafından kullanılmakta olan e-posta servisi için daha üst sürüm işletim sistemine geçilerek, Kurum dışından yapılan erişimlerin kolaylaştırılması ve geçmişe dönük e-posta erişimlerinin sağlanması çalışmaları tamamlanmıştır. Bu çalışmaların sonunda daha yüksek hız, daha yüksek kullanıcı hesabı kapasitesi ve daha büyük boyutlu ek gönderebilme mümkün hale gelmiştir.

Genel Müdürlük ABCD Blok yerel ağı üzerinde bulunan 45 adet ağ bağlama (switch) birimleri 10/100/1000 hızındaki cihazlar ile değiştirilerek devreye alınmıştır.

Genel Müdürlüğümüzün merkez ve taşra ünitelerinde bulunan bilgisayar ağ altyapısındaki aktif ve pasif cihazların gerçek zamanlı olarak izlenmesi ve oluşabilecek sorunların sistem yöneticisine uyarı olarak bildirilmesi suretiyle ve sistemin daha yakından takip edilmesinin sağlanması amacıyla "Ağ İzleme Sistemi (Network Monitoring System)" temin edilerek kurulumu gerçekleştirilmiştir.

Kuruluşumuzun merkezi sistem odasının güvenliğini artırmak, olası istenmeyen durumları ikaz ederek anlık önlem alma kabiliyeti kazandırmak amacıyla ikaz ve alarm sistemi temin ve tesis edilmiştir. Ayrıca, sistem odasında olası yangın durumlarının büyümeden önlenmesi amacıyla FM100 gazlı yangın söndürme sisteminin kurulumu yapılmıştır.

Genel Müdürlüğümüz ile İşletme Grup Müdürlükleri ve Yük Tevzi İşletme Müdürlükleri arasında internet üzerinden kaliteli, anlık, hızlı, görüntülü ve sesli iletişimini sağlanması amacıyla 33 noktayı (Genel Müdürlük, 22 Grup Müdürlüğü, 10 Yük tevzi işletme Müdürlüğü) kapsayan Video Konferans Sisteminin alımı yapılarak devreye alınma çalışmaları tamamlanmıştır.

2.7.3 Uzak Alan Ağında (Taşra) Yapılan İyileştirme Çalışmaları

İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlükleri, Yük Tevzi Müdürlükleri ve diğer İşletme Müdürlüklerinin internet erişimleri için kullanılmakta olan 6 Mbps hızında Metro Ethernet erişimlerinin emreamadelik durumları izlenerek meydana gelen aksaklıklar giderilmiştir.

2012 yılı içerisinde Grup Müdürlükleri ve Yük Tevzi Müdürlükleri bünyesinde bulunan lokal ağ ve sunucu sorunlarının giderilmesine; uzaktan erişim, telefon ile yardım ve teknik personel gönderilerek katkı verilmiştir. Bu çalışmalar neticesinde lokal ağ bünyesindeki kullanıcıların internet erişimleri, e-posta hizmeti ve Genel Müdürlük Sistem Odasında bulunan Merkez Sunuculara erişimleri, Trafo İzleme, Enerji Analizörü, AMR Sistemi ve Güç Kalitesi Sistemlerine erişimleri sağlanmıştır.

İnternet erişimi ve e-posta kayıtlarının 5651 sayılı kanun çerçevesinde belirlenen şekilde alınmasına devam edilerek, bu işletim sistemi için gerekli olan

güvenlik ve yazılım sistemlerinin 2013 lisans güncellemeleri yapılmıştır. Bu sistemler için işletme desteği verilmeye devam edilmektedir.

Yan Hizmetler Merkezi İzleme ve Kontrol Sistemi (YHMİKS), Piyasa Yönetim Sistemi (MMS), Dengeleme Güç Piyasası Sistemi (DGPYS), Uluslararası bağlantı hatları Kapasite İhale Sistemi (TCAT) ve Yük Tevzi Bilgi Sistemi (YTBS) projeleri kapsamında, TEİAŞ bilgisayar ağı erişim izinleri ve internet bağlantıları konusunda gerekli çalışmalar yürütülmüştür.

Uluslararası bağlantı hatları kapasite ihale işlemleri için kullanılmakta olan <https://tcat.teias.gov.tr/> elektronik ihale portalı sunucusunun yeni sunucu ile değiştirilmesi için çalışmalara başlanmıştır.

İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlükleri bünyesinde faaliyet gösteren 30 adet İşletme Müdürlükleri/Grup başmühendisliklerinin Kurumsal internet erişimlerinin sağlanması amacıyla, güvenlik duvarı cihazları temin edilmiş olup, bu cihazlar en kısa sürede devreye alınacaktır.

Kuruluşumuzun İstanbul, Bursa, Adapazarı, Konya, Kayseri, Samsun, Trabzon, Antalya ve Soma Misafirevlerinde kablosuz Kurumsal internet erişimlerinin sağlanması amacıyla ihtiyaç duyulan sistemler temin edilerek devreye alınmıştır.

Kuruluşumuz ve TÜBİTAK-UZAY tarafından yürütülen "Yük Tevzi Bilgi Sistemi" kapsamında pilot uygulama yapılan Orta Anadolu Yük Tevzi Bölgesinde bulunan Santral ve Trafo merkezlerinin ölçüm bilgilerinin bilgisayar vasıtasıyla internet üzerinden merkez sunucusuna girilmesi işlemleri başarı ile gerçekleştirilmiştir. Bu projenin tüm Yük Tevzi Müdürlüklerini kapsayacak şekilde genişletilmesi çalışmalarına devam edilmektedir.

2.7.4 Bilgisayar, Çevre Birimleri ve Sarf Malzemeleri Alımları, Bakım Onarım Çalışmaları ve Bilgi İşlem Hizmetleri

Kuruluşumuz Merkez ve Taşra Teşkilatı için masaüstü ve dizüstü bilgisayar, yazıcı, tarayıcı, ağ sunucusu ve işletim sistemi, LCD Monitör, Network anahtarlama cihazı (switch), modem, MS-Windows, İletişim Güvenliği, Virüs Önleme, Kurumsal Veri Güvenliği, Saldırı Tespit ve Önleme Sistemlerine ait Güvenlik Sistemleri Yazılımları Lisans Güncelleme, İnternet Erişimi Kontrol Sistemi Yazılım Lisansının kullanım hakkı temin ve tesis edilmiştir.

Kurum merkez ve taşra birimlerinde kullanılmak üzere, 573 adet masa üstü, 144 adet diz üstü bilgisayar, 210 adet renkli, S/B yazıcı, mobil yazıcı, 5 adet tarayıcı, 4 adet projeksiyon cihazı, 4 adet çizici alımı yapılarak dağıtım işlemi gerçekleştirilmiştir.

Kuruluşumuz merkez birimlerinde bulunan yaklaşık 1100 adet masaüstü bilgisayarları ile birlikte dizüstü bilgisayarlar, sunucular, yazıcılar ve ağ donanımlarının bakımı yapılarak, sistemde oluşan donanım, yazılım ve network arızalarına kısa sürede müdahale edilerek



giderilmiştir. 2012 yılı içinde 150 adet donanım, 122 adet yazılım ve 38 adet network arızası giderilmiştir.

Bilgisayar, media dönüştürücü ve yazıcı sarf malzeme taleplerinin takibi, alımı ve dağıtım işlemleri yapılmıştır. Bu kapsamda ayrıca, ilave Ram bellek ve Hard Disk alımları yapılmış ve gerekli görülen bilgisayarların kapasiteleri artırılmıştır.

46

2012 yılı içerisinde kullanıcıların, bilgisayar arızaları, yazıcı sorunları, ağ ve internet erişim sorunlarını “bilgisayar, yazıcı ve ağ erişim sorunları bildirim” platformuna bildirmeleri ve portal üzerinden arıza takip sisteminin çalışması sürdürülmüştür. Ayrıca bu programa envanter takip modülü de eklenerek merkez birimlerinin arıza ve envanter takibi entegre edilmiştir. Bu platform sayesinde, aracısız arıza bildiriminde bulunulması, bildirimin takip edilmesi, görevlendirilen personelin bilinen arızaya müdahale edip etmediğinin görülmesi, çalışan personelin performansının izlenmesi ve çalışma süreleri ile arıza istatistiklerinin çıkarılması sağlanmıştır.

Kurum içi faaliyetlerin gerçekleştirilmesinde merkez ve taşra personeli tarafından ihtiyaç duyulan yazılı iletişimin internet ortamından sağlanması amacıyla kullanılmakta olan anlık yazışma programı (Microsoft Lync 2010) için yeni kullanıcı tanımlamaları yapılmış ve teknik destek verilmiştir.

Bilgi sistemleri konusunda ortaya çıkan yeni donanım ve yazılım ürünlerinin tanınması, öğrenilmesi ve uygulanmasına yönelik pratik bilgilerin kazanılmasını sağlamak amacıyla, Kurum dışından temin edilen eğitmen ile Donanım Müdürlüğü uzman personellerinin gözetiminde Adapazarı Eğitim Tesislerinde 22 İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüğü ve 10 Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü donanım personelinin katılımıyla 10 gün süreli “Networking, Routing ve Switching” ve “Donanım ve Ağ Temelleri, Sorun Giderme” eğitimleri gerçekleştirilmiştir.

2.7.5 Yazılım Temin ve Bakımı

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Projesi kapsamında toplanan bilgilerin güncelliğini yitirmemesinin sağlanması amacıyla, taşra teşkilatı tarafından sahadaki teçhizat değişiklik ve ilavelerinin web tabanlı program vasıtasıyla veritabanına girilmesinin takip edilmesine devam edilmektedir.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından 2011 yılında geliştirilip devreye alınan Stok Kontrol Programına yeni iş akışları eklenmiş ve DOS ortamında çalışan malzeme kodlama programı web ortamına taşınmış ve eski program devreden çıkarılmıştır.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Erişim ve Uygulamalar Daire Başkanlığı için geliştirilen Müşteri Yönetimi ve Faturalama programı tamamlanarak devreye alınmıştır. Uygulamada ortaya çıkan yeni iş akışları sisteme eklenmektedir.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilen Eğitim Modülü tamamlanarak devreye alınmıştır.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilmekte olan Muhasebe ve Personel Yönetim modülleri son aşamaya getirilmiş, test çalışmalarına başlanmıştır. En kısa sürede devreye alınabilmesi için çalışmalara devam edilmektedir. Test çalışmaları sırasında belirlenen eksiklik ve sorunların giderilmesi için çalışmalar devam etmektedir.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilmekte olan Yatırım Takip Programı konusundaki çalışmalara devam edilmiştir.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturul-

ması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilmekte olan diğer modüller konusunda çalışmalar yapılmaktadır.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilmekte olan programların birbirine bağlanarak entegre olarak çalıştırılması konusunda çalışmalar devam etmektedir.

Elektronik Belge Yönetim Sistemi kurulması ve yazışmalarda e-imzaya geçilmesi için hazırlık çalışmaları yapılmıştır. Bu konuda izlenecek yol haritası belirlenmiştir.

SGK Genel Müdürlüğü'nün geliştirdiği online emeklilik sistemi olan HİTAP Projesinde kullanılacak personel özlük ve diğer tüm bilgilerinin gönderilebilmesi için web servis programları yazılmıştır. İstenen bilgilerin SGK'ya aktarılması çalışmalarında İnsan Kaynakları Dairesi Başkanlığına teknik destek verilmeye devam edilmiştir.

ÖSYM ve Nüfus Müdürlüğü sistemlerinin Kurumumuz sistemleri ile konuşabilmesini sağlayan web servis programları tamamlanarak devreye alınmıştır. Tapu Kadastro Genel Müdürlüğü ile entegre olma çalışmaları devam etmektedir.

Kuruluşumuzun çeşitli birimleri tarafından gerçekleştirilmekte olan Bilgi Projelerine yazılım konusunda teknik destek verilmeye devam edilmiştir.

Kuruluşumuz merkez ve taşra birimleri tarafından talep edilen hazır program paketleri temin edilerek ilgili birimlere teslim edilmiştir.

TEİAŞ tarafından geliştirilip, web ortamında çeşitli birimler tarafından kullanılan programların kullanımı sırasında ortaya çıkan sorunların çözülmesi konusundaki çalışmalara ve iş akışlarında meydana gelen değişiklik ve ilave ihtiyaçlar sonucu programların güncelleştirilmesine devam edilmiştir.

Kuruluşumuzda kullanıma sunulan programlar için kul-

lanıcıları tanımlama, şifre verme, programlardaki menülere giriş yetkilerini ayarlama çalışmaları yapılmıştır.

Kullanıcıların ihtiyaçları doğrultusunda veri tabanından istatistik ya da özel raporlar hazırlanmıştır.

Kuruluşumuzun harici web sitesi (www.teias.gov.tr) yenilenmiştir. Kuruluşumuzun harici web sitesi (www.teias.gov.tr) ve intranet (teiasnet) sitesinin güncellenmesine devam edilmektedir.

2.8. Fiber Optik Altyapının Ticari Kullanıma Açılması

Telekomünikasyon piyasasının serbestleşmesi sonrasında, Kuruluş Kanunumuz ve ilgili mevzuatlar çerçevesinde; Kuruluşumuz fiber optik alt yapısının ticari kullanıma açılması konusu gündeme gelmiş ve Ankara - İstanbul - Bulgaristan sınır güzergahındaki fiber optik kabloların kiralanması için ihaleye çıkılarak 2007 yılında firmalarla sözleşmeler imzalanmıştır.

Türkiye'de ilk kez yapılan bu uygulama ile Kuruluşumuza ait telekomünikasyon altyapısı ticari kullanıma açılmış ve 2007-2017 yılları arasında Kuruluşumuza yılda yaklaşık 4 milyon Euro civarında bir katkı sağlanmış bulunmaktadır.

2012 yılında Ankara - Afyon - Denizli - Antalya - Muğla - İzmir - Manisa güzergahında bulunan Kuruluşumuza ait E.İ. Hatları OPGW'leri içinde yer alan fiber optik liflerin bir kısmının kiraya verilmesi ile ilgili çalışmalar yapılarak ihaleye çıkılmış, ancak ihale sonucunda elde edilen tekliflerin, yaklaşık gelir beklentisinin altında olması nedeniyle ihale iptal edilmiştir. Bu güzergahla birlikte, Karadeniz, Doğu Anadolu ve Güneydoğu Anadolu bölgelerinde bulunan Kuruluşumuza ait E.İ.Hatları OPGW'leri içinde yer alan fiber optik liflerin bir kısmının kiraya verilmesi ile ilgili hazırlık çalışmaları yapılmakta olup, söz konusu çalışmalar tamamlandığında yeniden ihaleye çıkılacaktır.



3. İŞLETME FAALİYETLERİ

3.1 TRAFİ MERKEZLERİ

GERİLİM (kV)	MERKEZ ADEDİ	TRAFİ ADEDİ	GÜÇ (MVA)
380	85	222	43.795
220	1	2	400
154	544	1151	68.058
66	14	50	593
TOPLAM	644	1425	112.846
MÜŞTERİYE HİTAP EDEN KURULU GÜÇ		Tüketim	66.780
		Üretim	4.590
		Toplam	71.370

NOT 1: 380/33 kV güç trafoları müşteriye hitap eden Kurulu Güç içerisinde sayılmıştır.

NOT 2: 220 kV Başkale Geçici TM iptal edilerek Başkale 380 TM işletmeye alındı.

NOT 3: 380 kV Ermenek Geçici, Kozan Havza, Van 380, Çolakoğlu, Kalkandere, Hatay 380, 154 kV İspir Havza Geçici, Çağlayan Havza Geçici, Meydancık Havza Geçici, Hayrat Havza, Alakova TM Geçici, Daran Havza Geçici, Çırakdamı Havza Geçici, Yenidere Havza, Bismil2 Geçici, Yağlıdere, Viranşehir 3 Geçici, Çerkezköy OSB, Çamlıca-1 HES Şalt, Olur Havza, Bizna Havza, Alara(Alara Geçici iptal), Gölcük, Araklı, Kovanlık Geçici, Çamoluk Havza, Büyükdüz Havza, Bulanık, Reyhanlı, 66 kV Elif Geçici Mobil Trafo Merkezleri işletmeye alınmıştır.



3.1.1 2012 Yılı İçerisinde Değiştirilen Trafolar

SIRA NO	İli	MERKEZ ADI	AÇIĞA ÇIKAN TRAFOLAR				KONAN TRAFOLAR					DEĞİŞTİRİLME NEDENİ
			GERİLİMİ (kV)	GÜCÜ (MVA)	FİRMA	SERİ NO.	GERİLİMİ (kV)	GÜCÜ (MVA)	FİRMA	SERİ NO.	TARİH	
1	DENİZLİ	ACIPAYAM	154/31,5	25	ASEA	6535634	154/31,5-34,5	25	ELK - PUT	98033	11.10.2012	ARIZA
2	ADIYAMAN	ADIYAMAN ÇİMENTO	154/34,5	25	ABB-ESAŞ	GT-018-91	154/33,6	50	BEST	58718	11.21.2012	KAPASİTE ARTIŞI
3	Ş.URFA	AKÇAKALE	154/31,5	25(31,25)	ASEA	6535657	154/33,6	50	ABB-ESAŞ	GT-008-97	24.02.2012	KAPASİTE ARTIŞI
4	İZMİR	ALİAĞA 2	380/158/15,8	150	İTAL TRAFO	2P8401-13	380/154/15,8	150	AEG-ETİ	31224	24.03.2012	BAKIM
5	K.MARAŞ	ANDIRIN	380/154/15,8	150	İTAL	2P-8401/4	380/154	250	ALSTOM	317855	02.02.2012	KAPASİTE ARTIŞI
6	K.MARAŞ	ANDIRIN	154/31,5	70	ELTA	191087	154/33,6	50	ALSTOM	317792	31.03.2012	ARIZA
7	K.MARAŞ	ANDIRIN	380/158/15,8	150	AEG-ETİ	31224	380/154	250	BEST	57675	14.04.2012	KAPASİTE ARTIŞI
8	ARTVİN	ARTVİN	154/31,5	25	AEG-ETİ	30876	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	30779	19.04.2012	ARIZA
9	ŞANLIURFA	ATATÜRK (GEÇİCİ)K.BABA	154/31,5	25	AEG-ETİ	31157	154/31,5	25	ESAŞ	GT-011-89	08.03.2012	BAKIM
10	ŞANLIURFA	ATATÜRK 380 ŞALT	154/34,5	16	BBC	103117	154/31,5-34,5	10	AEG-ETİ	30181	22.08.2012	ARIZA
11	SAMSUN	BAFRA	154/31,5	25	AEG-ETİ	31062	154/31,5	25	E.PUTURE	2194352	24.04.2012	BAKIM
12	BALIKESİR	BALIKESİR 1	154/34,5	50	ESAŞ	T-424-86	154/33,6	100	BEST	59030	05.08.2012	KAPASİTE ARTIŞI
13	BİNGÖL	BİNGÖL	154/31,5	25	AEG ETİ	31317	154/33,6	50	ALSTOM	317790	27.01.2012	KAPASİTE ARTIŞI
14	BURSA	BURSA SANAYİ	154/31,5-34,5	50	ABB-ESAŞ	GT-097-96	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 110305	13.07.2012	KAPASİTE ARTIŞI
15	BURSA	BURSA SANAYİ	380 / 158	150	İTAL	2P 8401/6	380/158	250	ABB	1 ZTR 112205	24.12.2012	KAPASİTE ARTIŞI
16	İSTANBUL	BÜYÜKÇEKMECE	154/34,5	100	RADE-KON	409035	154/33,6	100	BEST	59031	26.07.2012	BAKIM
17	ADANA	CEYHAN 2	154/31,5	32	J.S.	89737	154/33,6	50	ALSTOM	317787	23.02.2012	KAPASİTE ARTIŞI
18	K.MARAŞ	ÇAĞLAYAN HAVZA GEÇİCİ	154/33,6	25	VTD	21782	154/33,6	50	ALSTOM	317786	12.07.2012	KAPASİTE ARTIŞI
19	AYDIN	ÇİNE GEÇİCİ	154/31,5-35	50	ASEA	6483482	154/31,5	25	BEST	30412	29.02.2012	ARIZA
20	ÇORUM	ÇORUM 1	154/31,5	50	ESAŞ	GT-006-89	154/33,6	50	BEST	59027	15.09.2012	ARIZA
21	MALATYA	DARENDE	154/31,5-34,5	25	AEG	30674	154/34,5	16	AEG-ETİ	30488	12.04.2012	BAKIM
22	ADIYAMAN	DARENDE	154/31,5	16	AEG-ETİ	30488	154/31,5-34,5	25	BEST	30415	12.12.2012	KAPASİTE ARTIŞI
23	SİVAS	DEÇEKO	380/34,5	100	AEG-ETİ	31015	380/34,5	100	ABB-ESAŞ	T-1438-88	21.09.2012	ARIZA
24	EDİRNE	EDİRNE	154/34,5	50(62,5)	AEG-ETİ	308790-01	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112304	05.08.2012	KAPASİTE ARTIŞI
25	BALIKESİR	EDREMIT	154/34,5	25	ELK - PUT	140708	154/33,6	50	ALSTOM	317893	27.07.2012	KAPASİTE ARTIŞI
26	VAN	ENGİL	154/34,5	50	ELK - PUT	80449	154/33,6	100	ABB	GT-004-99	18.05.2012	KAPASİTE ARTIŞI
27	K.MARAŞ	GÖKSUN	154/31,5	10/12,5	ESAŞ	1483 - 76	154/31,5	25	ELIN	1632608	12.16.2012	ARIZA
28	SAKARYA	HENDEK	154/31,5-34,5	25 (31,25)	AEG-ETİ	30677	154/31,5-34,5	50 (63)	ESAŞ	GT-015-89	09.12.2012	KAPASİTE ARTIŞI
29	ERZURUM	HİNİS	154/31,5	16	AEG-ETİ	30477	154/34,5	50	ELK-PUT	96969	19.06.2012	KAPASİTE ARTIŞI
30	ŞANLIURFA	HİLVAN	380/154/15,8	150	RADE-KON	408025	380/154	250	ALSTOM	317701	11.05.2012	KAPASİTE ARTIŞI
31	İZMİT	İZMİT I GIS	154/31,5-34,5	50	ESAŞ	GT-015-89	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112300	11.11.2012	KAPASİTE ARTIŞI
32	ANKARA	KALECİK	154/31,5-34,5	25	ESAŞ	T-1209-84	154/33,6	50	ALSTOM	317947	12.17.2012	KAPASİTE ARTIŞI
33	SAMSUN	KAVAK OSB	154/33,6	25	AEG-ETİ	31227	154/31,5	16	E.MEKANİK	20570	05.12.2012	ARIZA
34	KIRKLARELİ	KIRKLARELİ	154/31,5	50	ELK - PUT	97543	154/33,6	50	ALSTOM	317791	15.01.2012	BAKIM
35	ŞANLIURFA	KIRLIK	154/33,6	50	EBG	154417	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 110304	27.06.2012	KAPASİTE ARTIŞI
36	KIRKLARELİ	LÜLEBURGAZ	154/34,5	50-62,5	TRO	641579	154/31,5	50-62,5	AEG-ETİ	308790-01	10.10.2012	BAKIM
37	ELAZIĞ	MADEN	154/31,5-34,5	10	AEG-ETİ	30444	154/31,5	16	AEG-ETİ	30490	26.04.2012	KAPASİTE ARTIŞI
38	MALATYA	MALATYA -II(ÖZAL)	154/34,5	25	BEST	30415	154/33,6	50	ALSTOM	317788	11.07.2012	KAPASİTE ARTIŞI
39	MALATYA	MALORSA	154/31,5-34,5	50	ABB-ESAŞ	GT-025-95	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112310	11.10.2012	KAPASİTE ARTIŞI
40	ANTALYA	MANAVGAT HES	154/31,5	16	ABB	GT-071-97	154/31,5	16	J.S.	89742	08.08.2012	BAKIM
41	MUĞLA	MARMARİS 2	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 291900	154/31,5/34,5	25	ASEA	6535633	29.06.2012	100 MVA TRAFO İHTİYAÇ
42	MUĞLA	MUĞLA	154/31,5	50	AEG-ETİ	30805	154/33,6	100	AREVA	317688	02.06.2012	KAPASİTE ARTIŞI
43	AYDIN	NAZİLLİ	154/31,5-34,5	25(31,25)	ASEA	6335633	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 291900	18.06.2012	KAPASİTE ARTIŞI
44	BURSA	ORHANELİ TES ŞALT	154 / 31,5-34,5	25	ESAŞ	T-2907-86	154/31,5-34,5	50	ABB-ESAŞ	GT-097-96	16.09.2012	KAPASİTE ARTIŞI
45	BİNGÖL	ÖZLÜCE HES	154/33	25	TAMİNİ	64761	154/34,5	25	AEG-ETİ	31317	06.01.2012	BAKIM
46	BİNGÖL	ÖZLÜCE HES	154/34,5	25	AEG-ETİ	31317	154/31,5	25	ASEA	6535652	21.04.2012	ARIZA
47	ŞANLIURFA	PEKMEZLİ	154/31,5-34,5	25	ASEA	6535657	154/34,5	100	SECHERON	HST 24220-1-2	14.07.2012	KAPASİTE ARTIŞI
48	KIRKLARELİ	PINARHISAR	154/31,5	25-31,5	AEG-ETİ	31061	154/31,5	25-31,5	ESAŞ	TSTH-8213	20.07.2012	BAKIM
49	KIRKLARELİ	PINARHISAR	154/31,5	25	ESAŞ	T-2083-84	154/31,5	50	ELK - PUT	97543	19.12.2012	ARIZA
50	ŞIRNAK	PS 3A(İDİL)	154/6,3	16	ESAŞ	T-2626-83	154/31,5/6,3	25	LEPPER	683773	12.06.2012	KAPASİTE ARTIŞI
51	SAMSUN	SAMSUN 1	154/31,5	50	ABB	GT-015-98	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112308	18.10.2012	KAPASİTE ARTIŞI
52	DENİZLİ	SARAYKÖY	154/31,5-34,5	25	ELK - PUT	98033	154/33,6	50	ALSTOM	317946	16.09.2012	KAPASİTE ARTIŞI
53	ANTALYA	SERİK	154/31,5	50(62,5)	ABB	GT-902401-00	154/31,5	80(100)	BEST	54480	20.04.2012	KAPASİTE ARTIŞI
54	SİNOP	SİNOP	154/31,5	16	ELEK.MEK	20570	154/31,5	50	ABB	GT-015-98	25.11.2012	KAPASİTE ARTIŞI
55	ŞANLIURFA	Ş.URFA-2	154/33,6	50	GEC-ALSTH	314630-01	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 110306	06.07.2012	KAPASİTE ARTIŞI
56	BİTLİS	TATVAN	154/33,6	50	AREVA	317438	154/33,6	50	AEG-ETİ	313400	26.06.2012	ARIZA
57	İZMİR	TİRE	154/31,5-34,5	50	AEG-ETİ	30911	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 110307	02.09.2012	KAPASİTE ARTIŞI
58	GİRESUN	TİREBOLU	380/154	150	RADE-KON	408036	380/154	250	ALSTOM	317702	07.03.2012	KAPASİTE ARTIŞI
59	GİRESUN	TİREBOLU	380/154/15,8	150	RADE-KON	408026	380/154	250	BEST	57676	07.04.2012	KAPASİTE ARTIŞI
60	İZMİR	URLA	154/33,6	50	AEG-ETİ	313790-01	154/33,6	50	BEST	59026	20.08.2012	BAKIM
61	İZMİR	ÜNİVERSİTE	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 273805	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 110302	12.07.2012	ARIZA
62	ANTALYA	VARSAK	154/31,5-35	50	ABB	GT 902401-00	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 110303	12.07.2012	ARIZA
63	YOZGAT	YERKÖY	154/31,5	10	AEG-ETİ	30183	154/31,5-34,5	16	ELK - PUT	98008	22.10.2012	KAPASİTE ARTIŞI

3.1.2. İşletmedeki Trafo Merkezlerine İlave Edilen Trafolar

SIRA NO	İLİ	BÖLGESİ	MERKEZ ADI	GERİLİMİ (kV)	GÜCÜ (MVA)	FİRMA	SERİ NO	TARİHİ
1	MERSİN	18 ADANA	AKKUYU	154/33,6	50/62,5	ALSTOM	317945	06.11.2012
2	ADANA	18 ADANA	ADANA	380/154/15,8	150	RADE-KON	408025	31.10.2012
3	İZMİR	3 İZMİR	ALIAGA II	380/158/15,8	150	AEG-ETİ	31224	03.05.2012
4	KÜTAHYA	6 KÜTAHYA	ALTINTAŞ	154/31,5-34,5	10	ESAŞ	T-1670-76	27.07.2012
5	BURSA	2 BURSA	BURSA SANAYİ	154/33,6	100	BEST	59148	11.06.2012
6	NEVŞEHİR	11 KAYSERİ	DERINKUYU	154/31,5	10	AEG-ETİ	30183	26.12.2012
7	DIYARBAKIR	16 BATMAN	DIYARBAKIR 3	380/33	125	BEST	57126	15.01.2012
8	ŞANLIURFA	12 GAZİANTEP	ELGÜN	154/31,5-34,5	50	AEG-ETİ	30946	10.02.2012
9	KIRKLARELİ	20 EDİRNE	HAMİTABAT DGKÇS	380/154	250	BEST	54230	20.02.2012
10	İSTANBUL	1 İSTANBUL/DAVUTPAŞA	İKİTELLİ	154/33,6	100	AEG-ETİ	308220-01	16.03.2012
11	BURSA	2 BURSA	İNEGÖL	154/33,6	50	AREVA	317445	27.04.2012
12	HATAY	18 ADANA	İSKENDERUN 3	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112302	13.12.2012
13	ŞANLIURFA	12 GAZİANTEP	KARAKEÇİLİ	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112303	29.08.2012
14	İSPARTA	7 İSPARTA	KEÇİBORLU	154/31,5-34,5	25	BEST	22193	27.09.2012
15	KONYA	9 KONYA	KONYA-3	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112301	28.07.2012
16	SAKARYA	5 ADAPAZARI	KUZULUK	154/33,6	50	ALSTOM	317944	14.12.2012
17	ANKARA	8 ANKARA	OSTİM OSB	154/33,6	50	ALSTOM	317789	02.07.2012
18	ANKARA	8 ANKARA	SINCAN	154/33,6	100	ALSTOM	315925-01	18.04.2012
19	KAYSERİ	11 KAYSERİ	SORGUN	154/31,5	25	ESAŞ	T-0263-83	06.06.2012
20	ŞANLIURFA	12 GAZİANTEP	Ş.URFA-2	380/154	150	AEG-ETİ	31216	09.05.2012
21	ADANA	18 ADANA	TOROSLAR	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	30826	26.07.2012
22	KOCAELİ	4 İSTANBUL/ANADOLU	TUZLA	154/33,6	100	BEST	56556	23.10.2012
23	KOCAELİ	4 İSTANBUL/ANADOLU	TUZLA	154/33,6	100	BEST	57459	23.10.2012
24	İZMİR	3 İZMİR	UZUNDERE(İZMİR4)	154/33,6	100	AREVA	317825	27.04.2012
25	ANKARA	8 ANKARA	UMİTKOY	154/33,6	100	BEST	59029	25.06.2012
26	KÜTAHYA	6 KÜTAHYA	YENİ GEDİZ	154/31,5-34,5	25	ELK-MEK	20576	19.07.2012
27	İSTANBUL	1 İSTANBUL/DAVUTPAŞA	YILDIZTEPE(GIS)	380/33	125	BEST	58719	31.10.2012
28	KAYSERİ	11 KAYSERİ	YİBİTAŞ	154/31,5-35	25	ASEA	6535639	21.11.2012
29	ADANA	18 ADANA	YUREGİR	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112309	14.12.2012

3.1.3 Hizmet Alımı Yolu İle İşletilen Trafo Merkezleri

İletim Sisteminde mevcut 644 adet trafo merkezinden 414 adet trafo merkezi hizmet alımı yoluyla işletilmektedir.

3.1.4 Yeni Trafo Merkezleri

SIRA	GRUP MÜDÜRLÜĞÜ	TRAFO MERKEZİ İSMİ	GERİLİMİ kV	GÜCÜ MVA	MARKASI	SERİ NO	GEÇİCİ KABUL TARİHİ
1	4 İSTANBUL/ANADOLU	ÇOLAKOĞLU	380/154 380/154	250 250	ABB ABB	1ZTR252402 1ZTR252401	17.08.2012
2	5 ADAPAZARI	GÖLCÜK	154/33,6	80 (100)	BEST	59178	28.12.2012
3	9 KONYA	ALAKOVA GEÇİCİ	154/31,5-34,5	25	ABB-ESAŞ	GT-016-91	12.04.2012
4	9 KONYA	DARAN HAVZA GEÇİCİ	154/31,5	30(50)	ASEA	6483485	13.05.2012
5	9 KONYA	ERMENEK GEÇİCİ	380/33	125	BEST	56212	29.02.2012
6	10 SAMSUN	YENİDERE HAVZA	154/33,6 154/33,6	50 50	BEST BEST	56219 56220	16.05.2012
7	11 KAYSERİ	ÇAMLICA-1 HES ŞALT SAHASI					06.09.2012
8	12 GAZİANTEP	ÇAĞLAYAN HAVZA GEÇİCİ	154/31,5	25	ELIN	1632608	05.03.2012
9	12 GAZİANTEP	VİRANŞEHİR 3 GEÇİCİ	154/33,6	50	EBG	154417	28.07.2012
10	13 ELAZIG	BİZNA HAVZA	154/34,5	25	ABB-ESAŞ	GT-018-91	06.12.2012
11	14 TRABZON	MEYDANCIK HAVZA GEÇİCİ	154/31,5-34,5	50	AEG-ETİ	30947	06.02.2012
12	14 TRABZON	HAYRAT HAVZA GEÇİCİ	154/31,5-34,5	25	ESAŞ	T-2194-85	28.02.2012
13	14 TRABZON	HAYRAT HAVZA	154/34,5	50	AEG-ETİ	31164	19.12.2012
14	14 TRABZON	ÇİRAKDAMI HAVZA GEÇİCİ	154/31,5-34,5	25	ELEK-MEK	20575	27.04.2012
15	14 TRABZON	YAĞLIDERE	154/33,6 154/33,6	50 50	AREVA AREVA	317398 317388	13.01.2012
16	14 TRABZON	KALKANDERE	380/158 380/158/15,8 154/31,5	150 150 50(62,5)	RADE KONCAR RADE KONCAR SIEMENS	408036 408026 100069A/02	14.11.2012 14.11.2012 14.11.2012
17	14 TRABZON	ARAKLI	154/31,5	50(62,5)	ESAŞ	100069A/02	29.11.2012
18	14 TRABZON	KOVANLIK GEÇİCİ	154/31,5	25(31,25)	ELECTROMEKANİK	20581	27.05.2012
19	14 TRABZON	ÇAMOLUK HAVZA	154/31,5	50(62,5)	BEST	56218	20.11.2012
20	14 TRABZON	BÜYÜKDÜZ HAVZA	154/31,5	32(40)	SCHNEIDER	89737	01.05.2012
21	15 ERZURUM	İSPİR HAVZA GEÇİCİ	154/34,5	25	AEG-ETİ	30670	24.02.2012
22	15 ERZURUM	OLUR HAVZA	154/31,5	25	TAMINI	64761	05.10.2012
23	15 ERZURUM	ELİF GEÇİCİ MOBİL	66/31,5	25/31,25	AEG-ETİ	30699	02.11.2012
24	16 BATMAN	BİSMİL 2 GEÇİCİ	154/33	100	ITAL	3G 7099-1	6/6/12
25	17 VAN	VAN 380	380/154 380/154 154/33,6 154/33,6	250 250 100 100	AREVA AREVA AREVA AREVA	317756 317757 317758 317758	05.02.2012
26	17 VAN	BULANIK	154/34,5	25	ASEA	6535657	22.11.2012
27	18 ADANA	KOZAN HAVZA	380/154/15,8 380/154 380/154 154/33,6	150 250 250 50	İTAL BEST BEST BEST	2P-8401/4 54231 55132 56216	30.07.2012
28	18 ADANA	HATAY 380	154/33,6 380/158 380/158	80/100 250 250	BEST BEST BEST	57550 57135 61037	12.12.2012
29	18 ADANA	REYHANLI	154/33,6	80/100	BEST	55855	04.12.2012
30	19 ANTALYA	ALARA	154/33,6	100	BEST	60700	27.12.2012
31	20 EDİRNE	ÇERKEZKÖY OSB	154/33,6 154/33,6	100 100	BEST BEST	54705 55130	08.08.2012

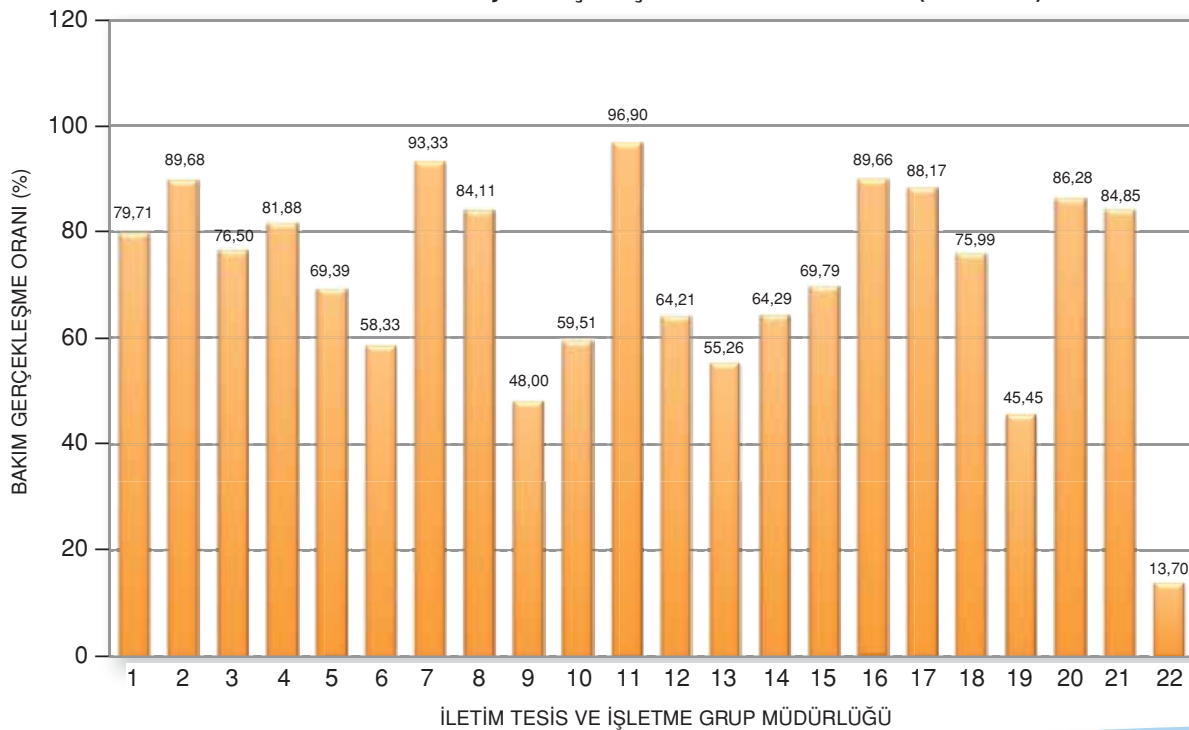


3.1.5 2012 Yılı Kalıcı Trafo Arızaları

SIRA NO	MERKEZ ADI	İLİ	BÖLGE	GERİLİMİ (KV)	GÜCÜ (MVA)	FİRMA	SERİ NO	ARIZA TARİHİ	İMAL YILI	ARIZA SONRASI TESPİT
1	ARTVİN	ARTVİN	14 TRABZON	154/31,5	25	AEG-ETİ	30876	23.01.2012	1985	AG sargısı b fazının tanka kısa devre olduğu tespit edildi.
2	ÜNİVERSİTE	İZMİR	3 İZMİR	154/33,6	100	ABB	1ZTR 273805	01.02.2012	2008	B fazı YG-OG sargıları arasında kısa devre olduğu tespit edildi.
3	ÇİNE GEÇİCİ	AYDIN	21 DENİZLİ	154/31,5-35	50	ASEA	6483482	06.02.2012	1974	154kV C fazı sargısında sipir kısa devresi tespit edildi.
4	ANDIRIN	K.MARAŞ	12 GAZİANTEP	154/31,5	70	ELTA	191087	16.03.2012	1983	AG sargısı b fazının arızalı olduğu tespit edildi.
5	VARSAK	ANTALYA	19 ANTALYA	154/31,5-35	50	ABB	GT 902401-00	27.04.2012	2000	YG sargısı B fazında sipir kısa devresi tespit edildi.
6	TATVAN	BİTLİS	17 VAN	154/33,6	50	AREVA	317438	18.06.2012	2009	Trafo yangına maruz kalmış. Elektriki testleri normal, ancak hasarlanmış.
7	DEÇEKO	SIVAS	11 KAYSERİ	380/34,5	100	AEG-ETİ	31015	24.07.2012	1987	Trafo yangına maruz kalmış. Yapılabilen testlerinde, YG-AG sargısı arasında sipi kısa devresi tespit edildi.
8	ATATÜRK 380	ŞANLIURFA	12 GAZİANTEP	154/34,5	16	BBC	103117	23.07.2012	1988	Sargı tank kısa devresi tespit edildi.
9	GÖKSUN	K.MARAŞ	12 GAZİANTEP	154/34,5	16	AEG-ETİ	30834	31.07.2012	1983	AG sargısı c fazında dağılma ve kopma tespit edildi.
10	ÇORUM 1	ÇORUM	10 SAMSUN	154/31,5	50	ESAŞ	GT-006-89	04.08.2012	1989	Trafo yandığı için test edilemedi.
11	ÖZLÜCE HES	BİNGÖL	13 ELAZIĞ	154/34,5	25	AEG-ETİ	31317	08.04.2012	1989	AG sargısı a fazında sipir kısa devresi var.
12	ACIPAYAM	DENİZLİ	21 DENİZLİ	154/31,5-34,5/6,3	25	ASEA	6535634	09.09.2012	1974	Tersiyer sargı tanka kısa devre.
13	TELHAMUT	ŞANLIURFA	12 GAZİANTEP	154/31,5-34,5	50	ESAŞ	T-1525-84	21.09.2012	1984	Trafonun c fazı arızalı.
14	DİKMEN	MARDİN	16 BATMAN	154/31,5-34,5	100	RADE KONGAR	409019	07.10.2012	1985	34,5kV b fazı sargısında deformasyon ve nüveye kısa devre tespit edildi.
15	PINARHİSAR	KIRKLARELİ	20 EDİRNE	154/31,5	25	ESAŞ	T-2083-84	10.12.2012	1984	YG sargısı C fazı arızalı.
16	KAVAK OSB	SAMSUN	10 SAMSUN	154/31,5-35	25	AEG-ETİ	31227	09.09.2012	1988	Gaz analizine göre yüksek enerjili deşarjlar var.
17	YILDIZTEPE	İSTANBUL	1 İSTANBUL/TRAKYA	154/33,6	100	ABB	GT-054-99	12.11.2012	1999	AG sargı izolasyonunda bozulma var.
2012 YILI KALICI REAKTÖR ARIZALARI										
1	KEBAN ŞALT-2	ELAZIĞ	13 ELAZIĞ	420	73,3MVar	ASEA	7106351	19.03.2012	1979	Reaktörde yangın çıktığı ve reaktör tamamen yandığı için test yapılamadı.

3.1.6 2012 Yıl Sonu İtibariyle Gerçekleşen TM Bakım Yüzdeleri

2012 Yıl Sonu İtibariyle Gerçekleşen TM Bakım Yüzdeleri (Kümülatif)



3.2 İletim Hatları

3.2.1 TEİAŞ İletim Hatları

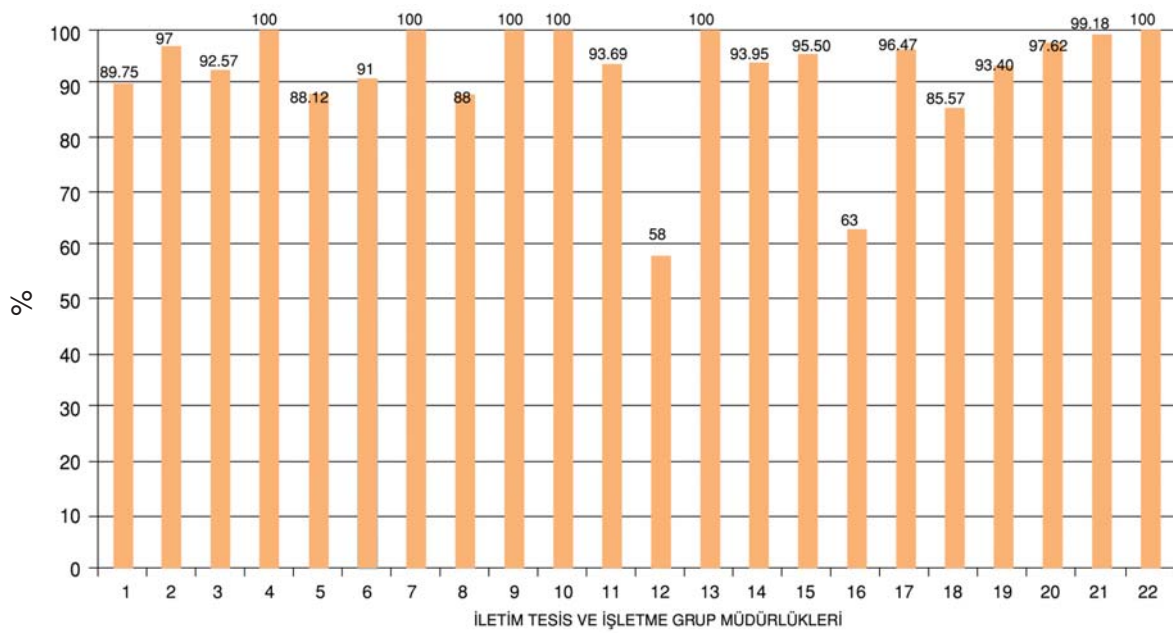
ENERJİ İLETİM HATLARININ ADEDİ				
380 kV	220 kV	154 kV	66 kV	Toplam (adet)
185	2	1098	27	1312

ENERJİ İLETİM HATLARININ UZUNLUKLARI				
380 kV (km)	220 kV (km)	154 kV (km)	66 kV (km)	Toplam (km)
16.343,7	84,5	33.480,8	509,4	50.418,4

YER ALTI GÜÇ KABLOSU ADEDİ			
380 kV	154 kV	66 kV	Toplam (adet)
5	49	1	55

YER ALTI GÜÇ KABLOSU UZUNLUKLARI			
380 kV (km)	154 kV (km)	66 kV (km)	Toplam (km)
42,7	213,8	3,2	259,7

3.2.2 İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüklerinin Bakım Sorumluluğundaki Enerji İletim Hatlarının 2012 Yılı Ocak-Aralık Dönemi Bakım Programı Kümülatif Gerçekleşme Yüzdeleri



3.3 Enerji İletim Hatları Arıza Endeksleri, TM'lerde Yapılan Testler, Alımı Gerçekleşen Malzemeler

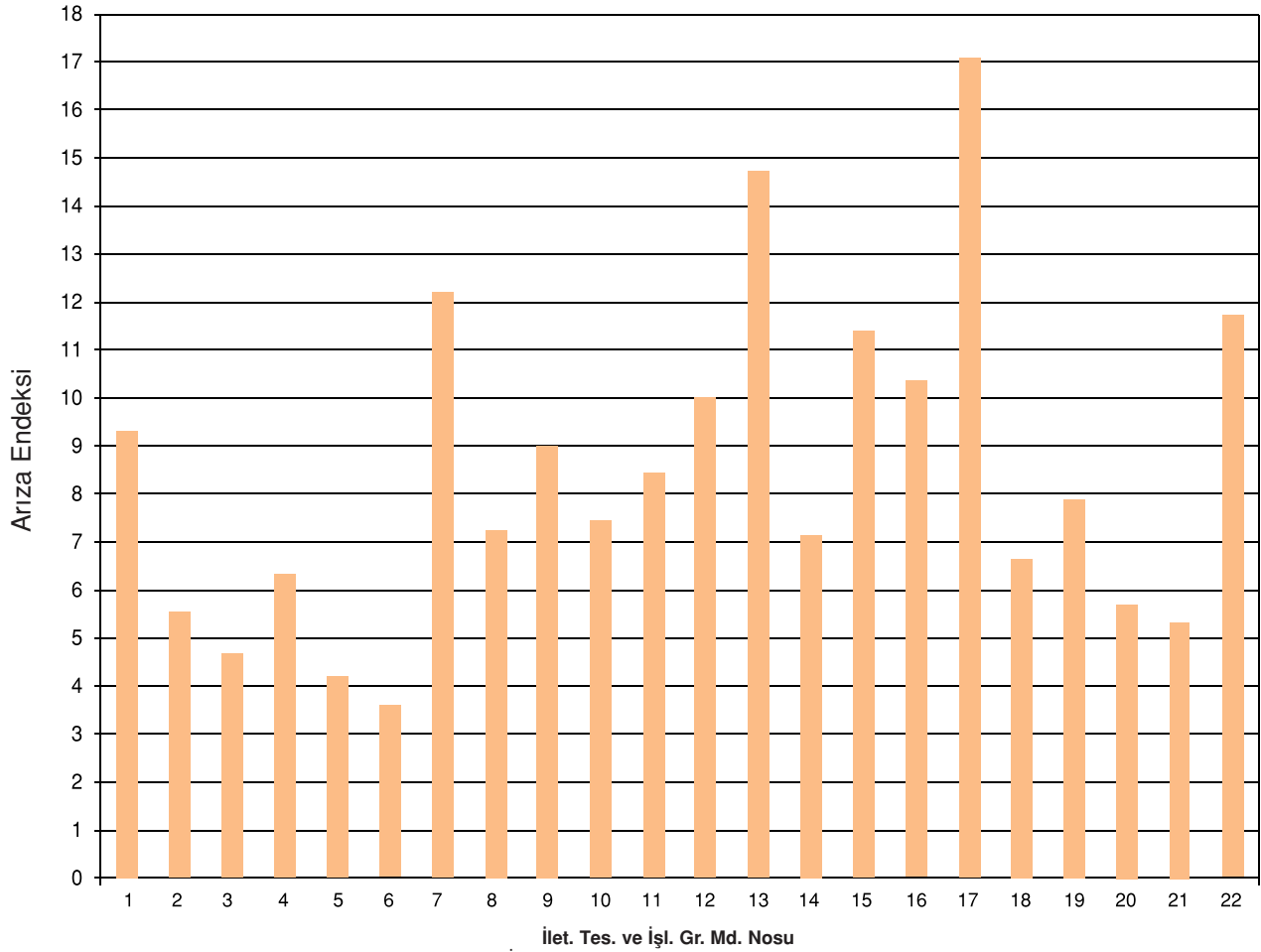
3.3.1 2012 Sistem Arıza Endeksi

		L ELEKTRİKİ İRTİBATA GÖRE TOPLAM HAT UZUNLUĞU (KM)	N ARIZA SAYISI	A DEVREDE KALDIĞI SÜRE (GÜN)	E ARIZA ENDEKSİ [366 günde 100 km'ye düşen arıza sayısı] $E=(100 \times N / L) \times (366 / A)$
380 kV SİSTEM	*	16.733,421	1.215	359,05	7,40
	**	16.546,574			
154 kV SİSTEM	*	37.424,508	3.225	354,50	8,90
	**	36.844,633			
66 kV SİSTEM	*	668,325	77	366,00	11,52
	**	668,325			
TÜM İLETİM SİSTEMİ	*	54.826,254	4.517	359,85	8,38
	**	54.059,532			

* : Yıl içinde devreye giren ve çıkan hatların toplam uzunluğudur.
Bu uzunluk toplam arıza endeksinin hesaplanmasında kullanılmıştır.
** : 31 Aralık 2012 tarihinde devrede olan toplam hat uzunluğudur.



İlet. Tes. ve İşl. Grup Müdürlüklerinin Arıza Endeksleri

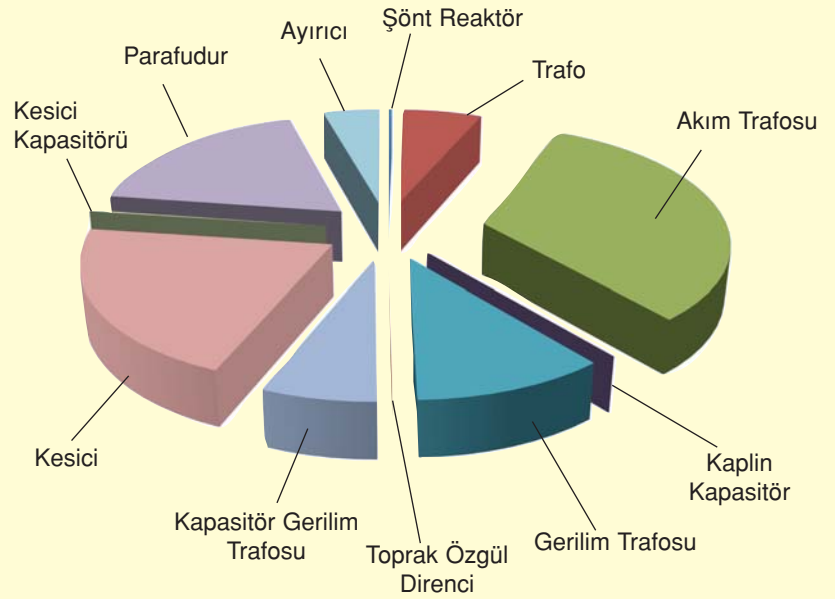


İLT.TES.İŞL.GR. MÜD.	İli	ELEKTRİKİ İRTİBATA GÖRE HAT UZUNLUĞU	ARIZA ADEDİ	ARIZA ENDEKSİ
1	İstanbul/Avrupa	1.164,456	108	9,31
2	Bursa	3.156,330	176	5,56
3	İzmir	2.393,650	113	4,70
4	İstanbul/Anadolu	836,742	53	6,36
5	Adapazarı	3.309,157	139	4,21
6	Kütahya	2.037,302	74	3,61
7	İsparta	1.626,680	199	12,24
8	Ankara	3.026,326	219	7,25
9	Konya	2.647,805	239	9,03
10	Samsun	3.208,087	240	7,48
11	Kayseri	4.514,881	382	8,46
12	Gaziantep	4.363,671	438	10,04
13	Elazığ	3.018,542	445	14,76
14	Trabzon	2.270,414	162	7,12
15	Erzurum	1.998,307	228	11,40
16	Batman	2.224,614	231	10,37
17	Van	1.756,542	300	17,09
18	Adana	3.927,967	261	6,64
19	Antalya	1.499,880	118	7,89
20	Edirne	1.871,604	107	5,71
21	Denizli	2.826,459	150	5,31
22	Kastamonu	1.146,838	135	11,74
TOPLAM		54.826,254	4.517	8,38

3.3.2 2012 Yılında Yapılan Testlerin Adedi

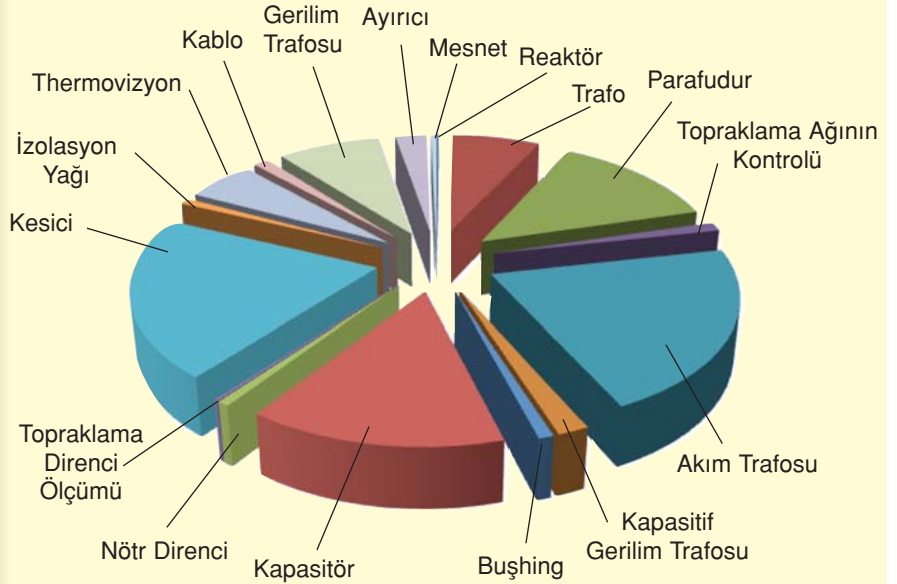
A- PROGRAM DAHİLİ YAPILAN TESTLER

a) Şönt Reaktör	: 23
b) Trafo	: 388
c) Akım Trafosu	: 2062
d) Kaplin Kapasitör	: 3
e) Gerilim Trafosu	: 685
f) Toprak Özgöl Direnci	: 2
g) Kapasitif Gerilim Trafosu	: 407
h) Kesici	: 1332
ı) Kesici Kapasitörü	: 12
i) Parafudur	: 1166
j) Ayırıcı	: 276
TOPLAM	: 6356



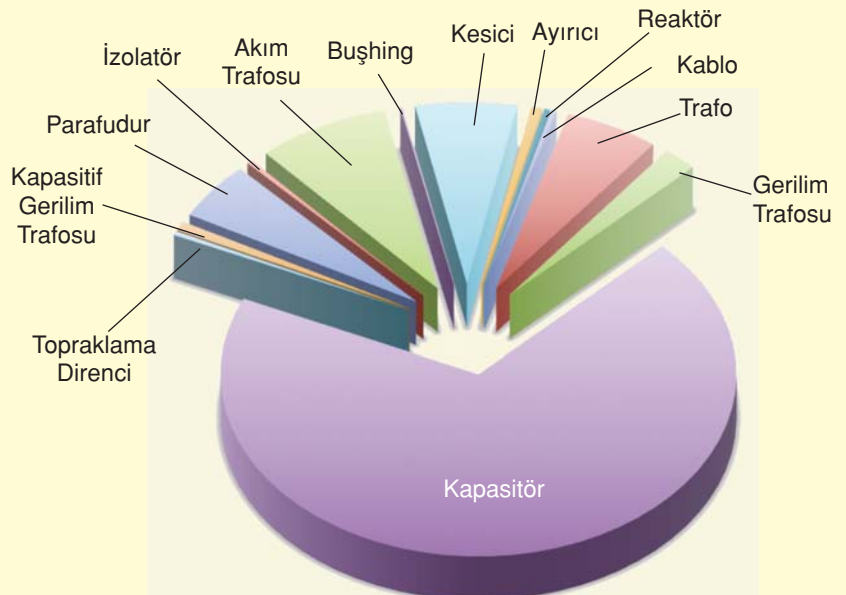
B - PROGRAM HARİCİ YAPILAN TESTLER

a) Reaktör	: 6
b) Trafo	: 247
c) Parafudur	: 458
d) Topraklama Ağıının Kontrolü	: 40
e) Akım Trafosu	: 731
f) Kapasitif Gerilim Trafosu	: 60
g) Buşing	: 29
h) Kapasitör	: 492
ı) Nötr Direnci	: 23
i) Topraklama Direnci Ölçümü	: 7
j) Kesici	: 719
k) İzolasyon Yağı	: 28
l) Thermovizyon	: 185
m) Kablo	: 42
n) Gerilim Trafosu	: 281
o) Ayırıcı	: 86
ö) Mesnet	: 12
TOPLAM	: 3446



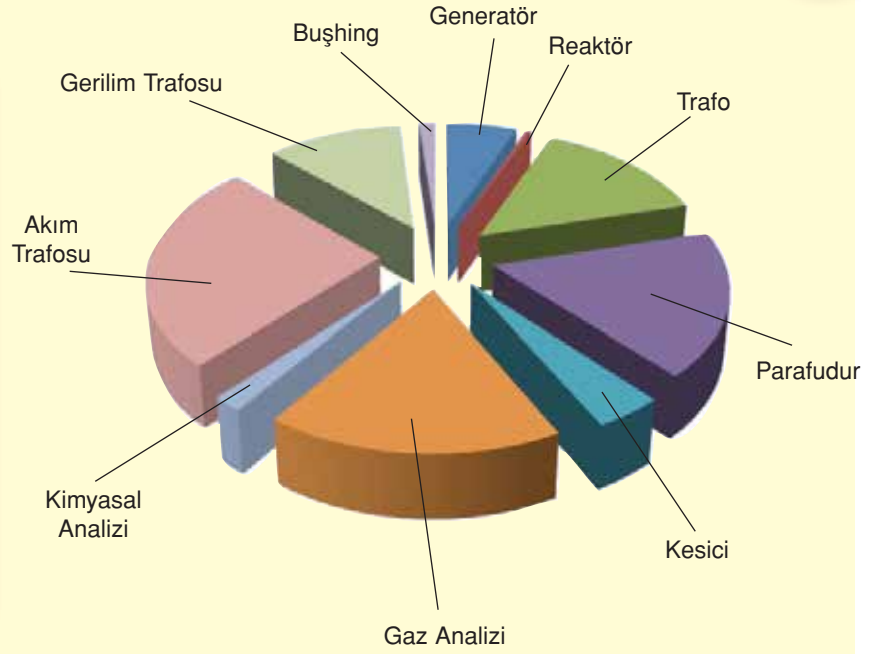
C - ARIZA TESTLERİ

a) Reaktör	: 3
b) Trafo	: 52
c) Gerilim Trafosu	: 19
d) Kapasitör	: 609
e) Topraklama Direnci	: 3
f) Kapasitif Gerilim Trafosu	: 7
g) Parafudur	: 45
h) Kablo	: 3
ı) Akım Trafosu	: 73
i) İzolatör	: 3
j) Kesici	: 56
k) Ayırıcı	: 6
l) Buşing	: 1
TOPLAM	: 880



D - EÜAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜNE YAPILAN TESTLER

a) Generatör	:	13
b) Reaktör	:	1
c) Trafo	:	32
d) Parafudur	:	39
e) Kesici	:	9
f) Gaz Analizi	:	38
g) Kimyasal Analizi	:	4
h) Akım Trafosu	:	57
i) Gerilim Trafosu	:	25
j) Buşing	:	3
TOPLAM	:	221



E - TEDAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜNE YAPILAN TESTLER

a) Trafo	:	1
TOPLAM	:	1

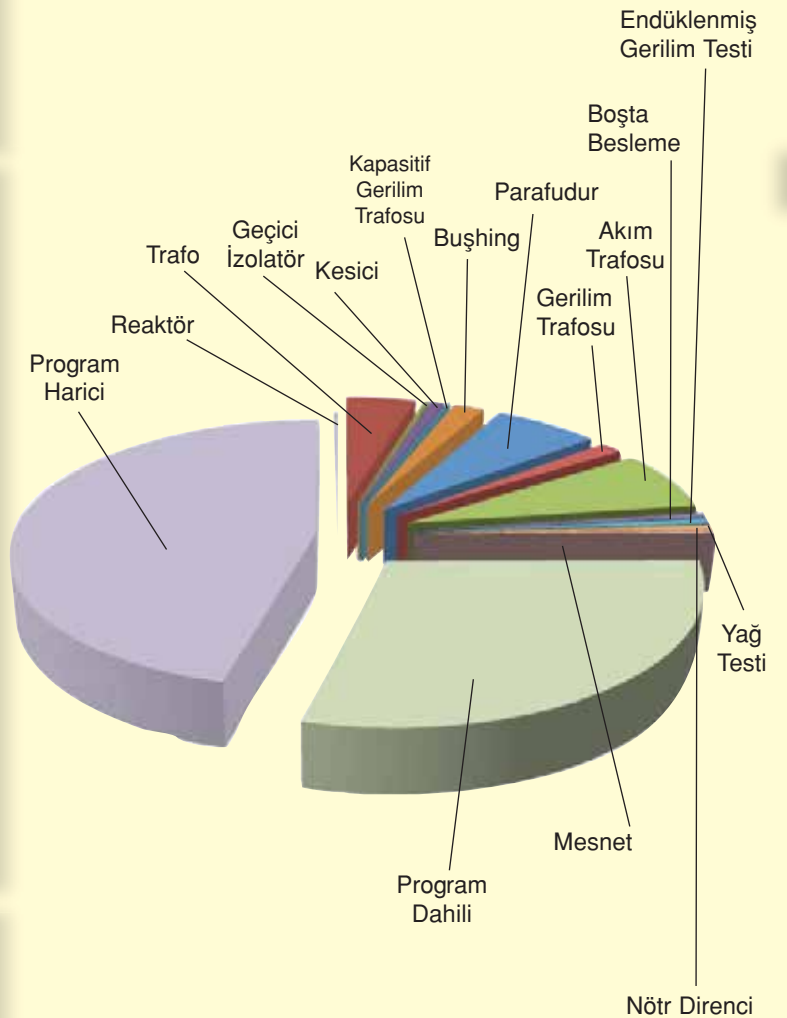
F - ATELYE VE LABORATUARDA YAPILAN TESTLER

A - YAPILAN TESTLER

a) Reaktör	:	1
b) Trafo	:	168
c) Geçit İzolatör	:	9
d) Kesici	:	36
e) Kapasitif gerilim trafosu	:	7
f) Buşing	:	77
g) Parafudur	:	256
h) Gerilim Trafosu	:	53
i) Akım Trafosu	:	277
j) Boşta Besleme	:	21
k) Endüklenmiş Gerilim Testi	:	26
l) Yağ Testi	:	23
l) Nötr Direnci	:	1
m) Mesnet	:	10
n) K.Kesme Hücresi	:	2

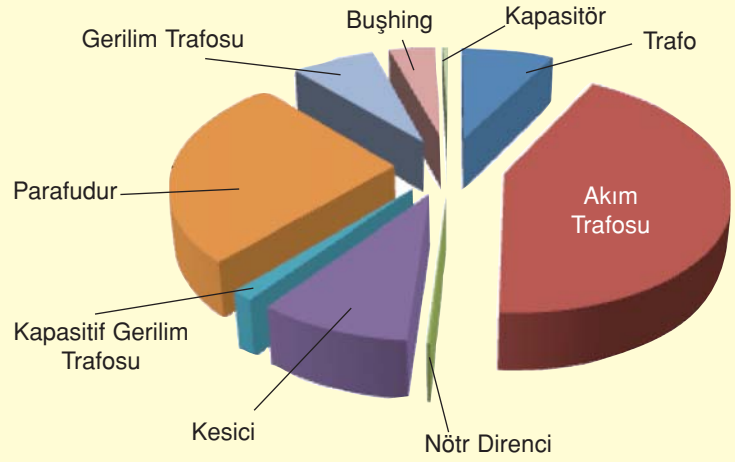
B - YAĞDA GAZ ANALİZ TESTLERİ

a) Program Dahili	:	1132
b) Program Harici	:	1782
TOPLAM	:	3881

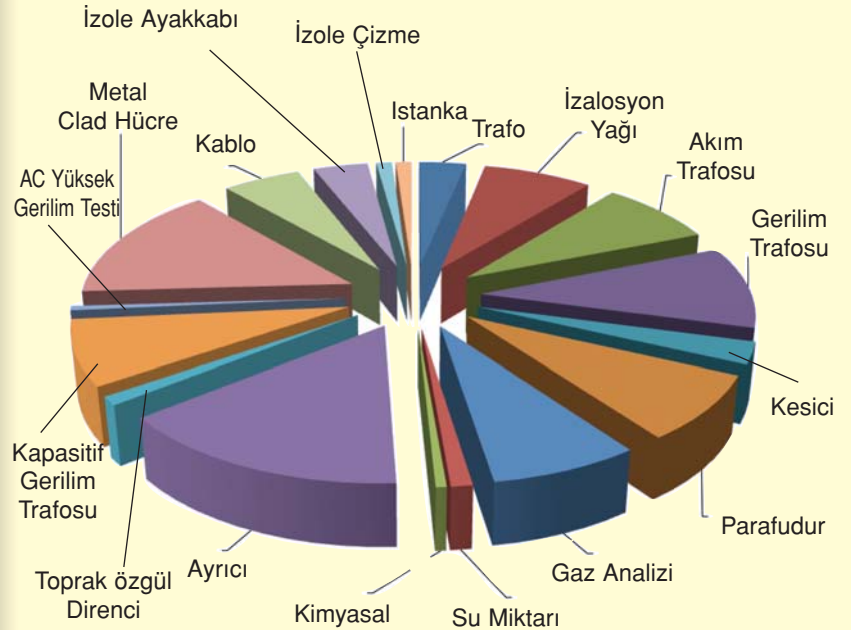


G - BAŞMÜHENDİSLİK MERKEZLERİNDE YAPILAN TESTLER

a) Trafo	:	40
b) Akım Trafosu	:	214
c) Nötr Direnci	:	1
d) Kesici	:	46
e) Kapasitif gerilim trafosu	:	7
f) Parafudur	:	132
g) Gerilim Trafosu	:	36
h) Buşing	:	20
i) Kapasitör	:	3
TOPLAM	:	499

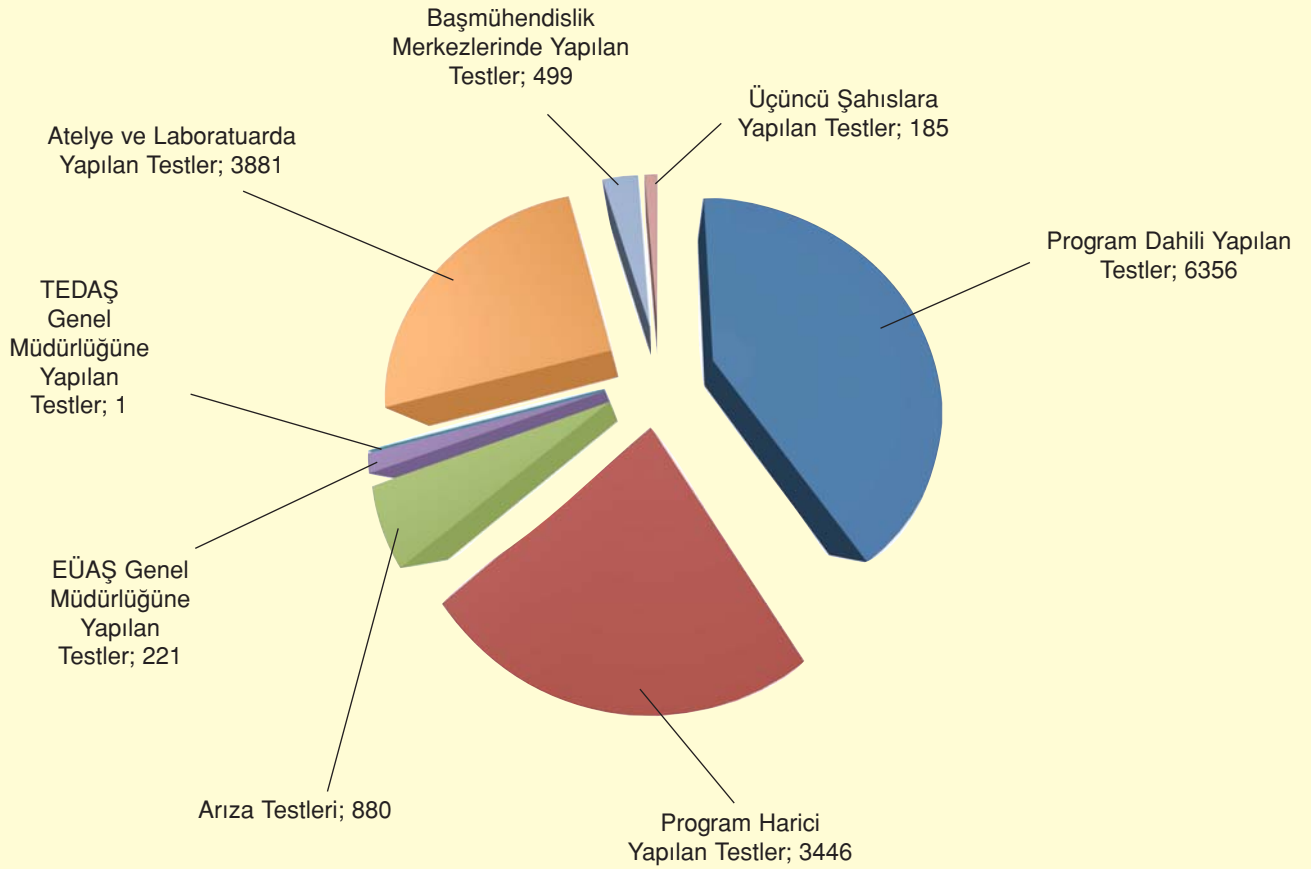
**H - ÜÇÜNCÜ ŞAHISLARA YAPILAN TESTLER**

a) Trafo	:	6
b) İzolasyon Yağı	:	14
c) Akım Trafosu	:	15
d) Gerilim Trafosu	:	19
e) Kesici	:	5
f) Parafudur	:	15
g) Gaz Analizi	:	14
h) Su Miktarı	:	2
i) Kimyasal	:	1
j) Ayrıcı	:	28
k) Toprak Özgül Direnci	:	2
l) Kapasitif Gerilim Trafosu	:	15
m) AC Yüksek Gerilim Testi	:	1
n) Metal Clad Hücre	:	27
o) Kablo	:	10
ö) İzole Ayakkabı	:	7
p) İzole Çizme	:	2
q) İstanka	:	2
TOPLAM	:	185



YAPILAN TESTLERİN DÖKÜMÜ

PROGRAM DAHİLİ YAPILAN TESTLER	:	6356
PROGRAM HARİCİ YAPILAN TESTLER	:	3446
ARIZA TESTLERİ	:	880
EÜAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜNE YAPILAN TESTLER	:	221
TEDAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜNE YAPILAN TESTLER	:	1
ATELYE VE LABORATUARDA YAPILAN TESTLER	:	3881
BAŞMÜHENDİSLİK MERKEZLERİNDE YAPILAN TESTLER	:	499
ÜÇÜNCÜ ŞAHİSLARA YAPILAN TESTLER	:	185
TOPLAM TEST SAYISI	:	15.468



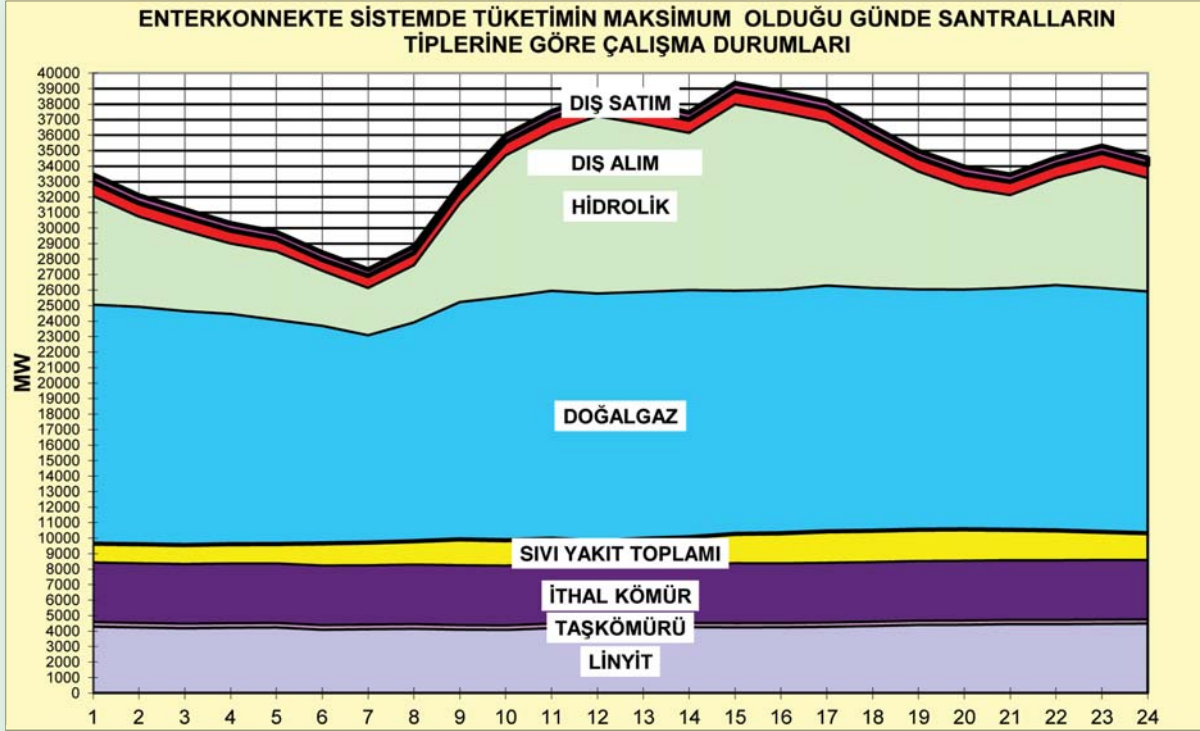


3.3.3 2012 yılı içerisinde alımı gerçekleşen malzemeler

58

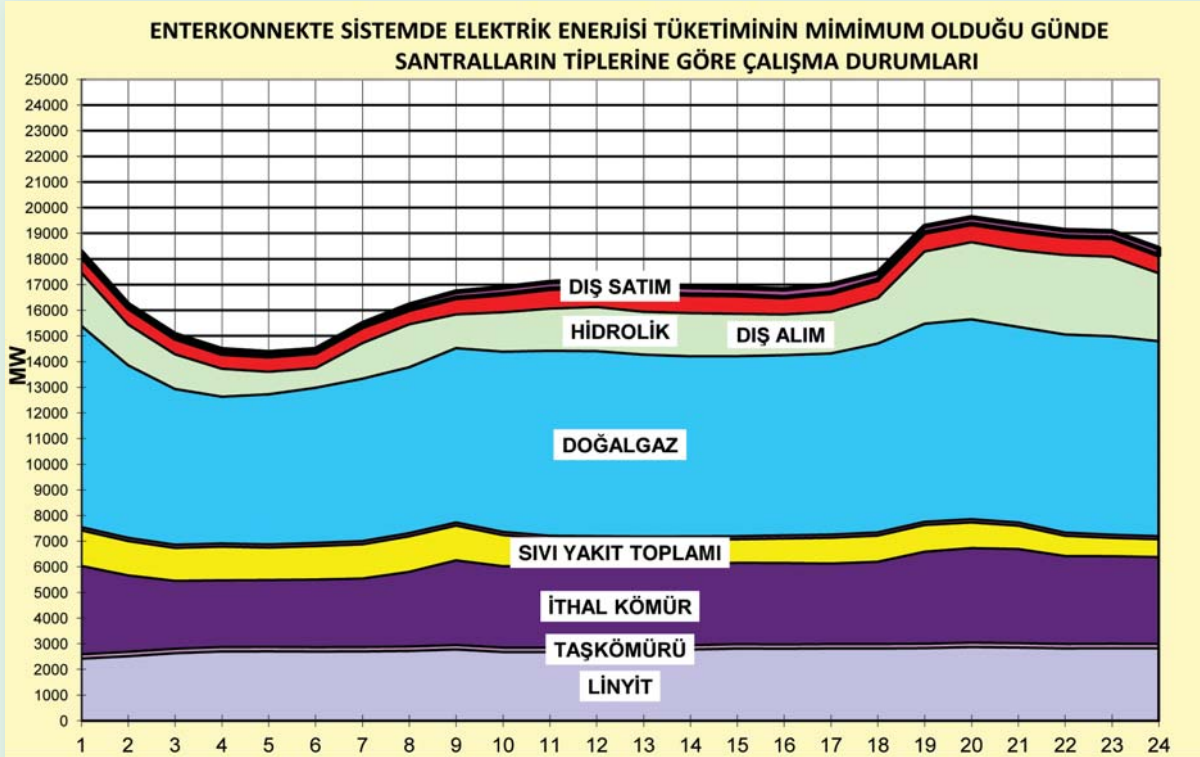
- 2010-İŞD/19 no.lu dosya kapsamında, 23.03.2011 tarihli sözleşme ile 7 adet 154/33,6 kV, 80/100 MVA Güç Transformatörü ABB ELK. SAN. A.Ş.'den,
- 2011-İŞD/15 no.lu dosya kapsamında, 19.11.2011 tarihli sözleşme ile 4 adet 154/33,6 kV, 50/62,5 MVA Güç Transformatörü, 5 adet 154/33,6 kV, 80/100 MVA Güç Transformatörü ve 1 adet 154/33,6 kV, 80/100 MVA GIS Güç Transformatörü BALIKESİR ELK. SAN. TES. A.Ş.'den, 21.11.2011 tarihli sözleşme ile 9 adet 154/33,6 kV, 50/62,5 MVA Güç Transformatörü ALSTOM GRİD S.p.A.'dan ve 19.11.2011 tarihli sözleşme ile 11 adet 154/33,6 kV, 80/100 MVA Güç Transformatörü ABB ELK. SAN. A.Ş.'den,
- 2011-İŞD/11 no.lu dosya kapsamında, 07.12.2011 tarihli sözleşme ile 4 adet 380/33,25 kV 90/125 MVA Güç Transformatörü ve 6 adet 380/158 kV 250 MVA Oto Transformatörü ABB ELK. SAN. A.Ş.'den,
- 2010-İŞD/9 no.lu dosya kapsamında, 10.03.2011 tarihli sözleşme ile 10 adet 420 kV, Şönt Sabit Güçlü Reaktör AREVA T&D ENR. END.A.Ş.'den,
- 2011-İŞD/7 no.lu dosya kapsamında, 11.11.2011 tarihli sözleşme ile 2 adet 420 kV, 160...250 MVA Aralı Reaktör ALSTOM GRİD S.p.A.'dan,
- 2010-İŞD/6 no.lu dosya kapsamında, 24.01.2011 tarihli sözleşme ile 14 adet 170 kV, 3150 A, 31,5 kA, SF6 Gazlı Kesici AREVA T&D ENR. END. A.Ş.'den, 25.01.2011 ana sözleşme ve 09.02.2012 tarihli ek sözleşme ile 330 adet 170 kV, 3150 A, 31,5 kA, ve 3 adet 420 kV, 4000 A, 50 kA, SF6 Gazlı Kesici ABB ELK. SAN. A.Ş.'den ve 26.01.2011 tarihli sözleşme ile 30 adet 420 kV, 4000 A, 50 kA, SF6 Gazlı Kesici SIEMENS SAN. VE TİC. A.Ş.'den,
- 2010-İŞD/20 no.lu dosya kapsamında, 11.02.2011 tarihli sözleşme ile 350 adet 144 kV, 10 kA, 50 Hz Parafudr TRIDELTA GMBH firmasından,
- 2011-İŞD/2 no.lu dosya kapsamında, 06.06.2011 tarihli ana sözleşme ve 12.03.2012 tarihli ek sözleşme ile 325 adet 360 kV, 10 kA, Silikon Mahfazalı Parafudr TRIDELTA GMBH firmasından,
- 2011-İŞD/3 no.lu dosya kapsamında, 02.05.2011 tarihli sözleşme ile 65 adet 170 kV, 114 adet 420 kV, Akım Trafosu EMEK ELK. END. A.Ş.'den,
- 2011-İŞD/6 no.lu dosya kapsamında, 21.11.2011 tarihli sözleşme ile 425 adet Koruma Rölesi SEL Firmasından,
- 2011-İŞD/4 no.lu dosya kapsamında, 16.08.2011 tarihli sözleşme ile 17 adet 420 kV, 3150 A, 50 kA, Ayırıcı GÜROL ELK. MLZ. TİC. VE SAN. A.Ş.'den ve 05.09.2011 tarihli sözleşme ile 522 adet 170 kV, 2500 A, 31,5 kA, 164 adet 420 kV, 3150 A, 50 kA, Ayırıcı ALSTOM GRİD S.p.A.'dan,
- 2011-İŞD/8 no.lu dosya kapsamında, 01.11.2011 tarihli sözleşme ile 1.250 Ton Trafo İzolasyon Yağı PETROYAĞ VE KİM. SAN. VE TİC. A.Ş.'den,
- 2011-İŞD/5 no.lu dosya kapsamında, 13.01.2012 tarihli sözleşme ile 25 adet Kamyon Üzeri Monteli Hidrolik Mobil Vinç UYGUNLAR DIŞ TİC. A.Ş.'den, temin edilmiştir.

3.4 Türkiye Elektrik Sistemi Yük Eğrisi

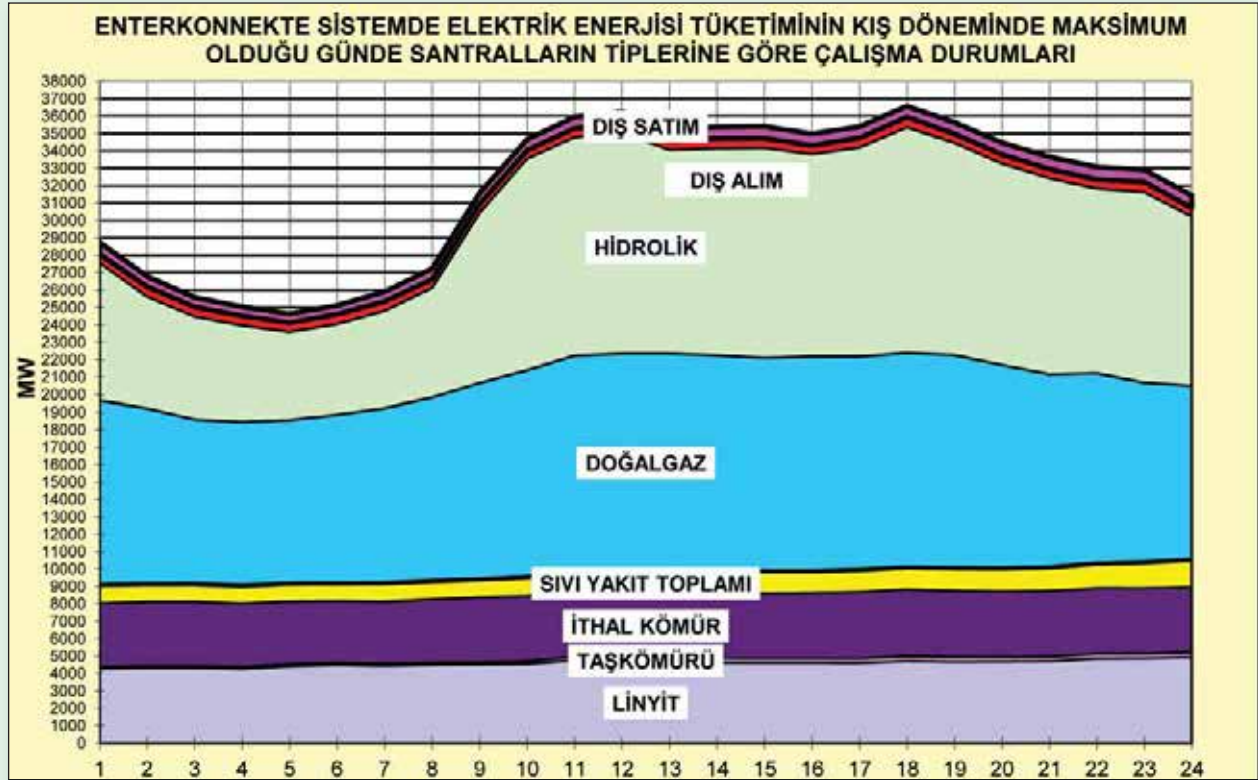


Üretimin Maksimum olduğu gün	: 27 Temmuz 2012	Ani Puant	: 39.044,9 MW	Saat	: 14.30
Tüketimin Maksimum olduğu gün	: 27 Temmuz 2012	Saatlik Puant	: 38.431 MWh	Saat	: 15.00
Maksimum Üretim	: 789.842 MWh	Maksimum Tüketim	: 799.365 MWh		
SIVI YAKIT TOPLAMI	: FÖİL+MOTORİN+LPG+NAFTA+JEOTERMAL+RÜZGAR+DİĞER				

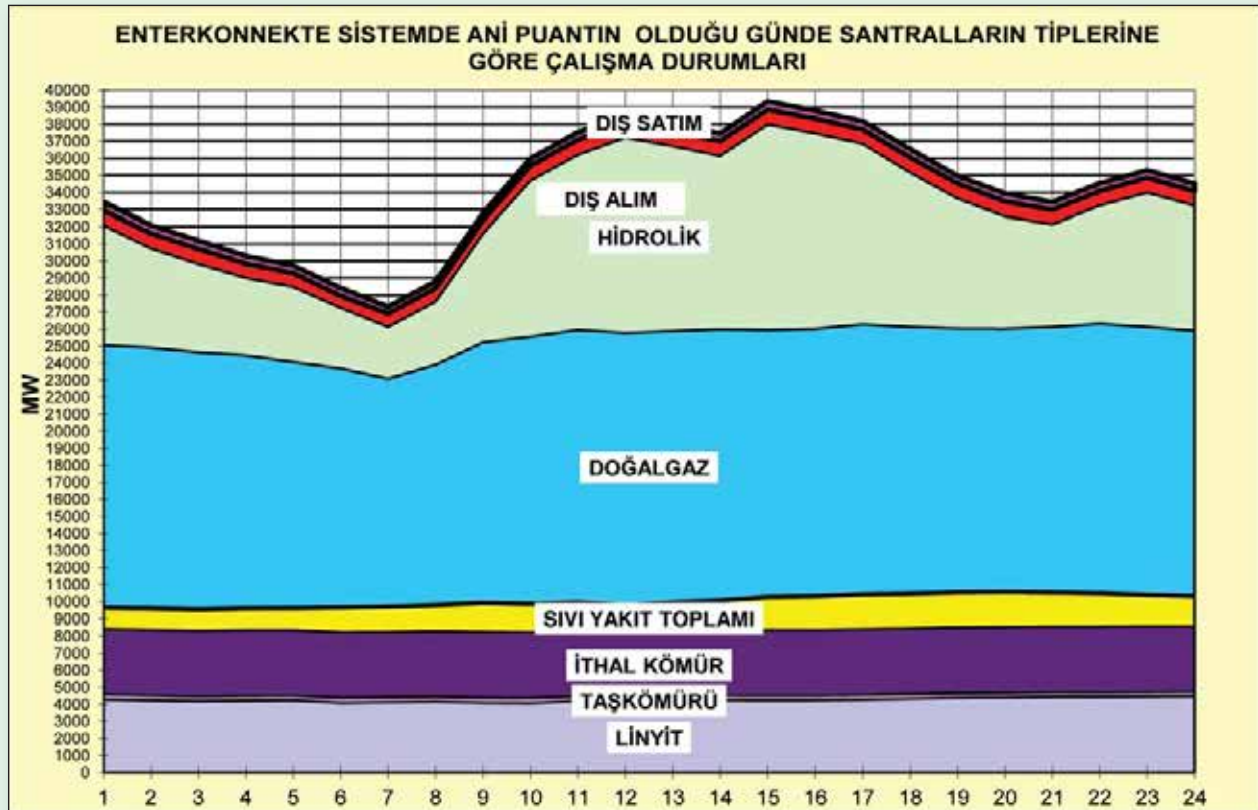
59



Üretimin Minimum olduğu gün	: 25 Ekim 2012	Saatlik Puant	: 19.115 MW	Saat	: 20.00
Minimum tüketim	: 398.344 MWh	Ani Puant	: 19.239,1 MWh	Saat	: 19.10
SIVI YAKIT TOPLAMI	: FÖİL+MOTORİN+LPG+NAFTA+JEOTERMAL+RÜZGAR+DİĞER				



Kış Tüketiminin Maksimum olduğu gün : 19 Ocak 2012 Ani Puant : 35.751,5 MW Saat : 17.50
 Maksimum tüketim : 733.348 MWh Saatlik Puant : 35.357 MWh Saat : 18.00
SIVI YAKIT TOPLAMI : FOİL+MOTORİN+LPG+NAFTA+JEOTERMAL+RÜZGAR+DİĞER

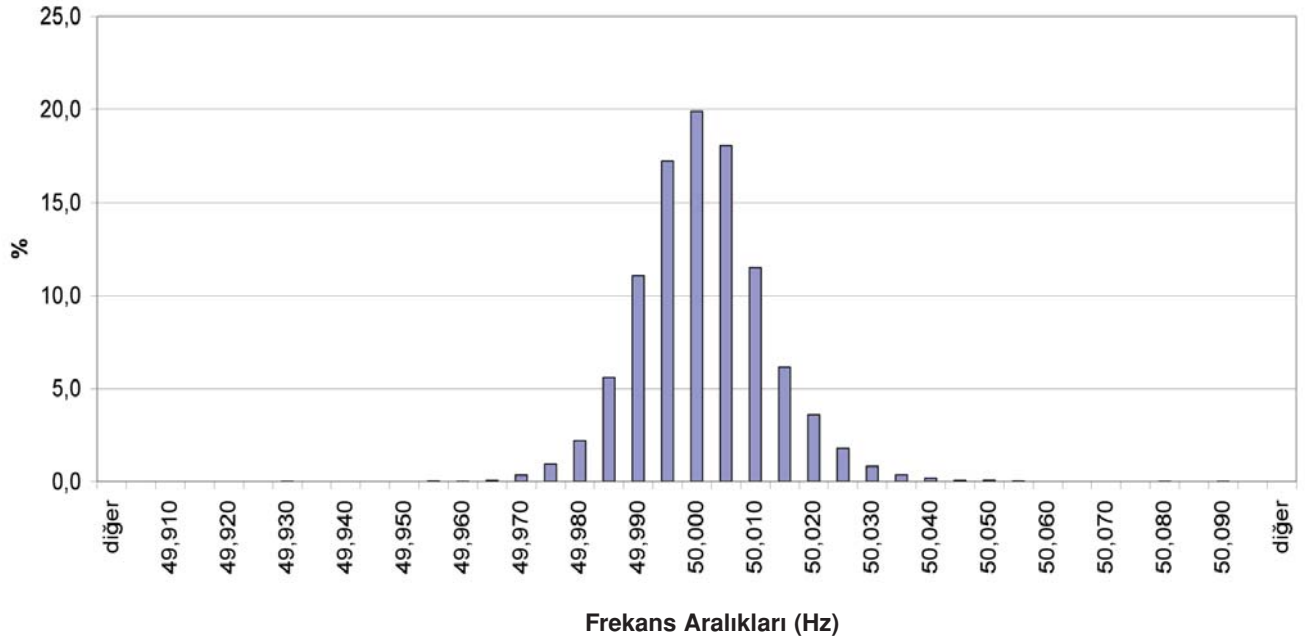


Ani Puantın Maksimum olduğu gün : 27 Temmuz 2012 Ani Puant : 39.044,9 MW Saat : 14.30
 Saatlik Puantın Maksimum olduğu gün : 27 Temmuz 2012 Saatlik Puant : 38.431 MWh Saat : 15.00
 Günlük Üretim : 789.842 MWh Günlük Tüketim : 799.365 MWh
SIVI YAKIT TOPLAMI : FOİL+MOTORİN+LPG+NAFTA+JEOTERMAL+RÜZGAR+DİĞER

3.5 2012 Frekans Raporu

1- 2012 için frekansın saatlik ortalamalarının değerlendirilmesi aşağıda verilmiştir.

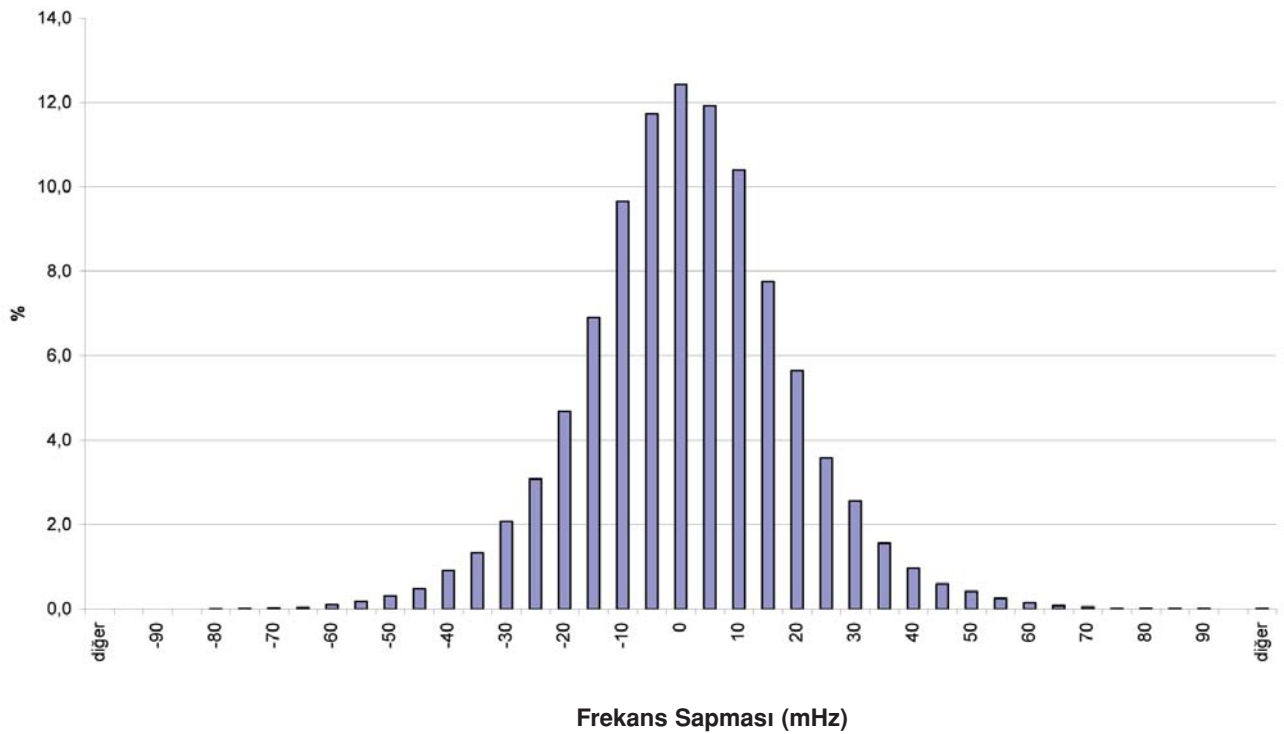
2012 İÇİN SAATLİK FREKANS ORTALAMALARININ DEĞERLENDİRİLMESİ



2- 15 dakikalık frekans ortalamalarının 50 Hz. sistem frekansından sapma değerleri aşağıda verilmiştir.

61

2012 İÇİN 15 DAKİKALIK FREKANS ORTALAMALARININ DEĞERLENDİRİLMESİ



3.6 2012 Yılında Yapılan Yapım İşi İhaleleri

S. NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KARAKTERİSTİĞİ	İHALE EDİLEN BEDEL	SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
1	(H.375) Belkıs-Kilis EİH (Yapım işi.)	154 kV Belkıs-Kilis EİH (Yapım işi.)	6.849.000,00 ₺	22.02.2012 ARDA MÜH	22.02.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
2	(H.377) Derinkuyu-Tümosan EİH (Yapım işi.)	154 kV Derinkuyu-Tümosan EİH (Yapım işi.)	8.045.450,00 ₺	13.03.2012 BARANLAR	13.03.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
3	(H.371) Ezine-Altınoluk-Edremit 2 EİH (Yapım işi.)	154 kV Ezine-Altınoluk-Edremit 2 EİH (Yapım işi.)	16.924.000,00 ₺	29.03.2012 KAR-PA	29.03.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
4	(H.258) Karakaya-Diyarbakır 380 EİH (Yapım işi.)	380 kV Karakaya-Diyarbakır 380 EİH (Yapım işi.)	23.684.000,00 ₺	03.04.2012 ENMON	03.04.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
5	(H.379) Viranşehir-Çırçıp (Yenileme) Diyarbakır 2 PS4 BRŞ.N- Bismil 2 EİH (Yapım işi.)	154 kV Viranşehir - Çırçıp (Yenileme) Diyarbakır 2 PS4 BRŞ.N- Bismil 2 EİH (Yapım işi.)	6.499.972,00 ₺	03.04.2012 ZAFER İNŞ.	03.04.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
6	(İTM.77) Kayabaşı TOKİ TM (Yapım işi.)	154/33 kV Kayabaşı TOKİ TM (Yapım işi.)	7.229.211,00 ₺	27.04.2012 ANADOLU ELEKTRİK A.Ş.	27.04.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
7	(İTM.77) Kuzeytepe TM (Yapım işi.)	154/33 kV Kuzeytepe TM (Yapım işi.)	7.176.800,00 ₺	27.04.2012 GÜNGÖR ELK. LTD.ŞTİ	27.04.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
8	(H.383) Işıklar-Aslanlar (Yenileme) E.İ.H. (Yapım işi.)	154 kV Işıklar-Aslanlar (Yenileme) E.İ.H. (Yapım işi.)	6.467.000,00 ₺	03.05.2012 UFUK ATAÇ-ELTEM MÜH.	03.05.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
9	(H.262) Soma-Manisa EİH (Yapım işi.)	380 kV Alospi-Bergama (Yenileme) EİH (Yapım işi.)	22.337.000,00 ₺	01.06.2012 ANADOLU ELEK. A.Ş.	01.06.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
10	(H.385) Alospi-Bergama (Yenileme) EİH (Yapım işi.)	154 kV Alospi-Bergama (Yenileme) EİH (Yapım işi.)	6.455.401,95 ₺	22.06.2012 ZAFER İNŞ.LTD.ŞTİ.	22.06.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
11	(H.381) Kızıltepe-Çırçıp EİH (Yapım işi.)	154 kV Kızıltepe-Çırçıp EİH (Yapım işi.)	10.665.000,00 ₺	22.06.2012 UÇM MÜHENDİSLİK	22.06.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
12	(H.240) Boyabat-Altınkaya EİH (Yapım işi.)	380 kV Boyabat-Altınkaya EİH (Yapım işi.)	18.489.010,00 ₺	20.09.2012 KARPA LTD. ŞTİ.	20.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
13	(H.393) Uzundere-Urla-Urla2 (Yenileme) EİH (Yapım işi.)	154 kV Uzundere-Urla-Urla2 (Yenileme) EİH (Yapım işi.)	7.121.000,00 ₺	07.08.2012 UÇM MÜHENDİSLİK	07.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
14	(H.397) (Afyon-Kütahya OSB) BRŞ.N-Altıntaş TM E.İ.H (Yapım işi.)	154 kV (Afyon-Kütahya OSB) BRŞ.N-Altıntaş TM EİH (Yapım işi.)	2.289.643,80 ₺	02.07.2012 AND ELEK.TAAH. LTD. ŞTİ.	02.07.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
15	(H.246) Sötlüce(İnterface)-Unimar (Kuzey) EİH (Yapım işi.)	380 kV Sötlüce (İnterface)-Unimar (Kuzey) EİH (Yapım işi.)	47.422.000,00 ₺	UFUK-ATAÇ ELTEM MÜHENDİSLİK 26/09/2012	26/09/2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
16	(İTM.78) Alibeyhöyüğü TM (Yapım işi.)	154 kV Alibeyhöyüğü TM (Yapım işi.)	5.254.127,84 ₺	01.10.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	01.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
17	(İTM.78) Arslanbey TM (Yapım işi.)	154 kV Arslanbey TM (Yapım işi.)	5.462.951,00 ₺	28.09.2012 ANADOLU ELEKTRİK	28.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
18	(İTM.78) Artvin-2 TM (Yapım işi.)	154 kV Artvin-2 TM (Yapım işi.)	5.419.000,00 ₺	28.09.2012 AVNİ ULUTAŞ	28.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
19	(İTM.78) Edremit-2 TM (Yapım işi.)	154 kV Edremit-2 TM (Yapım işi.)	418.321,60 ₺	27.09.2012 BEST ELEKTRİK	27.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
20	(İTM.78) Gercüş TM (Yapım işi.)	154 kV Gercüş TM (Yapım işi.)	3.452.476,68 ₺	01.10.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	01.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
21	(İTM.78) Mardin-2 TM (Yapım işi.)	154 kV Mardin-2 TM (Yapım işi.)	7.500.091,80 ₺	27.09.2012 BEST ELEKTRİK	27.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
22	(İTM.78) Pınarbaşı TM (Yapım işi.)	154 kV Mardin-2 TM (Yapım işi.)	1.289.335,30 ₺	01.10.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	01.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
23	(İTM.78) Şarkışla TM (Yapım işi.)	154 kV Şarkışla TM (Yapım işi.)	1.241.559,59 ₺	01.10.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	01.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.



S. NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KARAKTERİSTİĞİ	İHALE EDİLEN BEDEL	SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
24	(İTM.78) Tepeören TM (Yapım işi.)	380 kV Tepeören TM (Yapım işi.)	7.388.818,00 ₺	28.09.2012 Tarihinde ANADOLU ELEKTRİK	28.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
25	(İTM.78) Yukarımanahoz TM (Yapım işi.)	154 kV Yukarımanahoz TM (Yapım işi.)	565.177,80 ₺	28.09.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	28.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
26	(H.244) Bandırma DGKÇS-İÇDAŞ2-Lapsaki (İtercafe) EİH (Yapım işi.)	380 kV Bandırma DGKÇS-İÇDAŞ2-Lapsaki (İtercafe) EİH (Yapım işi.)	39.127.000,00 ₺	28/09/2012 ŞA-RA SAN. TİC.A.Ş.	28/09/2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
27	(H.391) Ambarlı-Hadımköy (Yenileme) EİH (Yapım işi.)	154 kV Mersin 380 irtibatlı) Germencik-Aydın (Yenileme) EİH (Yapım işi.)	6.585.190,54 ₺	30.07.2012 KEBAN MÜHENDİSLİK	30.07.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
28	(H.395) (Mersin 380 irtibatlı) Germencik-Aydın (Yenileme) E.İ.H (Yapım işi.)	154 kV Mersin 380 irtibatlı) Germencik-Aydın (Yenileme) EİH (Yapım işi.)	7.189.500,00 ₺	01.08.2012 KAR-PA LTD. ŞTİ.	01.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
29	(İTM.79) Altınkaya (Samsun) TM (Yapım işi.)	380 kV Altınkaya (Samsun) TM (Yapım işi.)	992.333,00 ₺	22.08.2012 GÜNGÖR ELK.	22.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
30	(İTM.79) Avanos-2 TM (Nevşehir) (Yapım işi.)	154 kV Avanos-2 TM (Nevşehir) (Yapım işi.)	6.435.000,00 ₺	16.08.2012 AVNİ ULUTAŞ	16.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
31	(İTM.79) Maslak TM (İstanbul) (Yapım işi.)	154 kV Maslak TM (İstanbul) (Yapım işi.)	979.927,00 ₺	14.08.2012 ÇAĞ-SER	14.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
32	(İTM.79) Refahiye TM (Erzincan) (Yapım işi.)	154 kV Tirebolu TM (Giresun) (Yapım işi.)	911.538,40 ₺	15.08.2012 ÖMSA-AND ELK.	15.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
33	(İTM.79) Tirebolu TM (Giresun) (Yapım işi.)	380 kV Tirebolu TM (Giresun) (Yapım işi.)	2.815.000,00 ₺	16.08.2012 AVNİ ULUTAŞ	16.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
34	(İTM.79) Yeniçates TM (Zonguldak) (Yapım işi.)	154 kV Yeniçates TM (Zonguldak) (Yapım işi.)	1.071.952,00 ₺	14.08.2012 ÇAĞ-SER	14.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
35	(İTM.80) Dikmen 2 TM (Mardin) (Yapım işi.)	154 kV Dikmen2 TM (Mardin) (Yapım işi.)	7.002.000,00 ₺	03.09.2012 BEST ELEKTRİK	03.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
36	(İTM.80) Kızıltepe TM (Mardin) (Yapım işi.)	154 kV KızıltepeTM (Mardin) (Yapım işi.)	594.990,00 ₺	03.09.2012 BEST ELEKTİK	03.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
37	(İTM.80) Siverek TM (Şanlıurfa) (Yapım işi.)	154 kV Siverek TM (Şanlıurfa) (Yapım işi.)	2.942.000,00 ₺	03.09.2012 ALF ELEKTRİK	03.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
38	(İTM.80) Çırçıp TM (Şanlıurfa) (Yapım işi.)	154 kV ÇırçıpTM (Şanlıurfa) (Yapım işi.)	3.834.000,00 ₺	03.09.2012 ALF ELEKTRİK	03.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
39	(H.264) Serbest Bölge Kepez ve Varsak-Kepez EİH (Yapım işi.)	380+154 kV'luk Serbest Bölge Kepez ve Varsak-Kepez EİH (Yapım işi.)	12.430.888,00 ₺	05.09.2012 EMMEN A.Ş.	05.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
40	(H.401) Viranşehir -3 Kırılık (Yapım işi.)	154 kV Viranşehir -3 Kırılık (Yapım işi.)	2.860.672,11 ₺	02.10.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	02.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
41	(H.403) Yeniçates Karabük OSB (Yapım işi.)	154 kV Yeniçates Karabük OSB (Yapım işi.)	10.845.000,00 ₺	09.10.2012 KAR-PA LTD. ŞTİ.	09.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
42	(H.387) Yeniçates Zonguldak-2 (Yapım işi.)	154 kV Yeniçates Zonguldak-2 (Yapım işi.)	11.449.000,00 ₺	09.10.2012 KAR-PA LTD. ŞTİ.	09.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
43	(DR.207- DR 211) Dodan -Tatvan (Yapım işi.)	154 kV (DR.207- DR 211) Dodan-Tatvan (Yapım işi.)	248.057,00 ₺	14.09.2012 ÇETİNLER LTD. ŞTİ.	14.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
44	(H.399) Konya2 -Konya-3 (Yapım işi.)	154 kV Konya2 -Konya-3 (Yapım işi.)	9.384.243,32 ₺	05.10.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	05.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
45	(ITM.82) Ereğli TM (Yapım işi.)	380 kV Ereğli TM (Yapım işi.)	3.747.329,62 ₺	31.10.2012 MET ENERJİ	31.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
46	(ITM.82) Karabük OSB TM (Yapım işi.)	154 kV Karabük OSB TM (Yapım işi.)	6.773.000,00 ₺	31.10.2012 ANADOLU ELK.	31.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.

S. NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KARAKTERİSTİĞİ	İHALE EDİLEN BEDEL	SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
47	(ITM.82) Köklüce TM (Yapım işi)	154 kV Köklüce TM (Yapım işi)	2.962.306,50 ₺	12.11.2012 AYDURAN ELK.	12.11.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
48	(ITM.82) Sızır TM (Yapım işi)	154 kV Sızır TM (Yapım işi)	989.000,00 ₺	12.11.2012 ANADOLU ELK.	12.11.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
49	TKABÇY-3 380 kV Maltepe GIS TM-Kartal GIS TM Yeraltı Güç Kablosu bağlantısı (Yapım işi)	380 kV Maltepe GIS TM-Kartal GIS TM Yeraltı Güç Kablosu bağlantısı (Yapım işi)	28.039.636,00 ₺	21.12.2012 Demirer Kablo	21.12.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
50	(H.349 T) (Keçiörlü -Bozkurt) BHRN- Dinar (Yapım işi)	154 kV (Keçiörlü -Bozkurt) BHRN- Dinar (Yapım işi)	687.704,16 ₺	24.09.2012 MCA ELK.TİC.A.Ş.	24.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
51	(H.407) Bursa DGKÇS-Orhangazi (Yenileme) (Yapım işi)	154 kV Bursa DGKÇS-Orhangazi (Yenileme) (Yapım işi)	11.293.586,50 ₺	24.09.2012 KAR-PA LTD. ŞTİ.	24.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
52	(H.405) Viranşehir TM (H.405) Mardin -2 TM (Yapım işi)	380 kV Viranşehir TM (H.405) Mardin -2 TM (Yapım işi)	4.660.000,00 ₺	15.10.2012 VAM MÜH. TAAH. TİC. LTD. ŞTİ.	15.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
53	(H.411) 154 kV'luk (~12 km.) Çift Devre (Yenileme) ve (~23 km.) si Tek Devre (Yeni hat) 1272 MCM İletkenli Akköprü-Fethiye EİH (Yapım işi)	154 kV'luk (~12 km.) Çift Devre (Yenileme) ve (~23 km.) si Tek Devre (Yeni hat) 1272 MCM İletkenli Akköprü-Fethiye EİH (Yapım işi)	3.286.991,79 ₺	04.12.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	04.12.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
54	(ITM.86) (3 adet TM Projesi) Edirne TM (Yapım işi)	ITM.86) (3 adet TM Projesi) Edirne TM (Yapım işi)	5.979.000,00 ₺	04.01.2013 AVNİ ULUTAŞ	04.01.2013 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
55	ITM.86) (3 adet TM Projesi) Gelibolu TM (Yapım işi)	TM.86) (3 adet TM Projesi) Gelibolu TM (Yapım işi)	31.467.000,00 ₺	04.01.2013 AVNİ ULUTAŞ	04.01.2013 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
56	ITM.86) (3 adet TM Projesi) Ordu TM (Yapım işi)	ITM.86) (3 adet TM Projesi) Ordu TM (Yapım işi)	25.078.000,00 ₺	04.01.2013 AVNİ ULUTAŞ	04.01.2013 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
57	(H.413) 154 kV'luk (~9 km.) Çift Devre 1272 MCM İletkenli (Alparslan-Adilcevaz) Brş.N-Bulanık TM E.İ. Hattı (Yapım işi)	154 kV'luk (~9 km.) Çift Devre 1272 MCM İletkenli (Alparslan-Adilcevaz) Brş.N-Bulanık TM E.İ. Hattı (Yapım işi)	2.154.268,00 ₺	14.12.2012 ERİŞİM MÜH.	14.12.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
58	(H.415) 154 kV'luk (~26 km.) Çift Devre 1272 MCM İletkenli Çorlu-B. Karıştırır (Yenileme) E.İ. Hattı (Yapım işi)	154 kV'luk (~26 km.) Çift Devre 1272 MCM İletkenli Çorlu-B. Karıştırır (Yenileme) E.İ. Hattı (Yapım işi)	5.844.000,00 ₺	20.11.2012 ÖZAŞ HARİTA	20.11.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
59	(H.238 T) 380 kV'luk (~150 km) Tek Devre 3B 1272 MCM İletkenli Borasco-Kayabaşı EİH (Yapım işi)	380 kV'luk (~150 km) Tek Devre 3B 1272 MCM İletkenli Borasco-Kayabaşı EİH (Yapım işi)	43.825.000,00 ₺	03.12.2012 ŞA-RA SAN. TİC.A.Ş.	03.12.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
60	Kızıltepe-Çirçip EİH (H.381)	154 kV	10.665.000,00 ₺	22.06.2012 UÇM MÜHENDİSLİK	22.06.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
61	Boyabat-Altınkaya EİH (H.240)	380 kV	18.489.010,00 ₺	20.09.2012 KARPA LTD. ŞTİ.	20.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
62	Uzundere-urula-Urla2 (yenileme) EİHT. (H.393)	154 kV	7.121.000,00 ₺	07.08.2012 UÇM MÜHENDİSLİK	07.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
63	(Afyon-Kütahya OSB)BRŞ.N-ALTINTAŞTM EİH(H.397)	154 kV	2.289.643,80 ₺	02.07.2012 AND ELEK.TAAH. LTD. ŞTİ.	02.07.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
64	Sütlüce(Interface)-Unimar	380 kV	47.422.000,00 ₺	26.09.2012 UFUK-ATAÇ ELTEM MÜHENDİSLİK	26.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı
65	BandırmaDGKÇS-İÇDAŞ2-Lapsaki(İtercafe)EİH(H.244)	380 kV	39.127.000,00 ₺	28.09.2012 ŞA-RA SAN. TİC.A.Ş.	28.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
66	Ambarlı-Hadımköy (Yenileme)EİH(H.391)	154 kV	6.585.190,54 ₺	30.07.2012 KEBAN MÜHENDİSLİK	30.07.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.



S. NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KARAKTERİSTİĞİ	İHALE EDİLEN BEDEL	SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
67	(Mersin 380 irtibat) Germencik-Aydın.(yenileme) E.İ.H (H.395)	154 kV	7.189.500,00 ₺	01.08.2012 KAR-PA LTD. ŞTİ.	01.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
68	2011-İŞD/5	Mobil Vinç			Değerlendirme aşamasında
69	H.264	380+154 kV'luk	12.430.888,00 ₺	05.09.2012 EMMEN A.Ş.	05.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
70	Viranşehir -3 KIRLIK (H.401)	154 kV	2.860.672,11 ₺	02.10.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	02.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
71	Yeniçates KARABÜK OSB (H.403)	154 kV	10.845.000,00 ₺	09.10.2012 KAR-PA LTD. ŞTİ.	09.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
72	Yeniçates ZONGULDAK-2 (H.387)	154 kV	11.449.000,00 ₺	09.10.2012 KAR-PA LTD. ŞTİ.	09.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
73	DODAN -TAVAN (DR.207- DR 211)	154 kV	248. 057,00 ₺	ÇETİNLER LTD. ŞTİ. 14.09.2012	14.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
74	Konya2 -Konya-3 (H.399)	154 kV	9.384.243,32 ₺	05.10.2012 MET ENERJİ ÜRE. İNŞ.	05.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
75	(Keçiborlu -Bozkurt) BHRN-DİNAR (H.349 T)	154 kV	687.704,16 ₺	24.09.2012 MCA ELK.MAK.İNŞ.ULŞ. TUR.SAN VE TİC. A.Ş.	24.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
76	BURSA DGKÇS-ORHANGAZI (YENİLEME) (H.407)	154 kV	11.293.586,50 ₺	23.10.2012 KAR-PA ELEKTRİK	23.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
77	VİRANŞEHİR TM (H.405)	380 kV	4.660.000,00 ₺	30.10.2012 VAM MÜHENDİSLİK TAAH. TIC. LTD. ŞTİ.	30.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
78	MARDİN -2 TM (H.405)	154 kV			Değerlendirme aşamasında
79	DB.ATT.18	Dünya bankası ihalesi			Degerlendirme Devam Ediyor.
80	2012-İŞD/4	36 kV 1606 ad. Ölçü trafosu			Değerlendirme aşamasında
81	2012-İŞD/5	36 kV 755 ad. kesici			İhale çalışması devam ediyor.
		İHALE TOPLAMI	742.630.900,73 ₺		



3.7 2012 Yılında Yapılan Mal Alımı İhaleleri

S. NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KAREKTERİSTİĞİ	TEKLİF ALMA TARİHİ	İHALE EDİLEN BEDEL	SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
1	2011-İŞD/17 Elektronik İzolasyon Test Cihazı alımı	18 adet 10 kV	09.01.2012	(607.500,00 USD) 1.092.649,50 ₺	19.04.2012 DOBLE enrgy co.	19.04.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
2	2012-İŞD/1 Özel Yükler İçin Alçak Platformlu Treyler alımı	Özel Yükler İçin Alçak Platformlu Treyler alımı	05.06.2012	4.072.656,00 ₺	25.07.2012 KARUN MAK. VE TİC. A.Ş.	25.07.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
3	İÇTM-2012/20 MTA'dan 2942 adet Türkiye Heyelen Haritası Alımı	MTA'dan 2942 adet Türkiye Heyelan Haritası Alımı	17.07.2012	299.186,44 ₺	29.06.2012 MTA (MADEN TEKNİK ARAMA GEN. MD.LÜĞÜ)	29.06.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
4	İÇTM-2012/29 Etalon Sayaç Test Seti (Mal Alımı)	Etalon Sayaç Test Seti Alımı (Mal Alımı)	16.08.2012	110.480,00 EUR	03.10.2012 EMH ENERGIE-MESTECHNİC	03.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
5	İÇTM-2012/27 200 adet Mekanik Pano Alımı (Mal Alımı)	200 adet Mekanik Pano Alımı (Mal Alımı)	05.09.2012	105.800,00 ₺	01.10.2012 AFB ENERJİ MÜH. LTD.ŞTİ.	01.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
6	2 adet Klima alımı (Mal Alımı)	2 adet Klima alımı (Mal Alımı)	18.09.2012	99.500,00 ₺	20.09.2012 UME MÜH. ELEKTROMEKANİK LTD. ŞTİ.	20.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
7	2012-İŞD/3 36 kV 60 Ad. Ayrıcı alımı	36 kV 60 Ad. Ayrıcı alımı	20.09.2012	821.280,00 ₺	17.12.2012 TEMSAN	17.12.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
8	İÇTM-2012/13 (Bilgisayar Donanım ve Yazılımları alımı)	21 Adet Sunucu, 17 Adet Anahtar (SWITCH), 3 adet Güvenlik Duvarı Yazılım ve Donanım (FIREWALL), 2 adet Yük Dengeleme Yazılım ve Donanım (LOAD BALANCER), 12 adet Harici Veri Depolama Ünitesi (STORAGE), Kabin ve Tamamlayıcı Ekipmanları ile Veri Tabanı Lisans.	23.07.2012	5.195.000,00 ₺	17.10.2012 EKS-PA BİLGİSAYAR PAZ. VE TİC. A.Ş.	17.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
9	İÇTM-2012/16 Video Konferans Sistemi Kurulması	34 Merkez için Video Konferans Sistemi Kurulması (Hizmet Alımı)	03.09.2012	937.122,00 ₺	31.10.2012 EKS-PA BİLGİSAYAR PAZ. VE TİC. A.Ş.	31.10.2012 Sözleşme imzalandı.
İHALE TOPLAMI				110.480,00 EUR 11.795.839,00 ₺		





3.8 2012 Yılında Yapılan Hizmet Alımı İhaleleri

S. NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KAREKTERİSTİĞİ	TEKLİF ALMA TARİHİ	İHALE EDİLEN BEDEL	SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
1	İÇTM-2012/10 (3 Ay Süreli 8 adet sürücüsüz Araç Kiralama) Hizmet Alımı	Teşekkülümüz Merkez Garajında kullanılmak üzere 8 Ad. Sürücüsüz (7 Ad.Binek, 1 ad. Minibüs) Aracın 3 ay (90 gün) Süreli Olarak Kiralanması işi. Hizmet Alımı. (4734 KİK /Doğrudan Temin)	25.01.2012	41.520,00 ₺	22.05.2012	22.05.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
2	İÇTM -2012/3 (Kablo Güzergahı İlave Araştırması ve Mühendislik Dizaynı) (Hizmet Alımı)	Teşekkülümüz 380 kV Lapseki-Sütlüce Çift Devre Denizaltı Kablo Güzergahı İlave Araştırması ve Müh. Dizaynı. (Hizmet Alımı.) (TEİAŞ 3/g İstis.Yönet. Paz. Usulü)	09.02.2012	100.000,00 ₺	17.10.2011 DERİNSU SUALATI MÜH. VE DAN. HİZ. LTD. ŞTİ.	17.10.2011 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
3	İÇTM-2012/4 (İşletme, Bakım ve Onarım İşleri) (Hizmet Alımı)	Teşekkülümüz Genel Müdürlük (T Blok) Hizmet Binasında İhtiyaç Duyulan İşletme, Bakım Onarım Hizmetlerinin 5 Kişilik Nitelikli Eleman ile 3 ay süreyle yaptırılması işi. (Hizmet Alımı)	21.02.2012	31.950,00 ₺	28.02.2012 BİL-EN BİL. TEKN.LTD. ŞTİ.	28.02.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
4	İÇTM-2012/6 (Tam Otomatik Telefon Santrali Periyodik Bakım işi) (Hizmet Alımı)	Tam otomatik telefon santralının 2 yıl Süreli Arıza Giderme ve Periyodik Bakım işi. (Hizmet Alımı.) (4734 KİK / Doğrudan Temin)	01.03.2012	23.760,00 ₺	12.03.2012 NET İLETİŞİM A.Ş.	12.03.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
5	Araç Kiralama (Hizmet Alımı)	9 Ad. Sürücüsüz (Binek Araba) (Araç kiralama)	26.03.2012	359.000,00 ₺	22.06.2012 MASİVA LTD.ŞTİ.	22.06.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
6	İÇTM -2012/2 (Sürücüsüz Araç Kiralama) (Hizmet Alımı)	2 Yıl Süreli 10 Ad. (9 Ad. Binek Araç, 1 Ad. Minibüs) Sürücüsüz Araç Kiralama (Hizmet Alımı.) (4734 KİK Açık ihale)	26.03.2012	56.496,00 ₺	21.06.2012 MASİVA TUR SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	21.06.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı
7	İÇTM-2012/2 (Sürücüsüz Araç Kiralama) (Hizmet Alımı)	2 Yıl Süreli 10 Ad. (9 Ad. Binek araç, 1 Ad. Minibüs) Sürücüsüz Araç Kiralaması. (Hizmet Alımı.) (4734 KİK Açık ihale)	26.03.2012	56.496,00 ₺	25.05.2012 DOĞUKAN TUR TEKS. REK. TEM. TİC. LTD. ŞTİ.	25.05.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
8	Araç Kiralama	1 ad. Sürücüsüz (Minibüs) (Araç kirama)	27.03.2012	56.496,00 ₺	25.06.2012 DOĞUKAN. LTD. ŞTİ.	25.06.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
9	İÇTM-2012/8 (Bilgisayar Eğitimi) (Hizmet Alımı)	Bilgisayar Eğitimi (Hizmet Alımı.) (4734 KİK/ Doğrudan Temin)	20.04.2012	15.820,00 ₺	04.05.2012 BİLİŞİM BİLGİSAYAR VE MÜH. EN BİL.TEKN.LTD. ŞTİ.	04.05.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı
10	İşletme Bakım Onarım (Hizmet Alımı).	5 Kişilik, 1 Yıl Süreli (Hizmet Alımı)	24.04.2012	265.800,00 ₺	30.05.2012 BİL-EN BİLİŞİM TİC.LTD.ŞTİ	30.05.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.

S. NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KAREKTERİSTİĞİ	TEKLİF ALMA TARİHİ	İHALE EDİLEN BEDEL	SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
11	İÇTM-2012/1 (İşletme, Bakım ve Onarım İşleri) (Hizmet Alımı)	Teşekkülümüz Genel Müdürlük (T Blok) Hizmet Binasında İhtiyaç Duyulan İşletme, Bakım Onarım İşlerinin 24 ay Süreyle 5 Kişilik Nitelikli Eleman ile yaptırılması (Hizmet Alımı.) (4734 KİK / Açık İhale)	24.04.2012	265.800,00 ₺	30.05.2012 BİL-EN BİL. TEKN.LTD. ŞTİ.	30.05.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
12	İÇTM-2012/5 (3 Ay Süreli 8 adet Sürücüsüz Araç Kiralama) (Hizmet Alımı)	Garajında kullanılmak üzere (8 Ad.) (7 Ad. Binek, 1 Ad. Minibüs) Sürücüsüz Aracın 3 ay (90 gün) Süreli Olarak Kiralanması. (Hizmet Alımı.) (4734 KİK / Doğrudan Temin)	16.05.2012	41.448,00 ₺	21.02.2012 MASİVA TUR SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	21.02.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
13	İÇTM-2012/11 (2 ay 8 Gün Süreli 5 Kişilik Bilgisayar Donanımları Bakım Onarım işi) (Hizmet Alımı)	Teşekkülümüzün Ankara'da bulunan Ünitelerinin 2 Ay 8 Gün (68 Gün) Bilgisayar Donanımları Bakım- onarım, İletişim ve İşletim Sistemi Yazılımları ve Donanımları Hizmet Alımı	21.05.2012	33.660,00 ₺	22.05.2012 SERVUS BİLGİSAYAR A.Ş.	22.05.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
14	İÇTM-2012/12 (Tarifeler Programında Eklenti ve Değişiklik Yaptırılması işi) (Hizmet Alımı)	(Tarifeler Programında Eklenti ve Değişiklik Yaptırılması işi) Hizmet Alımı	25.05.2012	10.000,00 ₺	05.06.2012 KİDS KULELİ İLERİ DATA SİST.YAZ. BİL VE MEDYA TEKN. SAN. VE TİC. KOLL.ŞTİ.	05.06.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
15	İÇTM-2012/18 55 Kişilik 1 ay 16 gün Süreli Temizlik ve Çevre Bakımı (Hizmet Alımı)	Teşekkülümüz Genel Müdürlük (T Blok) Hizmet binasının Kapalı ve açık Alanlarının 55 kişiyle Her Türlü Temizlik ve Çevre Bakımı Hizmetlerinin 1 ay 16 gün Süreli Yaptırılması. (Hizmet Alımı)	28.06.2012	136.999,50 ₺	13.07.2012 TAŞ-EM SOS.HİZ.İNŞ.KON.ÖZL. GÜV.LTD.ŞTİ.	13.07.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
16	İÇTM-2012/9 (2 Yıl Süreli 55 Kişilik Temizlik ve Çevre bakımı) (Hizmet Alımı)	Teşekkülümüz Genel Müdürlük (T Blok) Hizmet Binasının Kapalı ve Açık Alanlarının Her Türlü Temizlik ve Çevre Bakımı Hizmetlerinin 55 kişi ile 2 yıl süreli olarak yaptırılması işi. (Hizmet Alımı.) (4734 KİK)	29.06.2012	2.037.406,80 ₺	28.09.2012 TAŞ-TEM SOS. HİZ.İNŞ.KON. ÖZL.GÜV.LTD. ŞTİ.	13.07.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
17	İÇTM-2012/14 (4 Adet Enerji İletim Hattı için Etüt Proje) (Hizmet Alımı)	380 kV Kozan TM Yeşilhisar, 380 kV Erzin DGKÇS-Kozan TM, 380 kV Erzin DGKÇS-İşdemir TM Enerji İletim Hatlarının Etüt Projeleri için (Hizmet Alımı)	03.07.2012	264.950,00 ₺	03.09.2012 DOĞA HARİTA MÜH.TİC.LTD.ŞTİ.	03.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
18	İÇTM-2012/15 Enerji ile ilgili Haberlerin 24 ay Süreli olarak Medya Kuruluşlarından takibi (Hizmet Alımı)	T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımıza Bağlı Kuruluşların, Enerji Sektörü ile ilgili yayınlanacak Her Türlü Konulu Haberin Medya Kuruluşlarından 24 ay süre ile takibine ilişkin (Hizmet Alımı)	03.07.2012	90.000,00 ₺	31.07.2012 INTERPRESS MEDYA HİZ.TİC.LTD.ŞTİ.	31.07.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.



S. NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KAREKTERİSTİĞİ	TEKLİF ALMA TARİHİ	İHALE EDİLEN BEDEL	SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
19	İÇTM-2012/21 2 Yıl Süreli Asansör Bakım Onarım işi (Hizmet Alımı)	TEİAŞ Genel Müdürlük Binasındaki (T Blok) LÖHER marka Asansörün 2 yıl Süreli Bakım Onarım işi (Hizmet Alımı)	17.07.2012	11.400,00 ₺	17.07.2012 LÖHER ASANSÖR VE YÜRÜYEN MERDİVEN SAN. VE TİC. A.Ş.	27.07.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
20	İÇTM-2012/24 Prime Faces Poro üyeliği (Hizmet alımı)	Prime Faces Pro üyeliği (Hizmet alımı)	02.08.2012	40.000,00 ₺	13.08.2009 PRİMETEK BİL.YAZL.EĞT.' DANIŞMA HİZ.	13.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
21	İÇTM-2012/26 4 ay Süreli 5 Kişilik Bilgisayar Donanımları Bakım Temizlik ve Çevre Bakımı (Hizmet Alımı)	Teşekkürümüzün Ankara'dabulunan Ünitelerinin 4 Ay Süreli 5 Kişilik Bilgisayar Donanımları Bakım-onarım, İletişim ve İşletim Sistemi Yazılımları, Güvenlik Yazılımları, ve Donanımları (Hizmet Alımı)	08.08.2012	41.620,00 ₺	13.08.2012 EKS-PA BİLGİSAYAR PAZ. VE TİC. A.Ş.	13.08.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
22	İÇTM-2012/19 38 adet Etalon Sayaç Test Setlerinin Kalibrasyonu (Hizmet Alımı)	Teşekkürümüz İletim Sistemindeki Elektrik Sayaçlarının Test Edilmesi işinde kullanılan 38 adet Etalon Sayaç Test Setlerinin Kalibrasyonu (Hizmet Alımı)	15.08.2012	139.000,00 ₺	14.09.2012 TUBİTAK UME	14.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
23	İÇTM-2012/30 55 Kişilik 1 ay Süreli Temizlik ve Çevre Bakımı (Hizmet Alımı)	Genel Müdürlük (T Blok) Hizmet Binasının Kapalı ve Açık Alanlarının 55 Kişiyile Her Türlü Temizlik ve Çevre ve Bakım Hizmetlerinin 1 ay Süreli yaptırılması (Hizmet Alımı)	22.08.2012	90.530,00 ₺	31.08.2012 TAŞ-EM SOS. HİZ.İNŞ. KON. ÖZL. GÜV.LTD.ŞTİ.	31.08.2012 tarihinde Sözleşme imzalandı.
24	İÇTM-2012/28 Görevde Yükselme Eğitimi (Hizmet Alımı)	Görevde Yükselme Eğitimi (Hizmet Alımı)	28.08.2012	101.040,00 ₺	07.09.2012 GAZİSEM	07.09.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
26	İÇTM-2012/31 4 adet E.İ. Hattının Etüd Proje (Hizmet Alımı)	380 kV VANB2B2B-İRAN Sınırı (111km) 380 kV Silopi Tes-Cizre CizreTes (47 km) 154 kV Kırıkdağ Hes-Yüksekova (62 km) E.İ. Hatı için etüd Proje (Hizmet Alımı)	24.09.2012	710.000,00 ₺	12.10.2012 EVİN HARİTA MİM.MÜH.SAN. TİC.LTD.ŞTİ.	12.10.2012 Tarihinde Sözleşme imzalandı.
27	İÇTM-2012/25 ÇED (Hizmet Alımı)	13 adet Enerji İletim Hattının (EİH) ÇED raporlarının hazırlanması ve Çed Kararlarının Her bir Hat için 255 Takvim günü içerisinde temini (Hizmet alımı)	09.10.2012	313.000,00 ₺	ELTEM-TEK MÜH.	Sözleşme imzalandı.
İHALE TOPLAMI				5.334.192,30 ₺		

3.9 Teiaş Merkez ve Taşra Teşkilatı Tasarrufunda Bulunan Varlıkların 2012 Yılında Dahili Sigorta ile Teminat Altına Alınmasını İçeren İşlemler

NAKLİYE SİGORTASI kapsamında;

Toplam 105.956.151,68 ₺'lik yaklaşık değer üzerinden
Toplam 1.059.561,52 ₺'lik sigorta primi ayrılmış olup,
Dahili Sigorta Fonundan karşılanan sigorta bedeli bulunmamaktadır.

TRAFİK (OTO-KAZA) SİGORTASI kapsamında;

Toplam 2.180.551,10 ₺'lik sigorta değer üzerinden,
Toplam 109.027,27 ₺'lik sigorta primi tespit edilmiş,
Toplam 4.581,00 ₺'lik sigorta bedeli Dahili Sigorta Fonundan karşılanarak,
Toplam 171,00 ₺'lik bedel rücu edilmiştir.

MALİ MESULİYET SİGORTASI kapsamında;

Toplam 27.500,00 ₺'lik sigorta primi ayrılmış olup,
Dahili Sigorta Fonundan karşılanan sigorta bedeli bulunmamaktadır.

YANGIN-HASAR SİGORTASI kapsamında;

Toplam 6.697.211.531,38 ₺'lik sigorta değer üzerinden,
Toplam 20.376.983,20 ₺'lik sigorta primi tespit edilmiş,
Toplam 204.360,50 ₺'lik sigorta bedeli Dahili Sigorta Fonundan karşılanmıştır.
Sonuç olarak,

Merkez ve Taşra Teşkilatı için Dahili Sigorta Fonundan genel toplamda;

6.805.348.234,16 ₺'lik sigorta değeri üzerinden,

21.573.071,99 ₺'lik sigorta primi ayrılmış,

208.941,50 ₺'lik sigorta bedeli Dahili Sigorta Fonundan karşılanarak,

2013 yılına devreden tutar; 21.573.071,99 ₺'lik sigorta primi ile birlikte **296.018.602,12 ₺'dir.**

- Teşekkülümüz Merkez ve taşra ünitelerinden 524 kalem malzeme ihtiyaç fazlası (ölü stok) kitabında yayınlandı.
- TEİAŞ 2012 yılı ihtiyaç fazlası (ölü stok) malzemelerden ihtiyaç sahibi ünitelere 19 kalem malzeme tahsis edildi.
- TEİAŞ 2012 yılı malzeme transferi işleminden sonra 15 üniteye 485 kalem ihtiyaç fazlası (ölü stok) malzeme 21 ünite temizde ise 718 kalem ihtiyaç dışı (kullanılamaz) malzemenin var olduğu tespit edildi.
- Teşekkülümüz 3 üniteye ait 97.610 kg 2012 yılı ihtiyaç fazlası (ölü stok) malzeme 91.241,50 ₺ ile satıldı.
- Teşekkülümüz 13 üniteye ait 5.095.120,68 kg 2012 yılı ihtiyaç dışı (kullanılamaz) malzemeler ve 68.950 kg atık yağ ile birlikte ihtiyaç fazlası (ölü stok) malzeme 91.241,50 ₺ ile satıldı.
- Teşekkülümüz 1 adet üniteye ait ihtiyaç dışı (kullanılamaz) 6 adet taşıt ve 1 adet iş makinesi 27.913 kg olarak 76.760,75 ₺ ile satıldı.
- Teşekkülümüz 1 adet üniteye ait ihtiyaç dışı (kullanılamaz) 1 adet taşıt 1580 kg olarak 58,63 ₺ ile MKE İşletme Müdürlüğüne satıldı.
- Teşekkülümüz 2 adet üniteye ait EÖD (ekonomik ömrünü doldurmuş) 9 adet taşıt 119.128,10 ₺ ile satıldı.
- 141 Adet Doğrudan Temin yoluyla mal alımı yapılmış olup, bu alımlar için 494.478,47 ₺ ödendi.
- 2012 yılı DMO'dan 41 adet fatura karşılığı toplam malzeme bedeli 1.023.303,78 ₺ ödendi.

3.10 Kullanıcılara Yönelik Faaliyetler

Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmalarına İlişkin Faaliyetler

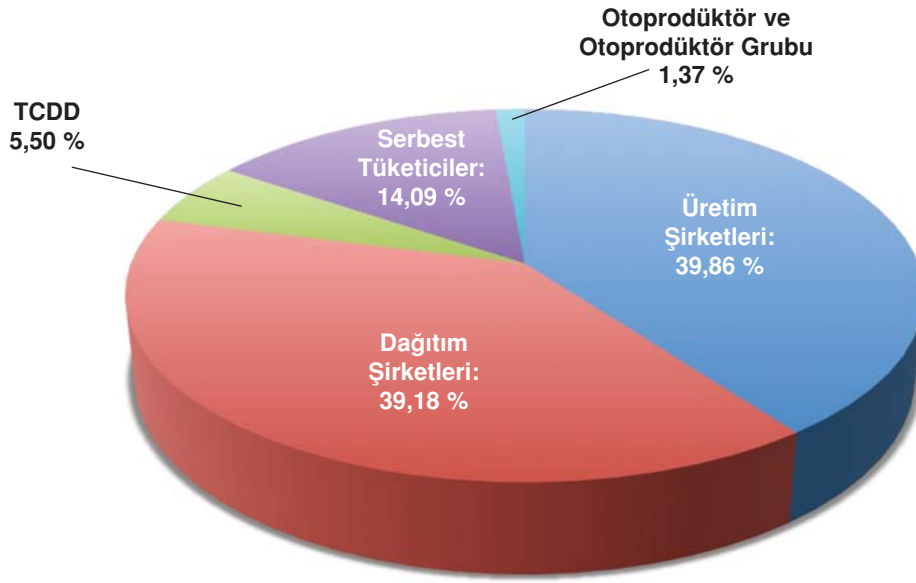
4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili ikincil mevzuat çerçevesinde hazırlanan ve kullanıcılarla imzalanan Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmaları; kullanıcının iletim sistemiyle olan bağlantısına ve/veya iletim sistemini kullanımına ilişkin üzerinde mutabakat sağlanmış olan teknik ayrıntılar ile iletim sisteminin kullanımı ve/veya sisteme bağlantı konusundaki şartları belirlemektedir.

Bağlantı Anlaşmaları

2012 yılı içerisinde, 4628 sayılı Kanun kapsamında elektrik piyasasında faaliyet gösterecek kullanıcılar ile çeşitli nedenlerle revizesi yapılan Bağlantı Anlaşmaları ile birlikte toplam 291 adet Bağlantı Anlaşması imzalanmıştır. 2012 yılı sonu itibarıyla yürürlükte olan Bağlantı Anlaşması sayısı 1.422'ye ulaşmıştır. 2012 yılında kullanıcılarla imzalanan Bağlantı Anlaşmalarının kullanıcı türlerine göre sayısal ve oransal dağılımları aşağıda yer almaktadır.

Tablo 1: 2012 Yılında İmzalanan Bağlantı Anlaşmalarının Kullanıcı Türlerine Göre Sayısal Dağılımı

Kullanıcı Türü	Adet
Üretim Şirketleri	116
Otoprodüktör / Otoprodüktör Grubu	4
Serbest Tüketiciler	41
Dağıtım Şirketleri	114
TCDD	16
TOPLAM	291

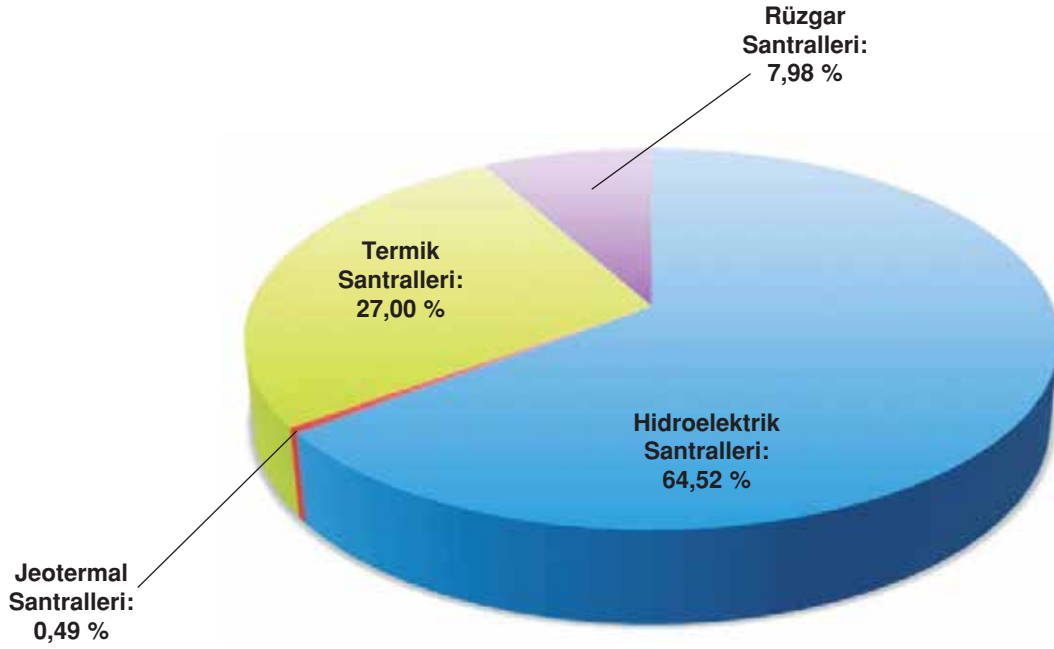
Grafik 1: 2012 Yılında İmzalanan Bağlantı Anlaşmalarının Kullanıcı Türlerine Göre Oransal Dağılımı

2012 yılında toplam kurulu gücü 20.393,031 MW olan 107 üretim tesisi ile Bağlantı Anlaşması imzalanmıştır. Üretim tesisleri ile imzalanan Bağlantı Anlaşmalarının, tesis türüne göre sayısal ve oransal dağılımları aşağıdaki tablo ve grafikte gösterilmiştir.

Tablo 2: 2012 Yılında Üretim Tesisleri ile İmzalanan Bağlantı Anlaşmalarının Tesis Tipine Göre Sayısal Dağılımı

Üretim Tesis Tipi	Kurulu Güç (MW)	Anlaşma Sayısı (Adet)
Termik Santralı	5.507,043	20
Jeotermal	100,72	3
Hidroelektrik Santralı	13.157,168	46
Rüzgar Santralı	1.628,1	38
TOPLAM	20.393,031	107

Grafik 2: 2012 Yılında Üretim Tesisleri İle İmzalanan Bağlantı Anlaşmalarının Tesis Tipine Göre Oransal Dağılımı



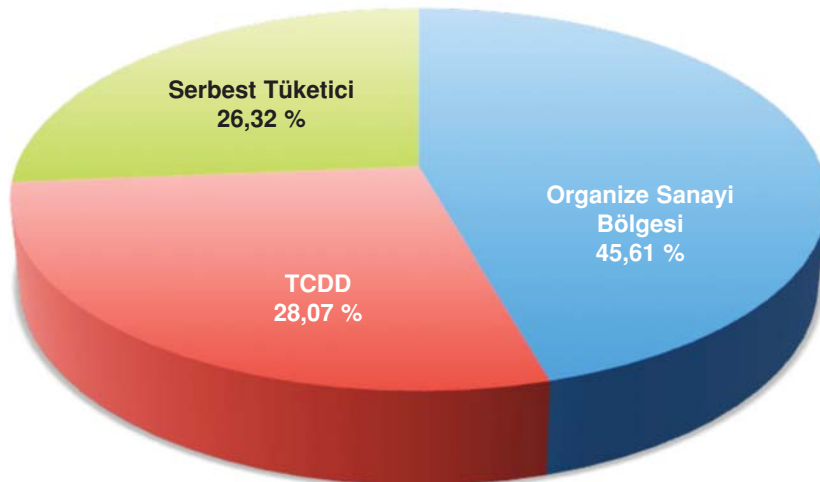
2012 yılında tüketicilerle, toplam 57 adet Bağlantı Anlaşması imzalanmıştır. Bu anlaşmaların tüketici türlerine göre sayısal ve oransal dağılımları aşağıdaki tablo ve grafikte yer almaktadır.

72

Tablo 3: 2012 Yılında Tüketicilerle İmzalanan Bağlantı Anlaşmalarının Tüketici Türlerine Göre Sayısal Dağılımı

Tüketici Türü	Anlaşma Sayısı (Adet)
Serbest Tüketici	15
Organize Sanayi Bölgeleri	26
TCDD	16
TOPLAM	57

Grafik 3: 2012 Yılında Tüketicilerle İmzalanan Bağlantı Anlaşmalarının Tüketici Türlerine Göre Oransal Dağılımı





2012 yılında imzalanan Bağlantı Anlaşmaları çerçevesinde, kullanıcıların iletim sistemine bağlantılarının yapılabilmesi kapsamında, yeterli sistem kapasitesi sağlanabilmesi amacıyla Bağlantı Anlaşması imzalanan kullanıcılar ve TEİAŞ tarafından gerçekleştirilecek tesisler aşağıdaki tabloda belirtilmiştir.

Tablo 4: 2012 Yılında İmzalanan Bağlantı Anlaşmaları Kapsamında Yapılacak Tesisler

Tesis Türü	Kullanıcı Tarafından TEİAŞ Adına Yapılan Tesisler	TOPLAM
154 kV Fider	22 Adet	27 Adet
380 kV Fider	5 Adet	
154 kV EİH	16.777,4 km	17.201,4 km
380 kV EİH	424 km	
Havza TM	4 Adet	6 adet
Geçici Merkez	2 Adet	

2012 yılında imzalanan Bağlantı Anlaşmaları kapsamında Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği (EPLY)'nin 38 inci maddesi hükümlerine göre kullanıcılar tarafından tesis edilerek TEİAŞ'a devredilecek olan iletim tesislerinin tahmini bedeli, tesis türüne göre aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tablo 5: 2012 Yılında İmzalanan Bağlantı Anlaşmaları Kapsamında EPLY md.38'e Göre Kullanıcılar Tarafından Gerçekleştirilecek Tesislerin Tahmini Bedeli (₺)

İletim Tesisi Türü	Tahmini Bedeli (₺)
EİH Tesisi	224.302.643,22
TM/Fider/Tevsiat	23.670.634,56
TOPLAM	247.973.277,78

73

Ayrıca, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde, rüzgar enerjisine dayalı üretim tesisi kurmak üzere yapılmış lisans başvurularından aynı bölge ve/veya aynı trafo merkezi için birden fazla başvurunun bulunması durumunda, sisteme bağlanacak olan/olanları belirlemek için yapılacak yarışma "Rüzgar Enerjisine Dayalı Üretim Tesisi Kurmak Üzere Yapılan Lisans Başvurularına İlişkin Yarışma Yönetmeliği" kapsamında Teşekkülümüzce gerçekleştirilmektedir. Yapılan yarışma sonucunda iletim sistemine bağlantı hakkın kazanan kullanıcılarla yine aynı Yönetmelik çerçevesinde RES Katkı Payı Anlaşması imzalanmaktadır. Bu kapsamda kullanıcılarla, 2012 yılında toplam 1.158 MW kurulu gücünde 52 adet RES Katkı Payı Anlaşması imzalanmıştır.

Sistem Kullanım Anlaşmaları

2012 yılı içerisinde, 4628 sayılı Kanun kapsamında elektrik piyasasında faaliyet göstermek için ilk kez Sistem Kullanım Anlaşması (SKA) imzalayan kullanıcı sayısı 69'dur. Böylece 2012 yılı sonu itibarıyla yürürlükte olan Sistem Kullanım Anlaşması sayısı 1.079'a ulaşmıştır. 2012 yılında ilk defa Sistem Kullanım Anlaşması imzalayan kullanıcıların, kullanıcı türüne göre sayısal dağılımı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tablo 6: 2012 Yılında İlk Defa SKA İmzalayan Kullanıcıların Sayısal Dağılımı*

Kullanıcı Türü	Anlaşma Gücü (MW)		SKA Sayısı (Adet)
	Maksimum Enerji Alış	Maksimum Enerji Veriş	
Elektrik Üretim Şirketleri	9,311	1.397,582	43
Elektrik Dağıtım Şirketleri	715,302	-	13
Organize Sanayi Bölgeleri	212,000	-	9
Serbest Tüketiciler	95,400	-	4
TOPLAM	1.032,013	1.397,582	69

*Sistem Kullanım Anlaşmaları Trafo Merkezi bazında imzalanmaktadır.

Tablo 7: 2012 Yılı Sonu İtibarıyla Teşekkülümüz İle SKA İmzalayan Kullanıcıların Sayısal Dağılımı

Kullanıcı Türü	Anlaşma Gücü (MW)		SKA Sayısı (Adet)
	Maksimum Enerji Alış	Maksimum Enerji Veriş	
Elektrik Üretim Şirketleri	3.416,263	49.363,788	327
Elektrik Dağıtım Şirketleri	34.835,410	-	558
Organize Sanayi Bölgeleri	3.792,200	-	92
Serbest Tüketiciler	3.529,600	-	102
TOPLAM	45.573,473	49.363,788	1.079

2012 yılında mevcut Sistem Kullanım Anlaşmalarının 112 adedinde anlaşma gücünün düşürülmesi yönünde revizyon yapılmıştır. Güç düşümü yapılan Sistem Kullanım Anlaşmalarının kullanıcı türü ve sayılarına ilişkin dağılım aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Tablo 8: 2012 Yılında Güç Düşümü Yapılan SKA'ların Dağılımı*

Kullanıcı Türü	Güç Düşümü Yapılan SKA Sayısı (Adet)
Elektrik Üretim Şirketleri	19
Elektrik Dağıtım Şirketleri	71
Organize Sanayi Bölgeleri	1
Serbest Tüketiciler	21
TOPLAM	112

*Sistem Kullanım Anlaşmaları Trafo Merkezi bazında imzalanmaktadır.

2012 yılında ayrıca, mevcut Sistem Kullanım Anlaşmalarının 412 adedinde anlaşma gücünün artırılması yönünde revizyon yapılmıştır. Güç artırımı yapılan Sistem Kullanım Anlaşmalarının kullanıcı türü ve sayılarına ilişkin dağılım aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Tablo 9: 2012 Yılında Güç Artırımı Yapılan SKA'ların Dağılımı*

Kullanıcı Türü	Güç Artırımı Yapılan SKA Sayısı (Adet)
Elektrik Üretim Şirketleri	16
Elektrik Dağıtım Şirketleri	346
Organize Sanayi Bölgeleri	42
Serbest Tüketiciler	8
TOPLAM	412

*Sistem Kullanım Anlaşmaları Trafo Merkezi bazında imzalanmaktadır.

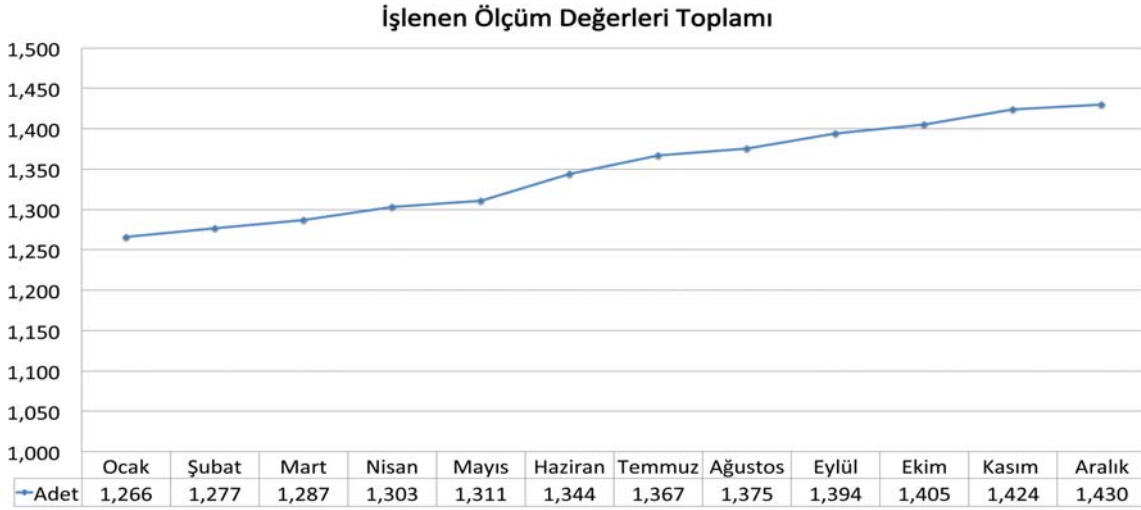
Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Faturalama Faaliyetleri*

*İletim Sistemi Kullanıcısı Sayısı, Türleri Göre İletim Sistemi Kullanıcıları Sayıları, İletim Faturaları Sayısı Toplamı verilerinde ve bu veriler kullanılarak hazırlanan görsellerde; Dağıtım Şirketlerinin her biri tek fatura ve tek iletim sistemi kullanıcısı olarak alınmıştır.

TEİAŞ'ın elektrik enerjisi iletim faaliyetlerinden elde edeceği gelir, Hazine Müsteşarlığı ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından onaylanmak sureti ile belirlenmektedir. Onaylanan gelir tavanı esas alınarak yıllık olarak TEİAŞ tarafından hesaplanan ve EPDK tarafından onaylanan iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifele-ri temel alınarak, kullanıcılar için iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturaları düzenlenmektedir.

Teşekkülümüzün asli ve yegane gelirlerini oluşturan iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim bedelleri, her bir iletim sistemi kullanıcısı için ilgili iletim sistemi tarifeleri esas alınarak belirlenmektedir. Bu kapsamda 2012 yılında düzenlenmiş olan iletim sistemi faturaları, EPDK'nın 3575 ve 3689 sayılı Kurul Kararları ile onaylanmış olan iletim sistemi tarifeleri esas alınarak yine aynı Kurul Kararları ile onaylanmış olan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama Yöntem Bildirimi ve ilgili mevzuat çerçevesinde düzenlenmiştir.

Bu kapsamda 2012 yılında incelenen ölçüm değerleri 2011 yılına göre %11 oranında artarak 16.183 adet olarak gerçekleşmiştir. 2012 yılında aylara göre işlenen ölçüm sayısı aşağıdaki grafikte gösterilmiştir.

**Grafik 4: 2012 Yılında İşlenen Ölçüm Değerlerinin Aylara Göre Dağılımı**

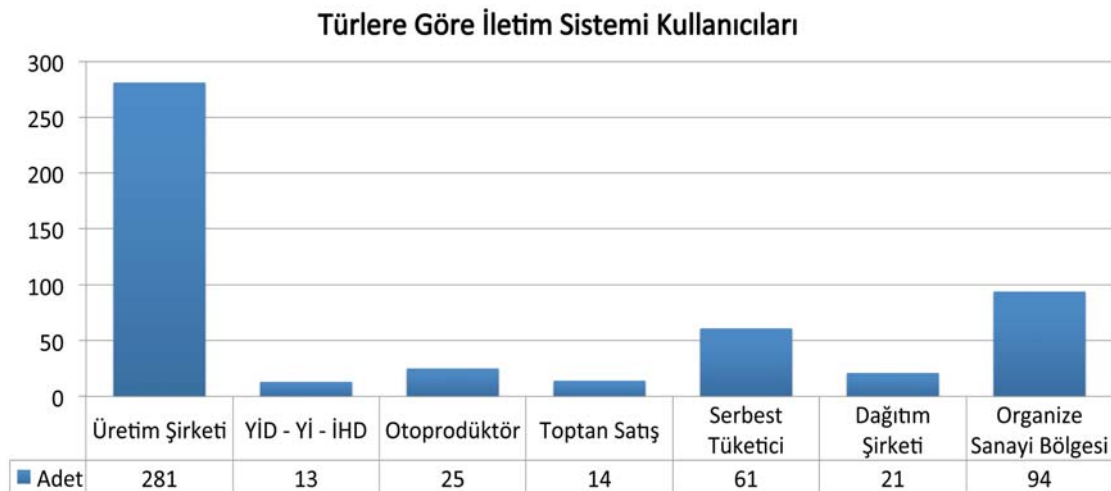
İletim sistemini kullanarak ilgili mevzuat çerçevesinde iletim sistemi kullanıcısı olan ve nihayetinde iletim faturası düzenlenen kullanıcı sayısı 2012 yılında Aralık ayı sonu itibarıyla 509'a ulaşmıştır. 2012 yılında iletim sistemi kullanıcıları sayısının aylara göre dağılımı aşağıdaki grafikte yer almaktadır.

Grafik 5: 2012 Yılında İletim Sistemini Kullanan Kullanıcı Sayısının Aylara Göre Dağılımı

75

*Dağıtım şirketleri ve TCDD bölge müdürlükleri her biri tekil kullanıcı olarak kabul edilmiştir.

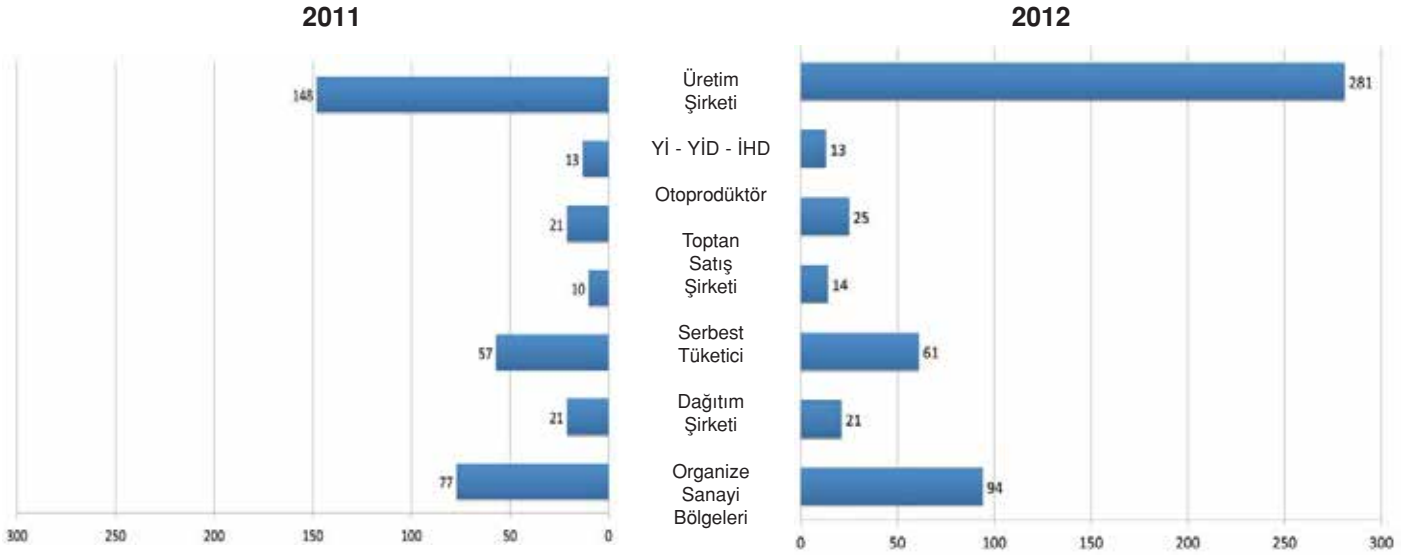
2012 yılı Aralık ayı sonu itibarıyla iletim sistemi kullanıcısı sayısı 509'a ulaşmış olup, kullanıcıların 281'i üretim şirketi, 13'ü Yİ-YİD-İHD şirketi, 25'i otoprodüktör, 14'ü toptan satış şirketi, 61'i serbest tüketici, 21'i dağıtım şirketi, 94'ü Organize Sanayi Bölgesidir. Kullanıcı türlerine göre iletim sistemi kullanıcı sayıları aşağıdaki grafikte gösterilmiştir.

Grafik 6: Türlerine Göre İletim Sistemi Kullanıcı Sayıları*

*Dağıtım şirketleri ve TCDD bölge müdürlükleri her biri tekil kullanıcı olarak kabul edilmiştir.

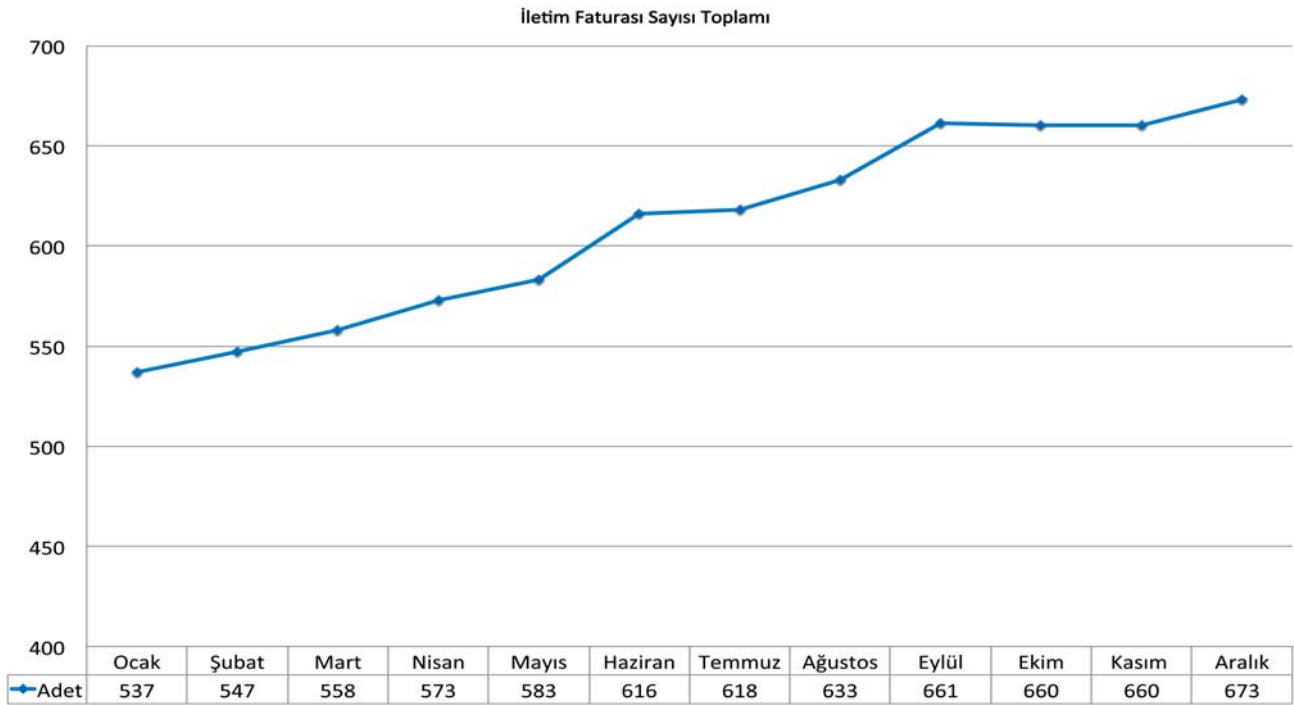
Son iki yılın (2012 ve 2011 yılları) kullanıcı profilleri karşılaştırıldığında, 2012 yılında dağıtım şirketleri, Yİ-YİD-İHD şirketleri dışındaki kullanıcı türlerinde kullanıcı sayılarının artmış olduğu görülmektedir.

Grafik 7: 2011 ve 2012 Yılları Kullanıcı Sayıları



2012 yılında toplam 7.319 adet iletim faturası düzenlenmiş olup, 2012 yılı Aralık ayı sonu itibarıyla aylık düzenlenen iletim faturası sayısı 673'e ulaşmıştır. Aşağıdaki grafikte 2012 yılında kesilen iletim faturası sayısının aylara göre dağılımı yer almaktadır.

Grafik 8: 2012 Yılında Düzenlenen İletim Faturaları Sayısının Aylara Göre Dağılımı



2012 yılında düzenlenen iletim faturaları değerleri toplamı KDV dahil 3.019.112.289,98 ₺ olarak gerçekleşmiştir. İletim faturaları;

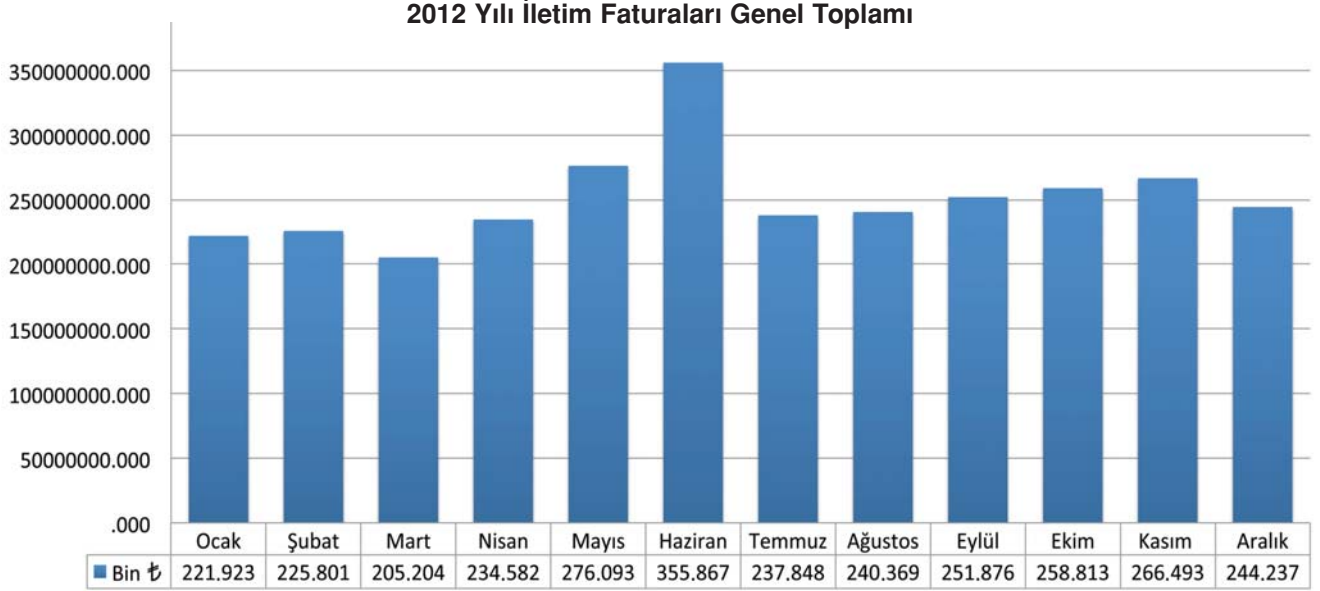
- Sistem Kullanım Ücreti
- Sistem İşletim Ücreti
- Elektrik Kalitesi Hizmet Bedeli
- İletim Ek Ücreti

ve KDV kalemlerinden oluşmaktadır.



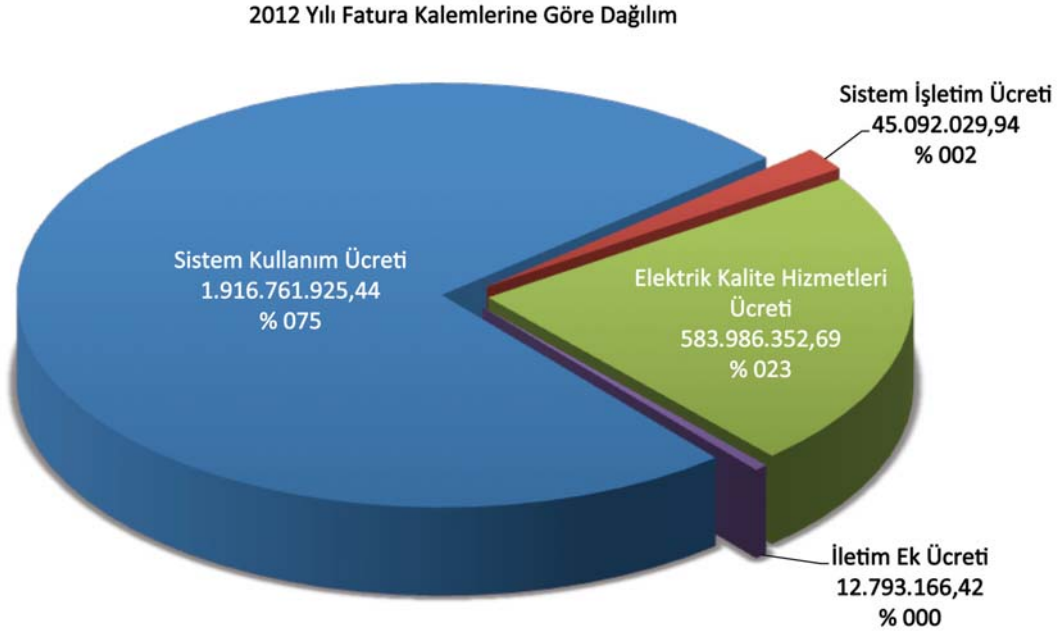
2012 yılında düzenlenen iletim faturalarının toplam değerinin, fatura kalemlerine göre aylık bazda dağılımı aşağıdaki grafikte yer almaktadır.

Grafik 9: 2012 Yılı İletim Faturaları Toplam Tutarının Fatura Kalemlerine Göre Aylık Bazda Dağılımı



2012 yılında düzenlenmiş olan tüm iletim faturaları toplamı KDV hariç 2.543.513.010,41₺ olarak gerçekleşmiştir. Bu tutarın fatura kalemlerine göre dağılımı aşağıdaki grafikte verilmiştir.

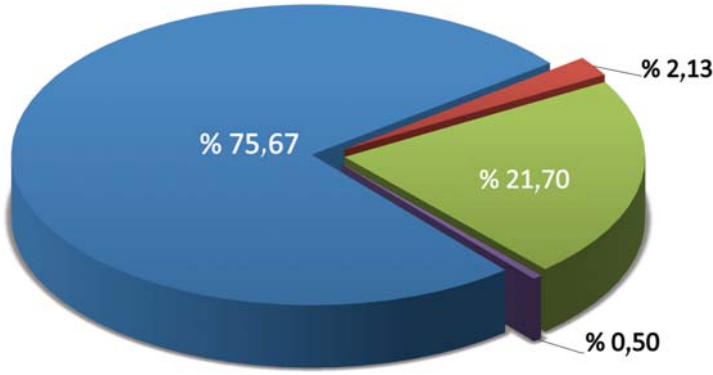
Grafik 10: 2012 Yılı İletim Faturaları KDV Hariç Toplam Tutarının Fatura Kalemlerine Göre Dağılımı



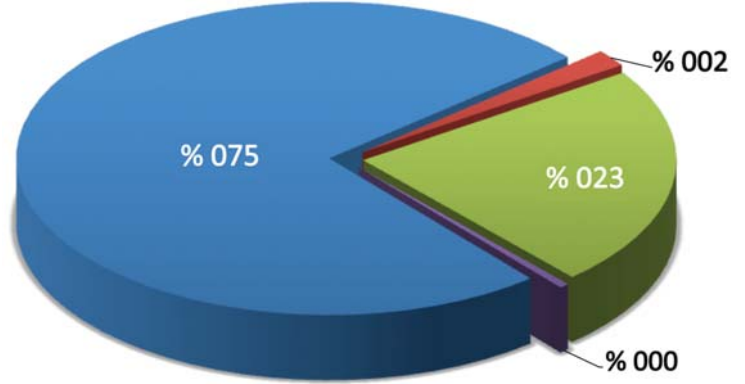
Sistem Kullanım	Sistem İşletim	Elektrik Kalite Hizmetleri Ücreti	İletim Ek Ücreti	Toplam	KDV	Genel Toplam
1.916.761.925,44	45.092.029,94	583.986.352,69	12.793.166,42	2.543.513.010,41	460.478.814,81	3.019.112.289,98

2011 ve 2012 yılları iletim faturalarının KDV hariç toplam tutarlarının fatura kalemlerine göre oransal dağılımı aşağıda karşılaştırmalı olarak gösterilmiştir.

Grafik 11: 2011 Yılı İletim Faturaları KDV Hariç Toplam Tutarının Fatura Kalemlerine Göre Dağılımı



Grafik 12: 2012 Yılı İletim Faturaları KDV Hariç Toplam Tutarının Fatura Kalemlerine Göre Dağılımı



■ Sistem Kullanım Ücreti ■ Sistem İşletim Ücreti ■ Elektrik Kalite Hizmetleri Ücreti ■ İletim Ek Ücreti

SİSTEM KULLANIM İHLALLERİNİN DEĞERLENDİRİLMESİNE İLİŞKİN FAALİYETLER

2012 yılı içerisinde,

- Sistem Kullanım Anlaşmasının “Cezai Şartlar” maddesinde yer alan “bağlantı noktasına maksimum enerji veriş kapasitesinin üzerinde elektrik enerjisi vermesi”, “bağlantı noktasından maksimum enerji alışı kapasitesinin üzerinde elektrik enerjisi alması” ihlallerine ilişkin olarak 2011 yılı için yıllık bazda olmak üzere toplam 33.064.761,26 ₺’lik ve 2008-2010 yılları için yine yıllık bazda olmak üzere toplam 11.119.507,43 ₺’lik sistem kullanım ceza faturası düzenlenerek ilgili kullanıcılara gönderilmiştir.
- Sistem Kullanım Anlaşmasının “Cezai Şartlar” maddesi ile İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama Yöntem Bildiriminin (Yöntem Bildirimi) ilgili bölümünde maddesinde yer alan;
 - Kullanıcının bağlı olduğu fidere arıza intikal ederek kesicinin açması,
 - Kullanıcının yeterli emniyet tedbirlerini almaması nedeniyle TEİAŞ çalışanlarının ve/veya tesislerinin ve/veya iletim sisteminin olumsuz yönde etkilenmesi,

ihlal durumları ile ilgili olarak Ocak-Kasım 2012 dönemine ilişkin aylık bazda toplam 17.951.020,18 ₺’lik sistem kullanım ceza faturaları düzenlenmiş ilgili iletim sistemi kullanıcılarına gönderilmiştir.

- Yöntem Bildirimin ilgili bölümünde yer alan;
 - Kullanıcının bağlı olduğu fidere arıza intikal ederek kesicinin açması,
 - Yük düşme talimatlarına uyulmaması,
 - Kullanıcının yanlış manevrası nedeniyle TEİAŞ’a ait tesislerin ve/veya iletim sisteminin etkilenmesi,
 - Kullanıcının yeterli emniyet tedbirlerini almaması nedeniyle TEİAŞ çalışanlarının ve/veya tesislerinin ve/veya iletim sisteminin olumsuz yönde etkilenmesi,
 - Kullanıcının TEİAŞ’a haber vermeksizin üretimini sıfırlaması,

ile ilgili olarak 2007-2009 yıllarına ilişkin geriye dönük 3 yılı içeren (aylık bazda olmak üzere) 43.439.265,53 ₺’lik sistem kullanım ceza faturaları düzenlenerek ilgili iletim sistemi kullanıcılarına gönderilmiştir.



- Sistem Kullanım Anlaşmasının “Cezai Şartlar” maddesinde düzenlenen “TEİAŞ’ın Kullanıcıya taahhüt ettiği kapasiteyi, Kullanıcıdan kaynaklanmayan bir nedenle sağlayamaması durumunda, kapasite sağlanamayan süre boyunca sağlanamayan kapasiteye karşılık gelen sistem kullanım fiyatına göre hesaplanan bedel Kullanıcıya ödenecektir.” hükmü uyarınca ilgili kullanıcılara 140.399,18₺’lik sağlanamayan kapasite kullanım bedeli ödenmiştir.

ÖLÇÜM SİSTEMLERİ KONTROL DEĞERLENDİRME VE KOORDİNASYON FAALİYETLERİ

1) Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) Projesi:

Teşekkülümüzce, iletim sistemi kullanıcılarına ait sayaçların (enerji ve demant verilerinin) uzaktan otomatik okunması amacıyla yürütülen OSOS Projesinin geçici kabulü 11.05.2012 tarihinde gerçekleştirilmiştir. 2012 yılı sonu itibarıyla, TEİAŞ’ın 663 adet, EÜAŞ’ın 81 adet, çoğunluğu üretim tesisi olan özel şirketlerin 204 adet olmak üzere toplam 948 farklı yerde kurulu bulunan yaklaşık 2.761 adet dijital elektrik sayaçtan ölçüm verilerinin OSOS vasıtasıyla otomatik toplanması gerçekleştirilmiştir. 349 adet EDW 3000 web ara yüzü kullanıcısına, sisteme giriş yaparak kendisine ait bilgileri görebilmek için gerekli olan kullanıcı adı ve şifreleri verilmiştir.

2) 2008-İŞD/10 Referanslı İhale:

2008-İŞD/10 referanslı ihale kapsamında temin edilen Actaris marka sayaçların DC besleme konusunda karşılaşılan sorunla ilgili olarak, üretici firma ile yapılan toplantılar sonucu sorunun, maliyetin üretici firma tarafından karşılanması suretiyle çözümüne ilişkin mutabakata varılmıştır. Mutabakat protokolü, protokolün her iki taraf yetkililerince imzalanması ile yürürlüğe girecektir. Teşekkülümüz Akköprü Araştırma Laboratuvarında üretilecek DC Converterlerin trafo merkezlerine montajı saha ekiplerimiz tarafından yapılacaktır.

3) Reaktif Enerji Sınır Değerlerin Aşılıp Aşılmadığının Tespiti:

İletim sistemine doğrudan bağlı tüketiciler ve dağıtım lisansına sahip tüzel kişilerin iletim sistemine bağlantısı ile ilgili olarak, reaktif enerjinin kullanımına ilişkin mevzuat çerçevesinde tanımlı sınır değerlerin aşılıp aşılmadığının kontrolü–tespiti ve gerekli cezai müeyyidelerin uygulanabilmesi için yürürlükteki mevzuat hükümleri çerçevesinde uygulama kılavuzu hazırlanmıştır.

4) Elektrik Enerjisi Alımı İhalesi:

Yürürlükteki Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği kapsamında, Teşekkülümüz bünyesindeki tüm merkez ve taşra birimlerinin elektrik enerjisi ihtiyacının serbest tüketici olarak piyasadan temini amacıyla yapılan elektrik enerjisi alımı ihalesi için gerekli hazırlıklar yapılmıştır. İhale sonucu 17.01.2012 tarihinde imzalanan sözleşme kapsamında, işlemlerin yürütülmesi aşamasında yüklenici firma ve Grup Müdürlükleri ile Genel Müdürlük ilgili üniteleri arasında koordinasyon sağlanmıştır. Sözleşmenin 01.04.2013 tarihinde sona erecek olması nedeniyle, yeni ihale için gerekli çalışmalar da 2012 yılı içerisinde gerçekleştirilmiştir.

5) Etalon Sayaç Alımı:

Teşekkülümüz 5, 6, 8 ve 21. İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüklerinin ihtiyaçları doğrultusunda, 4 adet etalon sayaç test seti alımı için gerekli olan çalışmalar yapılmış, alınan cihazların ilgili Grup Müdürlüklerine sevki gerçekleştirilmiştir.

MEVZUAT GELİŞTİRME VE DÜZENLEME FAALİYETLERİ

2012 yılında, Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliğinin ve Elektrik Piyasasında İletim ve Dağıtım Sistemlerine Bağlantı ve Sistem Kullanımı Hakkında Tebliğin ihtiyaçlar doğrultusunda revize edilmesine ilişkin çalışmalar Teşekkülümüzün ilgili birimleri ile birlikte gerçekleştirilmiş ve hazırlanan Değişiklik Tasarımları EPDK’ya sunulmuş olup, Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılması Hakkında Yönetmelik ve Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği Ek-18 Bölümünün Değiştirilmesi Hakkında Yönetmelik EPDK tarafından onaylanarak yürürlüğe konulmuştur.

Ayrıca, EPDK ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yürütülen birincil ve ikincil mevzuat hazırlama ve değişiklik çalışmaları kapsamında Teşekkülümüz ile ilgili konularda gerekli çalışmalar yürütülmüş, Teşekkülümüz görüşleri hazırlanarak ilgili makamlara sunulmuş ve gerekli koordinasyon sağlanmıştır.



4. Elektrik Piyasası ve Mali Uzlaştırma

4.1. Gün Öncesi Piyasası (GÖP) Faaliyetleri

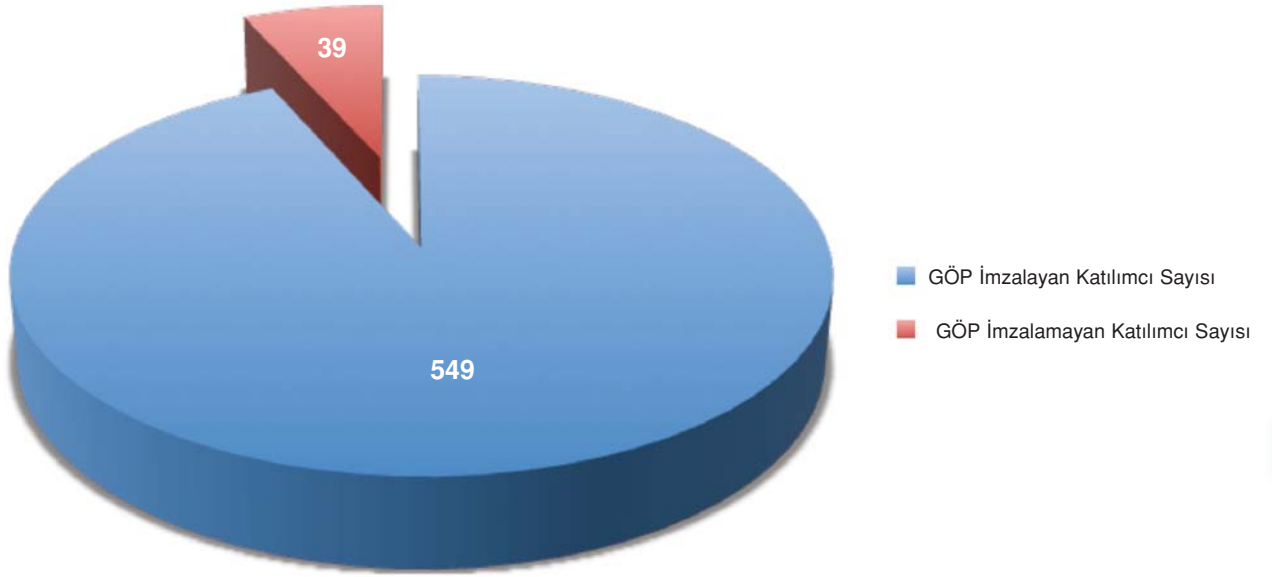
14 Nisan 2009 tarih 27200 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) doğrultusunda, 01 Aralık 2009 tarihinde; gün öncesinden Sistem İşletmecisine dengeli bir sistem bırakılarak ve piyasa katılımcılarının sözleşmeye bağlanmış yükümlülüklerini gün öncesinden karşılayabilmelerine olanak sağlayan bir ticaret alanı oluşturulmuştur. Söz konusu ticaret mekanizması oluşturulurken gelişmiş piyasalar tarafından uygulanan Gün Öncesi Piyasası mekanizması hedeflenmiş ancak gerek özel sektörün gerekse kamu sektörünün alt yapılarını kurabilmeleri ve piyasa yapısına uyum sağlayabilmeleri amacıyla öncelikle Gün Öncesi Planlama mekanizması hayata geçirilmiştir. Söz konusu geçiş süreci 1 Aralık 2011 tarihinde tamamlanmış olup, hedef mekanizma olan Gün Öncesi Piyasası'na geçiş yapılmıştır.

Bu kapsamda 2012 yılı içerisinde;

- Gün Öncesi Piyasası mekanizması 2012 yılı boyunca işletilmiştir. Günlük olarak piyasa katılımcıları tarafından: Sistem Satış Miktarları (SSM), Sistem Alış Miktarları (SAM) ve İkili Anlaşma teklifleri Piyasa Yönetim Sistemi üzerinden bildirilmiştir. Yapılan bildirimler sonucunda oluşan arz ve talep eğrileri oluşturulmuş ve katılımcıların vermiş oldukları tekliflerin talimatta dönüştürülmesi suretiyle dengelenmiş ve paralelinde bir de referans fiyat (PTF) oluşturulmuştur.
- 1 Aralık 2011 tarihi itibarıyla faaliyete geçen Gün Öncesi Piyasası mekanizması ile elektrik piyasasında faaliyet gösteren katılımcılar daha esnek bir ticaret ortamına kavuşmuşlardır.
- Piyasa Katılımcılarının öneri, talep ve sorunları incelenerek sonuçlar hakkında gerek kendilerine bilgi verilmiş, gerekse mevzuat değişikliği için Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'na müracaatta bulunulmuştur.

- Gün Öncesi Piyasası mekanizmasının tatil günlerinde de işletilebilmesi için oluşturulan vardiya sistemi devam etmiştir. Personelimiz hafta sonları ve tatil günlerinde de görevlerini sürdürmüşlerdir.
- 2012 yılı süresince Gün Öncesi Piyasası İşletmecisi, ilgili birimler ile Sistem İşletmecisi olan Milli Yük Tevzi İşletme Birimleri arasında koordinasyon görevini yerine getirmiştir. Bu kapsamda Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı tarafından yapılan talepler ilgili ihtisas birimlerine iletilmiş ve taleplerin sonuçlanmasına kadar süreçler takip edilmiştir.
- Gün Öncesi Piyasası Mekanizması hakkında piyasa katılımcılarının bilgilendirilmesi ihtiyacı doğrultusunda eğitimler verilmiştir.

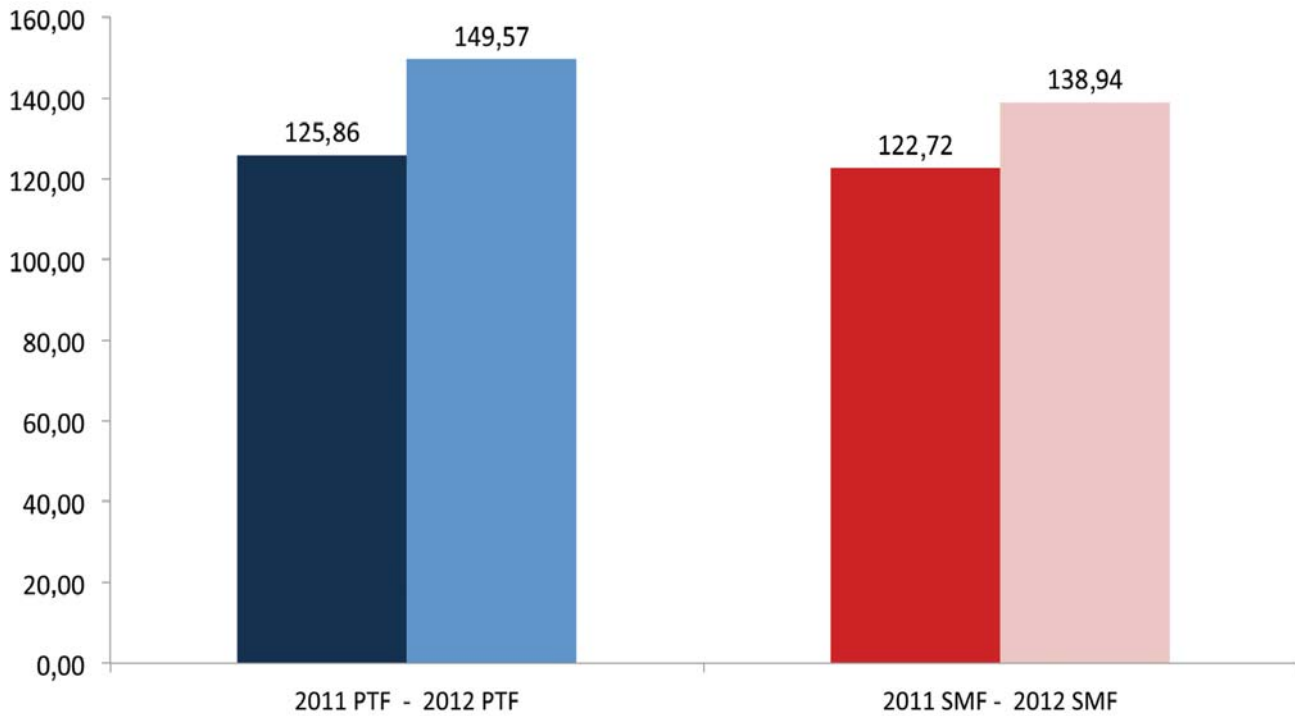
GÖP Katılım Antlaşması İmzalama Oranı



2011-2012 Yılı Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasasında Oluşan Piyasa Takas Fiyatı (PTF) ve Sistem Marjinal Aritmetik Ortalama Fiyatları (SMF) (₺/MWh)

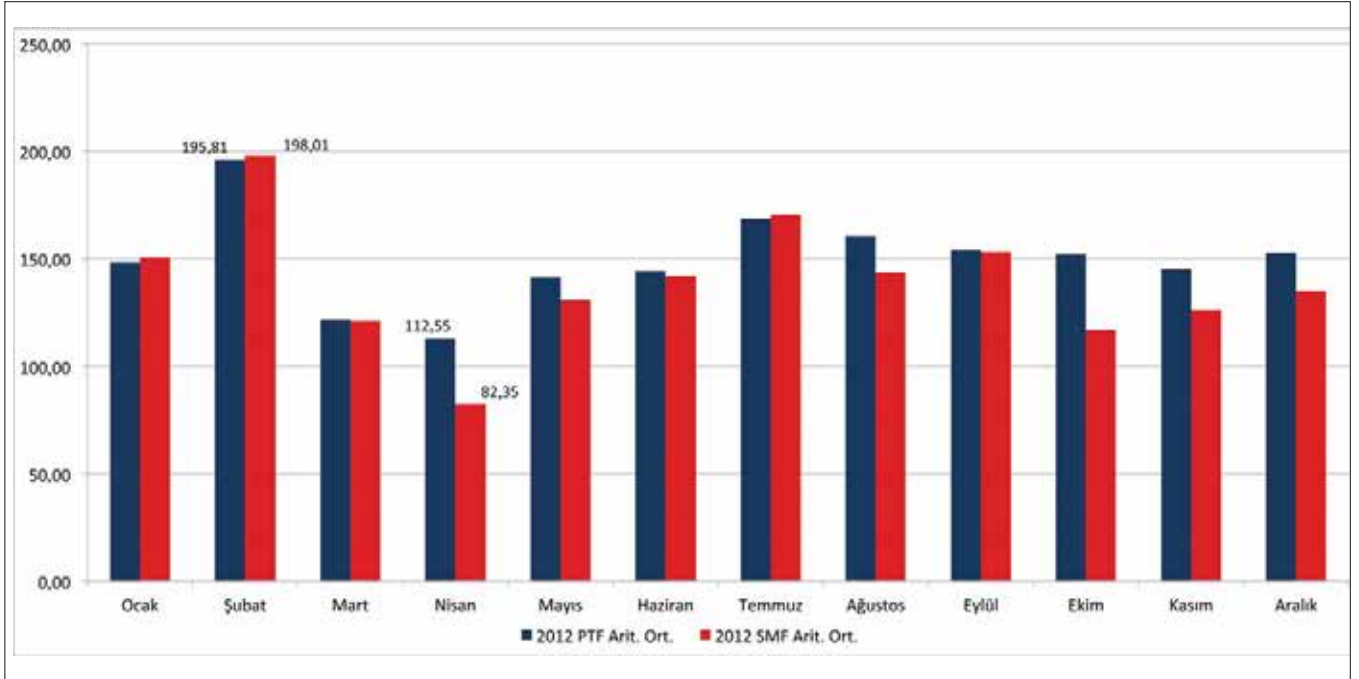
	2012 PTF Arit. Ort.	2012 SMF Arit. Ort.	2011 PTF Arit. Ort.	2011 SMF Arit. Ort.
Ocak	148,23	150,45	130,03	130,48
Şubat	195,81	198,01	113,75	109,27
Mart	121,32	120,84	101,71	93,12
Nisan	112,55	82,35	85,56	81,42
Mayıs	141,13	130,62	92,75	84,05
Haziran	144,17	141,72	95,32	84,40
Temmuz	168,42	170,36	155,47	161,42
Ağustos	160,57	143,52	145,48	143,27
Eylül	153,93	153,19	149,16	147,86
Ekim	151,77	116,68	137,87	133,60
Kasım	145,14	126,07	150,84	157,52
Aralık	152,71	134,85	149,77	143,61

2011 / 2012 PTF – SMF Aritmetik Ortalaması



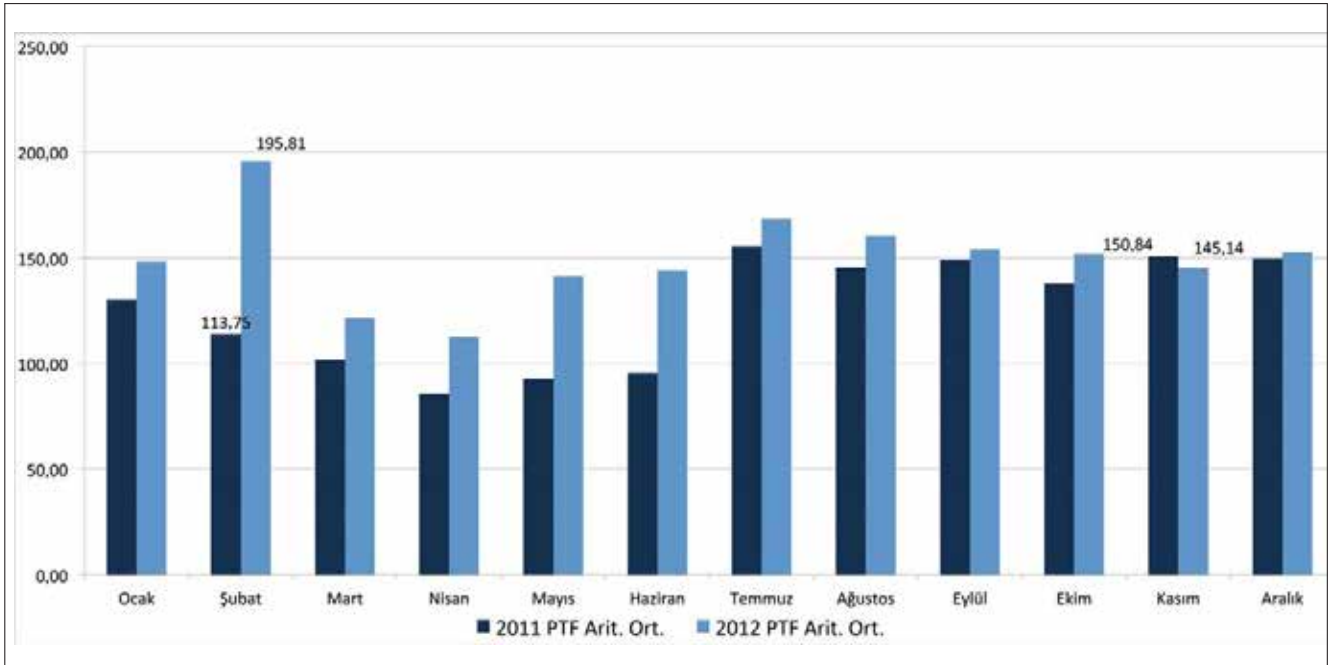
PTF'nin yıllık aritmetik ortalaması bir önceki yıla göre %18,83 SMF'nin aritmetik ortalaması ise bir önceki yıla %13,21 artmıştır.

2012 PTF - SMF Aylık Aritmetik Ortalama



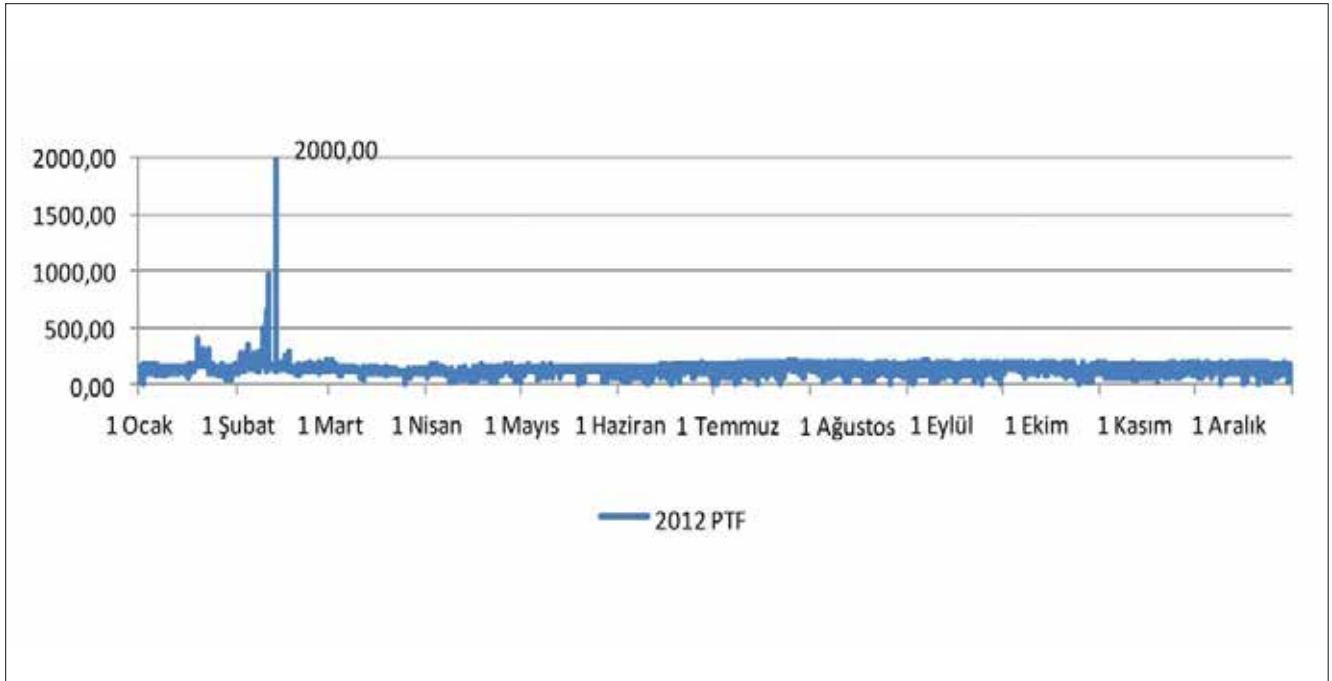
2012 yılı içerisinde PTF ve SMF değerlerinin aritmetik ortalaması en yüksek Şubat ayında gerçekleşmiştir. Şubat ayında PTF aritmetik ortalama 195,81 ₺/MWh, SMF aritmetik ortalama 198,01 ₺/MWh olarak hesaplanmıştır. En düşük ortalama ise Nisan ayında görülmüş olup, PTF aritmetik ortalama 112,55 ₺/MWh, SMF aritmetik ortalama 82,35 ₺/MWh olarak hesaplanmıştır.

2011 / 2012 PTF Aylık Aritmetik Ortalama



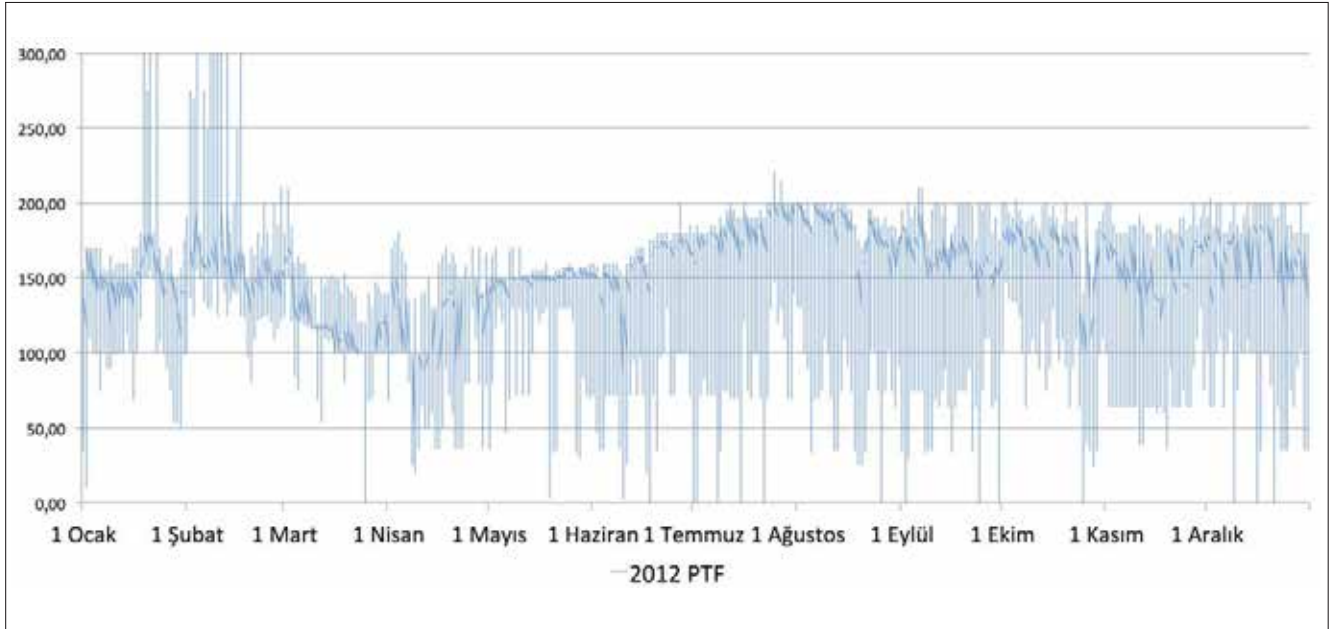
2012 yılı içinde PTF ile SMF arasındaki farkın en yüksek olduğu ay Şubat ayıdır. Söz konusu fark 82,06 ₺/MWh olarak hesaplanmıştır. PTF ile SMF arasındaki farkın en az olduğu ay ise Kasım ayı olup, fark 5,7 ₺/MWh'dir.

2012 Yılı Saatlik PTF Değerleri



13 şubat 2012'de 11,12 ve 15 aralıklarında fiyat üç kez 2000 ₺ /MWh çıkmıştır. 16 kez ise fiyat 0 ₺ /MWh hesaplanmıştır. (Martta 1 kez, Haziranda. 2 kez Temmuzda 9 kez, Ekimde 4 kez) 1 ₺ /MWh'nin altında 30 ticaret aralığında fiyat hesaplanmıştır.

2012 Yılı Saatlik PTF Değerleri



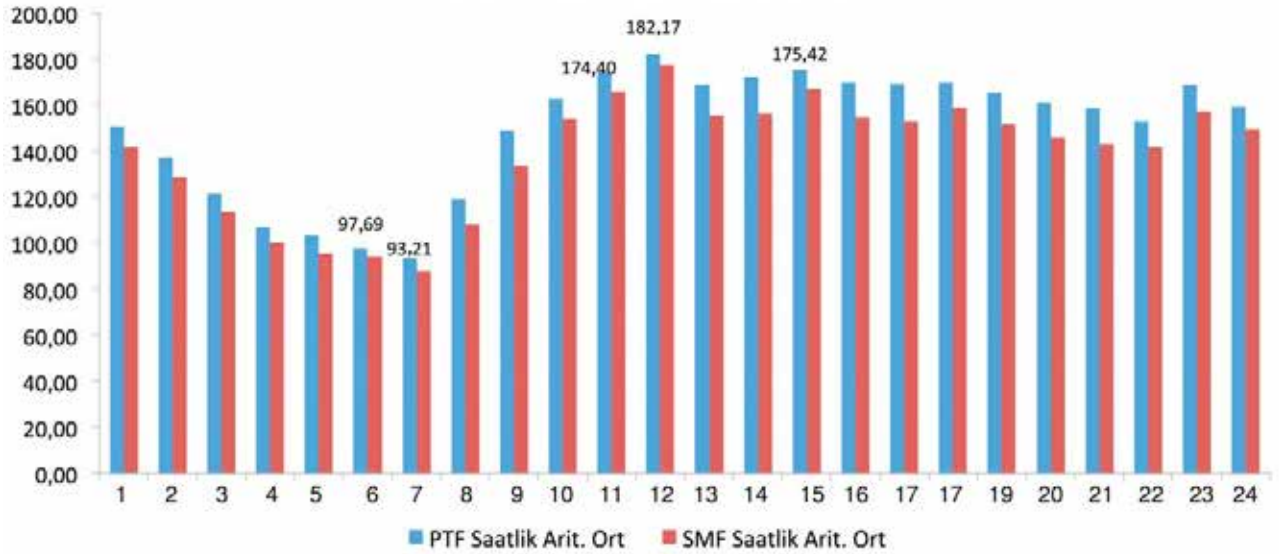
54 kez fiyat 300 ₺ / MWh ve üzeri hesaplandı. Söz konusu ticaret aralıkları için fiyat 300 çıkarsa idi, 2012 yıllık aritmetik ortalama 149,57'den 147,80'e azalacaktı.

2012 Yılı Saat Bazında PTF Aritmetik Ortalaması

Zaman Aralığı	PTF Saatlik Arit. Ort	SMF Saatlik Arit. Ort
1	150,53	141,66
2	137,52	128,86
3	121,45	113,72
4	106,59	100,12
5	103,37	95,63
6	97,69	94,28
7	93,21	87,57
8	119,37	108,08
9	148,79	133,42
10	162,80	154,24
11	174,40	165,72
12	182,17	177,43
13	168,78	155,47
14	172,43	156,48
15	175,42	167,05
16	169,69	154,71
17	169,32	152,86
18	169,79	158,71
19	165,50	151,76
20	161,26	145,84
21	158,46	143,06
22	152,88	141,48
23	168,69	156,98
24	159,54	149,54

85

Saat Bazında Aritmetik Ortalama

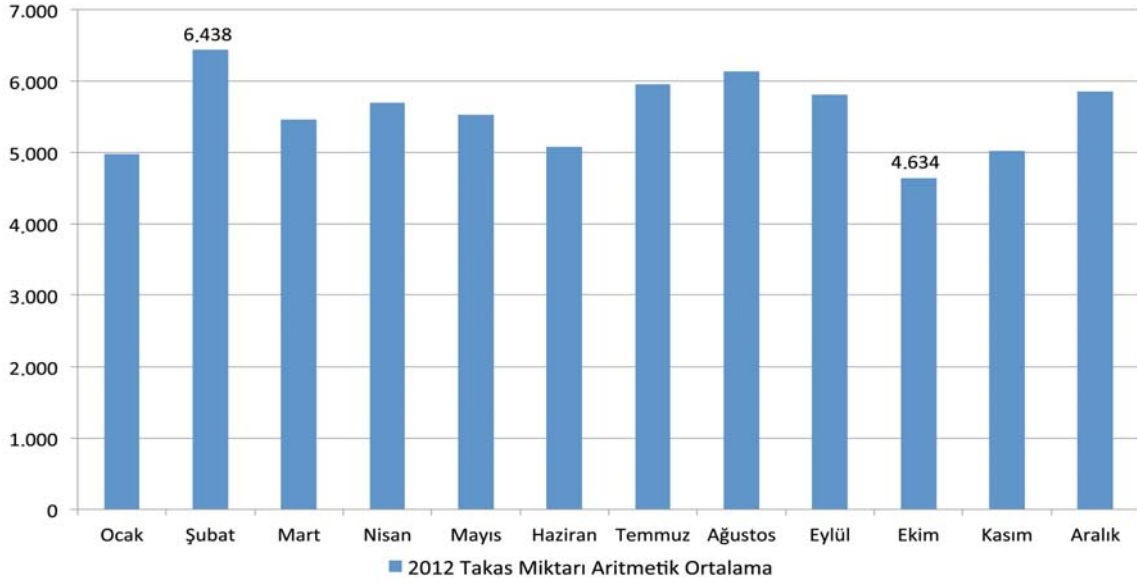


2012 Yılı Gece-Gündüz-Puant PTF/SMF Aritmetik Ortalaması

	Gece	Gündüz	Puant	24 Saat
PTF	<u>130,67</u>	<u>157,85</u>	<u>161,58</u>	<u>149,57</u>
SMF	122,60	146,64	148,17	138,94

2012 Yılı Aylık Takas Miktarı Ortalamaları

	2012 Takas Miktarı Arit. Ort. (MWh)
Ocak	4.980
Şubat	6.438
Mart	5.456
Nisan	5.699
Mayıs	5.526
Haziran	5.082
Temmuz	5.956
Ağustos	6.141
Eylül	5.812
Ekim	4.634
Kasım	5.016
Aralık	5.855

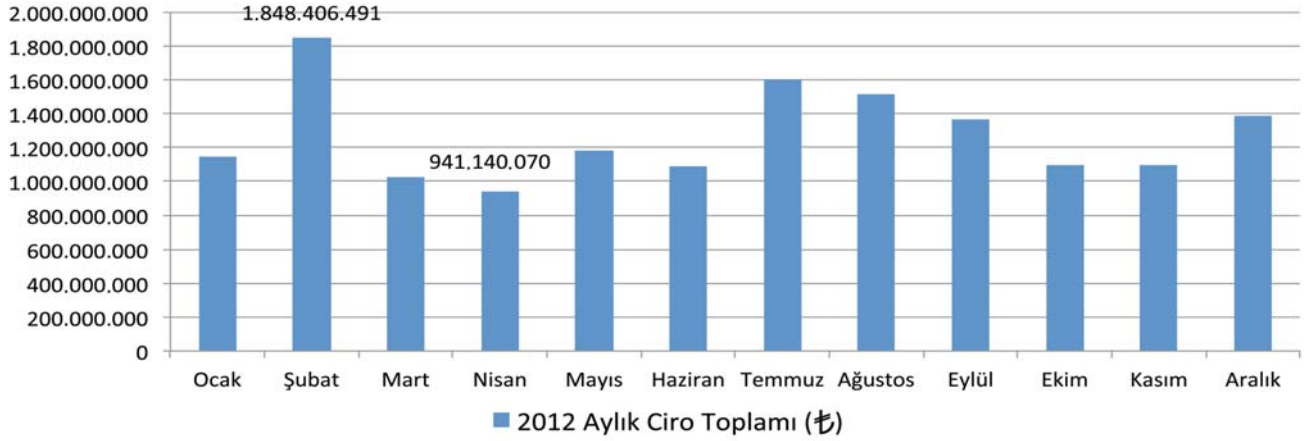


Ortalama Takas Miktarı: 5569 MWh'dir. Maksimum Takas Miktarı: 9547MWh (9 Şubat 2012 – 23. Ticaret Aralığı), Minimum Takas Miktarı: 2371 MWh (30 Eylül 2012 – 6. Ticaret Aralığı)

2012 Yılı Aylık Ciro Toplamı

	2012 Aylık Ciro Toplamı (₺)
Ocak	1.147.069.731
Şubat	1.848.406.491
Mart	1.021.175.972
Nisan	941.140.070
Mayıs	1.180.081.588
Haziran	1.087.036.951
Temmuz	1.603.043.237
Ağustos	1.518.052.076
Eylül	1.368.744.340
Ekim	1.092.282.780
Kasım	1.094.399.139
Aralık	1.387.994.287

2012 yılı içerisinde gerçekleşen ciro toplamı 15.289.426.662 ₺ olarak hesaplanmıştır.

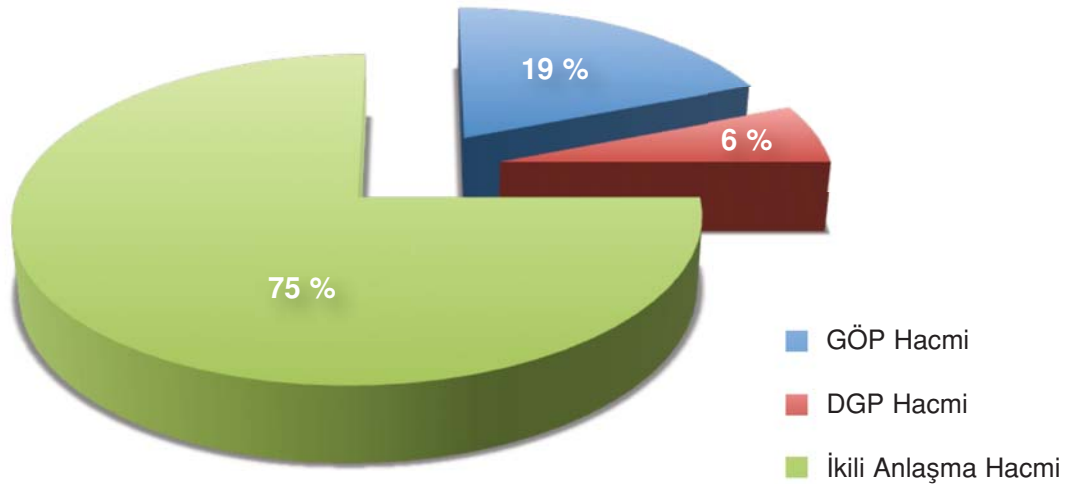


2012 yılı İşlem Hacimleri

	GÖP Hacmi (MWh)	DGP Hacmi (MWh)	İkili Anlaşma Hacmi (MWh)
Ocak	3.705.247	1.339.050	16.960.788
Şubat	4.480.690	1.223.268	15.872.092
Mart	4.083.969	1.099.811	16.637.262
Nisan	4.103.352	1.499.739	16.105.326
Mayıs	4.111.387	1.119.174	16.379.301
Haziran	3.659.329	1.152.403	17.460.849
Temmuz	4.602.042	1.571.902	17.469.336
Ağustos	4.568.986	1.950.854	16.890.102
Eylül	4.184.714	1.149.364	14.980.572
Ekim	3.447.352	860.830	14.985.825
Kasım	3.611.848	870.851	15.435.370
Aralık	4.356.304	1.026.185	16.120.010
Toplam	48.915.219	14.863.431	195.296.833

87

2012 Yılı İşlem Hacimleri

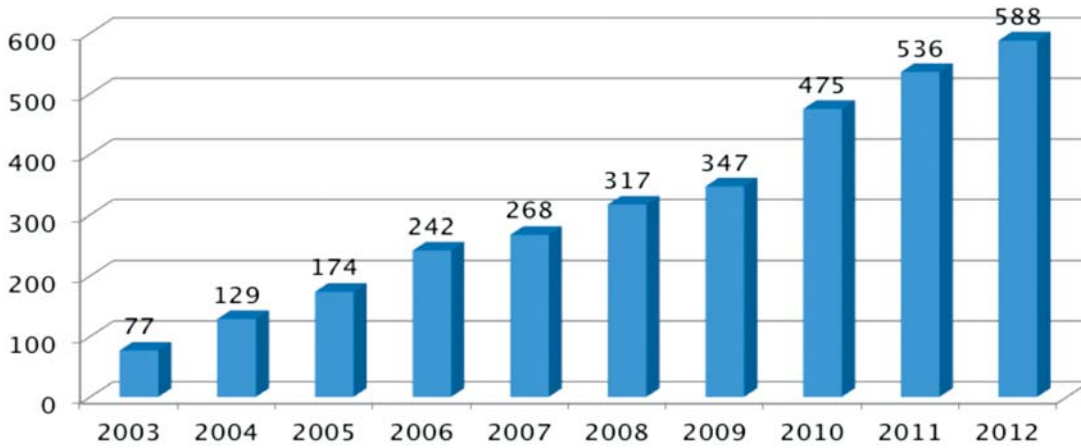


4.2. 2012 Yılı Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasası Mali Uzlaştırma Sonuçları

KATILIMCI SAYILARI GELİŞİM TABLOSU

LİSANS TİPİ	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
ÜRETİM	4	14	31	63	82	116	153	228	267	335
OTOP	40	70	102	115	118	129	132	139	126	112
OTOP GR.	31	32	25	22	22	21	6	3	1	1
TOPTAN SATIŞ	2	13	16	21	25	29	35	84	121	115
PER. SATIŞ	0	0	0	21	21	22	21	21	21	25
TOPLAM	77	129	174	242	268	317	347	475	536	588

YILLAR İTİBARI İLE KATILIMCI SAYILARI



88

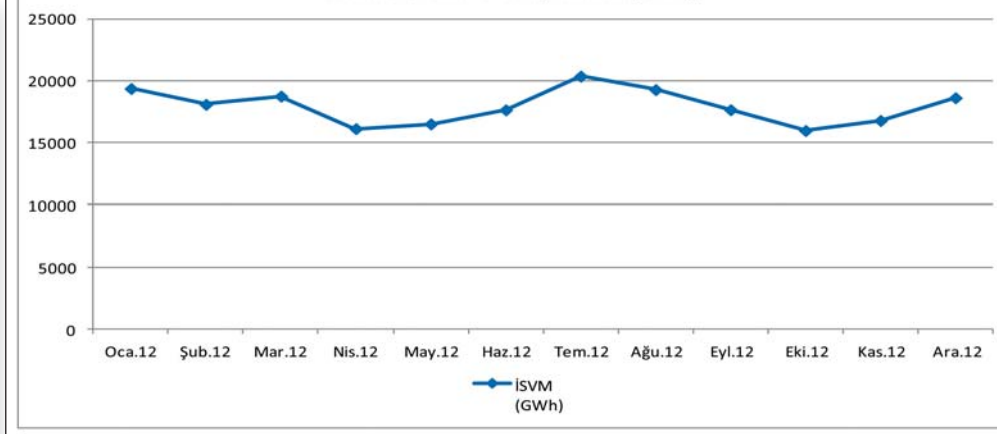
2012 YILI AYLARA GÖRE SERBEST TÜKETİCİ VE SAYAÇ ADEDİ LİSTESİ

Tarih	Serbest Tüketici Adedi	Sayaç Adedi	Sayaç Artış Oranı (%)
01.12.2012	40728	172834	-0,89
01.11.2012	41268	174391	-1,57
01.10.2012	42502	177174	15,67
01.09.2012	39832	153167	-0,73
01.08.2012	40272	154292	-0,96
01.07.2012	40855	155785	-13,23
01.06.2012	46425	179541	-0,86
01.05.2012	46912	181093	-0,80
01.04.2012	47473	182562	18,05
01.03.2012	37069	154649	-0,41
01.02.2012	37301	155291	-7,69
01.01.2012	41743	168236	25,37

2012 YILI SONU İTİBARI İLE İLETİM SİSTEMİNE VERİŞ MİKTARLARI (İSVM- GWh)

Aylar	İletim Sistemine Veriş Miktarı (GWh) *
Ocak	19387,49
Şubat	18109,35
Mart	18773,81
Nisan	16144,05
Mayıs	16528,02
Haziran	17665,88
Temmuz	20388,40
Ağustos	19301,60
Eylül	17675,47
Ekim	15993,86
Kasım	16803,93
Aralık	18641,82
Toplam	215413,68

İLETİM SİSTEMİNE VERİŞ MİKTARI (GWh)*



* Kullanılan veriler, belirtilen aylardaki uzlaştırma ilk versiyonlarıdır.



4.3 2012 Yılı Bilgi Sistemleri ve Alt Yapı Geliştirme Faaliyetleri

Elektrik Piyasasının işletilmesi, kapsamlı ve dinamik bir yapı içermektedir. Bu yapı içerisinde 2012 yılında hem piyasanın yönetilip işletilmesi hem de geliştirilerek gelişen piyasa koşullarına entegrasyonunun sağlanması büyük önem taşımaktadır. Bu önemin ve sorumluluğun bilincinde olarak alt yapı olanaklarımızın artırılmasına yönelik olarak mevcut yapının geliştirilmesini teminen donanım alt yapımızın geliştirilmesi amacıyla ihalelere çıkılmış, çoklu alım kapsamında sunucu (server), hartici depolama üniteleri, omurga anahtarı (Backbone Switch), İşletim Sistemi, Sanallaştırma Yazılımları, Güvenlik Duvarı Yazılımları alınmıştır. Bu kapsamda; Elektrik Piyasaları İşletme Dairesi Başkanlığı Merkez Ünitesinde (PMUM) ve Gölbaşı'nda bulunan Acil Durum Merkezi'nde (ADM) ve bir kısmı da İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığında kullanılmak üzere, toplam 21 Adet sunucu, 17 Adet Anahtar (switch), 3 Adet Güvenlik Duvarı yazılım ve Donanımı (Firewall), 2 Adet Yük Dengeleme Donanım ve Yazılımı, İşletim Sistemi, e-posta Yazılımı, 12 Adet Harici Depolama Ünitesi (Storage), Kabinler ve Tamamlayıcı Ekipmanları alınmıştır. Bunlar için toplam 5.195.000,00 ₺ bedel ödenmiştir.

Ayrıca, Dengeleme Güç Piyasası DGPYS Sistemi veritabanının tam olarak yedekli çalışır duruma getirilmesine yönelik olarak Doğrudan Temin Yoluyla Bir Tam, Bir Çeyrek olmak üzere ORACLE exedata Sisteminin alımına gidilmiştir. Bu alım için toplam 6.400.000,00 ₺ bedel ödenmiştir. Tam exedata merkezde, çeyrek exedata da Gölbaşı'nda konumlandırılarak veritabanının yedekliliği sağlanmıştır.

Mevcut sistemlerimizde yönetilen ve işletilen piyasa faaliyetlerinin raporlamasına yönelik iyileştirmeler ve erişim kolaylıkları yapılmıştır. Bu kapsamda İş Zekası (BI) yazılım ve donanımları alınmıştır. Bu alım için toplam 45.430,00 ₺ bedel ödenmiştir

Bunların yanı sıra;

- PMUM Merkezindeki sistem odasının mevcut klimalarına ilave olarak, iklimlendirme özellikli iki adet klima alınmıştır.
- Kurulup işletilecek olan Güneşi Piyasasının yazılımının Kurumumuz elemanlarınca yazılmasına başlanılmış, başarılı bir şekilde yazılımın tamamlanması aşamasına gelinmiştir.
- Süreleri dolan mevcut lisanslarımızın yenilenmesi yapılmıştır.
- Fiber Optik bağlantı kapasitemiz artırılmıştır.
- Mevcut MMS Sisteminin bakım ve onarımı kapsamında yeni hizmet alımlarına gidilmiştir.

89

4.4 Elektrik Piyasasının İşletilmesinde Mali İşlemler

“Piyasa İşletmecisi” sıfatıyla Başkanlığımız tarafından yürütülen dengeleme ve uzlaştırma faaliyetleri kapsamında piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek alacak ve borçlar, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin “bir fatura dönemi içerisinde, Gün Öncesi Piyasası kapsamında piyasa katılımcılarının gerçekleştirmiş oldukları enerji alış ve satışları, piyasa işletim ücreti, iletim ek ücreti ve süresinde ödenmeyen alacaklar hariç olmak üzere, dengeleme mekanizmasının uzlaştırılması ve dengeden sorumlu tarafların dengesizliklerinin uzlaştırılmasına ilişkin olarak, piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek alacaklar toplamının, borçlar toplamına eşit olması esastır.” hükmü esasına göre günlük ve aylık olarak hesaplanmaktadır.

Piyasa katılımcılarının Gün Öncesi Piyasasında yaptıkları enerji ticareti neticesinde hazırlanan avans ödeme bildirimlerine ilişkin olarak ödemeler, avans ödemesi şeklinde Takasbank aracılığı ile günlük olarak yapılmaktadır. Uzlaştırma dönemi sonunda ise avans alacak/borç tutarları, fatura kalemi olarak aylık faturalandırılmaktadır. Ocak 2012 - Aralık 2012 dönemleri arasında dengeleme ve uzlaştırma faaliyetlerine ilişkin olarak;

- Piyasa katılımcılarına yıllık toplam 14.458.375.136,94 ₺ ve aylık ortalama 1.204.864.594,75 ₺ tutarında borç faturası, piyasa katılımcıları tarafından ise yıllık toplam 14.388.007.836,95 ₺ ve aylık ortalama 1.199.000.653,08 ₺ tutarında alacak faturası düzenlenmiştir.
- Takasbank aracılığı ile yıllık toplam 4.157.734.283,09 ₺ ve aylık ortalama 346.477.856,90 ₺ fatura tahsilatı ve fatura ödemesi gerçekleştirilmiştir.
- Takasbank aracılığı ile yıllık toplam 10.300.640.853,85 ₺ ve aylık ortalama 858.386.737,82 ₺ avans tahsilatı ve avans ödemesi gerçekleştirilmiştir.
- Piyasa katılımcılarına yıllık toplam 5.581 adet ve aylık ortalama 465 adet fatura düzenlenmiş piyasa katılımcılarına posta yolu ile gönderilmiştir.
- Başkanlığımız tarafından yıllık toplam 10.948 adet ve aylık ortalama 912 adet alacak ve borç faturasının mahsubu gerçekleştirilmiştir.
- Başkanlığımız tarafından piyasa işletim ücreti olarak 12.200.000 ₺ gelir elde edilmiştir.

Elektrik Piyasaları İşletme Dairesi Başkanlığı olarak 2012 yılı içerisinde; dengeleme ve uzlaştırma faaliyetlerine

ilişkin piyasa katılımcılarına fatura düzenlenmesi ve gönderilmesi, tarafımızca düzenlenen borç faturaları ve piyasa katılımcılarınca düzenlenen alacak faturalarının tahakkuku, Takasbank aracılığı ile yapılan avans ve fatura ödemelerinin takibi, temerrüde düşen piyasa katılımcılarına ilişkin yaptırım uygulanması ve tahsil edilemeyen alacakların yasal yollardan tahsili için gerekli işlemlerin Hukuk Müşavirliği ile koordineli olarak yürütülmesi, vadesinde ödeme yapmayan piyasa katılımcılarına gecikme zammı hesaplanması ve gecikme zammı faturalarının düzenlenmesi, haciz ihbarnamelerinin değerlendirilerek alacağına haciz konulmuş piyasa katılımcıların haciz ve icra ödemelerinin gerçekleştirilmesi ve takibi faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Buna ilave olarak, 2012 yılı içerisinde; Mali İşler Dairesi Başkanlığı ile koordineli olarak mutabakat işlemleri yapılmış, BA-BS (brüt alış-brüt satış) formları düzenlenmiş, Başkanlığımız tarafından TETAŞ web sayfası üzerinden online olarak günlük nakit giriş ve nakit çıkışları girilmiş, ayrıca piyasa katılımcılarına yapılan ödemelere ilişkin havale ve günlük repo işlemleri ilgili banka ile koordineli olarak yürütülmüştür. Yönetmelik kapsamında, piyasa katılımcıların dengeleme ve uzlaştırma faaliyetlerinden kaynaklanan alacaklarının temlik edilmesine ilişkin talepleri, Şirketimizce belirlenmiş temlik şartlarımıza uyulması kaydıyla, değerlendirilmiş ve uygun bulunan alacak temlik talepleri işleme alınmıştır. 2012 yılı içerisinde 98 piyasa katılımcısına toplam 1.866.646.211,93 ₺ alacak, alacak temlik sözleşmeleri kapsamında ödenmiştir.

Piyasa faaliyetlerinden kaynaklanan risklerin karşılanması ve alacakların garanti altına alınmasını temin amacıyla minimum teminat, dengesizlik teminatı, gün öncesi piyasası teminatı ve risk teminatı ayrı ayrı hesaplanarak piyasa katılımcılarından talep edilmiştir. Nakit, döviz ve DİBS'lerden (Devlet İç Borçlanma Senedi) oluşan teminatlar Takasbank'a yatırılmakta, teminat mektupları ise Başkanlığımızda saklanmaktadır. 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kasamızda 298 adet teminat mektubu muhafaza edilmekte olup; bu mektupların nakdi değeri toplam 313.075.067,25 ₺'dir. Takasbank'da bulunan diğer teminatların değeri ise 31.12.2012 tarihi itibarıyla 225.098.697,75 ₺'dir. Avans veya fatura ödemesini vadesinde gerçekleştirmeyen piyasa katılımcıların öncelikli olarak teminatlarına başvurulmuş ve eksilen teminat tutarının hesaplanan toplam teminat tutarına getirilmesi için teminat tamamlama çağrısı yapılmıştır. Teminat tamamlama çağrısı yapılmasına rağmen teminatını yatırmayan piyasa katılımcıların, ilgili piyasa faaliyetini gerçekleştirmesine izin verilmemiş ve ticaret yapması önlenmiştir.

Ayrıca, Gün Öncesi Piyasası kapsamında yuvarlama ve blok teklifler sebebiyle oluşan günlük sistem alış tutarı ve sistem satış tutarı arasındaki farkın finanse edilmesi amacıyla, toplamı 1.000.000 ₺ olmak üzere Takasbank nezdinde bir fark fonu hesabı oluşturulmuş ve piyasa katılımcılarından fark fonu bedelleri tahsil edilmeye başlanmış olup; fark fonu hesabı toplam tutarı her 500.000 ₺'nin altına indiğinde tekrar piyasa katılımcılarına duyuru yapılarak ilgili hesaba fark fonu bedellerinin ödenmesi talep edilmiştir. Kasım 2012 döneminden itibaren ise Yönetmelik değişikliği neticesinde, fark fonu tutarları avans bildirimlerinde yer almıştır ve günlük olarak alacak veya borç fark tutarı yansıtılarak piyasa katılımcılarından tahsil edilmiştir. Uzlaştırma dönemi sonunda ise fark fonu kalemi adı altında günlük olarak hesaplanan fark fonu tutarlarının faturalanması sağlanmıştır.

Piyasa faaliyetlerine ilişkin koşul ve hükümlerin yer aldığı 687 adet piyasa katılım anlaşması ve piyasa katılımcıların gün öncesi piyasasına katılımlarına ilişkin yükümlülüklerini içeren maddelerden oluşan 579 adet Gün Öncesi Piyasası anlaşması Başkanlığımız kasasında saklanmakta olup; ayrıca iz bedelle muhasebe kayıtlarında takip edilmektedir.



5. Uluslararası İlişkiler

İkili İlişkiler Kapsamındaki Faaliyetler:

Yunanistan: Yunanistan ile Ülkemiz ve Balkanlar üzerinden Avrupa Elektrik Sistemi ENTSO-E arasındaki bağlantıyı sağlayan, 400 kV'luk Babaeski-Philippi enterkonneksiyon hattı ile, Ülkemiz elektrik sisteminin ENTSO-E sistemi ile deneme senkron paralel işletimi sürecinde limitli ticari elektrik alışverişi sürdürülmektedir.

Ülkemiz elektrik sisteminin ENTSO-E bağlantısı kapsamında, Ankara ve Atina'da bulunan Milli Yük Tevzi Merkezleri arasında gerçekleştirilen gerçek zamanlı veri alışverişlerinin sağlanmasına yönelik bir iletişim kanalının devreye alınması ile ilgili olarak Kasım 2012'de Kuruluşumuz ile Yunanistan iletim sistemi işleticisi kuruluşu ADMIE arasında bir İkili Anlaşma imzalanmıştır.

Bulgaristan: Ülkemiz ile Bulgaristan arasında (Babaeski-Maritsa) 400 kV'luk iki ayrı hat mevcuttur. Babaeski bağlantısı Hamitabat'a irtibatlandırılmak suretiyle Hamitabat-Maritsa'ya dönüştürülmüş olup, her iki hat da ülkemiz elektrik sisteminin ENTSO-E sistemi ile deneme senkron paralel işletimi kapsamında işletilmektedir.

Ülkemiz, Romanya ve Bulgaristan arasında havai iletim hattı yoluyla elektrik transferinin gerçekleşmesi alternatifinin araştırılması amacıyla, Ülkemiz, Romanya ve Bulgaristan'ın İletim Sistemi İşleticilerinin Uzmanlarından oluşan bir Çalışma Grubu'nun oluşturulması ve bunun çalışma planının yapılması için 3 Nisan 2012 tarihinde İstanbul'da bir "Başlangıç Toplantısı (Kick-off Meeting)" yapılmış, bu toplantıda alınan karar gereği, 2 Kasım 2012 tarihinde İstanbul'da ikinci bir toplantı daha yapılmıştır. Ülkemiz, Romanya ve Bulgaristan arasında havai iletim hattı yoluyla elektrik transferine yönelik olarak yapılacak çalışmalara ilişkin, Romanya ve Bulgaristan'ın görüşleri alınarak, Ülkemiz koordinatörlüğünde hazırlanan, Teknik Şartname (TOR) kabul edilmiş olup, söz konusu TOR'a göre her ülkenin Çalışma Grubunun oluşturarak karşılıklı bildirmesi kararlaştırılmış ve buna yönelik olarak bir Çalışma Planı yapılmıştır.

Romanya: Ülkemiz ile Romanya arasında 400 kV'luk HVDC Denizaltı Kablosu tesis edilmek suretiyle elektrik transferinin sağlanmasına yönelik olarak sürdürülmekte olan çalışmalar ile bağlantılı olarak daha sağlıklı bir karşılaştırma yapma imkanının elde edilebilmesi bakımından, Bulgaristan elektrik sistemi üzerinden havai hatlar aracılığı ile elektrik transferinin sağlanmasına yönelik bir çalışmanın, Ülkemiz, Romanya ve Bulgaristan'ın İletim Sistemi İşleticilerinin Uzmanlarından oluşan bir Çalışma Grubu tarafından gerçekleştirilmesi öngörülmüştür.



Bu doğrultuda, 3 Nisan 2012 tarihinde İstanbul'da bir "Başlatma Toplantısı (Kick-off Meeting)" yapılmıştır. Toplantıda alınan karar gereği, 2 Kasım 2012 tarihinde İstanbul'da Ülkemiz, Romanya ve Bulgaristan İletim Sistem İşletmecilerinin temsilcilerinin katılımıyla ikinci bir toplantı yapılmıştır. Ülkemiz, Romanya ve Bulgaristan arasında havai iletim hattı yoluyla elektrik transferine yönelik olarak yapılacak çalışmalara ilişkin, Romanya ve Bulgaristan'ın görüşleri alınarak Ülkemiz koordinatörlüğünde hazırlanan, Teknik Şartname (TOR) kabul edilmiş olup, söz konusu TOR'a göre her ülkenin Çalışma Grubunda yer alacak temsilcilerini bildirmesi kararlaştırılmış ve buna yönelik olarak bir Çalışma Planı yapılmıştır.

Irak: Ülkemiz ile Irak arasında, 400 kV'luk, PS3 (Türkiye) ve Zakho (Irak) Enerji İletim Hattı mevcut olup, 154 kV ile enerjilendirilen bu hat üzerinden Irak'a yapılan enerji transferi 2011 yılı başı itibarıyla sonlandırılmıştır.

Ayrıca, Sekiz Ülke Enterkoneksiyonu Projesi kapsamında Cizre (Türkiye)–Musul (Irak) arasındaki ikinci bir 400 kV'luk enterkoneksiyon hattının tesisine ilişkin olarak, hattın Ülkemiz sınırları içindeki bölümünün tesis çalışmaları 2012 yılı içinde başlatılmış olup, tesis çalışmaları, Haziran 2013'e kadar tamamlanmak üzere sürdürülmektedir.

İran: Ülkemiz ile İran arasında, 154 kV'luk Doğubeyazıt (Türkiye) – Bazargan (İran) EİH ve 154 kV ile enerjilendirilen 400 kV'luk Khoy(İran)-Başkale(Türkiye) EİH olmak üzere, 2 ayrı EİH mevcuttur. Her iki hat da izole bölge yöntemiyle İran'dan ülkemize elektrik ithalatı kapsamında işletilmektedir.

400 kV'luk Khoy – Başkale Enterkoneksiyon Hattının, nominal gerilimi olan 400 kV olarak işletilmesine yönelik olarak her iki ülke içindeki tesislerin 2012 yılı içerisinde tamamlanmasıyla, hat 400 kV gerilim seviyesinde işletilmeye başlanmıştır.

Gürcistan: Türkiye ile Gürcistan arasında 220 kV'luk Hopa-Batum Enerji Nakil Hattı mevcuttur. Bu hat izole bölge yöntemiyle Gürcistan'dan ülkemize enerji ithalatında kullanılmaktadır.

Gürcistan ve ülkemiz arasında "Tesis Anlaşması" 9 Eylül 2009 tarihinde imzalanmış olan ve tesis çalışmaları devam eden ikinci bir hat ise 400 kV Ahıska (Gürcistan) – Borçka (Türkiye) hattıdır. Bu kapsamda, 400 kV'luk Ahıska -Borçka EİH ve Gürcistan tarafında 1050 MW kurulu güçte DC sırt-sırta dönüştürücü merkezin tesis çalışmaları devam etmektedir. Hattın ülkemiz sınırları içerisinde yer alan bölümünün 2013 yılının ilk yarısında tamamlanması öngörülmüştür.

Suriye: Sekiz Ülke (Mısır, Irak, Ürdün, Lübnan, Libya, Filistin, Suriye ve Türkiye) Enterkoneksiyonu Projesi kapsamında yapımı 2003 yılında tamamlanan 400 kV'luk Birecik-Halep Enerji İletim Hattı üzerinden, Ülkemizden Suriye'ye 2006 yılında başlatılan elektrik transferi günümüze kadar muhtelif nedenlerle kesintili olarak sürdürülmüştür. Suriye'ye yapılmakta olan elektrik transferi, Ülkemiz elektrik sisteminin ENTSO-E elektrik sistemiyle senkron paralel işletilmeye başlandığı 18 Eylül 2010 tarihinden itibaren durdurulmuştur. bu süreçte ENTSO-E'den alınan izin doğrultusunda, 18 Haziran 2011 tarihi itibarıyla Birecik-Halep EİH üzerinden Ülkemizden Suriye'ye elektrik transferi azami 380 MW güç üzerinden yeniden başlatılmıştır. Ancak, Suriye tarafındaki iletim hatlarındaki ve Halep Trafo Merkezindeki teknik problemlerden dolayı, 1 Ekim 2012 tarihinden beri Suriye'ye elektrik transferi yapılamamaktadır.



Birecik-Halep hattının Birecik'te tesis edilecek DC sırt-sırt'a dönüştürücü istasyon ile asenkron işletilmesi öngörülmüş olup, söz konusu istasyonun ihale süreci devam etmektedir. Ayrıca Suriye ile ülkemiz arasında ikinci bir 400 kV'luk hattın da yine DC sırt-sırt'a dönüştürücü merkez ile birlikte tesisi planlanmaktadır.

2012 Yılında Yapılan KEK, EÇG ve Diğer Toplantılar: 2012 Yılı içinde ülkemiz ile çeşitli ülkeler arasında ikili işbirliği çerçevesinde oluşturulmuş bulunan Karma Ekonomik Komisyon Toplantıları 20 ülke ile, 5 Yüksek Düzeyli Ticari ve Ekonomik İstişare Toplantısı, 4 ülke ile Ticaret Yatırım Ortaklık Komitesi Toplantısı, gerek KEK Toplantısı kapsamında oluşturulanlardan 5, gerekse çok taraflı platformlarda bölgesel işbirliği kapsamında oluşturulmuş bulunanlardan 1 olmak üzere toplam 6 Enerji Çalışma Grubu Toplantısı ile birlikte toplam 35 toplantı gerçekleştirilmiş olup, söz konusu ülkeler ile Kuruluşumuz görev alanına giren konuların da yer aldığı ilişkiler çerçevesinde gerekli görüşlerimiz iletilmiş ve gerektiğinde toplantılara da katılım sağlanmıştır.

Çok Taraflı İlişkiler Kapsamındaki Faaliyetler:

ENTSO-E ile Entegrasyon: Türkiye Elektrik Sistemi ile ENTSO-E Kıta Avrupası Senkron Bölgesi (CESA) arasında senkron paralel deneme işletme çalışmaları 18 Eylül 2010 tarihi itibarı ile başlatılmıştır. Söz konusu çalışmaların, 3 ayrı dönemin ardından tamamlanması öngörülmüştür. Bu 3 dönemden ilk ikisinin başarıyla tamamlanmasının ardından, 2011 yılının Haziran ayında senkron paralel deneme işletme sürecinin 3. Dönemi başlatılmış olup, Türkiye, Yunanistan ve Bulgaristan arasında yapılan anlaşma uyarınca söz konusu dönemde limitli ticari elektrik alışverişi yapılmaktadır.

12 Eylül 2012 tarihinde alınan ENTSO-E Plenary kararı ile ülkemiz elektrik sistemi ile Kıta Avrupası Senkron Bölgesi arasında sürmekte olan paralel deneme işletme süreci 2013 yılı sonbaharına kadar uzatılmıştır.

Kuruluşumuz ENTSO-E nezdinde Gözlemci Statüsü için resmi başvuruda bulunmuştur. Konu ile ilgili olarak gerek ENTSO-E, gerekse Avrupa Komisyonu nezdinde müzakereler sürdürülmektedir.

ENTSO-E Güneydoğu Avrupa Kısıtlılık Yönetimi ve Piyasa Entegrasyonu (CMMI) Alt Çalışma Grubu: Kuruluşumuz, ENTSO-E Piyasa Komitesi Güneydoğu Avrupa Bölgesel Grubu (RG SEE) altında yer alan "Congestion Management and Market Integration-Kısıtlılık Yönetimi ve Piyasa Entegrasyonu" (CMMI) çalışmalarına katılım sağlamaktadır.

CMMI alt çalışma grubu; ulusal elektrik piyasasının gelişimi ve AB iç piyasası ile entegrasyonu, sınır ötesi iletim kapasitelerinin hesaplanması ve kısıt yönetimi metodolojilerinin geliştirilmesi, gün içi piyasası tahsis yöntemlerinin detaylandırılması ile bu konularda tecrübe ve deneyimlerin paylaşımının artırılması v.b. hususlarında çalışmalar yürütmekte olup, bu kapsamda ENTSO-E içindeki her İletim Sistemi İşleticisi (TSO) bir sonraki günün belirli saatlerinin yük akışını diğer TSO'lara göndermekte, diğer TSO'lardan gelen modelleri kendi modeliyle birleştirip yük akış analizlerini yapmakta ve olası kısıtlılıklar analizler sonucunda ortaya çıkartılarak, alınacak önlemler ve yine aynı modeller kullanılarak sınır ötesi ticaret kapasitesi belirlenmektedir.

Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi: Kuruluşumuz Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi Uygulama Grubu çalışmalarını başından beri takip etmiş, hazırlık niteliğindeki tüm geçiş dönemi uygulamalarına katılım sağlamış ve 2007 yılından itibaren her yıl bir aylık süre için sanal ortamda gerçekleştirilen ihale ofisi görevini yerine getirmiştir.

Şubat 2012'de Viyana/Avusturya'da gerçekleştirilen toplantıda; Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi kurulması için görev süresi 1 yıl olan Proje Şirketi (PTC) adlı limitet şirketin Podgorica/KARADAĞ'da kurulmasına ilişkin çalışmalar başlatılmıştır. PTC, koordineli ihale uygulamaları ile ilgili yasal, kurumsal ve teknik altyapının oluşturulması ve ihale sonrası elde edilecek gelirin sistem işleticileri arasında nasıl paylaşılacağı konularında çalışmalar yürütecektir. PTC'nin faaliyet süresinin uzatılması mümkün olmakla birlikte, bir yıl görev yapacak ve bu süre sonunda SEE CAO hizmete girecektir.

Avrupa iç elektrik piyasasına entegrasyon için önemli bir aşama olarak görülen ve Koordineli İhale Ofisi, ENTSO-E üyelik sürecimiz için de pozitif bir argüman olarak değerlendirilmiş ve Kuruluşumuzun, Proje Şirketi'ne katılımı, Yönetim Kurulu kararı ile de uygun bulunmuştur. Ayrıca, PTC'ye katılım hususunda EPDK'nın olumlu görüşü ve Bakanlığımızın onayı da alınmıştır.

13 Haziran 2012 tarihinde Becici/KARADAĞ'da düzenlenen tören ile de Kuruluşumuzun da içerisinde yer aldığı, 10 Güneydoğu Avrupa İletim Sistemi İşleticisi arasında, Güneydoğu Avrupa'da Koordineli İhale Ofisi'nin oluşturulması amacıyla Proje Şirketi adlı limited şirketin kurulmasına ilişkin "Anlaşma" imzalanmıştır.

Avrupa Enerji Borsası (EEX AG) ile Kuruluşumuz Arasında İşbirliği: Ülkemiz elektrik piyasasının işleticisi olan Kuruluşumuz, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının (ETKB) talimat ve koordinasyonu altında, elektrik sektörünün liberalizasyonu sürecinde, Türkiye elektrik piyasasının aktörlerinin ve ürünlerinin yer alacağı bir enerji borsasının oluşturulması hedefi doğrultusunda çalışmalarını sürdürmektedir.

Bu kapsamda; enerji borsası konusundaki en yakın örneklerden biri olan ve Avrupa'da faaliyet gösteren Avrupa Enerji Borsası (EEX AG) ile ETKB'nin de dahilyle Kuruluşumuz yetkililerince görüşmeler gerçekleştirilmiş ve enerji borsası konusundaki deneyimlerin paylaşılması amacıyla Kuruluşumuz ve EEX AG arasında bir "Mutabakat Zaptı" imzalanması konusunda anlaşmaya varılmıştır.

04-05 Temmuz 2012 tarihlerinde Leipzig/ALMANYA'da, ETKB, Kuruluşumuz ve EEX AG yetkilileri arasında, ülkemiz enerji borsasının geliştirilmesi amacıyla, tarafların muhtemel katkılarına yönelik bir ortak mutabakatın oluşturulması ve taraflar arasında bilgi ve deneyim değişimine ilişkin ortak vizyon ve prensiplerin belirlenmesi hususunda görüşmelerde bulunulmuş ve 5 Temmuz 2012 tarihinde Kuruluşumuz ve EEX AG temsilcileri arasında bir "Mutabakat Zaptı" imzalanmıştır.

Karadeniz Ekonomik İşbirliği (KEİ) Örgütü Kapsamındaki Enterkoneksiyon Faaliyetleri: KEİ Ülkeleri Elektrik Sistemlerinin Enterkoneksiyonu Projesi, ABD'nin US-AID kuruluşunun finansman desteğiyle 2004 yılında uygulamaya konulmuştur. Proje kapsamında Karadeniz Bölgesi İletim Planlama Projesi başlatılmış, Projenin 1. Faz Çalışmaları 2007 yılında, 2. Faz Çalışmaları ise 2010 yılında tamamlanmıştır. 26 Şubat 2010 tarihlerinde Erivan/Ermenistan'da düzenlenen "Yönlendirme Komitesi" toplantısında Projenin 3. Faz çalışmaları başlatılmış ve 2012 yılı sonu itibarıyla son aşamaya gelinmiştir.

Bu projeye katılmayan Azerbaycan'ın da bir şekilde çalışmalarda yer almasını sağlamaya dönük olarak yine ABD'nin US-AID kuruluşunun finansman desteğiyle ülkemiz, Gürcistan ve Azerbaycan arasında 8 Nisan 2009 tarihinde bir Mutabakat Zaptı'nın imzalanması suretiyle "Power Bridge" projesi başlatılmıştır. Üç ülke elektrik sistemleri arasında enterkoneksiyonların geliştirilmesini öngören projenin I. ve II. Faz Raporu kuruluşumuz tarafından hazırlanmıştır.

02 Şubat 2012 tarihinde İstanbul'da Çalışma Grubu Toplantısı ve ardından, 03 Şubat 2012 tarihinde, Yönlendirme Komite toplantısı gerçekleştirilmiştir. Yönlendirme Komitesi, 2011 yılı sonunda çalışmaları tamamlanan projenin II. Fazının sonuçları ve Türkiye-Gürcistan-Azerbaycan arasındaki enerji transferi durumunda yük akışı, kısıtlılık analizleri ile hali hazırda tesis aşamasında bulunan Akhaltske (Gürcistan)-Borcka (Türkiye) enerji iletim hattı konularında bilgilendirilmiştir. Projenin 3. Fazı olan net transfer kapasitesinin hesaplanmasına ilişkin aşama Haziran 2012'de başlatılmıştır.

KEİ kapsamında Kuruluşumuzca katılım sağlanan KEİ Enerji Çalışma Grubu toplantısı ise 13-14 Kasım 2012 tarihleri arasında İstanbul'da KEİ sekreteryasında gerçekleştirilmiştir.

Akdeniz Bölgesinde Yürütülen Faaliyetler: Akdeniz İletim Sistemi İleticileri Birliği (Med-TSO) ve SONELGAZ-TEİAŞ-TERNA Arasında İşbirliği: Akdeniz bölgesinde arz güvenliği ve sürdürülebilir enerji temini bağlamında, iletim sistemlerinin geliştirilmesi ve iletim sistemi işleticileri arasında gerekli işbirliğinin sağlanması amacıyla, 19 Nisan 2012 tarihinde Roma/İTALYA'da gerçekleştirilen imza töreni ile, "Akdeniz İletim Sistemi İşleticileri Birliği- Association of the Mediterranean Transmission System Operators (Med-TSO)" kurulmuştur. Med-TSO üyeleri arasında Kuruluşumuzun yanı sıra TERNA (İtalya), ADMIE (Yunanistan), Sonelgaz (Cezayir), GRTE (Cezayir), OS (Cezayir), STEG (Tunus), ONE (Fas), Elektro (Slovenya), RTE (Fransa), REN (Portekiz), CGES (Karadağ), OST (Arnavutluk), RED Electrica (İspanya) EETC (Mısır), NEPCO (Ürdün) ve GECOL (Libya) da bulunmaktadır.

6-7 Eylül 2012 tarihinde Tunus'ta gerçekleştirilen Med-TSO'nun ilk Genel Kurul toplantısında Med-TSO'nun Ana Statüsü ve İç Tüzüğü kabul edilmiş ve Genel Müdürümüz Kemal YILDIR Başkan Yardımcısı olarak seçilmiştir.

Med-TSO kapsamında "Teknik Komiteler" altında, Akdeniz bölgesindeki enterkoneksiyonlara ilişkin olarak "Master Plan Çalışma Grubu"nın oluşturulması ve "Akdeniz Güneş Planının Önünü Açmak (PWMSP)" Projesinin Task C başlıklı kısmının uygulanmasına ilişkin çalışmalar sürdürülmektedir.

6 Kasım 2012 tarihinde Brüksel/BELÇİKA'da gerçekleştirilen ilk Yönetim Kurulu toplantısında; PWMSP'nin Task C başlıklı kısmının uygulanmasına ilişkin Teknik Komite Çalışma Grubunun Denetim Kurulu üyeleri belirlenmiş ve Kuruluşumuz temsilcisi Denetim Kurulu üyeleri arasında yer almıştır. Ayrıca Kuruluşumuz Med-TSO içerisinde oluşturulan Doğu Koridoru Bölgesel Grubu'nun da başkanlığını yürütmektedir.

Kuruluşumuz, İtalya iletim sistemi işleticisi TERNA ve Cezayir iletim sistemi işleticisi SONELGAZ arasında, 5 Eylül 2012 tarihinde Tunus'ta "Elektrik İletimi ve Sistem İşletimi Alanında İşbirliğinin Gerçekleştirilmesine İlişkin Mutabakat Zaptı" imzalanmıştır. Kuruluşumuz, Mutabakat Zaptı doğrultusunda oluşturulan Ortak Çalışma Grubu'nda da temsil edilmektedir.

Çalışma Grubunun ilk toplantısı 20-21 Aralık 2012 tarihlerinde Roma/İTALYA'da gerçekleştirilmiş, Akdeniz Ülkeleri İletim Şirketleri arasında gerçekleştirilecek işbirliği modeli çerçevesinde Libya'nın elektrik altyapısının yeniden tesisi ve geliştirilmesi, Libya elektrik sisteminin bölgesel enterkoneksiyon hatları ile entegrasyonuna hazır hale getirilebilmesine yönelik olarak iletim sisteminin modern bir hale getirilmesi için neler yapılabileceği tartışılmış ve Çalışma Grubu temsilcileri ile GECOL yetkilileri arasında bir toplantı yapılması kararlaştırılmıştır.



Sekiz Ülke (EIJLLPST) Enterkoneksiyonu Projesi: EIJLLPST faaliyetleri ülkelerin iletim sistemi işletmecisi kuruluşlarının uzmanlarından oluşan komiteler (Genel Planlama Komitesi, İşletme Komitesi ve Transfer Ücretleri Komitesi) ve bunların altında ihtiyaca göre oluşturulan çalışma grupları aracılığı ile yürütülmektedir.

Genel Planlama Komitesi başkanlığı Kuruluşumuz tarafından yürütülmekte olup, 9-10 Haziran 2010 tarihleri arasında gerçekleştirilen Genel Planlama Komitesi toplantısında Sekiz Ülke Enterkoneksiyonu projesi içerisinde yer alan ülkeler arasındaki enterkoneksiyonların geliştirilmesi amacıyla fizibilite çalışmalarının yapılması gündeme gelmiştir. Çalışmalar, Kuruluşumuza danışmanlık hizmeti veren TÜBİTAK ile birlikte yürütülmektedir.

Genel Planlama Komitesinin son toplantısı ise Kuruluşumuz ev sahipliğinde EETC (Mısır), NEPCO (Ürdün) ve Irak Elektrik Bakanlığı temsilcilerinin katılımı ile 4-5 Ekim 2012 tarihleri arasında Trabzon'da gerçekleştirilmiştir.

Avrupa Birliği (AB) Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı Fonları Kapsamında Yürütülen Projeler: Kuruluşumuzun AB Katılım Öncesi Mali Yardımları kapsamında 2012 yılı içinde tamamlanan ve yıl içinde çalışmaları devam eden projeler aşağıda yer almaktadır.

- “UCTE ile Senkron Paralel İşletme İçin Türkiye Elektrik Sistemi Frekans Kontrol Performansının Rehabilitasyonu”

Kuruluşumuzca Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı (IPA-1) 2007 yılı programlaması kapsamında önerile Proje, Kuruluşumuz EÜAŞ ve Amprion GmbH'in liderliğindeki bir Konsorsiyum'un ortak çalışmaları ile yürütülmüş ve 2012 yılı Şubat ayında tamamlanmıştır.

- “TEİAŞ'ın Yapısının ve Kapasitesinin Güçlendirilmesi”:

2009 yılı programlaması kapsamında “TEİAŞ'ın Yapısının ve Kapasitesinin Güçlendirilmesi” başlıklı projenin ihale süreci 2012 yılı içinde tamamlanmış ve Fransa'nın RTE firması ile Belçika'nın iletim sistemi işleticisi kuruluşu ELIA ve Fransız ADETEF firmasının oluşturduğu konsorsiyum ile imzalanan sözleşme sonrasında, 2 yıl sürecek olan proje 28 Aralık 2012 tarihinde başlamıştır.

- “Şebeke Yönetmeliğinin ENTSO-E Mevzuatı ile Uyumlaştırılması”

2010 yılı programlaması kapsamında önerilen projenin ihale süreci devam etmektedir.

- “TEİAŞ'ın SCADA-EMS Sistemi'nin Geliştirilmesi ve Güçlendirilmesi” ve “TEİAŞ'ın Bilgi Güvenlik Yapısı ve Bilgi Sistemlerinin Geliştirilmesi Yoluyla İşletme Verimliliğinin İyileştirilmesi”

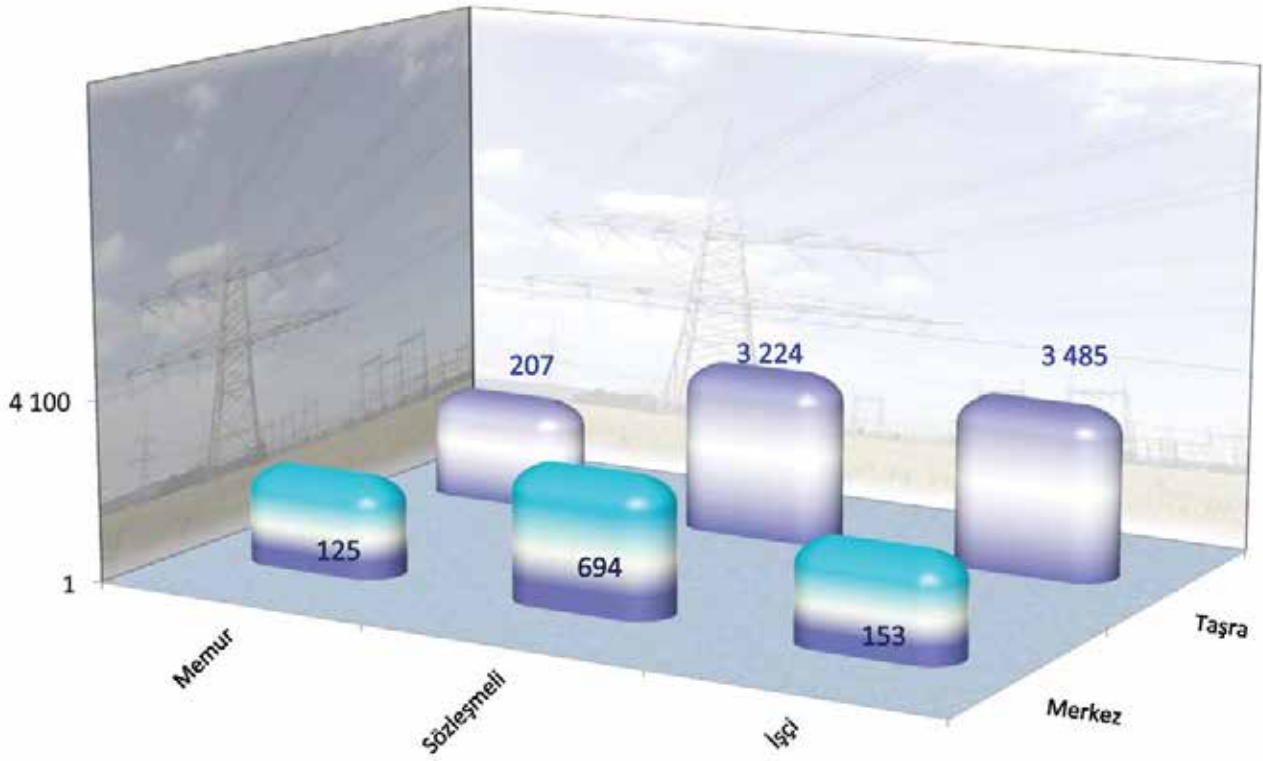
2011 yılı programlaması kapsamında Kuruluşumuz tarafından iki farklı proje önerilmiştir. Avrupa Komisyonu'nca, söz konusu projelerin birleştirilmesi ve tek bir proje olarak sunulması tavsiye edilmiş ancak proje Avrupa Komisyonu tarafından ertelenmiştir...

Söz konusu proje için, AB'nin fizibilite çalışması ve piyasa analizi çalışmalarının gerçekleştirilmesi için sağladığı SEI kaynağına başvuru yapılmış olup, ihale aşaması devam etmektedir.

6. İnsan Kaynakları

TEİAŞ'ın idari yapısı merkez teşkilatında; Yönetim Kurulu Başkanı ve Genel Müdür Başkanlığında 5 üyeli Yönetim Kurulu, 4 Genel Müdür Yardımcısı, Teftiş Kurulu Başkanlığı, Hukuk Müşavirliği, 13 Daire Başkanlığı ile 2 Müstakil Müdürlükten, taşra teşkilatı ise doğrudan Genel Müdürlüğe bağlı 22 İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüğü, Yük Tevzi Dairesi Başkanlığına bağlı 1'i ulusal, 9'u bölgesel olmak üzere 10 Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü, İşletme Dairesi Başkanlığına bağlı Güç Trafoları Onarım ve Laboratuvarlar İşletme Müdürlüğü ile Özel Yükler ve Mobil Merkezler Taşıma İşletme Müdürlüğü, İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığına bağlı Elektronik Laboratuvarı İşletme Müdürlüğü, Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığına bağlı Gölbaşı Sosyal Tesisleri İşletme Müdürlüğü, İnsan Kaynakları Dairesi Başkanlığına bağlı Soma Elektrik Teknolojileri Geliştirme ve Eğitim Tesisleri İşletme Müdürlüğü ile Elektrik Piyasaları İşletme Dairesi Başkanlığına bağlı Gün Öncesi Piyasası İşletme Müdürlüğünden oluşmaktadır.

Şirketimizde 31.12.2012 tarihi itibarıyla memur statüsünde 332, sözleşmeli statüde 3918 ve daimi işçi statüsünde 3638 olmak üzere toplam 7888 personel görev yapmaktadır.



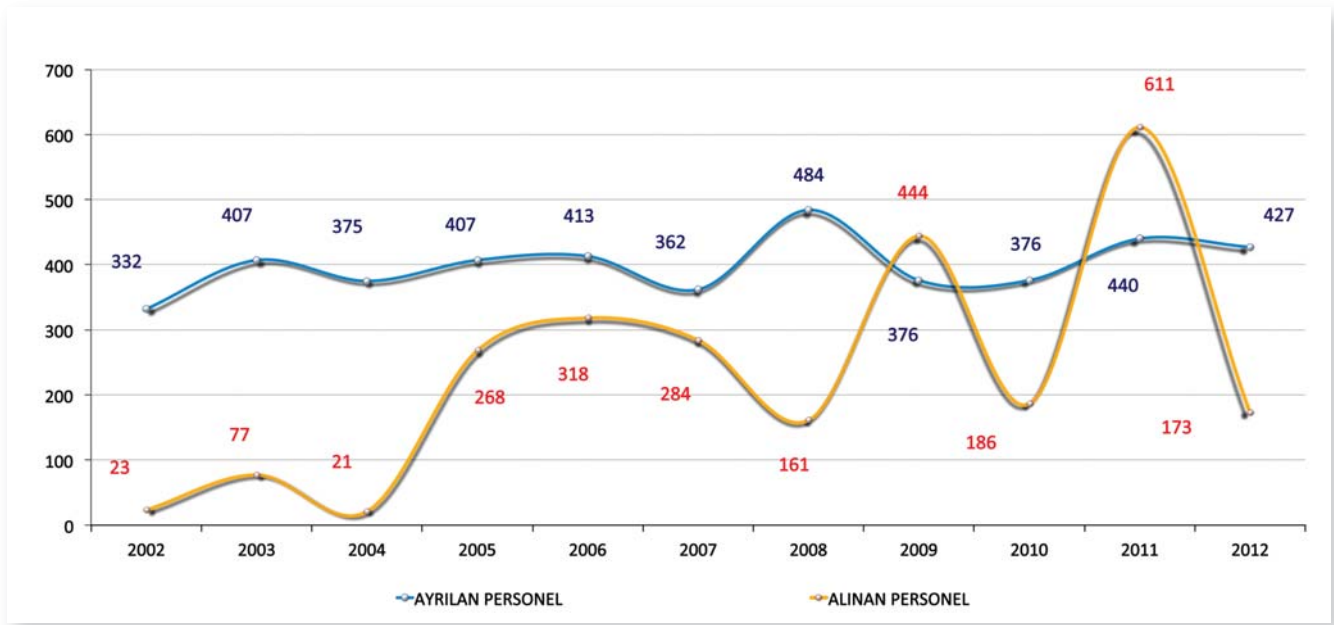
Şirketimizin her türlü eleman ihtiyacı Genel Yatırım ve Finansman Programı çerçevesinde karşılanmakta olup, 2012 Genel Yatırım ve Finansman Programında; 2011 yılında ayrılan eleman sayısının (askerlik ve 4046 sayılı Kanunun 22. maddesi çerçevesinde istihdam fazlası olarak bildirilenler hariç) en fazla %25'i kadar personelin açıktan ve/veya naklen atanması, en fazla %10'u kadar personelin de özelleştirme uygulamaları nedeniyle Devlet Personel Başkanlığına bildirilen nakle tabi personelden istihdam edilmesi öngörülmüştür. Ayrıca bu kapsamda eleman ihtiyacının karşılanmasının mümkün olmadığı hallerde de istisna olarak ilave atama izni verilebilmektedir.

Söz konusu program çerçevesinde, Aralık 2012 sonu itibarıyla; memur statüsünde 2, sözleşmeli statüde açıktan 151, 4046 sayılı Kanun gereğince sözleşmeli statüde 13, şehit yakını 3, daimi işçi statüsünde açıktan 2, Sosyal Hizmetler ve Çocuk Esirgeme Kurumu aracılığıyla 2 olmak üzere, toplam 173 personel alımı yapılmıştır.

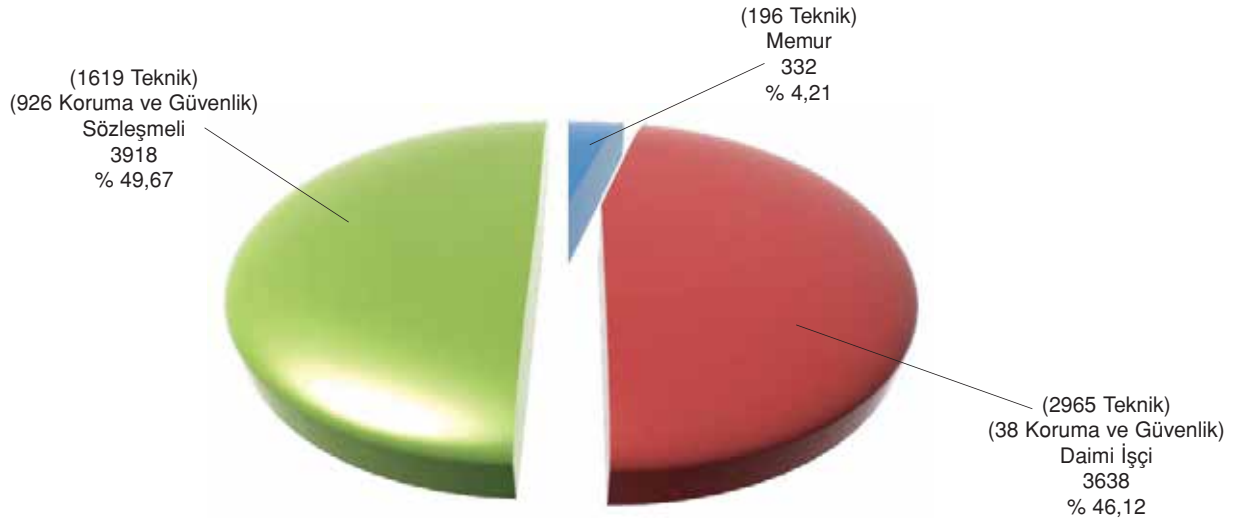
PERSONELİN YILLARA GÖRE DAĞILIMI



AYRILAN VE ALINAN PERSONELİN YILLARA GÖRE DAĞILIMI



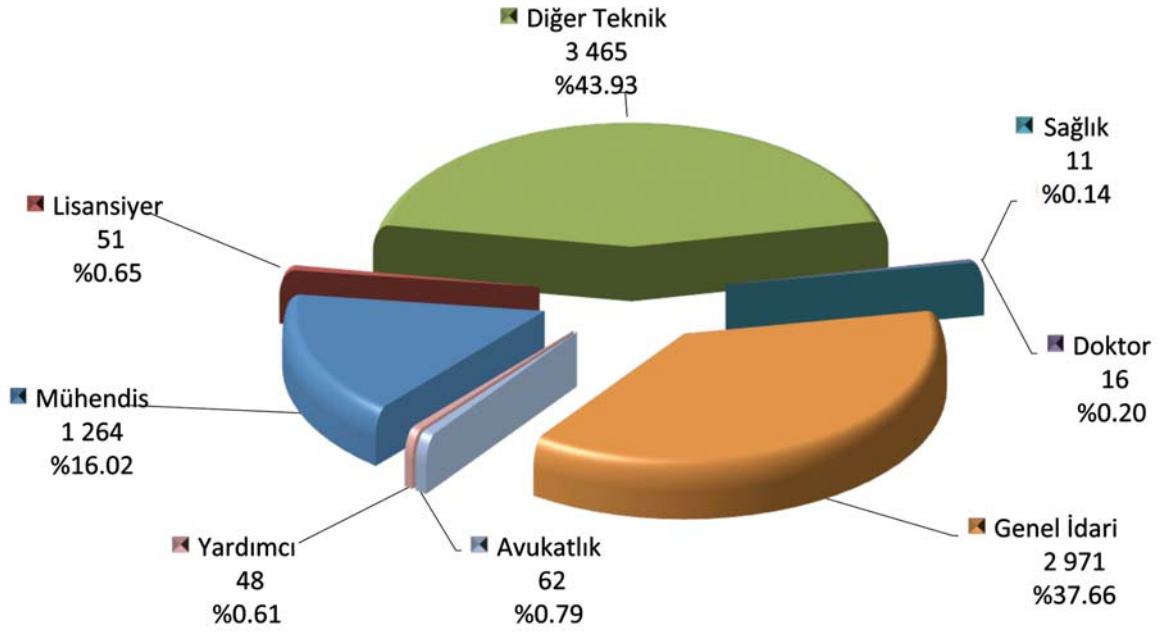
PERSONELİN STATÜYE GÖRE DAĞILIMI



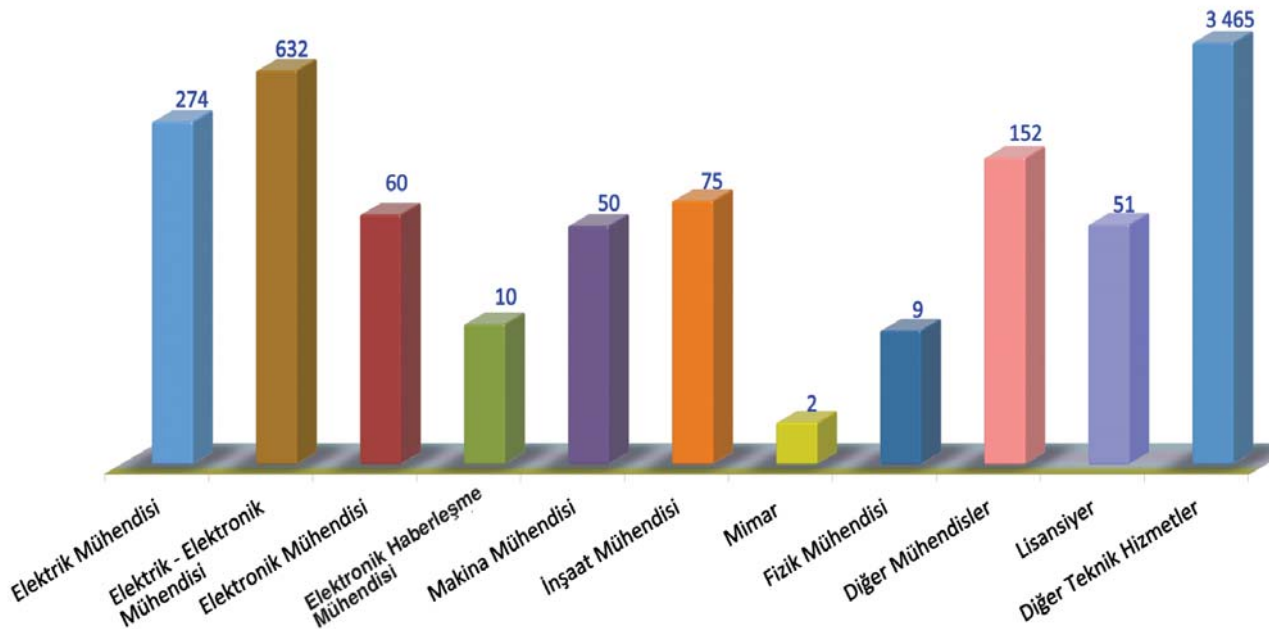
PERSONELİN TEKNİK-İDARİ DAĞILIMI



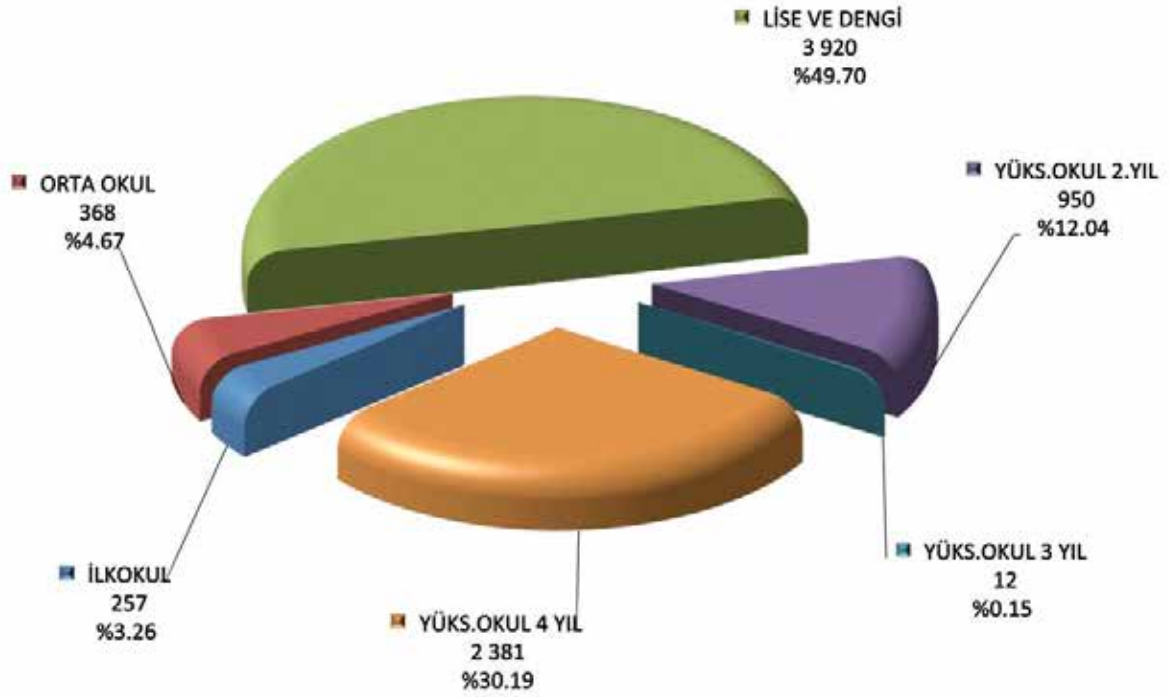
MEMUR-SÖZLEŞMELİ PERSONELİN BRANŞLARA GÖRE DAĞILIMI



MEMUR-SÖZLEŞMELİ TEKNİK PERSONELİN BRANŞLARA GÖRE DAĞILIMI

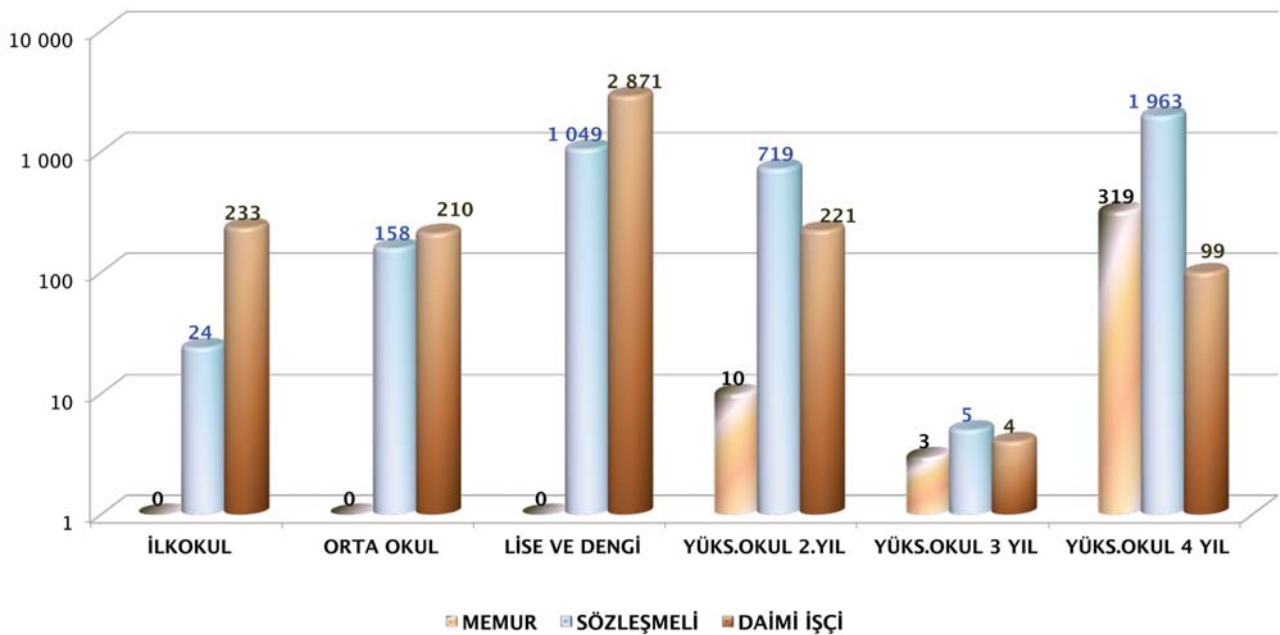


PERSONELİN OKUL DURUMLARINA GÖRE DAĞILIMI

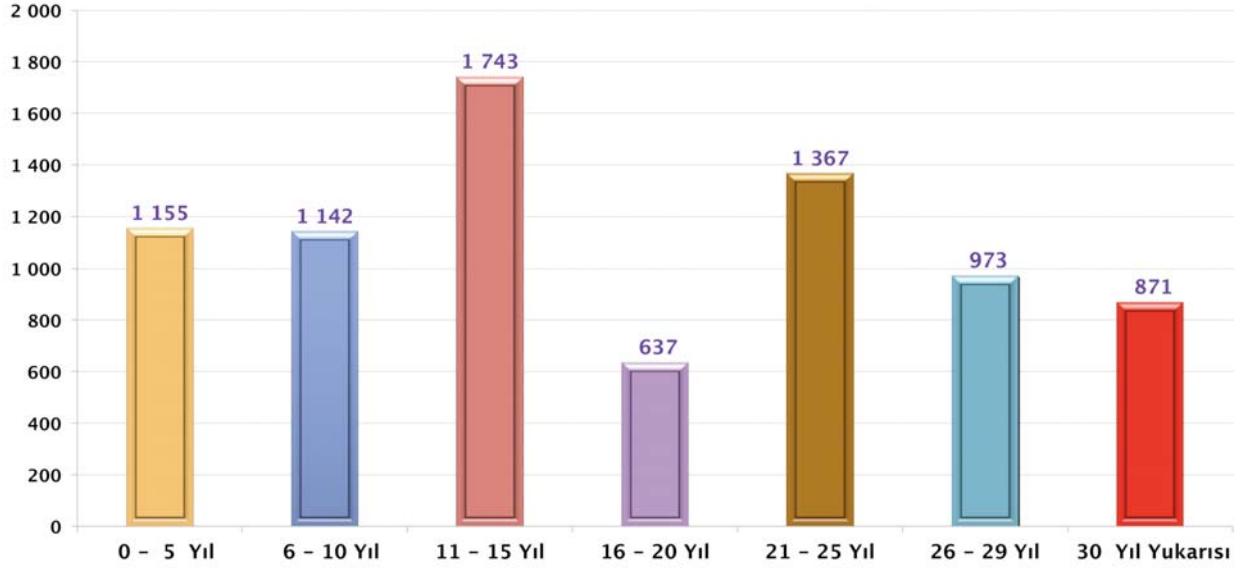


100

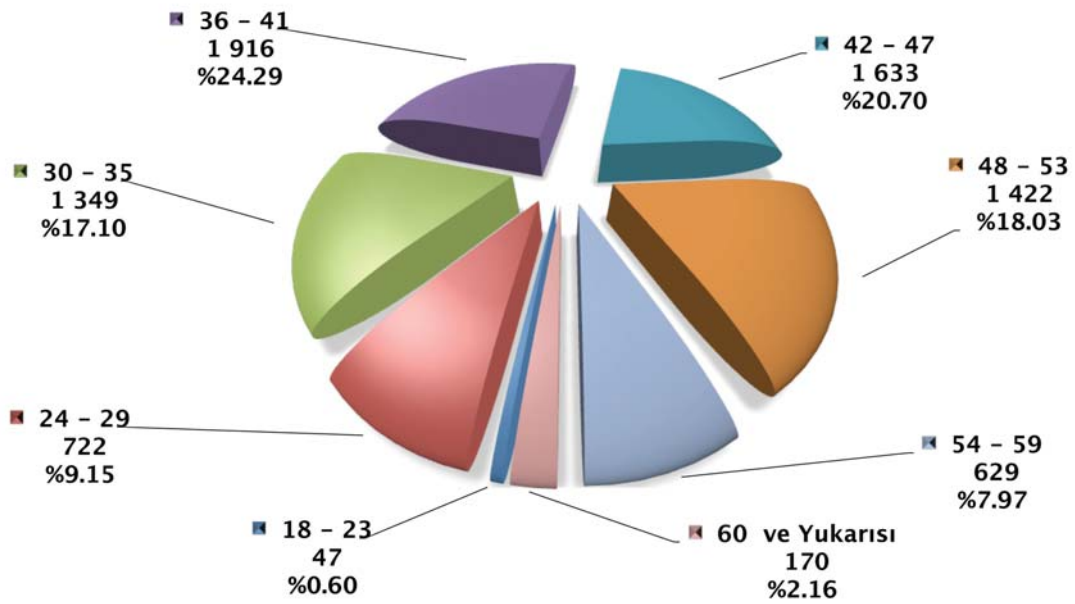
PERSONEL STATÜLERİNİN OKUL DURUMLARI

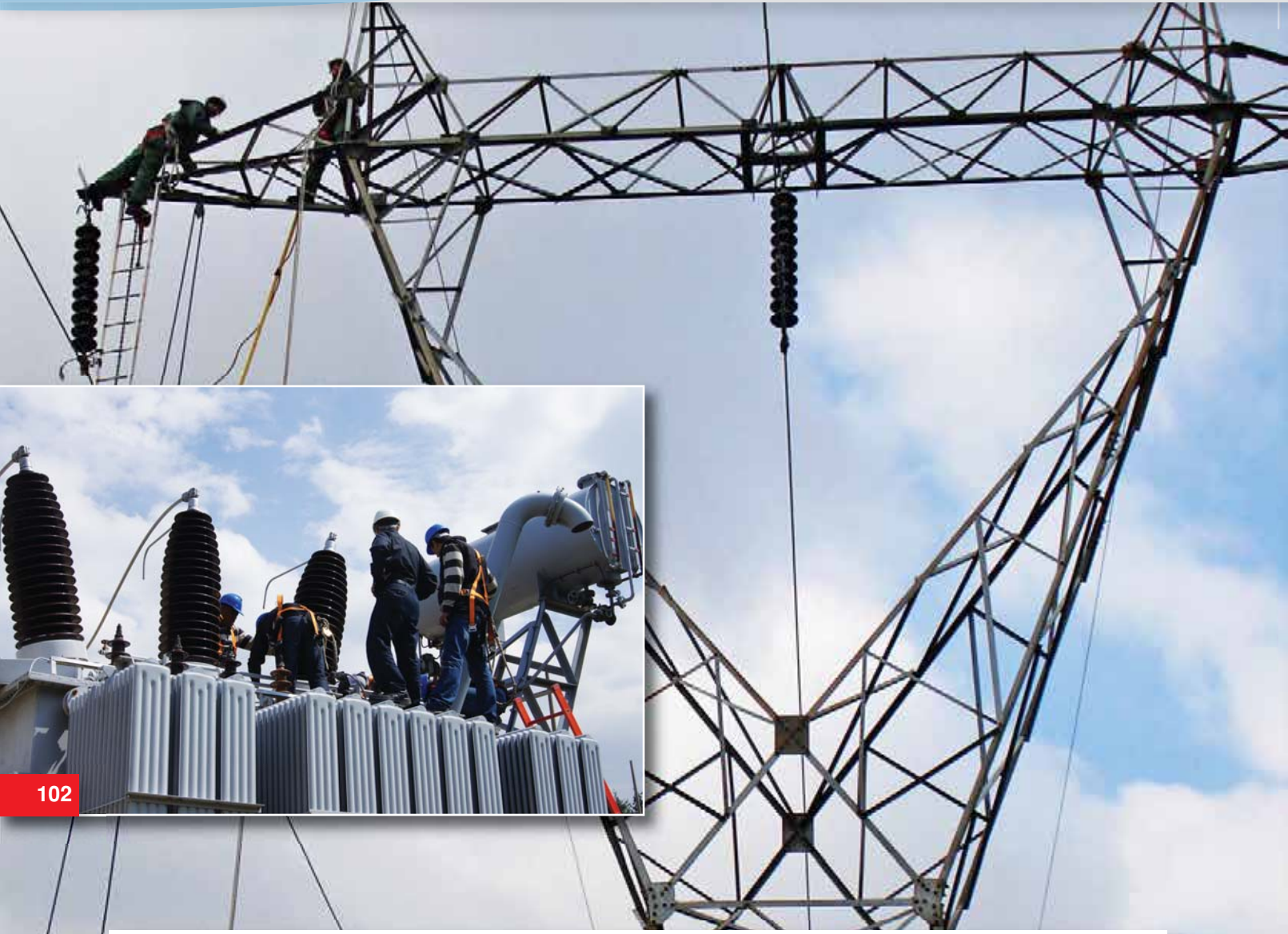


PERSONELİN HİZMET YILLARINA GÖRE DAĞILIMI



PERSONELİN YAŞ GRUPLARINA GÖRE DAĞILIMI





7. Hizmetiçi Eğitim Faaliyetleri

Bilindiği üzere Şirketimiz, İletim sistemin işletilmesi, sistemin kumandası, planlaması projeksiyon hazırlaması ve uluslar arası enterkoneksiyonlar ile birlikte Türkiye Elektrik Piyasası işletmeciliği görevlerini yürütmektedir.

Bu hizmetlerin kaliteli olarak yürütülmesi, çalışan personelin değişen şartlara ayak uydurabilmesi, gelişen teknolojiyi yakalayabilmesi ile mümkün olabilmektedir. Bu amaçla, Şirketimiz 2012 yılında da gerek hizmet içi eğitim faaliyetlerini, gerekse kamu ve özel kuruluşlardan gelen eğitim taleplerini karşılamaya devam etmiştir.

Bu kapsamda 2012 yılı içerisinde 5447 şirket mensubu, 1152 kurum dışı personel olmak üzere 6599 kişi çeşitli konulardaki eğitim faaliyetlerine tabi tutulmuştur.

Ayrıca, 2012 yılı içerisinde Şirketimizde 532 öğrenciye yaz stajı, 326 öğrenciye de 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanunu gereği beceri eğitimi imkanı sağlanmıştır.

Eğitim Türleri	2012 Yılında Eğitilen Eleman Sayıları
Teknik Eğitimler	2908
İdari Eğitimler	1242
İş Güvenliği Eğitimleri	964
Yabancı Dil Eğitimleri	145
Bilgisayar Eğitimleri	268
Seminerler	1072
Toplam	6599



8. Mali Durum

TEİAŞ 31/12/2012 4. Dönem Sonu İtibariyle Füzyon Bilanço

AKTİF			TOPLAM	
HESAP ADI			AYRINTISI	TUMU
		I-DÖNEN VARLIKLAR		
		A-HAZIR DEĞERLER		1.738.508.611,62
100	1	Kasa	115.697,75	
101	2	Alınan Çekler	0,00	
102	3	Bankalar	1.738.376.654,58	
103	4	Verilen Çekler ve Ödeme Emirleri	0,00	
108	5	Diğer Hazır Değerler	16.259,29	
		B-MENKUL KIYMETLER		62.106,38
110	1	Hisse Senetleri	0,00	
111	2	Özel Kesim Tahvil, Senet ve Bonoları	0,00	
112	3	Kamu Kesim Tahvil, Senet ve Bono	0,00	
118	4	Diğer Menkul Kıymetler	62.106,38	
119	5	Menkul Kıymetler Değer Düşüklüğü	0,00	
		C-TİCARİ ALACAKLAR		610.240.057,85
120	1	Alıcılar	607.845.077,27	
121	2	Alacak Senetleri	0,00	
122	3	Alacak Senetleri Reeskontu (-)	0,00	
126	4	Verilen Depozito ve Teminatlar	985.960,38	
127	5	Diğer Ticari Alacaklar	1.409.020,20	
128	6	Şüpheli Ticari Alacaklar	58.794.805,99	
129	7	Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı	-58.794.805,99	
		D-DİĞER ALACAKLAR		25.972.375,24
131	1	Ortaklardan Alacaklar	0,00	
132	2	İştiraklerden Alacaklar	0,00	
133	3	Bağlı Ortaklıklardan Alacaklar	0,00	
135	4	Personelden Alacaklar	616.461,02	
136	5	Diğer Çeşitli Alacaklar	25.355.914,22	
137	6	Diğer Alacak Senetleri Reeskontu	0,00	
138	7	Şüpheli Diğer Alacaklar	19.914.960,49	
139	8	Şüpheli Diğer Alacaklar Karşılığı	-19.914.960,49	
		E-STOKLAR		740.527.588,63
150	1	İlk Madde ve Malzeme Stokları	74.819.437,54	
151	2	Yarı Mamüller	0,00	
152	3	Mamüller	1.797.973,68	
153	4	Ticari Mallar	0,00	
157	5	Diğer Stoklar	2.277.879,95	
158	6	Stok Değer Düşük Karşılığı (-)	0,00	
159	7	Verilen Sipariş Avansları	661.632.297,46	
170		D-YILLARA YAYGIN İNŞAAT VE ANAR	0,00	0,00
		F-GELECEK AYLARA AİT GİD-GELİR		21.364.005,66
180	1	Gelecek Aylara Ait Giderler	7.537.683,83	
181	2	Gelir Tahakkukları	13.826.321,83	
		G-DİĞER DÖNEN VARLIKLAR		19.852,36
190	1	Devreden KDV	0,00	
191	2	İndirilecek KDV	0,00	
192	3	Diğer KDV	0,00	
193	4	Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar	0,00	
195	5	İş Avansları	0,00	
196	6	Personel Avansları	0,00	
197	7	Sayım ve Tesellüm Noksanlıkları	19.830,00	
198	8	Diğer Çeşitli Dönen Varlıklar	22,36	
199	9	Diğer Dönen Varlıklar Karşılığı	0,00	
		DÖNEN VARLIKLAR TOPLAMI		3.136.694.597,74

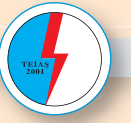
AKTİF			TOPLAM	
HESAP ADI			AYRINTISI	TUMU
		II-DURAN VARLIKLAR		
		A-TİCARİ ALACAKLAR		221.641,22
220	1	Alicılar	0,00	
221	2	Alacak Senetleri	0,00	
222	3	Alacak Senetleri Reeskontu (-)	0,00	
226	4	Verilen Depozito ve Teminatlar	221.641,22	
229	5	Şüpheli Alacaklar Karşılığı (-)	0,00	
		B-DİĞER ALACAKLAR		0,00
231	1	Ortaklardan Alacaklar	0,00	
232	2	İştiraklerden Alacaklar	0,00	
233	3	Bağlı Ortaklıklardan Alacaklar	0,00	
235	4	Personelden Alacaklar	0,00	
236	5	Diğer Çeşitli Alacaklar	0,00	
237	6	Diğer Alacak Senetleri Reeskontu	0,00	
239	7	Şüpheli Alacaklar Karşılığı (-)	0,00	
		C-MALİ DURAN VARLIKLAR		10.411.612,43
240	1	Bağlı Menkul Kıymetler	0,00	
241	2	Bağlı Menkul Kıymet Değer Düşük	0,00	
242	3	İştirakler	10.411.612,43	
243	4	İştiraklere Sermaye Taahhütleri	0,00	
244	5	İştirakler Sermaye Payları Değ.	0,00	
245	6	Bağlı Ortaklıklar	0,00	
246	7	Bağlı Ortaklıklara Sermaye Taah.	0,00	
247	8	Bağlı Ortaklıklara Ser.Pay.Değ.	0,00	
		D-MADDİ DURAN VARLIKLAR		6.565.210.646,50
250	1	Arazi ve Arsalar	287.553.938,65	
251	2	Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	49.663.501,22	
252	3	Binalar	473.246.222,30	
253	4	Tesis Makine ve Düzenler	12.163.415.539,48	
254	5	Taşıtlar	8.922.531,67	
255	6	Demirbaşlar	59.818.387,05	
256	7	Diğer Maddi Duran Varlıklar	3.747.800,56	
257	8	Birikmiş Amortismanlar (-)	-7.142.538.516,04	
258	9	Yapılmakta Olan Yatırımlar	539.033.182,36	
259	10	Verilen Avanslar	122.348.059,25	
		E-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR		296.992.900,85
260	1	Haklar	480.886.806,48	
261	2	Şerefiye	0,00	
262	3	Kuruluş ve Örgütlenme Giderleri	0,00	
263	4	Araştırma ve Geliştirme Giderleri	0,00	
264	5	Özel Maliyet Giderleri	0,00	
267	6	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	0,00	
268	7	Birikmiş Amortismanlar (-)	-183.893.905,63	
269	8	Verilen Avanslar	0,00	
		F-ÖZEL TÜKENMEYE TABİ VARLIKLAR		0,00
271	1	Arama Giderleri	0,00	
272	2	Hazırlık ve Geliştirme Giderleri	0,00	
277	3	Diğer Özel Tükenmeye Tabi Varlıklar	0,00	
278	4	Birikmiş Tükenme Payları	0,00	
279	5	Verilen Avanslar	0,00	
		G-GELECEK YILLARA AİT GİDER GEL		80.071,97
280	1	Gelecek Yıllara Ait Giderler	80.071,97	
281	2	Gelir Tahakkukları	0,00	
		H-DİĞER DURAN VARLIKLAR		313.604.599,62
290	1	Merkez ve Şubeler Cari Hesabı	0,00	
291	2	Gelecek Yıllarda İndirilecek KDV	0,00	
292	3	Diğer KDV	0,00	
293	4	Gelecek Yıllar İhtiyaç Stokları	0,00	
294	5	Elden Çıkarılacak Stok Maddi Duran	0,00	
295	6	Peşin Ödenen Vergi ve Fonlar	0,00	
297	7	Diğer Çeşitli Duran Varlıklar	313.604.599,62	
298	8	Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı	0,00	
299	9	Birikmiş Amortismanlar (-)	0,00	
		DURAN VARLIKLAR TOPLAMI		7.186.521.472,59
		AKTİF (VARLIKLAR) TOPLAMI		10.323.216.070,33



AKTİF			TOPLAM	
HESAP ADI			AYRINTISI	TÜMÜ
		I-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		
		A-MALİ BORÇLAR		105.352.265,99
300	1	Banka Kredileri	0,00	
303	2	U.Vad.Kredi Anapara Tak.Faizl.	104.386.165,54	
304	3	Tahvil Ana Para Borç Taksidi	0,00	
305	4	Çıkarılmış Bonolar ve Senetler	0,00	
306	5	Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler	0,00	
308	6	Menkul Kıymetler İhraç Fazlası	0,00	
309	7	Diğer Mali Borçlar	966.100,45	
		B-TİCARİ BORÇLAR		520.823.508,67
320	1	Satıcılar	153.208.573,85	
321	2	Borç Senetleri	0,00	
322	3	Borç Senetleri Reeskontu	0,00	
326	4	Alınan Depozito ve Teminatlar	121.463.080,87	
329	5	Diğer Ticari Borçlar	246.151.853,95	
		C-DİĞER BORÇLAR		44.433.001,12
331	1	Ortaklara Borçlar	0,00	
332	2	İştiraklere Borçlar	0,00	
333	3	Bağlı Ortaklıklara Borçlar	0,00	
335	4	Personele Borçlar	490.962,95	
336	5	Diğer Çeşitli Borçlar	43.942.038,17	
337	6	Diğer Borç Senetleri Reeskontu	0,00	
		D-ALINAN AVANSLAR		902.329.405,12
340	1	Alınan Sipariş Avansları	902.182.198,26	
349	2	Alınan Diğer Avanslar	147.206,86	
		E-ÖDENECEK VERGİ VE YÜKÜMLÜLÜK.		26.586.928,24
360	1	Ödenecek Vergi ve Fonlar	18.710.640,98	
361	2	Ödenecek Sosy. Güv. Kesintileri	6.714.994,76	
368	3	Vadesi Geçmiş Ert.Tak.Ver.	0,00	
369	4	Ödenecek Diğer Yükümlülükler	1.161.292,50	
		F-BORÇ VE GİDER KARŞILIĞI		56.174.390,63
370	1	Dönem Karı Vergi ve Diğer Y.	219.618.092,18	
371	2	Dön.Karı.Peş.Öd.Verg.Diğ.Yük.	-174.669.026,90	
372	3	Kıdem Tazminatı Karşılığı	0,00	
373	4	Maliyet Giderleri Karşılığı	8.911.467,07	
379	5	Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	2.313.858,28	
		G-GELECEK AYLARA AİT GELİRLER		0,00
380	1	Gelecek Aylara Ait Gelirler	0,00	
381	2	Gider Tahakkukları	0,00	
		H-DİĞER KISA VADELİ YABANCI KAYN.		19.556,93
391	1	Hesaplanan KDV	0,00	
392	2	Diğer KDV	0,00	
393	3	Merkez ve Şubeler Cari Hesabı	0,00	
397	4	Sayım ve Tesellüm Fazlalıkları	19.556,93	
399	5	Diğer Çeşitli Yabancı Kanaklar	0,00	
		KISA VADELİ YABANCI KAYNAK.TOP		1.655.719.056,70
		II-UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		
		A-MALİ BORÇLAR		892.297.110,55
403	1	Hazine Kredileri	668.146.571,98	
405	2	Çıkarılmış Tahviller	0,00	
407	3	Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler	0,00	
408	4	Menkul Kıymet İhraç Fazlası	0,00	
409	5	Diğer Mali Borçlar	224.150.538,57	
		B-TİCARİ BORÇLAR		1.086,10
420	1	Satıcılar	0,00	
421	2	Borç Senetleri	0,00	
422	3	Borç Senetleri Reeskontu	0,00	
426	4	Alınan Depozito ve Teminatlar	1.086,10	
429	5	Diğer Ticari Borçlar	0,00	
		C-DİĞER BORÇLAR		0,00
431	1	Ortaklara Borçlar	0,00	
432	2	İştiraklere Borçlar	0,00	
433	3	Bağlı Ortaklıklara Borçlar	0,00	
437	4	Diğer Borç Senetleri Reeskontu	0,00	
438	5	Kamuya Olan Ert.ve Taksit	0,00	
439	6	Diğer Çeşitli Borçlar	0,00	
		D-ALINAN AVANSLAR		0,00
		E-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI		442.789.619,72
472	1	Kıdem Tazminatı Karşılıkları	144.936.892,19	
479	2	Diğer Borç ve Gider Karşılığı	297.852.727,53	
		F-GELECEK YILLARA AİT GELİR V.		0,00
480	1	Gelecek Yıllara Ait Gelir	0,00	
481	2	Gider Tahakkukları	0,00	
		G-DİĞER UZUN VADELİ YABANCI KAY.		1.082.066,49
492	1	Gelecek Yıl Ert.veya Terk.	0,00	
493	2	Tesise Katılma Payları	1.082.066,49	
499	3	Diğer Uzun Vadeli Yab. Kayn.	0,00	
		UZUN VADELİ YAB. KAY. TOPLAMI		1.336.169.882,86

AKTİF			TOPLAM	
HESAP ADI			AYRINTISI	TUMU
		III-ÖZ KAYNAKLAR		
		A-ÖDENMİŞ SERMAYE		5.000.000.000,00
500	1	Sermaye	5.000.000.000,00	
501	2	Ödenmemiş Sermaye (-)	0,00	
		Etibank'tan Devredilen	0,00	
		Genel Bütçe'den Alınan	0,00	
		Kar'dan Mahsup Edilen	0,00	
		Sermaye Taahhüt Bakiyesi	0,00	
		İller Bankası Koy. Tes.	0,00	
		Diğer	0,00	
502		Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkı	0,00	
		B-SERMAYE YEDEKLERİ		60.147,39
520	1	Hisse Senedi İhraç Primleri	0,00	
521	2	Hisse Senedi İptal Karlar	0,00	
522	3	M.D.V. Yeniden Değerleme	0,00	
523	4	İştirakler Yeniden Değerleme	58.778,12	
529	5	Sermaye Yedekleri	1.369,27	
		C-KAR YEDEKLERİ		310.603.464,64
540	1	Yasal Yedekler	310.603.464,64	
541	2	Statü Yedekleri	0,00	
542	3	Olağanüstü Yedekleri	0,00	
548	4	Diğer Kar Yedekleri	0,00	
549	5	Özel Fonlar	0,00	
570		D-GEÇMİŞ YIL KARI	1.149.743.532,38	2.020.663.518,74
580	1	E-GEÇMİŞ YIL ZARARLARI	0,00	
590	2	F-DÖNEM NET KARI	870.919.986,36	
591	3	G-DÖNEM NET ZARARI	0,00	
		PASİF (KAYNAKLAR) TOPLAMI		10.323.216.070,33



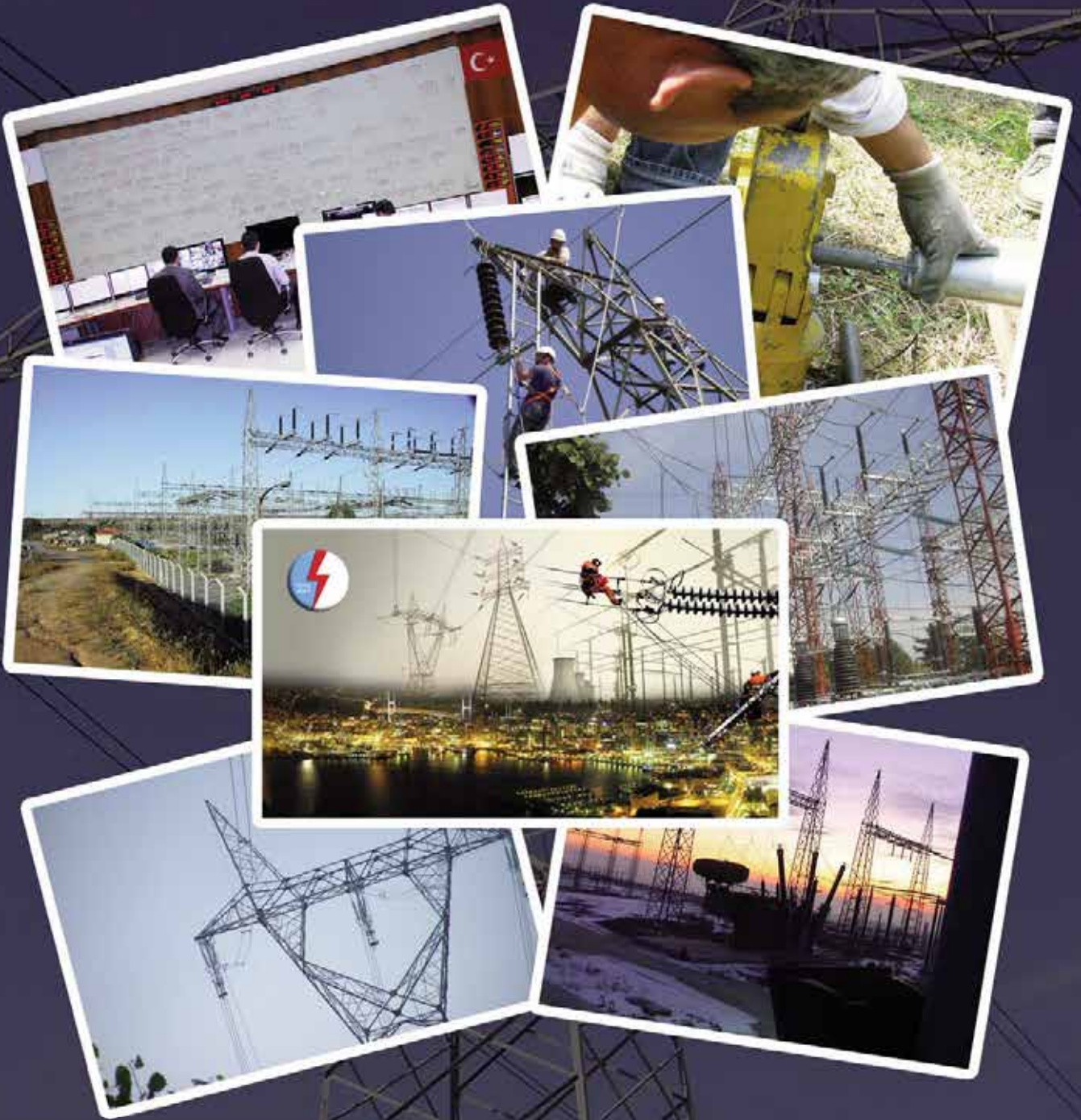


T E İ A Ş TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.

1 Ocak 2012 - 31 Aralık 2012

GELİR TABLOSU (₺)

HESAP NO	HESAP ADI	DÖNEM SONU TÜMÜ/AYRINTISI
	A-BRÜT SATIŞLAR	14.724.969.336,61
600	1) Yurt İçi Satışlar	2.004.089.119,44
601	2) Yurt Dışı Satışlar	
602	3) Diğer Gelirler	12.720.880.217,17
	B-SATIŞ İNDİRİMLERİ	34.406.403,50
610	1) Satıştan İadeler (-)	18.060.938,32
612	2) Diğer İndirimler	12.843.407,53
614	1) Satıştan İadeler Diğer (-)	3.502.057,65
	C-NET SATIŞLAR	14.690.562.933,11
	D-SATIŞLARIN MALİYETİ (-)	13.771.124.972,72
620	1) Satılan Mamüller Maliyeti (-)	
621	2) Satılan Ticari Mallar Maliyeti (-)	
622	3) Satılan Hizmet Maliyeti (-)	1.131.485.913,91
623	4) Diğer Satışların Maliyeti (-)	12.639.639.058,81
	BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI	919.437.960,39
	E-FAALİYET GİDERLERİ (-)	76.022.369,98
630	1) Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	
631	2) Pazarlama Satış ve Dağıt. Giderleri (-)	
632	3) Genel Yönetim Giderleri (-)	76.022.369,98
	FAALİYET KARI VEYA ZARARI	843.415.590,41
	F-DİĞER FAALİYET OLAĞAN GELİR VE KAR.	258.049.308,41
640	1) İştiraklerden Temettü Gelirleri	
641	2) Bağlı Ortaklık Temettü Gelirleri	
642	3) Faiz Gelirleri	81.418.620,06
643	4) Komisyon Gelirleri	
644	5) Konusu Kalmayan karşılıklar	41.071.654,15
646	7) Kambiyo Karları	91.037.182,34
647	8) Reeskont Faiz Gelirleri	
649	9) Faal.İlgili.Ol.Diğer Ol.Gel.Kar.	44.521.851,86
	G-DİĞER FAALİYETOLAĞAN GİDER VE ZARAR.	32.370.223,47
653	1) Komisyon Giderleri (-)	198.022,93
654	2) Karşılık Giderleri (-)	26.589.867,25
656	3) Kambiyo Zararları (-)	4.187.800,26
657	4) Reeskont Faiz Giderleri (-)	
658	5) Enflasyon Düzeltmesi Zararları (-)	
659	6) Diğer Olağ.Gider ve Zarar (-)	1.394.533,03
	H-FİNANSMAN GİDERLERİ (-)	61.917.603,97
660	1) Kısa Vadeli Borçlanma Giderleri (-)	562.801,35
661	2) Uzun Vadeli Borçlanma Giderleri (-)	61.354.802,62
	OLAĞAN KAR VE ZARAR	1.007.177.071,38
	I-OLAĞAN DIŞI GELİR VE KARLAR	134.884.333,58
671	1) Önceki Dönem Gelir Karlar	9.170.438,76
679	2) Diğer Olağandışı Gelir ve Karlar	125.713.894,82
	I-OLAĞAN DIŞI GİDER VE ZARARLAR	51.523.326,42
680	1) Çalışmayan Kısım Gider ve Zararlar	
681	2) Önceki Dönem Gider ve Zararlar	43.617.613,12
689	3) Diğer Olağandışı Gider ve Zararlar	7.905.713,30
690	DÖNEM KARI VEYA ZARARI	1.090.538.078,54
	K-DÖNEM KARI VERGİ VE DİĞ.YAS.YÜK.KARŞ.	219.618.092,18
	DÖNEM NET KARI VEYA ZARARI	870.919.986,36



REDAKSİYON GRUBU

ARSLAN	Feriha Emel
BİLER	Ali
BİNGÖL	S.Sermin
ÇALIKOĞLU	Seyithan
ÇALIŞKAN	Abdulkadir
KANOĞLU	Sevim
KUŞCU	S.Serkan
OLUM	Savaş
ONARAL	Gülgün
ÖZTÜRK	Mustafa Cabir
SELVİ	Birsen
SEZGİN	Gülsün
SOLMAZ	Murat
TUR	Beyhan
TÜMER	Melda
TÜZÜN	Tuba
YILDIRIM	Mahmut
YILDIZ	Sezai

BASIMA HAZIRLAYAN

İnsan Kaynakları Dairesi Başkanlığı

Baskı & Cilt :  www.ajansturk.com.tr
Grafik Tasarım : Yusuf Meşe (AJANS-TÜRK)

ARKA KAPAK İÇİ



TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM ANONİM ŞİRKETİ