



TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM
ANONİM ŞİRKETİ

FAALİYET RAPORU 2013

www.teias.gov.tr



TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM
ANONİM ŞİRKETİ

FAALİYET RAPORU 2013 <

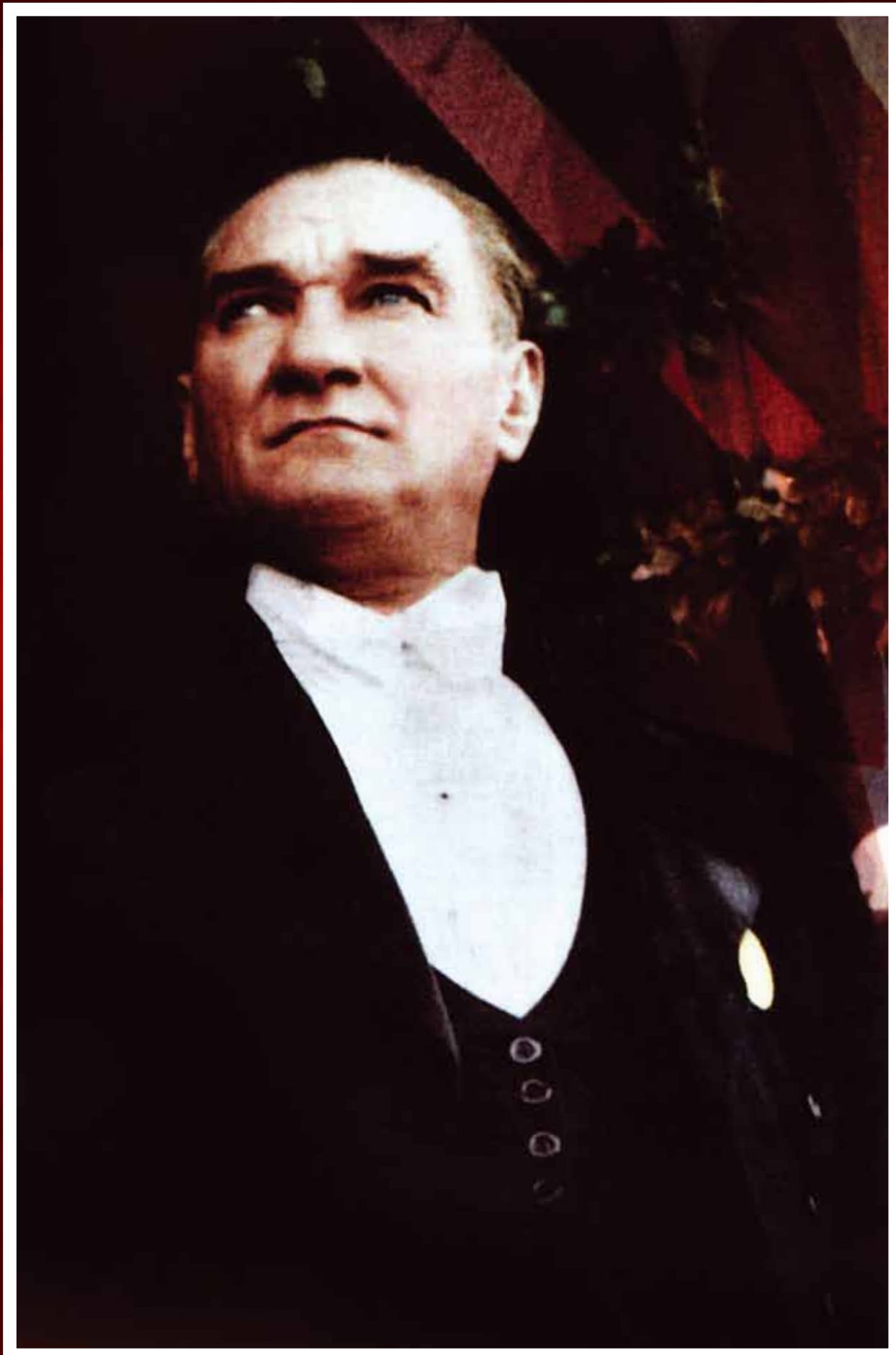
www.teias.gov.tr



“

Bütün memleketi kaplayacak
elektrifikasyon teşebbüsünü,
Türk Vatanını ilerletici başlıca
mevzulardan sayarız.

K. Atatürk



İÇİNDEKİLER

12

1. TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM SİSTEMİ

1. TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİ.....	12
1.1. 2013 yılı Türkiye Elektrik Enerjisi Kurulu Gücü.....	12
1.2. 2013 yılı Türkiye Elektrik Enerjisi Üretimi ve Tüketimi	13

ÖNSÖZ6

YÖNETİCİLERİMİZ.....8

14

2. YATIRIM FAALİYETLERİ

2.1. 2013 Yılı Yatırım Programı.....	14
2.2. 2013 Yılı Yatırım Programında Yer Alan Önemli İletim Tesisleri Projeleri	16
2.2.1. 380 kV Enerji İletim Hatları Projeleri.....	16
2.2.2. 154 kV Enerji İletim Hatları Projeleri.....	18
2.3. 2013 Yılı Trafo Merkezi Projeleri	20
2.3.1. 2013 yılında Yatırım Programında Yer Alan ve İhalesi Yapılan İletim Tesisleri Projeleri.....	20
2.3.2. Önceki yıllarda ihale edilen ve 2013 yılında Tesisleri Tamamlananlar	24
2.3.3. Önceki yıllarda ihale edilen ve 2013 yılında Tesisleri Devam Edenler	29
2.4. ÇED, Kamulaştırma, İmar Planları ve DEVT Çalışmaları.....	30
2.5. Kontrol ve Otomasyon Projeleri	34
2.5.1. Milli Yük Tevzi SCADA / EMS Sistemi	34
2.5.2. Milli Yük Tevzi SCADA / EMS Sisteminin Genişletilmesi ve Güncelleştirilmesi Çalışmaları.....	34
2.5.3. Seyhan, Erzurum ve Kepez Bölgeleri SCADA Projesi	35
2.5.4. Milli Yük Tevzi Sisteminin "Upgrade" Edilmesi	35
2.5.5. Milli Yük Tevzi Sistemine 200 yeni RTU İlavesi Edilmesi	35
2.5.6. Sekonder Frekans Kontrol Testleri.....	35
2.5.7. TEİAŞ Yapı ve Kapasitesinin Geliştirilmesi için Teknik Destek Projesi	36
2.5.8. Avrupa Elektrik Sistemine (ENTSO-E) Paralel Bağlanma Çalışmaları	36
2.5.9. İletim Sisteminde Akıllı Şebekeler (Smart Grid) Fizibilite Projesi	36
2.5.10. Avrupa Birliği IPA Programı Kapsamında Proje Önerisi	36
2.6. İletişim Sistemi Çalışmaları ve Projeleri	37
2.6.1. İletişim Sistemi Planlama Çalışmaları.....	37
2.6.2. İletişim Sistemleri Projelendirme Çalışmaları.....	37
2.6.3. Fiber Optik Projeleri.....	38
2.6.4. Fiber Optik Terminal Teçhizatı ve Sayısal Çoklayıcılar.....	39
2.6.5. Özel Telefon Sistemi (PAX Sistemi) ve Telefon Santalleri	40
2.6.6. Kuranportör (PLC) Sistemleri.....	40
2.6.7. Telsizler ve Diğer Teçhizat.....	40
2.6.8. İletişim Konusundaki Diğer Uygulamalar	41
2.6.9. Uzaktan Sayaç Okuma (AMR) Projesi İletişim Altyapısı	42
2.6.10. Uluslararası Bağlantı Hatları İletişim Sistemi Çalışmaları	42
2.6.11. İletişim Sistemi İşletme Faaliyetleri.....	42
2.6.12. Ar-Ge, Üretim ve Onarım Faaliyetleri.....	44
2.7. Bilgi Sistemleri Projeleri.....	45
2.7.1. Kurumsal Kaynakların Planlaması (ERP) Projesi	45
2.7.2. Yerel Alan Ağında (Merkez) Yapılan Çalışmalar	45
2.7.3. Uzak Alan Ağında (Taşra) Yapılan İyileştirme Çalışmaları	46
2.7.4. Bilgisayar, Çevre Birimleri ve Sarf Malzemeleri Alımları, Bakım Onarım Çalışmaları ve Bilgi İşlem Hizmetleri.....	46
2.7.5. Yazılım Geliştirme, Temin ve Bakımı.....	47
2.8. Fiber Optik Altyapının Ticari Kullanıma Açılması	49

50

3. İŞLETME FAALİYETLERİ

3.1. Trafo Merkezleri.....	50
3.1.1. 2013 Yılı İçerisinde Değiştirilen Trafolar.....	51
3.1.2. İşletmedeki Trafo Merkezlerine İlave Edilen Trafolar.....	52
3.1.3. Hizmet Alımı Yolu ile İşletilen Trafo Merkezleri.....	53
3.1.4. Yeni Trafo Merkezleri.....	53
3.1.5. 2013 Yılı Kalıcı Trafo Arızaları.....	54
3.1.6. 2013 Yıl Sonu itibarıyla Gerçekleşen TM Bakım Yüzdeleri.....	55
3.2. İletim Hatları.....	55
3.2.1. TEİAŞ İletim Hatları.....	55
3.2.2. İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüklerinin Bakım Sorumluluğundaki Enerji İletim Hatlarının 2013 Yılı Ocak-Aralık Dönemi Bakım Programı Kümülatif Gerçekleşme Yüzdeleri.....	56
3.3. Enerji İletim Hatları Arıza Endeksleri, TM'lerde Yapılan Testler, Alımı Gerçekleşen Malzemeler.....	56
3.3.1. 2013 Sistem Arıza Endeksi.....	56
3.3.2. 2013 yılında Yapılan Testlerin Adedi.....	58
3.3.3. 2013 yılında Alımı Gerçekleşen Malzemeler.....	62
3.4. Türkiye Elektrik Sistemi Yük Eğrisi.....	62
3.5. 2013 Frekans Raporu.....	64
3.6. 2013 Yılında Yapılan Geçici Kabul ve Santrallerin Planlı Bakım ve Organizasyonları.....	65
3.7. Türkiye Enterkonnekte Elektrik Sisteminin İşletilmesi.....	65
3.8. 2013 yılında yapılan EİH Yapım İşi İhaleleri.....	77
3.9. 2013 yılında yapılan TM Yapım İşi İhaleleri.....	81
3.10. 2013 yılında yapılan Mal Alımı İhaleleri.....	85
3.11. 2013 yılında yapılan Hizmet Alımı İhaleleri.....	88
3.12. Teiaş Merkez ve Taşra Teşkilatı Tasarrufunda Bulunan Varlıkların 2013 Yılında Dahili Sigorta ile Teminat Altına Alınmasını İçeren İşlemler.....	92
3.13. Kullanıcılara Yönelik Faaliyetler.....	93



106

4. ELEKTRİK PİYASASI VE MALİ UZLAŞTIRMA

4.1. Gün Öncesi Planlama (GÖP) Faaliyetleri.....	106
4.2. 2013 Yılı Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasası Mali Uzlaştırma Sonuçları.....	113
4.3. 2013 Yılı Bilgi Sistemleri ve Alt Yapı Geliştirme Faaliyetleri.....	115
4.4. Elektrik Piyasasının İşletilmesinde Mali İşlemler.....	115

117

5. ULUSLARARASI İLİŞKİLER

125

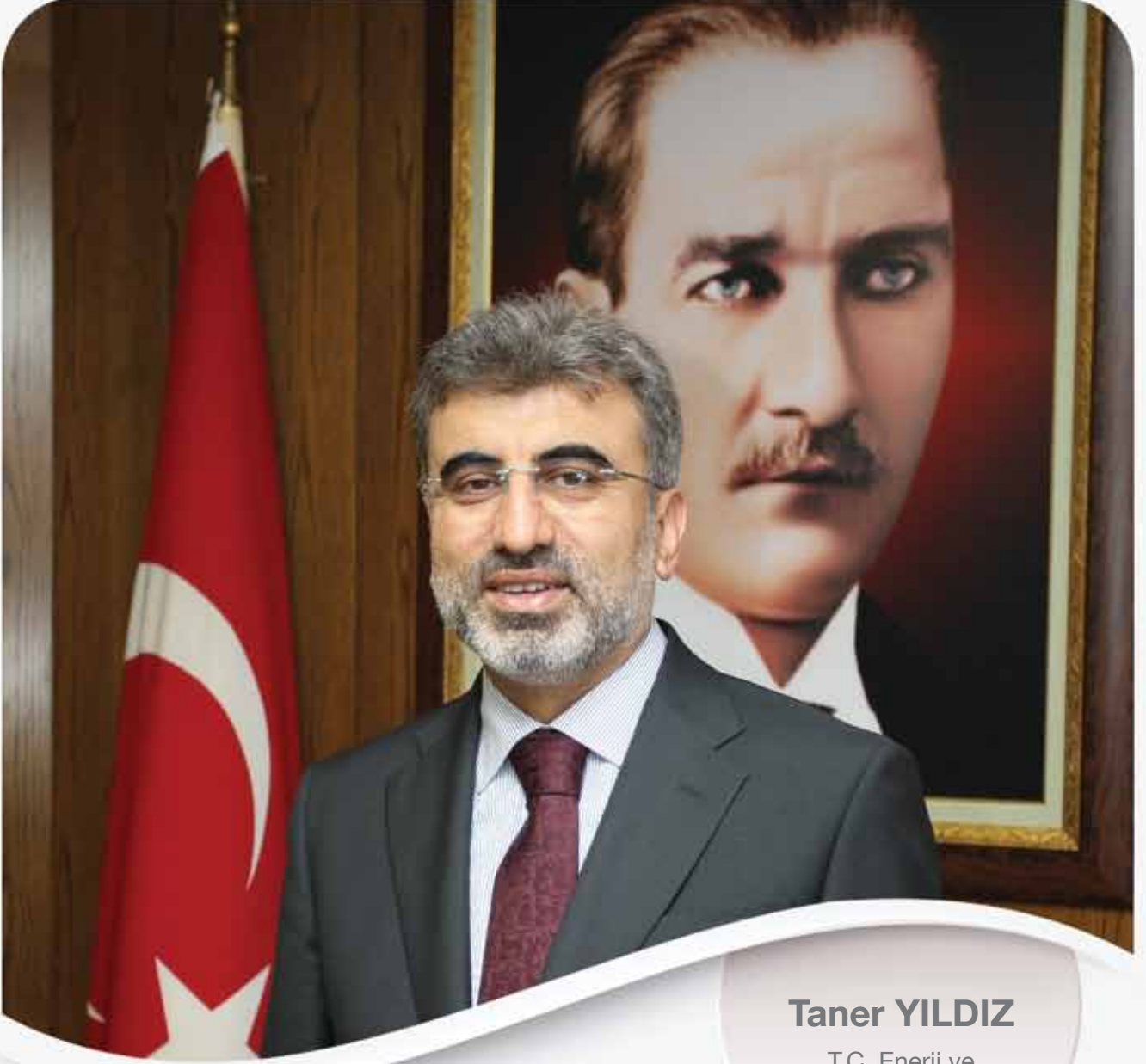
6. İNSAN KAYNAKLARI

130

7. HİZMETİÇİ EĞİTİM FAALİYETLERİ

131

8. MALİ DURUM



Taner YILDIZ

T.C. Enerji ve
Tabii Kaynaklar Bakanı

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. Bu misyonu en güzel şekilde taşımaktadır.

Türkiye Enterkonnekte Sisteminin, Avrupa Elektrik Sistemine (ENTSO-E) bağlanması ile elektrik frekansı çok daha stabil hale gelmiş, arz güvenliği desteklenmiş ve Türkiye Elektrik Piyasası katılımcılarının Avrupa iç elektrik pazarına (IEM) erişim imkanı sağlamıştır. TEİAŞ'ın bugüne

kadar PMUM vasıtasıyla işletmiş olduğu Gün Öncesi Piyasası ve Uzlaştırma Faaliyetlerinin yeni kurulacak Enerji Piyasası İşletmeleri Anonim Şirketi (EPIAŞ) ile elektrikteki arz ve fiyat dalgalanmalarını önlemek, piyasada şeffaflığı sağlamak, risk yönetimini gerçekleştirebilmek, ekonomik büyümeyi güvence altına almak üzere Enerji Borsası oluşturulması ile Avrupa'nın enerji ihtiyacının karşılanabilmesi için, Ortadoğu ile Hazar Ülkelerinin enerji transferinin Türkiye üzerinden gerçekleşmesi hedeflenmiştir.

Elektrik iletim işletmeciliği, 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.



Kemal YILDIR

Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür

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 almıştır.

TEİAŞ, 2013 yılında 122.236 MVA kurulu trafo gücü, 51.344,7 km Enerji İletim Hattı uzunluğuna sahip ve 246 milyar kwh tüketim 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, dağıtım 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 2013 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.

➤ YÖNETİCİLERİMİZ



Kemal YILDIR

Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür



**M. Sinan
YILDIRIM**

Genel Müdür Yardımcısı
Yönetim Kurulu Üyesi



**Abdulkadir
ONGUN**

Genel Müdür Yardımcısı
Yönetim Kurulu Üyesi



**Erdoğan
SERT**

Yönetim Kurulu Üyesi



**Necmeddin
KILIÇ**

Yönetim Kurulu Üyesi



**İbrahim
BALANUYE**

Genel Müdür
Yardımcısı (V)



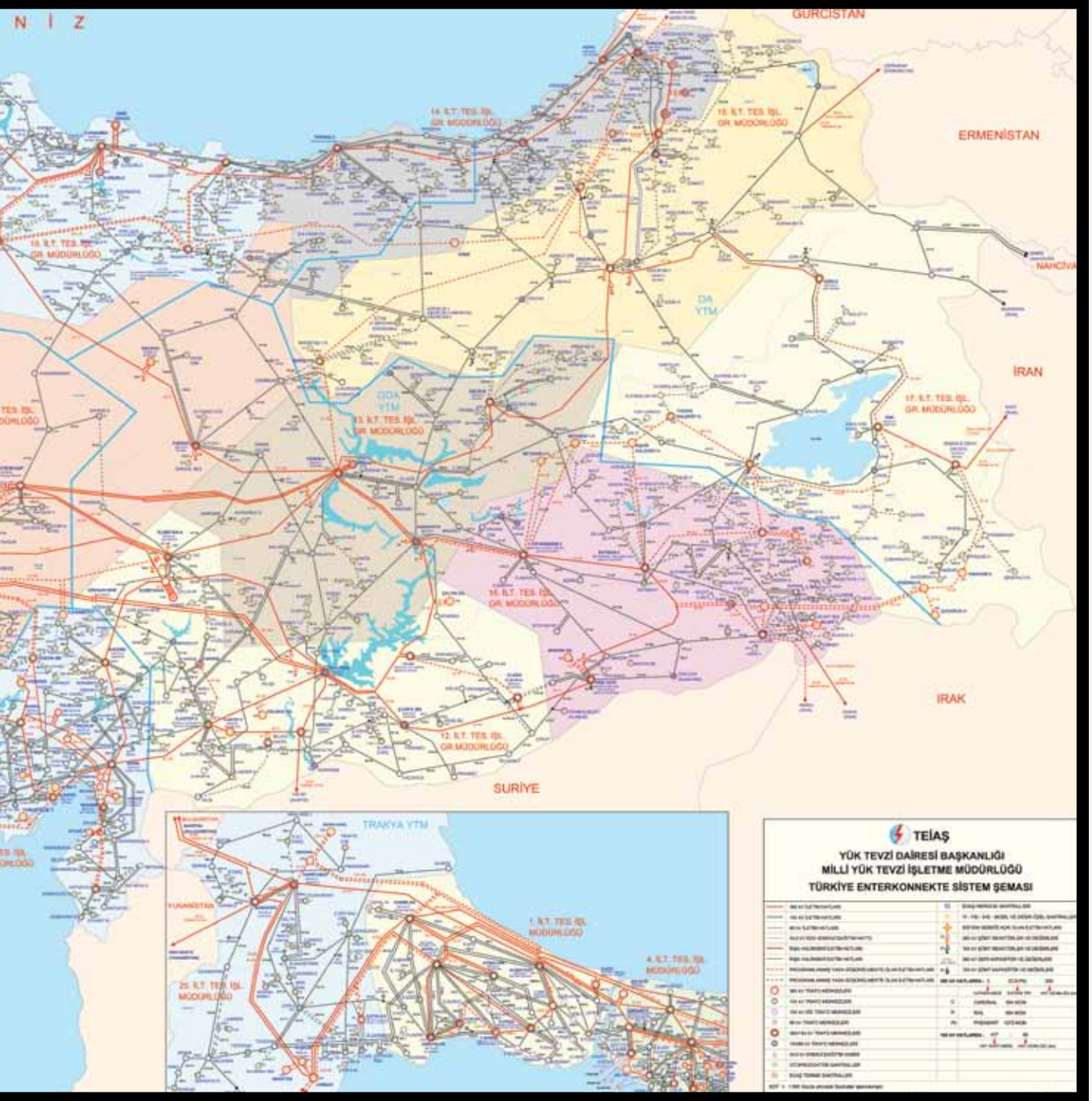
**Oğuz
BAYRAM**

Genel Müdür
Yardımcısı



91 adet 380 kV, 1 adet 220 kV, 561 adet 154 kV, 14 adet 66 kV gerilim seviyesinde olmak üzere 667 adet trafo merkezi, trafo gücü 122.236 MVA

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM SİSTEMİ



16.808,3 km 380 kV, 84,5 km 220 kV, 33.942,5 km 154 kV, 509,4 km 66 kV gerilim seviyesinde olmak üzere toplam 51.344,7 km havai hat ve

47,1 km 380 kV, 233,8 km 154 kV, 3,2 km 66 kV yer altı kablo hattı.

1. TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİ

1.1 2013 YILI TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ KURULU GÜCÜ:

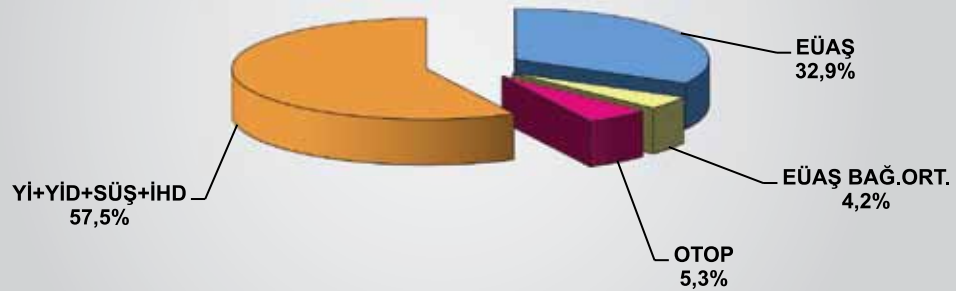
2013 yılı sonunda Türkiye Elektrik Enerjisi Kurulu Gücü bir önceki yıla göre % 12,2'ye karşılık gelen 6.948,1 MW artışla 64.007,5 MW olarak gerçekleşmiştir.



Termik santrallarda 3.620,8 MW, hidrolik santrallarda 2.679,6 MW, jeotermal ve rüzgar santrallarda ise 647,7 MW artış sağlanmıştır.

KURULUŞLAR	2013	
	KURULU GÜÇ (MW)	ÜRETİM (GWh)
EÜAŞ	21.066,7	66.156,1
EÜAŞ BAĞ.ORT.	2.714,0	13.961,7
OTOP	3.421,4	13.071,5
Yİ+YİD+SÜŞ+İHD	36.805,4	146.964,7
TÜRKİYE TOPLAMI	64.007,5	240.154,0

2013 TÜRKİYE KURULU GÜCÜNÜN ÜRETİCİ KURULUŞLARA DAĞILIMI



1.2 2013 YILI ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ VE TÜKETİMİ

2013 yılı Türkiye elektrik enerjisi üretimi bir önceki yıla göre % 0,3'e karşılık gelen 657,1 milyon kWh artış ile 240.154,0



milyon kWh, tüketim ise yine % 1,6'ya karşılık gelen 3.986,7 milyon kWh artış ile 246.356,6 milyon kWh olmuştur.

TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİ-TÜKETİMİ 2012-2013

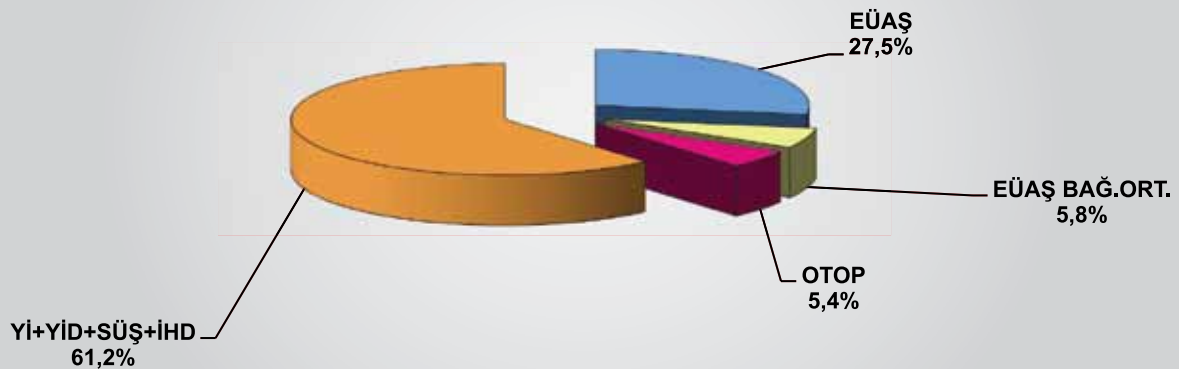
	2012		2013		Artış
	GWh	%	GWh	%	%
Termik	174.871,7	73,0	171.812,5	71,6	-1,7
Hidrolik	57.865,0	24,2	59.420,5	24,8	2,7
Jeo+Rüzgar	6.760,1	2,8	8.921,0	3,7	32,0
BRÜT ÜRETİM	239.496,8	100,0	240.154,0	100,0	0,3
DIŞ ALIM	5.826,7		7.429,4		
DIŞ SATIM	2.953,6		1.226,7		
BRÜT TÜKETİM	242.369,9	1,0	246.356,6		1,6

TÜRKİYE ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİMİNİN BİRİNCİL ENERJİ KAYNAKLARINA GÖRE DAĞILIMI 2012-2013

	2012		2013		Artış
	GWh	%	GWh	%	%
Kömür	68.013,1	28,4	63.786,1	26,6	-6,2
Sıvı Yakıtlar	1.638,6	0,7	1.738,8	0,7	6,1
Doğal Gaz	104.505,5	43,6	105.116,3	43,8	0,6
Yenilenebilir + Atık + Atık Isı*	714,5	0,3	1.171,2	0,5	63,9
Hidrolik	57.865,0	24,2	59.420,5	24,7	2,7
Jeo+Rüzgar	6.760,1	2,8	8.921,0	3,7	32,0
TOPLAM	239.496,8	100,0	240.154,0	100,0	0,3

* Atık ısıyla üretim 2013 yılında yapılmıştır.

2013 TÜRKİYE ELEKTRİK ÜRETİMİNİN ÜRETİCİ KURULUŞLARA DAĞILIMI



2. YATIRIM FAALİYETLERİ

2.1 2013 YILI YATIRIM PROGRAMI

2013 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 2013 Yılı Başlangıç Yatırım ödeneğimiz 680 milyon ₺ olup, Yüksek Planlama Kurulunun 10.12.2013 tarih 2013/32 sayılı kararları ile



303 milyon ₺'lik ilave ödenek ile birlikte 2014 yılı toplam Yatırım ödeneğimiz 983 milyon ₺ olmuştur. 2013 Yılı Yatırım Programında toplam 595 adet proje yer almıştır.

2013 yılında tahsis olunan 983.000 Bin ₺'nin 916.308 Bin ₺'si iletim sistemi yatırımlarına geriye kalan 66.692 Bin ₺ ise Etüd, İşletme, Makine-Teçhizat ve Taşıtlar grubu yatırımlarına ayrılmıştır.

2013 Yılı Yatırım Programının gruplar itibariyle dağılımları ve bu dağılımlara ilişkin bilgiler aşağıda belirtilmiştir.

2013 YILI YATIRIM PROGRAMI ÖZETİ

X Bin ₺

	PROJE ADEDİ	PROJE TUTARI	YILI ÖDENEĞİ
İLETİM TESİSLERİ	555	5.477.877	916.308
İŞLETME GRUBU	18	62.698	31.258
MAKİNA VE TEÇHİZAT	14	109.650	33.704
TAŞITLAR	1	5	5
ETÜDLER	7	21.173	1.725
GENEL TOPLAM	595	5.671.403	983.000

2013 yılı Yatırım Programında yer alan iletim tesisi projeleri:

- 57 adet 400 kV enerji iletim hattı, 4.583 km
- 147 adet 154 kV enerji iletim hattı, 4.774 km
- 82 adet 400 kV trafo merkezi, 21.450 MVA
- 269 adet 154 kV trafo merkezi, 14.900 MVA

projesi bulunmaktadır.

2013 Yılı Revize Yatırım Programının gruplar itibariyle ödenekleri ve bu ödeneklere ilişkin gerçekleşme bilgileri aşağıda belirtilmiştir.



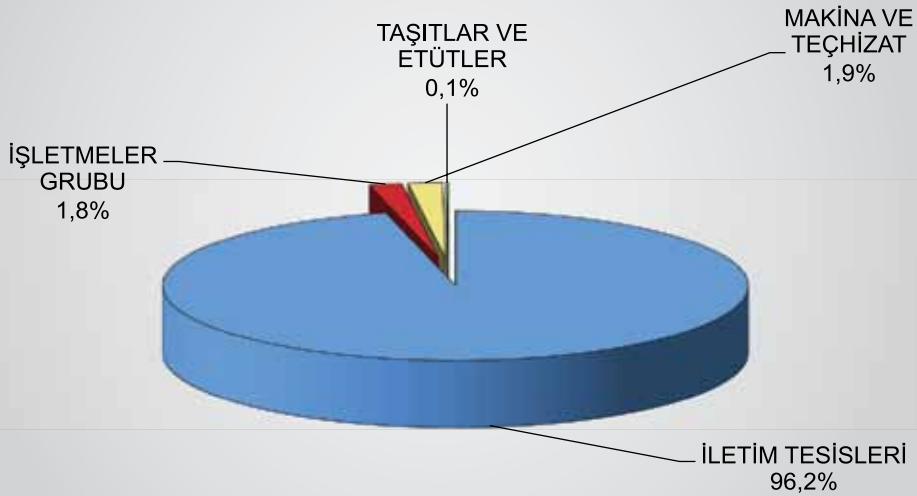
2013 YILI NAKDİ GERÇEKLEŞME TABLOSU

X Bin ₺

	ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME %
İLETİM TESİSLERİ	916.308	938.068	102,4
İŞLETME GRUBU	31.258	17.459	55,9
MAKİNA VE TEÇHİZAT	33.704	16.613	49,3
TAŞITLAR	5	0	0
ETÜDLER	1.725	1.214	70,4
GENEL TOPLAM	983.000	973.354	99

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 97.549 bin ₺'lık bir harcama yapılmıştır.

2013 YILI YATIRIM HARCAMALARININ DAĞILIMI



2.2. 2013 YILI YATIRIM PROGRAMINDA YER ALAN ÖNEMLİ İLETİM TESİSİ PROJELERİ:

2.2.1. 380 kV Enerji İletim Hatları Projeleri:

- **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:%100, Üst Montaj:%100, Tel:%71 devam ediyor.
- **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. 03.04.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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 tarihli sözleşmesi (H.226) feshedilmiş, kalan kısımlara ait (H.226 T) sözleşmesi 08.10.2013'te im-



zalanmıştır. İhale bedeli 25.871.291 ₺'dir. Yüklenicisi ANADOLU ELEK. LTD. ŞTİ'dir. Tesis süresi 210 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%97, Üst Montaj:%84, Tel:%0 devam ediyor.

- **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:%96, Üst Montaj:%96, Tel:%52 devam ediyor.
- **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:%98, Üst Montaj:%80, Tel:%27 devam ediyor.
- **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. Yük-

nicisi UFUK ATAÇ-ELTEM MÜH.'dir. Tesis süresi 840 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%90, Üst Montaj:%41, Tel:%0 devam ediyor.

- **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 10.884.000 ₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA'dır. Tesis süresi 480 gündür. 31.05.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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 AŞ.'dir. Tesis süresi 330 gündür. 04.10.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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. 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. 05.04.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.



- **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. 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. 09.12.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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 AŞ.'dir. Tesis süresi 540 gündür. 26.02.2014 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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. 05.07.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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 H.246K Alt Montaj:%78, Üst Montaj:%27, Tel:%0, ve Güney devresi sözleşmesi 08.07.2013'te (H.246.G) imzalanmıştır. Yüklenicisi ŞA-RA A.Ş.'dir. İhale bedeli 94.493.000 ₺'dir. Tesis faaliyetleri H.246 G Alt Montaj:%19, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor.

- **06.D03.0180 Proje No.lu Boyabat-Altnkaya 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. 21.01.2014 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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 Alt Montaj:%69, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor.

- **09.D03.0050 Proje No.lu Bandırma DGKÇS-İÇDAŞ 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:%98, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor.

- **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 Alt Montaj:%100, Üst Montaj:%22, Tel:%0 devam ediyor.

- **09.D03.0250 Proje No.lu Eren TES-Ereğli-Osmanca EİH:** 380 kV, 2x3B 954 MCM 104 km uzunluğundaki hattın 08.07.2013'te sözleşmesi (H.266) imzalanmıştır. İhale bedeli 47.423.361 ₺'dir. Yüklenicisi ŞA-RA A.Ş.+MDC 2 ORT. GİR'dir. Tesis süresi 240 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%42, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor.

- **11.D03.0060 Proje No.lu Ada2-Paşaköy EİH:** 380 kV, 2x3B 1272 MCM 105 km uzunluğundaki hattın 22.08.2013'te sözleşmesi (H.280) imzalanmıştır. İhale bedeli 63.633.000 ₺'dir. Yüklenicisi MDC-TELEN ORT. GİR'dir. Tesis süresi 540 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%27, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor.

2.2.2. 154 kV Enerji İletim Hatları Projeleri:

- **04.D03.0300 Proje No.lu Erzurum 1-Horasan EİH Yenileme:** 154 kV, 2x1272+1272 MCM 9+70 km uzunluğundaki hattın 06.09.2013 tarihinde sözleşmesi (H.361.T) imzalanmıştır. İhale bedeli 9.439.000 ₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 360 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%74, Üst Montaj:%0, Tel:%0 devam ediyor. 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 11.624.000 ₺'dir. Yüklenicisi KAR-PA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 230 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%97, Üst Montaj:%32, Tel:%0 devam ediyor.

- **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. 28.12.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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. 28.01.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **07.D03.0460 Proje No.lu Belkis-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. 28.01.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **09.D03.0760 Proje No.lu Derinkuyu-Tümosan EİH:** 154 kV, 1272 MCM 85 km uzunluğundaki hattın 21.08.2013 tarihinde sözleşmesi (H.377.T) imzalanmıştır. İhale bedeli 8.990.548 ₺'dir. Yüklenicisi SERKA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 360 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%82, Üst Montaj:%40, Tel:%14 devam ediyor.

- **05.D03.0470 Proje No.lu Ezine-Altınoluk-Edremit 2 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. 28.11.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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. 28.01.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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. 25.06.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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. 29.01.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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. 09.07.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **06.D03.0640 Proje No.lu Ambarlı-Hadım-köy 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. 27.07.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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. 24.12.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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. 12.12.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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. 09.07.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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 tarihinde sözleşmesi (H.393) imzalanmıştır. İhale bedeli 7.121.000 ₺'dir. Yüklenicisi VAM LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 150 gündür. 15.06.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **11.D03.0930 Proje No.lu Viranşehir 3-Kırılık 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. 28.10.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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. 12.11.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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. 12.11.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%100, Üst Montaj:%100, Tel:%0 devam ediyor.
- **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:%100, Üst Montaj:%100, Tel: % 40 devam ediyor.
- **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. 28.06.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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. 05.01.2014 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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. 17.07.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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. 13.02.2014 tarihinde geçici kabulü yapıldı.

- **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. 12.06.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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. 07.04.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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 ERIŞİM LTD. ŞTİ-MHY LTD.ŞTİ.ORT'dir. Tesis süresi 120 gündür. 03.06.2013 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **12.D03.1150 Proje No.lu Akköprü-Fethiye EİH :** 154 kV, 1272 MCM +2x1272 MCM, 23 km(Yeni hat)+12 km(Yenileme) uzunluğundaki hattın 26.12.2012 tarihinde sözleşmesi (H.409) imzalanmıştır. İhale bedeli 6.822.000 ₺'dir. Yüklenicisi UFUKATAÇ ELTEM MÜH'dir. Tesis süresi 180 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%100, Üst Montaj:%100, Tel:%65 devam ediyor.

- **11.D03.0630 Proje No.lu Viranşehir 380-Dikmen EİH:** 154 kV, 2x1272 MCM 41,97 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. 19.02.2014 tarihinde geçici kabulü yapıldı.
- **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 KARPA LTD.ŞTİ.'dir. Tesis süresi 210 gündür. Tesis faaliyetleri Alt Montaj:%81, Üst Montaj:%45, Tel:%27 devam ediyor.
- **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 Alt Montaj:%37, Üst Montaj:%31, Tel:%0 devam ediyor.

2.3. 2013 YILI TRAFİK MERKEZİ PROJELERİ:

2.3.1 2013 Yılı Yatırım Programında Yer Alan ve İhale Yapılan İletim Tesisleri Projeleri

380 kV TM :

Serbest Bölge GIS TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 380/33 125 MVA+ 154 kV, 2 Hat Fideri (Elmalı,Varsak), 22.11.2013 tarihinde ihale edilmiş, 13.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 43.839 bin ₺ olup, yüklenici firma ŞA-RA A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 11.05.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Tortum 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 154/33kV, 2x50 MVA, 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 14.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 33.326 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.07.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

İspir 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 150 MVAr Reaktör+ 154/33 2x50 MVA+ 380/33kV, 125 MVA, 17.01.2013 tarihinde

ihale edilmiş, 19.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 38.500 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 21.07.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

İzmit 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 380/33 kV 125 MVA+ 154/33 kV 2x100 MVA, 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 14.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 37.226 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.07.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Davutpaşa 380 TM: 380 kV, 1 Fider(Bara Reaktör Fideri), 18.02.2013 tarihinde ihale edilmiş, 15.03.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.671 bin ₺ olup, yüklenici firma SIEMENS SANAYİ VE TİCARET A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.01.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Siirt 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 154/33 kV 2x100 MVA, 13.05.2013 tarihinde ihale edilmiş, 13.06.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 29.714 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 12.11.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kayabaşı TM Tevsiat: 380 kV, 3 Fider (Reşadiye, Samsun DGKÇS, Eser)+ Metal Clad+ 380 kV Kumanda Binası Yenileme, 11.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 08.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 14.187 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 14.03.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kahramanmaraş 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 154/33 kV 2x100 MVA, 11.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 07.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 32.432 bin ₺ olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ - ELTEM MÜH. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 14.03.2015 olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

Bandırma DGKÇS Tevsiat: 380 kV, 1 Fider, 24.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 22.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.319 bin ₺ olup, yüklenici firma 3AB Enerji ve Sanayi Tesisleri Ticaret A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 26.12.2014 olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

Makine OSB 380 TM Tevsiat: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 154/33 kV 2x100 MVA + 3 Adet 380 kV Fider, 12.11.2013 tarihinde ihale edilmiş, 02.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 25.737 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 27.01.2015 olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

Reşadiye 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 2x150 MVAR Reaktör+ 154/33 kV 2x50 MVA, 05.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 24.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 41.240 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ/ULUTAŞ LTD.ŞTİ. İŞ ORT. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 18.05.2015 olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

Çorlu 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 154/33 kV 2x100 MVA, 05.12.2013 ta-



rihinde ihale edilmiş, 24.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 35.521 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ/ULUTAŞ LTD.ŞTİ. İŞ ORT. dir. Sözleşmesine göre yapım süresi 510 gün olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

Bağıştaş 380 TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 150 MVA Reaktör+ 154/33 kV 2x50 MVA, 05.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 24.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 36.140 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ/ULUTAŞ LTD. ŞTİ. İŞ ORT. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 18.05.2015 olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

Osmanca TM Tevsiat: 380 kV, 3 Fider(Paşaköy, Bank, Adapazarı), 13.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 13.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.634 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.03.2015 olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

Paşaköy TM Tevsiat: 380 kV, 1 Fider(Bank Fideri)+ 380/33 kV 125 MVA +154 kV 2 Fider (Sultanbeyli GIS, Yedek) +OG Metal

Clad Şalt İlavesi OG Metal Clad Şalt İlavesi, 13.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 15.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.510 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST ELK. TAAH. TİC. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.02.2015 olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

İskenderun İKS'de Fider İlavesi: 380 kV, 1 Fider(Mersin), 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 19.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.221 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmektedir. Finansmanı öz kaynaklıdır.

154 kV TM :

Kayseri 4 TM: 154/33 kV 2x100 MVA, 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 14.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 8.632 bin ₺ olup, yüklenici firma GÜNGÖR LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 18.05.2014 olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

Kırşehir TM Yenileme: 154/33 kV 100 MVA + 2.Trafo Fideri, 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 19.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.722 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 18.05.2014 olup, finansmanı öz kaynaklıdır.

Çiğdem GIS TM: 154/33 kV 2x100 MVA, 18.02.2013 tarihinde ihale edilmiş, 22.03.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 17.667 bin ₺ olup,



yüklenici firma ALSTOM GRID ENERJİ ENDÜSTRİSİ A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.01.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kuzey Adana GIS: 154/33 kV 100 MVA + 2.Trafo Fideri, 18.02.2013 tarihinde ihale edilmiş, 18.03.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 13.594 bin ₺ olup, yüklenici firma ŞA-RA A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 13.08.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Alanya 1 TM Tevsiat: 154 kV, 1 Fider(3. Trafo)+ OG Şalt Yenileme + Kumanda Binası, 14.06.2013 tarihinde ihale edilmiş, 22.07.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.791 bin ₺ olup, yüklenici firma KEBAN MÜH. MİM. TAAH. LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 25.07.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Bandırma 3 TM'ne Fider İlavesi: 154 kV, 1 Fider, 14.06.2013 tarihinde ihale edilmiş, 12.07.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 491 bin ₺ olup, yüklenici firma YG TRAFO LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.03.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Karaman TM Tevsiat: 154 kV, 2 Adet Hat Fideri (Kepezkaya, Gezende HES)+ OG Şalt Yenileme + Kumanda Binası, 14.06.2013 tarihinde ihale edilmiş, 12.07.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.662 bin ₺ olup, yüklenici firma AYDURAN ELK.TAAH.VE TİC.LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 16.04.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kovanlık Havza TM: 154 kV, 50 MVA + 2.Trafo Fideri, 14.06.2013 tarihinde ihale edilmiş, 16.07.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.574 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ İNŞ. ELK. TA-AHHÜT dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 17.09.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Ostim OSB TM Tevsiat: 154 kV, 2.Trafo Fider+, OG Şalt İlavesi, 14.06.2013 tarihinde ihale edilmiş, 12.07.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 390 bin ₺ olup, yüklenici firma AYDURAN ELK. TAAH.VE TİC.LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 16.01.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Araç TM: 154/33 kV 50 MVA + 2. Trafo Fideri, 19.06.2013 tarihinde ihale edilmiş, 18.07.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.420 bin ₺ olup, yüklenici firma ULUTAŞ İNŞ. ELK. TİC. VE SAN. LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 21.07.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kastamonu TM Tevsiat: 154 kV 1 Fider, 19.06.2013 tarihinde ihale edilmiş, 16.07.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.096 bin ₺ olup, yüklenici firma MET ENERJİ A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 20.04.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Safranbolu TM Tevsiat: 154 kV 1 Fider, 19.06.2013 tarihinde ihale edilmiş, 24.07.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 375 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER ELK.SAN.VE TİC. LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 27.04.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Gebze OSB TM Tevsiat: 154 kV 1 Fider, 03.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 03.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 449 bin ₺ olup, yüklenici firma RAMAN ELEK.MÜH.MAK.İNŞ. TAAH.SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 08.05.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Gölmarmara TM: 154/33 kV 50 MVA + 2.Trafo Fideri, 03.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 02.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.047 bin ₺ olup,

yüklenici firma ULUTAŞ İNŞ. ELK. TİC.VE SAN. LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 04.12.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Saruhanlı TM Tevsiat: 154 kV, 1 Fider, 03.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 02.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 478 bin ₺ olup, yüklenici firma İNEMKO LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 03.12.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Yarımca 1 TM Yenileme: 154 kV, Şalt, OG Metal Clad + Kumanda Binası, 03.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 01.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.378 bin ₺ olup, yüklenici firma GİRİŞİM ELEK. TAAH. TİC. VE SAN. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 12.11.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Elmalı TM: 154/33 kV 50 MVA + 2.Trafo Fideri, 03.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 02.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.872 bin ₺ olup, yüklenici firma AYDURAN ELK.TAAH.VE TİC.LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 30.11.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

İskenderun-1 TM Yenileme: 154/33 kV 100 MVA + 2.Trafo Fideri, 03.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 01.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.446 bin ₺ olup, yüklenici firma ZAFER İNŞ. LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 30.12.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Bitlis TM: 154 kV, 1.ve 2.Trafo Fideri, 02.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 03.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.900 bin ₺ olup, yüklenici firma RAMAN ELK.MÜH.LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 03.01.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kütahya OSB TM: 154/33 kV 2x100 MVA, 02.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 07.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 9.405 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST ELK. TAAH. TİC. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 14.12.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Akyazı TM: 154/33 kV 100 MVA+ 2.Trafo Fideri, 13.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 04.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.481 bin ₺ olup, yüklenici firma KEBAN MÜH. MİM. TAAH. LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 05.10.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Bağyurdu TM: 154/33 kV 100 MVA Trafo + 2.Trafo Fideri, 20.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 21.10.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.609 bin ₺ olup, yüklenici firma GENSER GENEL MÜH.TAAH. VE TİC. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 24.10.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Eğirdir TM Tevsiat: 154 kV, 1 Fider, 29.11.2013 tarihinde ihale edilmiş, 02.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 517 bin ₺ olup, yüklenici firma

İNEMKO LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 04.10.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Gelendost TM: 154/33 kV 100 MVA + 2.Trafo Fideri, 29.11.2013 tarihinde ihale edilmiş, 20.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.250 bin ₺ olup, yüklenici firma ULUTAŞ İNŞ. ELK. TİC. VE SAN. LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 24.03.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Şarkikaraağaç TM'ye Fider İlavesi: 154 kV, 3 Fider(Transfer, Gelendost, Akşehir), 29.11.2013 tarihinde ihale edilmiş, 06.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.167 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 10.12.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Eryaman GIS: 154/33 kV 2x100 MVA, 12.11.2013 tarihinde ihale edilmiş, 27.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 15.055 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST ELK. TAAH.TİC. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 29.05.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Bandırma RES TM Tevsiat: 154 kV, 1 Fider, 24.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 22.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 470 bin ₺ olup, yüklenici firma 3AB Enerji ve Sanayi Tesisleri Ticaret A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 27.10.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Bursa DGKÇS TM Tevisat: 154 kV, 1 Fider, 24.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 22.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 617 bin ₺ olup, yüklenici firma İNEMKO LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 27.10.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Demirtaş TM Tevsiat: 154/33 kV 100 MVA+ 4.Trafo + OG Şalt İlavesi, 24.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 28.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 4.480 bin ₺ olup, yüklenici firma KEBAN MÜH. MİM. TAAH. LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 31.01.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

İnegöl TM Tevsiat: 154/33 kV 100 MVA+ 4.Trafo + OG Şalt İlavesi, 24.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 23.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.517 bin ₺ olup, yüklenici firma GİRİŞİM ELEK. TAAH. TİC. VE SAN. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 24.01.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kayabaşı TOKİ GIS: 154/33 kV 2x100 MVA, 12.11.2013 tarihinde ihale edilmiş, 10.02.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 21.217 bin ₺ olup, yüklenici firma SIEMENS SANAYİ VE TİCARET A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 15.03.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kayseri 1 GIS TM (Aynı Sahada): 154 kV, 1., 2. ve 3.Trafo Fideri, 05.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 27.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 15.624 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST ELK. TAAH. TİC. A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 27.05.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Olur Havza TM Tevsiat: 154 kV, 3 Fider(Ayvalı HES, Arda han, 02.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.484 bin ₺ olup, yüklenici firma ULUTAŞ İNŞ. ELK. TİC.VE SAN.LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 18.11.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Elif Havza TM: 154/33 kV 2x50 MVA, 02.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 9.048 bin ₺ olup, yük-

lenici firma ULUTAŞ İNŞ. ELK. TİC.VE SAN.LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 16.02.2015 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Posof Havza TM Tevsiat: 154 kV, 1 Fider (2.Trafo), 02.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 19.12.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 666 bin ₺ olup, yüklenici firma ULUTAŞ İNŞ. ELK. TİC.VE SAN.LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 19.09.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Kıyıköy TM Tevsiat: 154 kV, 3 Fider (Çerkezköy, Transfer, 2. trafo), 13.12.2013 tarihinde ihale edilmiş, 15.01.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.387 bin ₺ olup, yüklenici firma İNEMKO LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 18.12.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Polatlı TM Yenileme: 154 kV, 1. ve 2. Trafo Fideri, 02.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 17.03.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.596 bin ₺ olup, yüklenici firma ÇAĞ-SER LTD. ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre yapım süresi 390 gün olup, finansmanı öz kaynaktır.

Çölovası TM: 154/33 kV 100 MVA+ 2.Trafo Fideri, 02.09.2013 tarihinde ihale edilmiş, 17.03.2014 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 7.896 bin ₺ olup, yüklenici firma AYDURAN ELK.TAAH.VE TİC.LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre yapım süresi 420 gün olup, finansmanı öz kaynaktır.

Balgat TM Tevsiat: 154 kV, 1 Fider(3.Trafo) + OG Tevsiat, 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 05.03.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 901 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK. A.Ş. dir. İş gecikmeli olarak devam etmektedir. Finansmanı öz kaynaktır.

Erzincan 2 TM Tevsiat: 154 kV, 2 Fider(2. Trafo, Reaktör), 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 22.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.165 bin ₺ olup, yüklenici firma ÖMSA LTD.ŞTİ. dir. İş gecikmeli olarak devam etmektedir. Finansmanı öz kaynaktır.

Gümüşhane TM Tevsiat: 154 kV, 3 Fider(2.Trafo, Torul, Maçka)+ OG Şalt Yenileme, 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 22.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 3.749 bin ₺ olup, yüklenici firma ÖMSA LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 21.02.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

Statik Senkron Kompanzatör (Static Synchronous Compensator) (Kızıltepe): 154 kV,12.5 MVAR Statcom, 15.04.2013 tarihinde ihale edilmiş, 13.05.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.918 bin EURO olup, yüklenici firma TÜBİTAK MARMARA ARAŞ.MERK.. dir. İş gecikmeli olarak devam etmektedir. Finansmanı öz kaynaktır.

Statik Senkron Kompanzatör (Static Synchronous Compensator) (Viranşehir): 154 kV,12.5 MVAR Statcom, 15.04.2013 tarihinde ihale edilmiş, 13.05.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.682 bin EURO olup, yüklenici firma TÜBİTAK MARMARA ARAŞ.MERK.. dir. İş gecikmeli olarak devam etmektedir. Finansmanı öz kaynaktır.

2.3.2 Önceki Yıllarda İhale Edilen ve 2013 Yılında Tesisi Tamamlananlar

380 kV TM :

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 EURO olup, yüklenici firma SIEMENS

AKTIENGESELLSCHAFT/SIEMENS SANAYİ VE TİCARET A.Ş. KONSORSİYUMU' dur. Finansmanı Dünya Bankasıdır. 09.04.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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 ELEKTRİK TAAHHÜT VE TİCARET A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 19.06.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 05.03.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 25.03.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 03.11.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Altınkaya 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. Finansmanı öz kaynaktır. 15.07.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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 dir. Finansmanı öz kaynaktır. 06.05.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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 dir. Finansmanı öz kaynaktır. 28.05.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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 ₺, 3.657 bin USD,



1.547 bin EURO olup, yüklenici firma ŞARA ENERJİ' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 28.08.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 20.06.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 26.04.2013 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.

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 dir. Finansmanı öz kaynaktır. 06.01.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 26.04.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 26.05.2013 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. 01.06.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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 1.622 bin ₺ olup, yüklenici firma

BEST ELEKTRİK TAAHHÜT VE TİCARET A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 28.01.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Urla-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. Finansmanı öz kaynaktır. 01.02.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 18.02.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 14.06.2013 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' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 27.12.2012 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Altınnekin 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' dir. Finansmanı öz kaynaktır. 30.01.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Suşehri TM Tevsiat (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. Finansmanı öz kaynaktır. 10.09.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 26.06.2013 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.

Kars TM Tevsiat: 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. Finansmanı öz kaynaktır. 28.08.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 08.05.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 22.03.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 12.06.2013 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. 02.09.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Bayburt TM Tevsiat: 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. Finansmanı öz kaynaktır. 28.05.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 05.03.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Muratlı HES TM Tevsiat: 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. Finansmanı öz kaynaktır. 21.06.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 08.03.2013 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. 15.11.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 24.07.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 17.05.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 20.09.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 26.09.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 10.06.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Avanos - 2 TM: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fideri, 13.07.2012 tarihinde ihale edilmiş, 16.08.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 6.435 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 24.10.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 06.09.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 26.06.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 05.05.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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 firma ALF LTD.ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 17.12.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 09.05.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 03.12.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Sızır TM Tevsiat: 154 kV 2.Trafo Fideri, 28.09.2012 tarihinde ihale edilmiş, 12.11.2012 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır.



sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 989 bin ₺ olup, yüklenici firma ANADOLU ELK.A.Ş.'dir. Finansmanı öz kaynaktır. 14.11.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 04.10.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Belkıs TM Tevsiat (Kilis): 154 kV, 4 Fider (Kilis, Birecik, Birecik 380 kV,1-2), 17.11.2013 tarihinde ihale edilmiş, 15.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.280 bin ₺ olup, yüklenici firma ALF LTD. ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 07.01.2014 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Diyarbakır 4 TM Tevsiat: 154 kV, 3.Trafo Fideri + OG Şalt İlavesi, 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 15.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 860 bin ₺ olup, yüklenici firma ALF LTD. ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 20.01.2014 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Şanlıurfa-1 TM Tevsiat: 154 kV, 1 Fider(Şanlıurfa OSB DGKÇS), 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 15.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 655 bin ₺ olup, yüklenici firma ALF LTD. ŞTİ. dir. Finansmanı öz kaynaktır.

16.12.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 23.12.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 03.03.2014 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 11.02.2014 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Gazimür 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 ₺, 2.850 bin EURO olup, yüklenici firma UFUK ATAÇ - ELTEM MÜH. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 13.01.2014 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Dikmen 1 TM Tevsiat: 154 kV, 3 Fider(Viranşehir 1.,2. ve 4.Trafo)+ OG Şalt, 17.01.2013 tarihinde ihale edilmiş, 19.02.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 1.572 bin ₺ olup, yüklenici firma BEST A.Ş. dir. Finansmanı öz kaynaktır. 17.12.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 08.01.2014 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

KABLolar :

380 kV KABLolar :

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 DEMİNER KABLO TESİSLERİ SANAYİ VE TİCARET A.Ş.'dir. Finansmanı Dünya Bankasıdır. 08.04.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

154 kV KABLolar :

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. Finansmanı öz kaynaktır. 29.07.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

Adapazarı TM Kablo Bağlantısı: 154 kV 1000mm² 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. Finansmanı öz kaynaktır. 15.06.2013 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

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. Finansmanı öz kaynaktır. 19.02.2014 tarihinde Geçici Kabulü yapılarak devreye alınmıştır.

2.3.3 Önceki Yıllarda İhale Edilen ve 2013 Yılında Tesisi Devam Edenler

380 kV TM :

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. Geçici kabul aşamasında 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' dır. 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' dır. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 02.08.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.



Kartal 380 GIS TM: 380/154 kV, 2x250 MVA+ 380/33 kV 2x125 MVA + 154/33 kV 2x100 MVA, 15.04.2013 tarihinde ihale edilmiş, 14.05.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 22.522 bin EURO olup, yüklenici firma SIEMENS SANAYİ VE TİCARET A.Ş./ BEST BALIKESİR ELK. SAN.TES. A.Ş. KONSORSİYUMU' dur. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 15.01.2015 olup, finansmanı Dünya Bankasıdır.

154 kV TM :

Arslanbey 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 17.04.2014 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' dır. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 30.03.2014 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 AND LTD.ŞTİ. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 27.05.2013 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.

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.

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.

Edirne TM Yenileme: 154/33 kV, 100 MVA ve 2.Trafo Fide-ri, 29.11.2012 tarihinde ihale edilmiş, 04.01.2013 tarihinde de sözleşmesi imzalanmıştır. İhale bedeli 5.979 bin ₺ olup, yüklenici firma AVNİ ULUTAŞ' dır. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 28.03.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

KABLolar :

380 kV KABLolar :

Lapseki - Sütluce 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 EURO olup, yüklenici TURK PRYSMIAN A.Ş./PRYSMIAN POWERLINK 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 DEMİRER KABLO A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 21.05.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

154 kV KABLolar :

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 DEMİRER KABLO A.Ş. dir. Sözleşmesine göre bitiş tarihi 16.04.2014 olup, finansmanı öz kaynaktır.

2.4. ÇED, KAMULAŞTIRMA, İMAR PLANLARI VE DEVT ÇALIŞMALARI

Teşekkülümüzce 2013 yılı yatırım programında yer alan 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde Bağlantı Anlaşması imzalanmak suretiyle yapılacak olan Deplasman Protokolü imzalanmak suretiyle yapılacak olan enerji iletim tesisleriyle ilgili olarak;

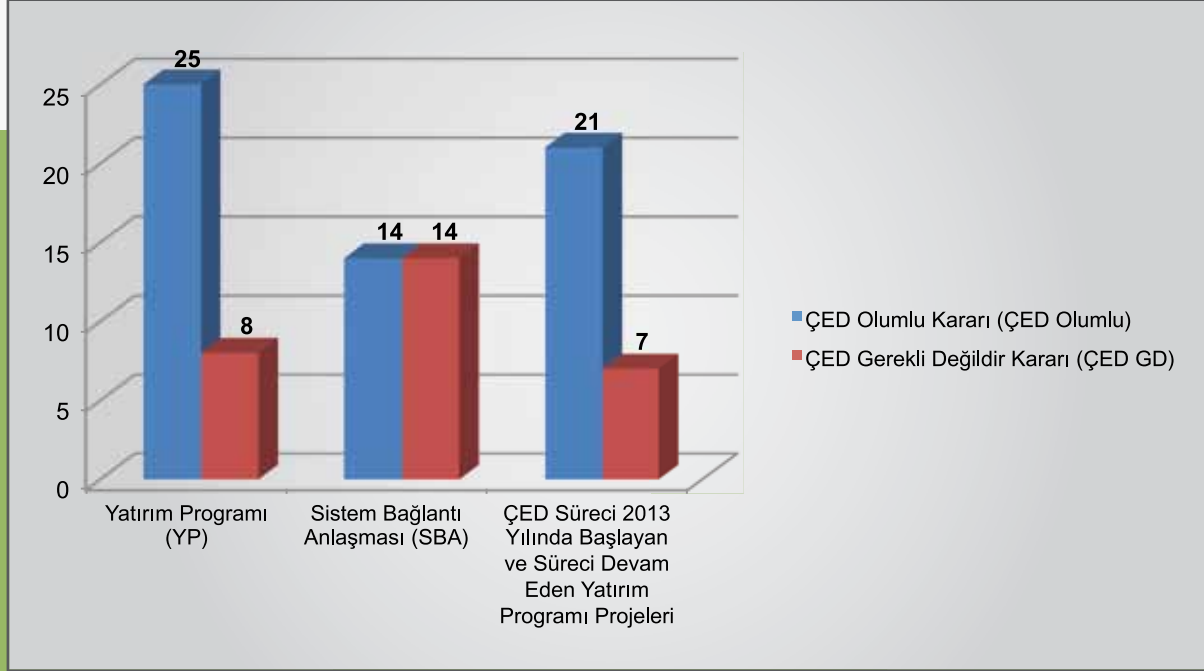
➤ Çed Yönetmeliği Kapsamındaki İşler:

Teşekkülümüz Yatırım Programında ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde imzalanan Sistem Bağlantı Anlaşmaları kapsamında yer alan Enerji İletim Tesislerinin 2013 yılı içerisinde ÇED süreci tamamlanan ve devam eden projelere ilişkin bilgiler aşağıdaki tablo ve grafikte verilmiştir.

ÇED Süreci Tamamlanan ve ÇED Süreci Devam Eden Projeler

Proje Türü	ÇED Olumlu Kararı (ÇED Olumlu)	ÇED Gerekli Değildir Kararı (ÇED GD)
Yatırım Programı (YP)	25	8
Sistem Bağlantı Anlaşması (SBA)	14	14
ÇED Süreci 2013 Yılında Başlayan ve Süreci Devam Eden Yatırım Programı Projeleri	21	7

Temin Edilen ÇED Kararlarının Dağılımı



Ayrıca Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği, 03.10.2013 tarih ve 28784 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş, 17.07.2008 tarih ve 26939 sayılı ÇED Yönetmeliği yürürlükten kaldırılmıştır. Eski yönetmelikteki EİH uzunluklarına ait sınır değerler aynı kalmakla beraber sadece EİH’ler kapsam içerisinde tutulmuş, trafo merkezleri yeni yönetmeliğin kapsamından çıkartılmıştır. Güç artırımı ve hat uzunluğunda değişik olmayan yenileme projeleri de yine yönetmelik kapsamı dışında tutulmuştur. Yeni+Yenileme şeklinde tesis edilecek EİH’lerin ÇED süreci bundan böyle bir bütün olarak değerlendirilerek yürütülecektir.

➤ YATIRIMIN İNŞAAT DÖNEMİ İZLEME-KONTROL FAALİYETLERİ:

Yatırım Programı projelerinin ÇED Olumlu Kararı temin

edildikten sonra 3 ve 6’şar aylık periyotlarda ÇED Raporunda verilen taahhütlere uyulup uyulmadığının tespit edilmesi için inşaat faaliyetleri yerinde izlenerek Çevre ve Şehircilik Bakanlığı’na raporlandırılarak Çevre ve Şehircilik İl Müdürlükleri bilgilendirilmektedir. 2013 yılı içerisinde 24 adet projenin izleme-kontrol faaliyeti gerçekleştirilmiştir.

➤ DÜNYA BANKASI FİNANSMANI KAPSAMINDAKİ İŞLER:

“380 kV Lapseki 2-Sütlüce 2 Denizaltı Kablo” ve “380 kV Yeni Ambarlı-Yenibosna Yeraltı Kablo” projelerinin Çevre Yönetim Planları (ÇYP) hazırlanarak süreçleri tamamlanmıştır.

Ayrıca, bundan sonraki süreçte Dünya Bankası (DB) kredileriyle finanse edilecek 2. pakette yer alan projelere ait Çerçeve Doküman revize çalışmaları ise DB yetkilileri ve APK Dairesi Başkanlığınca devam etmektedir.

➤ ÇEVRE YÖNETİMİ İLE İLGİLİ KONULAR:

- 2013 yılı Ocak ayı içerisinde Teşekkülümüz İletim Tesis İşletme Grup Müdürlüklerine “Atık Yağların Kontrolü Yönetmeliği” kap-

samında 2012 yılına ait atık yağların beyanlarının ilgili Valiliklere yapılması konusunda bilgilendirme yazısı gönderilmiştir. Taşra teşkilatının uygulamaya yönelik soru ve sorunlarının çözümüne yönelik teknik destek sağlanmıştır.

- Teşekkülümüz envanterinde bulunan PCB içeren ekipmanların bertarafına yönelik Küresel Çevre Fonu (GEF) tarafından finanse edilen proje kapsamında yapılan toplantı, çalıştay, eğitim vb. faaliyetlere katılım sağlanmış, proje paydaşları ile Grup Müdürlükleri arasındaki bilgi paylaşımı ve koordinasyon sağlanmıştır.

- “Atık Yönetimi Uygulamaları” konulu 2013/42 sayılı Genelge hazırlanarak merkez ve taşra teşkilatı, Teşekkülümüz bünyesinde oluşan atıkların bertarafına ilişkin bilgilendirilmiştir.

- 2013 yılı içerisinde Müdürlüğümüz personelleri tarafından “Atık Yönetimi” ve “ÇED Eğitimi” verilmiştir.

- Enerji iletim tesislerinin ormanlık alanlara isabet eden kısımları için 2013 yılında toplam 13.772.682,50 m² lik yeni izin alınmış ve kiralama yapılmıştır.

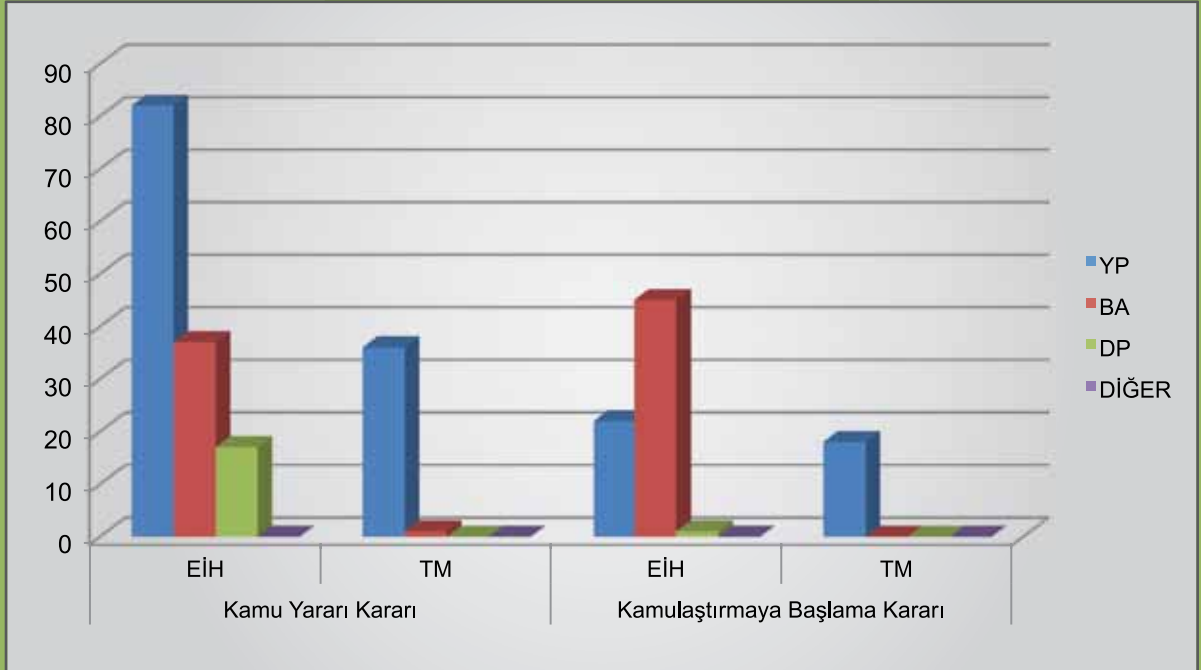
- Mülkiyeti mülga TEK ve mülga TEAŞ Genel Müdürlükleri adına kayıtlı olup da



Teşekkülümüz uhdesinde kalan taşınmazların Genel Müdürlüğümüz adına tasihien tescil çalışmaları büyük bir ölçüde tamamlanmış olup, enerji iletim hattı güzergâhlarındaki tashi 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	82	36	22	18
BA	37	1	45	0
DP	17	-	1	-



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

4982 Sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu Uyarınca Yapılan Başvurular ve Sonuçları

Başvuru Sayısı	103
Olumlu Cevap Sayısı	50
Ret Cevap Sayısı	26
Diğer Kurumlara Yönlendirilenlerin Sayısı	27

2013 Yılında Yapılan Kamulaştırma ve Orman Kira Bedelleri

Kamulaştırma Bedeli	206.005.173,06 ₺
Ormanlık Saha Kira Bedeli	59.072.273,03 ₺
Toplam	265.077.446,09 ₺

DEVT Projesi

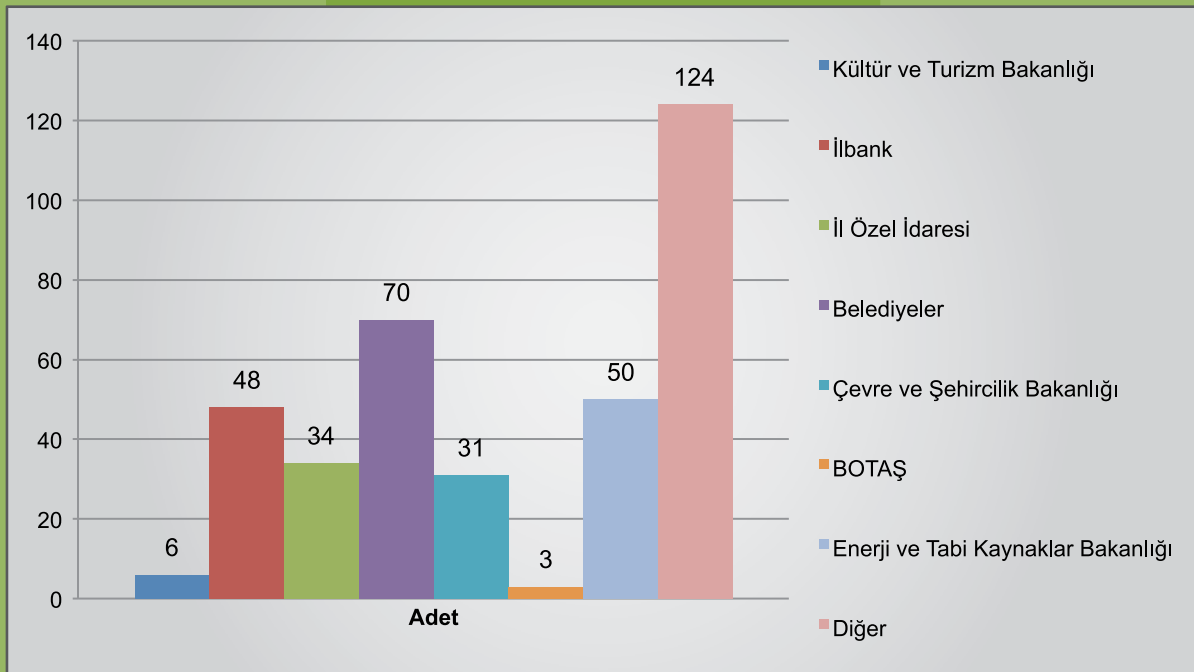
Düşey Engel Veri Tabanı Projesi, ilgili kurum ve kuruluşların kendi sorumluluklarında bulunan düşey engel niteliğindeki tesislere ait bilgileri Harita Genel Komutanlığına göndermeleri suretiyle yürütülen ve sürekliliği olan bir projedir. Proje kapsamında, enerji iletim hatlarımıza ilişkin öznitelik bilgileri tüm İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüklerince arazide ve büroda yapılan çalışmalar sonucunda Başkanlığımıza iletilmekte ve Başkanlığımızca nihai kontrolleri yapılarak Harita Genel Komutanlığına

iletilmektedir. 2013 yılı içerisinde yapılan çalışmalar sonucunda 125 adet enerji iletim hattımıza ait bilgiler Harita Genel Komutanlığına gönderilmiştir.

Kurum Görüşü

Kamu kurum ve kuruluşlarınca gerçekleştirilecek imar planları ve/veya proje çalışmalarına ilişkin Teşekkülümüz görüşü istenilmektedir. 2013 yılı içerisinde aşağıda belirtilen kurum ve kuruluşların konu başlığı altındaki hususlarla ilgili görüş taleplerine cevap verilmiştir.

Kurum	Konu	Adet
Kültür ve Turizm Bakanlığı	Turizm Merkezleri	6
İlbank	İmar Planı Çalışmaları	48
İl Özel İdaresi	İmar Planı Çalışmaları	34
Belediyeler	İmar Planı Çalışmaları	70
Çevre ve Şehircilik Bakanlığı	Çevre Düzeni Planları ve Koruma Alanları	31
BOTAŞ	EİH'lerle Kesişen Petrol Boru Hatları	3
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı	Diğer Kurum ve Kuruluşlar İlgili görüş	50
Diğer	Diğer	124



2.5 KONTROL VE OTOMASYON PROJELERİ

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.

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 2013 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.
- TEİAŞ, EÜAŞ ve özel sektöre ait 61 adet santral veya trafo merkezi (Acarsoy Denizli DG, Alpaslan HES, Ales Aydın DGKÇ, Arpa HES, Bağıştaş-2 HES, Bahçeşehir TM, Balıkesir RES, Başkale TM, Belen RES, Borçka HES, Büyükdüz Havza TM, Büyükdüz HES, Çambaşı HES, Çay DGKÇ, Çerkezköy OSB, Çırakdamı HES, Çumra TES, Derbent HES, Devcikonağı HES, Dicle HES, Doğankent HES, Edincik RES, Eğlence 1-2 HES, Erzin DGKÇS, Feka Havza TM, Fırat Plastik TM, Geçici Ermenek Havza TM, Geycek RES, Güllübağ HES, Gökçedağ RES, Kandil HES, Karkamış HES, Kavşakbendi HES, Kralkızı HES, Kozbeyli RES, Köprübaşı HES, Kuşaklı HES, Kürtün HES, Macunköy TM, Mamak



TM, Manavgat HES, Maslak TM, Melen TM, Murat HES, Muratlı HES, Naksan-2 DGKÇS, Niksar HES, Rasa Şanlıurfa DGKÇ, Rasa Van DGKÇ, Samsun Merkez OSB DGKÇ, Samurlu RES, Soma-1 RES, Soma-2 RES, Van-380 TM, Viranşehir-2 TM, Yalnızardıç HES, Yeni DGKÇ, Yenice HES, Yenidere TM, Zeytineli RES ve Zorlu JES-1/2) TEİAŞ SCADA/EMS sistemine dahil 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.

- Ayrıca daha önce point-to-point testleri yapılmış olmasına rağmen Ambarlı FO, Kocadağ RES, Düzova RES, Modern Enerji, Marmara Pamuklu ve Zetes Santrallerinde RTU değiştirildiği için bu merkezlerin RTU point-to-point testleri yeniden yapılmıştır.
- 2013 yılı sonu itibarıyla SCADA/EMS sistemine dahil edilen trafo merkezi ve santrallerin sayısı 432'ye 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 teleinfor-masyon planları hazırlan-mıştır.

2.5.3. Seyhan, Erzurum ve Kepez Bölgesel Yükleme Merkezleri SCADA Sistemi Projesi

Seyhan, Erzurum ve Kepez Bölgesel Yükleme Merkezleri için SCADA Sistemi kurulması ve mevcut Milli Yükleme Sistemi'ne bağlanması amacıyla gerçekleştirilmiş olan ve ge-çici kabulü 2011 yılında yapı-lan "Üç Yeni Bölgesel Kontrol Merkezinin TEİAŞ'ın Mevcut SCADA Sistemine İlavesi Pro-jesi" ile ilgili eksikliklerin ta-mamlanması ve problemlerin çözümü konusundaki çalış-malara devam edilmiştir. Sey-han BKM ile MKM arasında yedek link olarak uydu kanalı yerine Kuruluşumuzun fiber optik altyapısından 2 Mbps kanal tesis edilerek servise alınmıştır. Kepez ve Erzurum BKM ile MKM arasında yedek link olarak uydu kanalı yerine 2 Mbps metro Ethernet kulla-nılması konusundaki çalış-malar devam etmektedir.

"Üç Yeni Bölgesel Kontrol Merkezinin TEİAŞ'ın Mevcut SCADA Sistemine İlavesi Pro-jesi" kapsamında temin edi-len 15 adet yedek RTU'nun SCADA Sistemine öncelikli olarak dahil edilmesine ih-tiyaç duyulan merkezlere konulması konusundaki ça-lışmalara devam edilmiştir. 380 kV Başkale ve Van trafo merkezleri ile 154 kV Macun-köy, Mamak, Bahçeşehir ve Maslak trafo merkezlerine tesis edilen RTU'lar servise

alınmıştır. Diğer yedek RTU'ların da belir-lenen trafo merkezlerine konularak servise alınması çalışmalarına devam edilmektedir.

2.5.4. Milli Yükleme Sisteminin "Upgrade" edilmesi

Mevcut Milli Yükleme SCADA Sistemi kapsa-mında yer alan kontrol merkezlerinin dona-nım ve yazılımlarının yükseltilmesi (upgrade edilmesi) ve bu sisteme yeni fonksiyonlar ilave edilmesi için Şartname hazırlık çalış-maları tamamlanmış, Dünya Bankasının onayı (no-objection) alınmış, ihale süreci, teklif değerlendirme, sözleşme görüşmeleri tamamlanarak değerlendirme raporu onay alınmak amacıyla Dünya Bankasına gön-derilmiştir. Dünya Bankasının onayı alınıp, bu konuda gerekli süreçlerin tamamlan-masının ardından 2014 yılının ilk aylarında sözleşme imzalanması planlanmıştır. Proje kapsamında, Milli Yükleme Merkezine rüz-gar enerjisi kaynakları operatör masası ve bununla ilgili fonksiyonların da ilave edil-mesi öngörülmüş bulunmaktadır.

2.5.5. Milli Yükleme Sistemine 200 yeni RTU ilave edilmesi

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

2.5.6. Sekonder Frekans Kontrol Testleri

Ulusal Elektrik Sistemine bağlanan santral-lerin sekonder frekans kontrolüne dahil edil-mesi için bu santrallerde kurulması gereken AGC Sistemleri için ilgili firmalar tarafından hazırlanarak onaylanmak üzere TEİAŞ'a gön-derilen AGC Sistemi Tasarım Dokümanları incelenerek, gerekli değişikliklerin yapılması sağlandıktan sonra onaylanmıştır. Bu san-trallerin SCADA/EMS Sistemi AGC veritaba-nı ve şemalarına dahil edilmesi amacıyla gerekli çalışmalar tamamlanarak bu san-trallerin sekonder frekans kontrol testleri yapılmıştır. 2013 yılında, Sekonder Frekans Kontrol Testleri yapılan Santral/Blok/Ünite-lerin listesi aşağıda verilmektedir:

- ♦ Entek Bursa DGKÇ Santrali,
- ♦ Rasa Van DGKÇ Santrali,
- ♦ Boyabat Hidroelektrik Santrali,
- ♦ Akköy-II Hidroelektrik Santrali,
- ♦ Tirenda DGKÇ Santrali,
- ♦ Bursa Entek DGKÇ Santrali,
- ♦ Bosen DGKÇ Santrali Blok-2,
- ♦ Bosen DGKÇ Santrali Blok-3,
- ♦ Rasa Şanlıurfa DGKÇ San-trali Blok -1,
- ♦ Menge Hidroelektrik Santrali,
- ♦ Köprü Hidroelektrik Santrali,
- ♦ Alkumru Hidroelektrik Santrali,
- ♦ Aksa DGKÇ Santrali 154 kV Blok-A,
- ♦ Aksa DGKÇ Santrali 154 kV Blok-B,
- ♦ Entek Köseköy DGKÇ Santrali,
- ♦ Nuh Enerji DGKÇ Santrali,
- ♦ OMV Samsun DG Santrali Ünite-1,
- ♦ OMV Samsun DG Santrali Ünite-2,
- ♦ Zorlu Bursa DGKÇ Santrali,
- ♦ Samsun Merkez OSB DGKÇ Santrali,
- ♦ Aksa Samsun DGKÇ Santrali,
- ♦ Feke-2 Hidroelektrik San-trali,
- ♦ Eskişehir Endüstriyel Enerji DGKÇ Santrali,
- ♦ Kırklareli DGKÇ Santrali Blok-1,
- ♦ Alpaslan Hidroelektrik Santrali,
- ♦ Gediz DGKÇ Santrali,
- ♦ Ataer 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 (240 MW),
- ♦ ODAŞ DGKÇ Santrali,
- ♦ Aksa Manisa DGKÇ Santrali,
- ♦ Samsun Merkez OSB DGKÇ Santrali,
- ♦ Rasa Şanlıurfa DGKÇ Santrali Blok -1.

Bu testler ile ilgili olarak hazırlanan test raporları söz konusu firmalar ve Kuruluşumuzun ilgili birimlerine gönderilmiştir. 2013 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 60'ın üzerine çıkarılmış bulunmaktadır. Bazı santrallerin Sekonder Frekans Kontrol testleri de devam etmektedir.

2.5.7. TEİAŞ Yapı ve Kapasitesinin Geliştirilmesi için Teknik Destek Projesi:

Avrupa Birliği (AB) IPA Programı kapsamında yürütülmekte olan "TEİAŞ Yapısı ve Kapasitesinin Geliştirilmesi için Teknik Destek Projesi" kapsamında yer alan Bilgi ve İletişim Teknolojileri (BİT) ile ilgili kısımda aşağıda belirtilen başlıklar altında çalışmalar yapılmıştır:

- TEİAŞ Bilgi ve İletişim Teknolojileri Organizasyonu.
- TEİAŞ BT Sistemleri ve Güvenlik.
- Çeşitli BT ve Telekontrol Sistemleri için Kullanılan İletişim Altyapısı.
- SCADA/EMS Sistemi.
- İletim Şebekesinde Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Entegrasyonu ve Akıllı Şebeke Uygulamaları için BT Stratejisi.
- Fiber Optik Kabloların Ticari Kullanım Uygulamaları.

Bu çalışmalardan fiber optik kabloların ticari kullanım uygulamaları konusundaki çalışmalar tamamlanmış olup, diğer konulardaki çalışmalar devam etmektedir.

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 iletişim ve bilgi sistemleri konusunda çalışmalar yapılmıştır. Bu çerçevede ENTSO-E ile ilgili iletişim sistemleri iyileştirilmiştir.

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

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 sağlanmıştır.

2.5.9. İletim Sisteminde Akıllı Şebekeler (Smart Grid) Fizibilite Projesi

İletim Şebekesinde Akıllı Şebeke Fizibilite Çalışması Projesi'nin gerçekleştirilmesi amacıyla, Amerika Birleşik Devletleri Ticareti Geliştirme Ajansı (USTDA) ile T.C. Hazine Müsteşarlığı arasında 536.000 ABD Doları tutarındaki Hibe Anlaşması 08.02.2013 tarihinde imzalanmış ve bu Anlaşma 12 Nisan 2013 tarihinde Resmi Gazetede yayınlanmıştır. Projeyi gerçekleştirecek danışman firmanın seçimi amacıyla USTDA tarafından yayınlanan ihale ilanı sonucunda firma teklifleri 30 Nisan 2013 tarihinde Kuruluşumuza verilmiştir. Alınan teklifler Kuruluşumuzun ilgili birimlerinden yetkili elemanlarla oluşturulan Değerlendirme Komisyonu tarafından değerlendirilmiş olup değerlendirme sonucunda en yüksek puana sahip olan ESTA International LLC firması danışman firma olarak seçilmiştir. İletim Şebekesinde Akıllı Şebeke Fizibilite Çalışması Projesi Sözleşmesi Kuruluşumuz ile ESTA International LLC firması arasında 08.11.2013 tarihinde imzalanmıştır.

2.5.10. Avrupa Birliği IPA Programı Kapsamında Proje Önerisi

SCADA/EMS Sisteminin geliştirilmesi ve Bilgi Sistemleri konusunda Avrupa Birliği IPA Programı çerçevesinde hazırlanan Proje Fişi kapsamında gerçekleştirilmesi öngörülen sistemler için Fizibilite Çalışması yapılması amacıyla Avrupa Birliği Ba-

kanlığının koordinasyonu ile İş Tanımlama Dokümanı (TOR) hazırlanmıştır.

Avrupa Birliği'nin FWC BENEFICIARIES 2009 - LOT 4: Energy and Nuclear Safety Europe Aid/127054/C/SER/multi no'lu fon kapsamında Merkezi Finans ve İhale Birimi (CFCU) tarafından koordine edilen "TEİAŞ'ın mevcut SCADA/EMS Sisteminin Genişletilmesi ve Güçlendirilmesi ile Bilgi Sistemleri/ Bilgi Gizliliği-Siber Güvenlik konularında Teknik Yardım" projesi kapsamında danışman MWH firması ile gerekli çalışmalar yürütülmüştür. Bu çalışmaların sonucunda, 300 trafo merkezi için RTU temin ve tesisi ile 450 trafo merkezinde bilgi sistemi kurulması ve bilgi güvenliği konularına ilişkin olarak yapılan çalışmalar kapsamında "İhtiyaç Analizi", "Fizibilite Çalışması", "Piyasa Araştırması", "300 RTU temin ve tesisi için Teknik Şartname", "450 trafo merkezi için bilgi sistemleri kurulması ve bilgi güvenliği konusunda Teknik Şartname", "Nihai Rapor" dokümanları hazırlanmıştır:

Projenin sonuçları olumlu olup, hazırlanan dokümanlar konusunda CFCU ve ilgili diğer kuruluşların onayı beklenmektedir.

2.6. İLETİŞİM SİSTEMİ ÇALIŞMALARI VE PROJELERİ

Kuruluşumuzun elektrik enerjisinin kaliteli, kesintisiz, güvenilir ve ekonomik olarak arzının sağlanması için kurduğu İletişim Sistemi; Enerji İletim Hatları (EİH) üzerinden çalışan kuranportörler

(PLC) ve bunların yan birimleri, Enerji İletim Hatlarının (EİH) toprak iletkeni içinde bulunan fiberler (Optical Ground Wire, OPGW), enerji iletim hatlarının direklerini kullanarak çekilmiş olan metalsiz kendinden destekli fiber kablolar (ADSS), yeraltı Enerji Kabloları ile birlikte çekilen fiber kablolar 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 nedeniyle, tüm Yük Tevzi Merkezlerinin RTU Link projelerinin güncelleme çalışmaları yapılmıştır. Buna ilaveten, TEİAŞ SCADA Sistemine 200 yeni RTU İlavesi Projesi için iletişim linkleri planlama çalışmalarına devam edilmiştir.

Babaeski ve Hamitabat TM'lerde yer alan PMU cihazları verilerinin Genel Müdürlük T Blok'taki Güç Kalitesi İzleme Merkezine iletilmesi amacıyla, Babaeski ve Hamitabat TM'ler ile Genel Müdürlük T Blok arasında uçtan uca çalışacak 1'er adet 2 Mbps hızında kanal tahsis edilerek linklerin tesisi gerçekleştirilmiştir.

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 21 adet (1- Ağrı TM-Van TM EİH, 2- Kozlu TM, 3- Çeşme TM, 4- Karaburun GİS TM, 5- Bodrum 2 TM, 6- Urla TM, 7- Sivrihisar TM, 8- Dinar TM,

9- Topraklı TM, 10- Viranşehir 2 TM, 11-Manisa 2 TM – Soma B TM EİH, 12- Lapseki – Sütlüce TM Denizaltı Kablosu, 13- Çağlayan Havza TM, 14- Geçici Ordu 380 TM, 15- Ordu 380 TM, 16- Abana Havza TM, 17- Tepeören TM, 18- Denizli 4 TM – Acipayam TM EİH, 19- Denizli 3 TM – Tavas TM EİH, 20- Dikmen 2 TM, 21- Karakaya TM – Diyarbakır 3 TM) Trafo Merkezi için iletişim sistemi planlaması yapılmıştır.

Kuruluşumuzla imzalanan Sistem Bağlantı Anlaşmaları kapsamında, EÜAŞ'a ait 6 adet (Ermenek HES, Deriner HES, Topçam HES TM, Yeniköy TES, Yusufeli HES TM, Kayraktepe HES TM) Trafo Merkezi ve özel şirketlere ait 51 adet (Akkuyu NGS, Çimsa Eskişehir TM, Mersin 380 TM, Pamukören JES TM, Can Enerji TM, Marmara Pamuklu TM, İskenderun TES TM, Ödülalan TM, TCDD (20 Merkez), Kışladağ TM, Çine HES TM, Mordoğan RES TM, Geçici Karakurt TM, Geres RES, Berat HES TM, Dora 3 JES TM, Şenbük RES TM, Silifke Çimento TM, Havza RES TM, Cengiz DGKÇS TM, Akıncı HES, Mut RES, Kirazlık HES, Ayvalı HES TM, Kardemir TM, Şehitkamil OSB TM, Eren HES, Mutlu RES, Devecikonağı HES, Meta Madencilik, Şadıllı RES, Ford Otosan TM) Trafo Merkezi için iletişim sistemi planlaması yapılmıştır.

İletişim sistemi planlaması çalışmaları çerçevesinde, 64 Trafo Merkezi (Kayabaşı Toki TM, Mersin 380 TM, İskenderun 1 TM, Yarımcı 1 TM, Denizli 1 TM, Bitlis 1 TM, Gölarmara TM, Reşadiye

380 TM, Siirt 380 TM, TCDD Sağlık TM, Osmanca TM, Birecik Back to Back TM, Dinar TM, Akyazı TM, Bandırma DGKÇS TM, Eğirdir TM, Saruhanlı TM, Başkale 380 TM, Gaziantep 2 TM, Kızören TM, Bandırma RES TM, Hilvan 380 TM, Kastamonu TM, Akenerji Bozüyük TM, Tümosan TM, Bursa DGKÇS TM, Safranbolu TM, Diyarbakır 3 TM, Gelendost TM, Bağyurdu TM, Olur Havza TM, Çambaşı HES TM, Diyarbakır 1 TM, Eryaman GİS TM, Alakova TM, Demirtaş TM, İnegöl TM, Makine OSB 380 TM, Bismil 2 TM, Osmaneli TM, Karagözler TM, Kayseri 1 GİS TM, Gezende HES, Şarkikaraağaç TM, Kızkalesi TM, Kahramanmaraş 380 TM, Kırılık TM, Habaş TM, Viranşehir 3 TM, Kula TM, Serbest Bölge GİS TM, Unimar 380 TM, Engil TM, Kırıkköy TM, Geçici Ordu 380 TM, Mersin TM, Çölovası TM, Elif Havza TM, Yeniköy TES TM, Afyon 3 TM, Bağıştaş 380 TM, Çorlu 380 TM, Ferrokrom TM, Bodrum TM) için Hat Tıkacı (Line Trap) 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 Eİ Hatlarının OPGW'li olup olmayacağının belirlenmesi amacıyla 77 proje incelenmiştir.



2.6.3. Fiber Optik Projeleri

2013 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 1.785 km fiber optik kablonun (OPGW, Yeraltı kablosu) optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır.

Yatırım programında yer alan projeler kapsamında; 380 kV Mersin – Sugözü (İskenderun İKS) (110,96 km), (Şanlıurfa - Kızıltepe) Brş.N.- Viranşehir 380 (2,0 km), Manisa 380 (Morsan) - Soma B TES (95 km), (Gökçekaya - Seyitömer) Brş.N.- Eskişehir III (0,7 km), (Gökçekaya - Seyitömer) Brş.N Eskişehir III (1,2 km), Batman II - Siirt Brş.N (51,5 km), Borçka HES- Gürcistan (sınır) (125,6 km), İzmit TM irtibat hatları (1,0 km), 154 kV Köseköy - Arslanbey (6,5 km), Arslanbey - Ford (20,0 km), Ford - Karamürsel (24,0 km), Gölcük - Ford (0,3 km), Viranşehir - Çırçıp (30,0 km) Akçalar - Karacabey (12,5

km), (Otosansit - Yenişehir) Brş. Turanköy (0,4 km), Karabük OSB - Söğütözen - Kurşunlu (81,0 km), Karabük - Karabük OSB (5,9 km), Uzundere - Urla- Urla II (33,0 km), Aslanlar - Işıklar (36,0 km), (Adilcevaz - Alpaslan HES) Brş.N Bulanık (9,1 km), Aliğa OSB (Alosbi) - Bergama (40,0 km), (Kızıltepe - Çırçıp) Brş.N Dikmen II (0,6 km), Mardin I TM - Etifosfat (8,2 km), Ambarlı DG - Hadımköy (22,5 km), Konya II - Konya III (37,5 km), (Samsun I - Çarşamba) Brş.N Samsun II (3,0 km), Viranşehir III - Kırılık (24,2 km), Gemlik - Orhangazi (20,6 km), Alanya II - Gazipaşa (29,7 km), Gelendost - Eğirdir (35,0 km), Ezine - Altınoluk (51,0 km), Altınoluk - Edremit II (34,0 km), Tuna HES- Köklüce HES (48,5 km), Afyon 2 – Barla (25 km) E.İ. Hatlarındaki 1050 km uzunluğundaki OPGW fiberlerinin optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır. Yine yatırım programında yer alan Yeraltı kablosu projelerinden 380 kV Küçükbakkalköy - Maltepe (11,0 km) Yeraltı fiberinin optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır.

Mevcut E.İ. Hatlarından koruma iletkeni OPGW ile değiştirilen Bursa I (Merinos) - Bursa III (5,6 km), Bursa III - Branşman Otosansit (4,7 km), Bursa Sanayi - Görükle (17,4 km), Tunçbilek Şalt - Tutes B (2 km), Uzundere - Gaziemir GIS (2,4 km), Tahtalı - Gaziemir GIS (25 km), Adapazarı - Köseköy II (32,0 km) E.İ. Hatlarına tesis edi-

len OPGW'lerin fiberlerinin optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır. Ayrıca 154 kV mevcut İkitelli - Atışalanı (9,7 km) ve Alibeyköy - Maslak (6,5 km) hatlarının bir kısmının yer altı kablosuna dönüştürülmesi nedeniyle bu hatlara tesis edilen yeraltı fiberi ve OPGW'lerin (16 km) optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır. Bu kapsamda toplam 105 km uzunluğunda fiber kablo işletmeye alınmıştır.

Bağlantı Anlaşmaları kapsamında üçüncü şahıslar tarafından iletim sistemine bağlanmak için tesis edilen 380 kV Egemer (Erzin) DGKÇS - Erzin (17,3 km), Egemer DGKÇS - Tosçelik (16,6 km), Yeni DGKÇS - Tepeören (26,3 km), (Adapazarı - Tepeören) Saplama Yeni DGKÇS (4,1 km), Aliğa II - İzdemir TES (15,4 km), Yeşilhisar - Tufanbeyli (115 km) 154 kV Toros HES - Karaisalı (3,6 km), Kırzlık HES - Alkumru HES (5,0 km) Burçak HES - Şebinkarahisar Havza TM (0,5 km), (Köklüce HES - Suşehri) Brş.N Kelkit Havza TM (0,9 km), Torul HES - Kürtün HES (10,5 km), Cevher HES - Maçka Havza TM (9,6 km), Samsun I - Samsun III (9,0 km), Eğlence II HES - Karaisalı (20,8 km), Bandırma II - Edincik RES (10,2 km), (Nazilli- Jeotermal) Brş.N Pamukören JES (2,2 km), Çırakdamı HES - Dereli HES (6,1 km), (Samsun I - Samsun III) Brş. N Samsun (Yeşilyurt) OSB DGKÇS (6,3 km), Sincik Havza TM - Kahta (24,1 km), Kuşaklı HES - Menge HES (2,2 km), Tatar HES - Seyrantepe HES (26,0 km), Kızıldere (Jeotermal) JES I - Kızıldere JES II (2,3 km), (Avanos - Çinkur,

Avanos - K.Kapasitör) Brş.N Geycek RES (55,0 km), Yeni Ferrokrom - Tatar HES (24,9 km), Tirebolu - Aslancık HES (12,0 km), (Tunçbilek Şalt - Plato Çimento) Brş.N Polat TES (0,2 km), (Osmaniye - Bahçe) Brş.N Hasanbeyli RES (12,7 km), Kavşakbendi HES - Akdam Havza TM (16,0 km), Eğlence I HES - Eğlence II HES (3,0 km), Akhisar - Meta Madencilik TM (31,0 km), (Seyrantepe HES - Özlüce HES) Brş.N Pembelik HES (4,5 km), Kır HES - Kuşaklı HES (0,8 km), (Uzundere I HES - Çayeli) Brş.N Uzundere II HES (0,5 km), Posof Havza TM - Ardahan (48,4 km), Sincik Havza TM - Sincik RES (0,4 km), (Daran Havza TM - Alanya II) Brş.N. Yalnızardıç Berat HES (11,0 km), Çimsa Eskişehir Çimento - Bozüyük OSB (13,8 km), Dereli HES - Doruk HES (20,4 km), Hatay - Sebenoba (28 km) E.İ. Hatlarındaki 617 km uzunluğundaki OPGW fiberlerinin optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır. Ayrıca Bağlantı Anlaşmaları kapsamında yer alan Yeraltı kablosu projelerinden 154 kV Fırat Plastik - Büyükçekmece (1,1 km) ve Kadıköy GİS - İbrahimağa GİS (Marmaray) (0,3 km) Yeraltı kablolarının fiberlerinin optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır.

2013 yılında toplam 1.785 km fiber optik kablunun (OPGW, Yeraltı kablosu) optik ölçüm, test ve kontrolleri yapılarak işletmeye alınmıştır. 2013 yılı sonu itibariyle Kuruluşumuza ait 12.149 km OPGW, 46 km ADSS (Askı Tipi Fiber Kablo) ve 203 km Yeraltı fiber kablosu olmak üzere toplam 12.398 km uzunluğunda fiber optik kablo altyapısı bulunmaktadır. Tesisi devam eden (yaklaşık 5.680 km) ve planlanan fiber optik kablolarla bu altyapı yaklaşık 22.000 km'ye ulaşacaktır.

2.6.4. Fiber Optik Terminal Teçhizatı ve Sayısal Çoklayıcılar

İÇTM-2012/32 no'lu Fiber Optik Terminal Teçhizatı (FOTT) ve Sayısal Çoklayıcı (SÇ) sistemleri alımı ile montajı ve eğitimi ihalesi kapsamında, iletişim sistemimizin iyileştirilmesine ve kapasite artırımına yönelik olarak, Şirketimiz iletişim trafiğinin yoğun olduğu merkezler arasında tesisi tamamlanan ve bitme aşamasında olan Enerji İletim Hatlarına tesis edilen fiber optik kablola-

rın Fiber Optik Hat Terminal Teçhizatları ve Sayısal Çoklayıcılar ile sonlandırılması işi ile ilgili olarak; 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, Gazimur GİS, Tahtalı TM, Alaçatı TM, Urla TM, Işıklar TM, Pancar OSB, Aslanlar TM, Göztepe TM, Küçük-bakkalköy 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, Kırık TM, Dikmen TM, Birecik TM, Karkamış HES, Şanlıurfa 1 TM, Elbistan A 380 Şalt, Elbistan A TS Kumanda, Elbistan B 154 Şalt, 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, Nacarli TM, Seyhan TM, Dalaman TM, Akköprü HES, Fethiye TM, Elmalı TM, Serbest Bölge TM merkezlerine FOTT ve SÇ temini ve tesisi için Netaş Telekomünikasyon A.Ş. ile 20.03.2013 tarihinde 2.885.261,32 ₺ bedelle sözleşme imzalanmıştır.

Ayrıca, iletişim sistemi altyapısında meydana gelen değişiklikler nedeniyle veya tesisi tamamlanan / tamamlanma aşamasında olan yeni optik fiberli linklerin de FOTT ve SÇ sistemleri ile sonlandırılması amacıyla NETAŞ Telekomünikasyon A.Ş. ile 805.774,54 ₺ bedelle 06.06.2013 tarihinde ek sözleşme imzalanmıştır.

Söz konusu sözleşme ve ek sözleşme kapsamında toplam 153 adet Trafo Merkezi için Fiber Optik Terminal Teçhizatı (FOTT) ve/veya Sayısal Çoklayıcı (SÇ) Sistemleri alımı ve bu sistemlerin montajı yer almaktadır. Bu merkezlerden 118 adedinde FOTT ve SÇ Sistemleri kurulmuş olup, sistemlerin Geçici Kabul çalışmalarına devam edilmektedir. Bu sistemlerden, trafo merkezi hazır olmadığı için kurulumu yapılamayan 10 adet FOTT ve SÇ sistemi, ilgili Grup Müdürlüğüne teslim edilmiş, fiber optik kablunun hazır olmadığı linklerde kullanılacak 25 adet FOTT ve SÇ sistemi ise ilgili trafo merkezine kurulmuş ve lokal testleri yapılmıştır. Trafo Merkezinin veya fiber optik

kablunun hazır olmaması nedeniyle karşılıklı olarak devreye alınamayan toplam 35 adet Trafo Merkezi için alınan sistemler, merkezler ve fiber optik kablolar tamamlanınca devreye alınacak ve Geçici Kabul çalışmaları yapılacaktır. Ayrıca Kuruluşumuz ilgili personeli için söz konusu sözleşme kapsamında kurulacak FOTT ve SÇ Sistemleri için, 28.10.2013 - 08.11.2013 ve 11.11.2013 - 22.11.2013 tarihleri arasında eğitim düzenlenmiştir.

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) veya ilgili uç birim üniteleri kullanılarak 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.

Teşekkülümüz 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 olan ve numara tahsisi yapılabilen TEİAŞ merkezlerinde kullanılmak üzere 44 adet Tam Elektronik Sayısal Özel Telefon Santrali (PAX) Sistemleri temini ve tesis edilmesi için gerekli hazırlıklar tamamlanarak ihale süreci başlatılmıştır.

Kuruluşumuzun çeşitli birimlerince telefon santrali ve PAX santrali temin edilmiştir.

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 sayısal dönüştürülmesi, fiber optik hat teçhizatı, koruma, kontrol, kumanda ve ölçü teçhizatı konularında araştırma ve geliştirme çalışmaları yapılmaktadır.

2.6.7. Telsizler ve Diğer Teçhizat

Elektrik Piyasası Kanununun 8. Maddesinin 7. Fıkrasında "TEİAŞ iletim sisteminin işletilmesi için ihtiyaç duyulan telsiz sistemi de dahil her türlü iletişim ve bilgi sistemleri altyapısını kurar ve işletir" maddesi kapsamında; TEİAŞ telsiz sistemleri, BTK Bölge Müdürlükleri tarafından Telsiz işlemlerine ilişkin usul ve esaslar Hakkında Yönetmeliğin 6 ncı maddesinin ikinci fıkrası kapsamında değerlendirilerek 2013 yılı sonuna kadar uzatılan telsiz sistemleri izin sürelerinin, aynı Yönetmeliğin 6 ncı maddesinin birinci fıkrasının (b) bendinde yer alan şartları taşıyan

kamu kurum ve kuruluşları arasında olduğu değerlendirilmesinde bulunulmuştur. Bu kapsamda, TEİAŞ'a ait telsiz sistemlerinin izin sürelerinin 2013 yılı sonu itibari ile sona ermesini müteakip BTK Bölge Müdürlüklerine bu sistemlerin mevcut tahsisli frekanslarla kullanım izin sürelerinin uzatımına yönelik müracaat edilmesi halinde, konu sistemlerin mevcut tahsisli frekanslarla kullanım izin sürelerinin Yönetmeliğin 6 ncı maddesinin 1'inci fıkrasının (b) bendi ve aynı maddenin 5'inci fıkrası uyarınca en fazla 5 yıl olmak kaydıyla uzatılmasına karar verilmiştir. Bu karar doğrultusunda, telsiz kullanan birimlerimizce BTK Bölge Müdürlükleriyle gerekli yazışmalar yapılarak telsiz kullanım sürelerinin uzatılması çalışmaları yapılmıştır.

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 ve tesis edilmesi ile ilgili olarak 28.12.2012 tarihinde imzalanan sözleşme kapsamında 6 adet uydu telefonu ve yardımcı teçhizatlarının kurulumları tamamlanarak devreye alınmıştır. Söz konusu merkezlerde bulunan eski uydu telefonları da deprem riski olan ilgili İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüklerine sevk edilmiştir.

Hurda ve kullanım dışı telsiz bilgileriyle ilgili çalışmalar yapılmıştır.



2.6.8. İletişim Konusundaki Diğer Uygulamalar

Teşekkülümüzce yapılan değerlendirmeler neticesinde, iletim sisteminin yük koşullarına bağlı olarak EREN (ZETES 380) Termik Santralinin de Hamitabat DGKÇS merkezinde bulunan SPS sistemine dahil edilmesi kararı doğrultusunda, ihtiyaç duyulan iletişim altyapısının kurulması için gerekli çalışmalar yapılmıştır. Bu kapsamda Eren TES ve Hamitabat DGKÇS merkezlerine kurulacak iletişim cihazları temin edilmiş ve iletişim linki olarak 64 kbps kanal kiralanmıştır. Söz konusu sistemler devreye alınarak EREN TES merkezi de Özel Koruma Sistemine dahil edilmiştir. Milli Yük Tevzi Merkezi (Gölbaşı) ile Batı Anadolu (Işıklar) Yük Tevzi Merkezi ve Batı Akdeniz (Varsak) Yük Tevzi Merkezi arasında ikişer adet 2 Mbps hızında kanal hazırlanarak devreye alınmıştır. Böylelikle Işıklar YTM SCADA main iletişim kanalı ile Varsak YTM main iletişim kanalı Teşekkülümüz fiber optik altyapısı üzerine aktararak 2 Mbps hızına çıkartılmıştır. Ayrıca bu sayede PAX telefon haberleşmesi de 2 Mbps olarak yedekli bir şekilde çalıştırılmıştır.

64 kbps hızında çalışan Milli YTM-Işıklar YTM SCADA backup kanalı, Milli YTM-Seyhan

YTM SCADA main kanalı ve Milli YTM-Samsun YTM SCADA main kanal hızının 1 Mbps'e çıkarılması için gerekli teçhizat değişiklikleri yapılarak link hızları artırılmıştır. Ayrıca Seyhan ve Erzurum Bölgesel Kontrol Merkezleri ile Milli Yük Tevzi Merkezi arasında tesis edilmesi öngörülen 64 kbps uydu linklerinin yerine Metro Ethernet altyapısı üzerinden 2 Mbps iletişim linklerin oluşturulması çalışmaları devam etmektedir. Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM) ile Trakya (İkitelli) Yük Tevzi Merkezi (İSTANBUL) ve Kuzeybatı Anadolu Yük Tevzi Merkezi (ADAPAZARI) SCADA sistemleri arasında 64 kbit/s hızında çalışan stand-by (yedek) iletişim kanallarının, 2 Mbit/s'e çıkarılması hususunda gerekli çalışmalar yapılmaktadır.

Doğu Karadeniz Bölgesine kurulacak özel koruma sistemi için kullanılacak iletişim linklerinin tesisi ve devreye alınması ile ilgili olarak gerekli planlama ve projelendirme çalışmaları yapılmıştır.

Elektrik Piyasaları İşletme Dairesi Başkanlığı bünyesinde kullanılmakta olan sistemler ile Gölbaşı MYTM de bulunan yedek sistemler arasında iletişimi sağlamak için Gölbaşı MYTM ile TEİAŞ Genel Müdürlüğü arasındaki mevcut STM-4 kapasitesine sahip SDH sistemi üzerinden 100 Mbps ve 20 Mbps'lik 2 adet link oluşturulmuştur.

Akköprü Elektronik Laboratuvarı İşletme Müdürlüğü'nün ERP kapsamında devreye giren muhasebe modülüne erişim hızının iyileştirilmesi amacıyla ELİM ve Gölbaşı YTM merkezleri arasında Teşekkülümüz fiber optik altyapısı üzerinden ikinci bir 2 Mbps kanal tahsis edilerek devreye alınmıştır.

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 çalışmalara devam edilmiştir.

2.6.10. Uluslararası Bağlantı Hatları İletişim Sistemi Çalışmaları

400kV Akhaltsikhe/Gürcistan ve Borçka/Türkiye Trafo Merkezleri iletişim gereklilikleri konusunda çalışmalara devam edilmiştir. Akhaltsikhe-Borçka arasında ses, data ve koruma sinyalizasyonu haberleşmesinin sağlanması için tesis edilen fiber optik terminal teçhizatları (SDH&MUX sistemleri) ile PLC (T40.D) cihazları devreye alınarak bu sistemler üzerinden koruma sinyalizasyon iletişimi ve PAX abonelerinin Milli YTM'lerine uzatımı gerçekleştirilmiştir.

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 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 uyarınca ek sipariş verilerek temin edilen Alcatel 1662 SMC cihazının montaj ve devreye alma işlemleri tamamlanarak devreye alınmıştır.

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

2.6.11. İletişim Sistemi İşletme Faaliyetleri

İletim sistemimizde haberleşme, koruma ve SCADA iletişimi için kullanılan PLC cihazları ve aksesuarlarının, Fiber Optik Terminal Teçhizatlarının, RTU'ların, PAX telefon santrallerinin sağlıklı işletilmesi amacıyla bölge birimlerince ihtiyaç duyulan malzemelerin temini ile ilgili çalışmalar yapılmıştır.

Mal ve Hizmet Satışı ile Araç Gereç Kira Yönetmeliği doğrultusunda, İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlükleri Elektronik ve Bilgi Sistemleri birimleri tarafından 3. şahıslara verilen hizmetler için kullanılan standart hizmet bedelleri listesi 2014 yılı için güncellenmiştir.

Kuruluşumuz iletişim altyapısında kullanılanmakta olan TEİAŞ'ın Özel Telefon Sistemi-ne (PAX) yeni dahil olan TEİAŞ ve 3.Şahıs telefon santralleri için numara aralıkları tanımlanarak ilgili ekiplere bildirilmiştir. Mevcut PAX haberleşme alt yapısının genişletilmesi amacıyla ihtiyaç duyulan kurantor cihazları ve yan birimlerinin Elektronik Laboratuvarı İşletme Müdürlüğüne üretilmesinin sağlanması konusunda gerekli çalışmalar yapılmış, PAX Sisteminin genişletilmesi amacıyla ilgili elektronik birimlerinde yürütülen çalışmalar koordine edilmiştir.

Kuruluşumuz tarafından gerçekleştirilen Otomatik Sayaç Okuma (AMR) projesi kapsamında sayaçlara uzaktan erişim sağlamak üzere, iletişim kanallarının temin ve tesisi ile ilgili olarak çalışmalara devam edilmiştir. Bu amaçla Kuruluşumuz tarafından gerçekleştirilen Otomatik Sayaç Okuma Sisteminin (OSOS) iletişim alt yapısı ile ilgili olarak AMR Projesine yeni dahil olan Grup Müdürlüklerimiz sorumluluğundaki TEİAŞ merkezleri ile iletim sistemine bağlı tüketici merkezlerine 30 adet SIM kart (DİYARBAKIR TM, YENİ MERSİN TERMİK TM, BODRUM-2 TM, TURANKÖY TM, VİRANŞEHİR 380 TM, KARABÜK TM, BOZÜYÜK OSB TM, SİVRİHİSAR TM, KUZEY TM, KUZEY

ADANA TM, BULANIK TM, KALKANDERE TM, MALTEPE GİS TM, DİNAR TM, MARDİN ÇİMENTO TM, AYRANCI TM, İNCEK TM, KÖKLÜCE TM, AVANOS-2 TM, MARDİN-2 TM, KADIKÖY GİS TM, TCDD İBRAHİMAĞA TM, TEPEÖREN DERİCİLER OSB TM, AKSARAY TM, KOLUKISA TM, BÜYÜKDÜZ HAVZA TM, KARADERE TM, GEÇİCİ KELKİT HAVZA TM, GEÇİCİ MOBİL ELİF TM, OLUR HAVZA TM) sayaçların merkezle iletişimi amacıyla tahsis edilerek, SIM kartların servise alınmak üzere ilgili Grup Müdürlüklerine gönderimi sağlanmıştır.

İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüklerinin sorumluluk sahalarında, araya giren merkezlerin artması ve Kuruluşumuz SCADA iletişim sisteminin sürekli olarak genişlemesi nedeniyle iletişim kanallarında yaşanan sorunların çözümüne yönelik olarak, farklı hızlardaki RTU iletişim kanallarının (200, 600, 1200, 2400, 9600, 19200 bps vb.) ve ses iletişiminin 64 kb/s kiralık devreler üzerinden eş zamanlı iletilmesini sağlayacak sistemlerin, Tunçbilek Şalt TM, Tokat TM ve Erzincan1 TM için temin edilmesi amacıyla, hazırlanan Teknik Şartname ilgili İTİG Müdürlüklerine gönderilmiş ve ihtiyaç duyulan sistemlerin temin ve tesisinin tamamlanması sağlanmıştır.

TRT Genel Müdürlüğü verici istasyonlarında kurulu bulunan (Elmadağ TRT Vericisi/ANKARA, Asar Doruğu TRT Vericisi/ZONGULDAK, Erenler Doruğu TRT Vericisi/BOLU, Esentepe TRT Vericisi/BOLU, Davudidağ TRT Vericisi/ADANA, Kızıladağ TRT Vericisi/MERSİN, Karadağ

TRT Vericisi/KARAMAN, Ha-sandağı TRT Vericisi/ELAZIĞ, Yelektepe TRT Vericisi/KAHRAMANMARAŞ) 9 adet Kuruluşumuza ait Tekrarlayıcı Telsizleri için yer kirası ve enerji bedelleri konusunda TRT ile 2013 yılı Hizmet Alımı Sözleşmesi yapılmıştır.

Yük Tevzi Bilgi Sistemi Programı kapsamında Yük Tevzi Dairesi Başkanlığı talebi doğrultusunda, trafo merkezlerinin internet durumları incelenmiş ve internet erişimi olmayan toplam 77 TEİAŞ Trafo Merkezinin (AKSARAY TM, YENİKAPI GIS TM, GÖLCÜK TM, BARTIN TM, YENİÇATALAĞZI TES TM, EREĞLİ-1 380(BÖLÜCEK) TM, SİVRİHİSAR TM, İNCEK TM, GÜNEYSINIR TM, CİHANBEYLİ TM, BOĞAZLIYAN TM, KALABA TM, ŞARKIŞLA TM, SENDİREMEKE TM, SIZIR TM, TAKSAN TM, V.ŞEHİR-2 380 (ELGÜN) TM, VİRANŞEHİR-3 GEÇİCİ TM, GÖKSUN SKM, ADIYAMAN GÖLBAŞI TM, ADIYAMAN TM, DARENDE TM, HAZAR-1 TM, HAZAR-2 TM, KAHTA TM, MALATYA-1 TM, ÇAYKARA TM, DERİNER HES TM, KARADERE HAVZA TM, HAYRAT HAVZA TM, UZUNDERE 66 (ERZ.) TM, POSOF TM, ERZİNCAN-2 TM, OLUR HAVZA TM, BİSMİL-2 GEÇİCİ TM, DİYARBAKIR 1 TM, DİYARBAKIR-4 TM, DİKMEN GEÇİCİ TM, AĞRI-1 TM, BAĞIŞLI TM, BAŞKALE 380 TM, BULANIK TM, DOĞUBEYAZIT TM, ERCİŞ TM, IĞDIR TM, MUŞ TM, ANAMUR TM, ANTAKYA-1 TM, BATI ADANA 66 TM, CEYHAN-1 TM, BERKE ŞALT TM, CEYHAN-2 TM, DOĞU ADANA 66, GÜNEY ADANA TM, İKİZLER TM, İNCİRLİK TM, İSKENDERUN-1 TM, KADIRLI TM, KARAHAHAN TM, KARAIŞALI TM, KOZAN TM, MERSİN-1 66 TM, MERSİN-2 TM, MİHMANDAR

66 TM, NACARLI TM, OSMANİYE OSB TM, REYHANLI TM, ŞEHİTLİK 66 TM, TARSUS TM, TAŞUCU TM, TOROSLAR TM, YAKAKÖY TM, YENİŞEHİTLİK TM, YUMURTALIK TM, ZEYTİNLİ TM, KOZAN HAVZA TM, MERSİN 380 TM) internet erişimine kavuşması için gerekli çalışmalar yürütülmüştür.

Kuruluşumuz SCADA alt yapısının sağlıklı işletilmesi için RTU iletişim linkleri sürekli takip edilerek arızalı linklerin düzeltilmesi için gerekli çalışmalar koordine edilmiştir.

Kuruluşumuz SCADA sistemine yeni dahil edilecek 13 TEİAŞ merkezi için (Kalkandere 380 TM, Mersin 380 TM, Viranşehir 380 TM, Van 380 TM, Başkale 380 TM, Mahmutlar TM, Mancarlık TM, Ardahan TM, Gümüşhane TM, Macunköy TM, Mamak TM, Maslak TM ve Bahçeşehir TM) “Üç Yeni Bölgesel Kontrol Merkezinin TEİAŞ’ın Mevcut SCADA Sistemine İlavesi Projesi” kapsamında temin edilen RTU panoları ile modemlerin gönderilmesi sağlanmış ve devreye alma çalışmaları koordine edilmiştir.

“Üç Yeni Bölgesel Kontrol Merkezinin TEİAŞ’ın Mevcut SCADA Sistemine İlavesi Projesi” kapsamında temin ve tesis edilen 75 RTU’ya yapılacak ilave ve değişiklikler ile 15 adet yedek RTU’nun parametrelendirme işlerinden sorumlu olan ilgili bölgelerin katılımı ile Haziran ayı içerisinde RTU (Uzak Terminal Birimi) Eğitimi düzenlenmiştir.

Bölge Elektronik ve Bilgi Sistemleri birimlerinde hazırlanan Aylık Faaliyet Raporları incelenerek arıza istatistikleri hazırlanmış ve faaliyet raporlarından elde edilen veriler doğrultusunda Yıllık Faaliyet Raporu hazırlanarak tüm iletişim birimleri ile paylaşılmıştır.

Kuruluşumuz iletişim altyapısında kullanılan ekonomik ömrünü tamamlamış 34 adet PLC cihazının bölge talepleri doğrultusunda üretilerek, yenilenmesi için gerekli çalışmalar yürütülmüştür.

Kuruluşumuzun SCADA veri iletişimi ve haberleşme ihtiyaçları için Türk Telekomünikasyon A.Ş.’den sağlanan kiralık devreleri ile ilgili olarak Türk Telekomünikasyon A.Ş.’nin “Yurtiçi Kiralık Devrelerde Akıllı Cihaz Kampanyası” kapsamında Kuruluşumuza verilen 22 adet iPhone 4S 16GB kullanıma sunulmak üzere Kuruluşumuz envanterine dahil edilmiştir.

9. İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüğünce trafo merkezlerinde kullanılmak üzere geliştirilen, “Merkezi Saat”, “Sinyal Panosu” ve “Akü Kapasite Test Cihazı”nın incelenmesi ve üretilmesi ile ilgili çalışmalar yürütülmektedir.

154 kV ve 380 kV’luk İletim Sisteminde yıl içinde oluşan hat tıkcı ihtiyaçları, değişik nedenlerle kullanılabilir durumda olup boşa çıkan hat tıkcılarının bölgeler arası kaydırılmalarıyla karşılanmıştır.

1, 5, 6, 7, 9, 10, 11, 16, 17, 20, 21 ve 22. İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlükleri Elektronik ve Bilgi Sistemleri Birimlerinin ihtiyacı olan 12 adet OTDR, 12 adet Fiber Ek Cihazı ile 1, 3, 7, 10. ve 16. İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlükleri Elektronik ve Bilgi Sistemleri Birimlerinin ihtiyacı olan 6 adet Seçici Voltmetre alımı ile ilgili çalışmalar 2013İKO/4 referanslı ihale kapsamında sürdürülerek, Temmuz ayı içinde ilgili firmalarla sözleşmeler imzalanmış ve temin edilen ölçü cihazlarının kullanımına yönelik olarak sözleşme kapsamında düzenlenen eğitimler Aralık ayı içerisinde tüm İTİG Müdürlükleri personelinin katılımı ile tamamlanmış olup, cihazların ilgili bölgelere dağıtımı sağlanmıştır.

Kuruluşumuzdan emekli olan Halil YAĞDI tarafından Başkanlığımızda çalışmakta iken, iletim sisteminde meydana gelen arızalarda ve proje uygulamalarında ortak bir dili konuşabilmek amacıyla hazırlanan ve Koruma Projelerinin İletişimle ilgili bölümlerinin çalışmaları ve genel iletişim konularını içeren “Yüksek Gerilim Koruma

Sistemlerinde İletişim” isimli kitabın incelenmesi ve yayınlanması hususunda gerekli olan çalışmalar tamamlanarak, İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlükleri ile ilgili Başkanlıklara dağıtılmak üzere basımı sağlanmıştır.

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 2013 yılında aşağıdaki AR-GE faaliyetleri yapılmıştır:

- Sayısal Kuranportör (DPLC) ar-ge çalışmaları kapsamında 154 kV Ümitköy –Temelli enerji iletim hattında denenilen 1 çift DPLC’de senkronizasyon ve kilitleme gibi sorunlar tespit edilmiş, sorunların çözülmesi için cihazlar Laboratuvarımıza getirilmiştir. Saha çalışmalarında cihazlara hızlı müdahale edebilmek

adına 154 kV Akköprü TM-Macunköy TM arasında çalıştırılmak üzere 1 çift DPLC daha hazırlanmış (120-136 kHz bandında) senkronizasyon ve kilitleme ile ilgili çalışmalar tamamlandığında saha denemeleri yapılacaktır. Sahadan gelen istekler doğrultusunda MA1 Üç Faz Bir Toprak Röle’nin üst versiyonu olan (MA 2) Ar-Ge çalışmalarına devam edilmektedir.

- Üretilen cihazların testinin daha hızlı yapılmasını sağlamak için Data Test Cihazı (DT-1) tasarlanmıştır.
- Yan Hizmetler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde, sistemdeki anlık güç taleplerini ölçmek ve kontrol etmek amacıyla geliştirilen ve 10 adet üretimi yapılan Anlık Talep Kontrol Cihazının mikrokontroller yazılımında tespit edilen hataların giderilmesi ve yeni talepler doğrultusunda gerekli fonksiyonların ilave edilmesine devam edilmektedir.

ONARIM FAALİYETLERİ

Elektronik Laboratuvarında 2013 yılında 2 adet ENERTEC Firmasınca üretilmiş, 17 adet ALS-TOM Firmasınca üretilmiş, 20 adet ABB Firmasınca üretilmiş, 5 adet REYROLLE Firmasınca üretilmiş, 7 adet GE Firmasınca üretilmiş, 299 adet ELİM tarafından üretilmiş, 2 adet PROGRAMMA Firmasınca üretilmiş, 34 adet

SIEMENS Firmasınca üretilmiş, 3 adet EDI Firmasınca üretilmiş, 5 adet MTE Firmasınca üretilmiş, 1 adet ISA Firmasınca üretilmiş, 26 adet TÜBİTAK tarafından üretilmiş ve 104 Adet çeşitli firmalarca üretilmiş olan çeşitli niteliklerde toplam 525 adet cihaz onarılmıştır.

TEİAŞ için, TÜBİTAK tarafından üretilen Güç Kalitesi Çözümleyici cihazları bu sene içinde eğitimi alınarak onarılmaya başlanmış ve Haziran ayından itibaren 26 adet onarılarak bölgele-re gönderilmiştir. Ayrıca bu sene içinde Etalon Sayaç Test Cihazlarının Kalibrasyonu için kullanılan kalibrasyon cihazları için “Referans Kalibratör” laboratuvarımıza kurulmuş ve Kasım ayından itibaren 5 adet cihaz belgelendirilmiştir.

Ayrıca Bölge Elektronik Birimlerinden gelen arızalı A13 SD TXU ve A04 SD TXU (37 adet) ve kuranportör cihazlarının (T30 ve T40 D RF PLC) modülleri (36 adet) onarılarak ilgili Grup Müdürlüklerine gönderilmiştir.

ÜRETİM FAALİYETLERİ

2013 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)	100	60	160
T40 S RF PLC	RF Taşıyıcı (Simplex)	14	1	15
T43 PSU LP	Koruma Bölümü	120	72	192
A04 SD TXU	Terminal Ara Birimi	71	16	87
A35 BB CTU	Kanal Transfer Birimi	6	-	6
H12 RF LMU	Hat Ayar Birimi	268	61	329
LT1000	Band Genişletme Birimi	638	-	638
AGD-2	Aktif Güç Transdüseri	25	-	25
MA-1	Üç Faz Bir Toprak Rölesi	58	-	58
NDR-1	Nötr-Direnç Rölesi	1	-	1
DT1	Data Test Cihazı	6	-	6
	Çeşitli Kartlar	50	-	50

Ayrıca, Bölge Elektronik Birimlerinin talep ettiği T40 D RF PLC cihazlarında kullanılmak üzere 160 adet yedek elektronik kart üretilerek ilgili Grup Müdürlüklerine gönderilmiştir.

Elektronik Laboratuvarı İşletme Müdürlüğü tarafından üretilen bu cihaz ve alt birimler karşılığında özel sektörden 2.541.543,71 ₺ (KDV hariç) TEİAŞ'a parasal girdi sağlanmıştır. Kurum içine yapılan üretimlerin parasal değeri ise 2.123.168,71 ₺ 'dir. Böylece, 2013 yılında toplam olarak 4.664.712,42 ₺'lik üretim gerçekleştirilmiştir.

2.7. BİLGİ SİSTEMLERİ PROJELERİ

2.7.1 Kurumsal Kaynakların Planlaması (ERP) Projesi

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 60 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 sunucularının düzenli olarak yedekleri alınmaktadır. Sistem odasında bulunan sunucularda gerekli bakımlar yapılmakta, yenileme ve ihtiyaçlar doğrultusunda kapasite artışı için gerekli çalışmalar yürütülmektedir.

Sistemimizin sağlıklı ve güvenli çalışabilmesi için gerekli olan antivirüs (symantec), filtreleme (websense, fortiguard), güvenlik duvarı (Checkpoint), erişim kayıtları (Natek) yazılımlarının 2014 lisansları temin edilerek yüklenmiştir.

Genel Müdürlüğümüz ile TEİAŞ Gölbaşı Tesislerinde bulunan sistemler arasındaki Kuruluşumuza ait fiber altyapısı kullanılarak iki yerleşim arasındaki ağ bağlantıları altyapı üzerinden entegre edilerek, erişim hızı ve erişim alanlarının düzenlemeleri yapılmıştır. Bununla birlikte, Genel Müdürlük ile Milli ve Gölbaşı Yük Tevzi İşletme Müdürlüklerinin internet bağlantısı Gölbaşı'nda bulunan diğer birimlerden ayrılarak bağımsız çalışması sağlanmıştır. Benzer şekilde,

Kurum fiber altyapısı kullanılarak Gölbaşı üzerinden merkez ağı erişimleri sağlanan Akköprü Tesislerindeki İşletme Müdürlüğü ve Laboratuvar İşletme Müdürlüklerinin de erişim hızları ve ağ bağlanma düzenleri yeniden yapılandırılmıştır.

Kurum çalışanları tarafından kullanılmakta olan e-posta servisi hizmeti yeni temin edilen sunucular üzerine yüklenerek 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 alınmış olup, T Blok binasının switch'lerinin de değiştirilmesi planlanmaktadır.

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. Bu sisteme zaman içerisinde merkez ve taşra birimlerin-



de bulunan modemlerin ve switch'lerin tanımlamaları yapılarak uzaktan izlenebilir hale getirilmiştir.

TÜBİTAK tarafından yürütülen ve Kuruluşumuza ait 600 adet Trafo Merkezleri ile birlikte diğer merkezlerin (üretici, tüketici şalt sahaları) ölçüm değerlerinin bilgisayar ile merkezi bir sunucuya saatlik olarak girilmesini hedefleyen Yük Tevzi Bilgi Sistemi (YTBS) projesi çalışmalarına teknik destek verilmiştir. Bu konudaki çalışmalara devam edilmektedir.

Genel Müdürlüğümüz ile İşletme Grup Müdürlükleri ve Yük Tevzi İşletme Müdürlükleri arasında internet üzerinden kaliteli, anlık, hızlı, görüntülü ve sesli iletişimin sağlanması amacıyla 33 noktayı (Genel Müdürlük, 22 Grup Müdürlüğü, 10 Yük tevzi işletme Müdürlüğü) kapsayan Video Konferans Sisteminin alımı yapılarak devreye alınma çalışmaları tamamlanmıştır. 2013 yılı içerisinde Genel Müdür Yardımcıları ve Daire Başkanlarının kullanımı için 20 adet daha Video konferans erişim cihazı temin edilerek kullanıma sunulmuştur.

Kuruluşumuza ait bilgi sistemlerinin başka bir mekanda yedeğinin oluşturulması amacıyla Felaket Kurtarma Merkezi (FKM, Disaster Recovery Center) kurulumu projesi çalışmaları başlatılmıştır. Kuruluşumuzun bu konudaki ihtiyaçlarına en uygun çözüm ile ilgili olarak senaryolar ve şartname konusunda çalışmalar sürdürülmektedir.

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 emreanadelik durumları izlenerek meydana gelen aksaklıklar giderilmiştir. 6 Mbps erişim hızı 10 Mbps hızına çıkarılmıştır.

2013 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 (ERP uygulamaları), 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 2014 lisans güncellemeleri yapılmıştır. Bu sistemler için işletme desteği verilmeye devam edilmektedir.

Yan Hizmetler Merkezi İzleme ve Kontrol Sistemi (YHİKS), 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 sunucusu sanal platforma alınarak çalıştırılmaktadır.

İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlükleri bünyesinde faaliyet gösteren 30 adet İşlet-

me Müdürlükleri/Grup başmühendisliklerinin Kurumsal internet erişimlerinin sağlanması amacıyla, güvenlik duvarı cihazları temin edilerek sistem montajları yapılmıştır. Bu sayede, İşletme birimleri de Kurumsal Ağ sistemine entegre edilmiştir. Bununla birlikte, Grup Müdürlükleri yerel ağlarının iyileştirilmesi, standart bir yapıya kavuşturulması amacıyla bilgilendirilme çalışmaları yapılmış olup, ihtiyaç duyulan donanımlar sağlanmıştır.

Yük Tevzi İşletme Müdürlüklerinde bulunan yedekli yapıda kurulmuş olan ses kayıt sistemleri kayıt kapasitelerinin dolması ve günlük CD ortamında kayıt yedeklerinin alınması gibi işletme zorlukları ve donanımların ekonomik ömürlerini tamamlaması nedeniyle yeni sistemler temin edilerek devreye alınmıştır. Yeni nesil bilgi sistemleri kullanılarak yedekli yapıda ve RAID 1.0 sistemi ile kayıt alınmaktadır.

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

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, 833 adet masaüstü, 220 adet dizüstü bilgisayar, 110 adet yazıcı (renkli, S/B yazıcı, çok fonksiyonlu) 5 adet projeksiyon cihazı, alımı yapılarak dağıtım işlemi gerçekleştirilmiştir.

Kuruluşumuz merkez birimlerinde bulunan yaklaşık 1100 adet masaüstü bilgisayarlar, sunucular, yazıcılar ve ağ donanımlarının bakımı yapılarak, sistemde oluşan donanım, yazılım ve network arızalarına kısa sürede müdahale edilerek giderilmiştir. 2013 yılı içinde 142 adet donanım, 103 adet yazılım ve 31 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.

2013 yılı içerisinde kullanıcıların, bilgisayar arızaları, yazı-

cı 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 bilerek 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 ve ağ kurulumu, sorun giderme konularında taşra birimlerinde yürütülen çalışmaların niteliğini artırmak için taşra donanım personelleri için eğitimler düzenlenmiştir. Bu eğitimler uzman personellerimiz tarafından, Adapazarı Eğitim Tesislerinde 22 İletim Tesis ve İşletme Grup Müdürlüğü ve 10 Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü donanım personelinin katılımıyla Ocak ve Aralık aylarında 5'er gün süreli “Networking, Routing ve Switching” ve “Donanım ve Ağ Temelleri, Sorun Giderme” eğitimleri gerçekleştirilmiştir.

2.7.5. Yazılım Geliştirme, 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, geliştirilen Müşteri Yönetimi ve Faturalama programında yeni ihtiyaçlar ve mevzuat değişikliklerine paralel olarak gerekli ilave ve değişiklikler yapılmıştır.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilen Eğitim Modülünde yeni ihtiyaçlar doğrultusunda gerekli ilave ve değişiklikler yapılmıştır.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilen Personel Yönetim modülü tamamlanarak, yapılan test çalışmalarının ardından servise alınmıştır. Test çalışmaları sırasında belirlenen eksiklik ve sorunların giderilmiş olup, yeni ihtiyaçlar ve mevzuat değişikliklerine paralel olarak bu programda gerekli ilave ve değişiklikler yapılmaya devam edilmektedir.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilen Bordro modülü tamamlanarak, yapılan testlerin ardından memur ve sözleşmeli personel için servise alınmıştır. Bordro modülünün işçi personel kısmına ilişkin geliştirme

çalışmaları da tamamlanmış olup, test çalışmalarına başlanmıştır. Test çalışmaları sırasında belirlenen eksiklik ve sorunların giderilmesi çalışmalarına devam edilmektedir.

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilen ve toplam olarak 6 modülden oluşan Muhasebe programının test ve ilgili birimler tarafından paralel kullanım çalışmaları yapılmıştır. Test ve paralel kullanım çalışmaları sırasında belirlenen eksiklik ve sorunlar giderilerek program kullanıma hazır hale getirilmiştir. Diğer yandan, yeni ihtiyaçlar doğrultusunda bu programa gerekli ilave ve değişiklikler yapılmaya devam edilmiştir.

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

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

Kurumsal Kaynak Planlama (ERP) Sistemi oluşturulması çalışmaları kapsamında, Kuruluşumuz elemanları tarafından geliştirilmekte olan Bakım-Onarım programı konusundaki çalışmalara devam edilmiştir.



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

Elektronik Belge Yönetim Sistemi kurulması ve yazışmalarda e-imzaya geçilmesi için Teknik Şartname hazırlanmış olup, sözleşme imzalama aşamasına gelinmiştir.

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 tamamlanmıştır.

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 kullanıcıları 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. FİBER OPTİK ALTYAPININ TİCARİ KULLANIMA AÇILMASI

Telekomünikasyon piyasasının serbestleşmesi sonrasında, 2006 yılında Kuruluşumuz fiber optik kablo alt yapısının ticari kullanıma açılması konusu gündeme gelmiş ve bu kapsamda, Ankara (Sincan) – İstanbul (Alibeyköy) arasındaki 432,264 km fiber optik kablo 2.118.980,40 Euro/yıl bedelle Tellcom (Superonline) İletişim Hizmetleri A.Ş.'ne, İstanbul (Alibeyköy) – Bulgaristan (Sınır) arasındaki 302,954 km fiber optik kablo 1.815.785,85 Euro/yıl bedelle Türk Telekomünikasyon A.Ş.'ne 10 yıllık süre ile kiraya verilmişti. Türkiye'de ilk kez yapılan bu uygulama

ile Kuruluşumuza ait telekomünikasyon alt yapısı ticari kullanıma açılmış ve 2007-2017 yılları arasında Kuruluşumuza yılda yaklaşık 4 milyon Euro civarında bir katkı sağlanmış bulunmaktadır.

2013 yılında Kuruluşumuza ait E.İ. Hatları OPGW'leri içinde yer alan fiber optik liflerin (yaklaşık 7300 km) bir kısmının daha Kiraya verilmesi ile ilgili çalışmalar yapılarak 1.Güzergah olarak Karadeniz, Doğu Anadolu ve Güneydoğu Anadolu Bölgelerinde yer alan toplam 44 adet E.İ.Hattında bulunan 3.347.603 m fiber optik kablodaki 4 adet lifin ve 2. Güzergah olarak İç Anadolu, Ege, Marmara ve Akdeniz Bölgelerinde yer alan toplam 89 adet E.İ.Hattında bulunan 3.985.548 m fiber optik kablodaki 4 adet lifin 15 yıllığına kiraya verilmesi işi için ihale süreci tamamlanarak Vodafone Net İletişim Hizmetleri A.Ş. ile 13.12.2013 tarihinde sözleşme imzalanmıştır. Kiralama konusu fiber liflerin Kiracıya teslimi ile ilgili çalışmalar devam etmekte olup, 24.01.2014

tarihine kadar tamamlanacaktır. Bu sözleşme ile de yıllık yaklaşık 3 milyon Euro, toplam 45 milyon Euro gelir elde edilecektir.

Kuruluşumuza ait bazı Enerji İletim Hatlarında, OPGW koruma iletkeni içinde yer alan ve Türk Telekomünikasyon A.Ş.'ye (TTAŞ) kullandırılan fiberler ile ilgili Kuruluşumuz ile TTAŞ arasında Enerji İletim Hatlarındaki OPGW Fiberlerin Kullanımı Sözleşmesi 26.04.2013 tarihinde imzalanmıştır. Söz konusu sözleşmeye göre, TTAŞ kullandığı fiberleri Kuruluşumuza iade etmiş olup, kullanmaya devam ettiği fiberler için ise Kuruluşumuza yıllık yaklaşık 335 bin Euro kullanım bedeli ödemektedir.



3. İŞLETME FAALİYETLERİ



3.1 TRAFÖ MERKEZLERİ

GERİLİM (kV)	MERKEZ ADEDİ	TRAFÖ ADEDİ	GÜÇ (MVA)
380	91	245	48.540
220	1	2	400
154	561	1210	72.723
66	14	48	573
TOPLAM	667	1505	122.236
MÜŞTERİYE HİTAP EDEN KURULU GÜÇ		Tüketim	73.078
		Üretim	4.862
		Toplam	77.940

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

Not 2: 380 kV Elgün Geçici TM, 154 kV Dedeler Geçici ve Hayrat Havza Geçici TM iptal edilmiştir. Sivrihisar Mobil TM yerine Sivrihisar TM işletmeye alındı.

Not 3: 380 kV Viranşehir 2, Maltepe GIS, Eskişehir 380, Cizre 380, Çeşme 380, Mersin 380, Karaburun GIS, 154 kV Kelkit Havza Geçici, Altınekin, Aksaray, Turanköy, Karadere Havza, Bodrum 2, İncek, Yeni Mersin Termik, Kolukisa Geçici, Urla 2, Otluca HES, Bozüyük OSB, Kuzeytepe, Posof Havza, Kadıköy GIS, Sincik Havza, Ödülalan, Diyarbakır 1, Şebinkarahisar Havza, Maçka Havza, Avanos 2 Trafo Merkezleri işletmeye alınmıştır.

3.1.1 2013 Yılı İçerisinde Değiştirilen Trafolar

SIRA NO	İLİ	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	ADIGÜZEL HES	154/31,5-35	25	ELK - PUT	98425	154/31,5	50	AEG-ETİ	30805	01/04/2013	KAPASİTE ARTIŞI
2	İSTANBUL	AMBARLIDGKÇS	380/158	150	AEG	31402	380/154	250	ABB	1 ZTR 112204	30/04/2013	KAPASİTE ARTIŞI
3	İSTANBUL	AMBARLIDGKÇS	380/158	150	AEG	31401	380/154	250	AREVA	317703	12/07/2013	KAPASİTE ARTIŞI
4	HAKKARİ	BAĞIŞLI	154/33,6	50	BEST	38460	154/33,6	100	BEST	62587	03/12/2013	KAPASİTE ARTIŞI
5	ANKARA	BALGAT	154/33,6	100	ABB	GT-203002-01	154/33,6	100	BEST	59032	29/03/2013	ARIZA
6	BALIKESİR	BANDIRMA - III	154/34,5	50	ASEA	6511425	154/33,6	50	BEST	36503	19/11/2013	ARIZA
7	VAN	BAŞKALE 380	154/34,5	16	AEG-ETİ	30833	154/34,5	16	ELK - PUT	98011	27/11/2013	BAKIM
8	BİLECİK	BİLORSA	154/31,5	50	AEG-ETİ	30728	154/33,6	50	ALSTOM	317952	11/10/2013	ARIZA
9	BURDUR	BURDUR 2	154/31,5-34,5	25	ELK - PUT	98443	154/33,6	50	ABB	GT-02-97	19/04/2013	KAPASİTE ARTIŞI
10	ŞIRNAK	ÇİZRE	154/31,5-34,5	50	ELK - PUT	97035	154/33,6	50	ABB	GT-033-94	30/12/2013	ARIZA
11	AYDIN	ÇİNE GEÇİCİ	154/31,5	25	BEST	30412	154/31,5-35	50	ASEA	6483482	03/05/2013	KAPASİTE ARTIŞI
12	EDİRNE	ENEZ	154/33,6	100	AREVA	317500	154/31,5-34,5	25	ESAŞ	T-2083-84	22/08/2013	ŞTKK KARAR
13	KARAMAN	ERMENEK GEÇİCİ	380/33	125	BEST	56212	380/33	125	ABB	1 ZTR 112103	19/03/2013	ARIZA
14	GAZİANTEP	GASKİ (DSİ-P3)	154/31,5	50	J.S.	91109	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 110308	28/02/2013	KAPASİTE ARTIŞI
15	GAZİANTEP	GAZİANTEP OSB(5)	380/34,5	100	ABB-ESAŞ	T-1438-88	380/33	125	ABB	1 ZTR 112101	16/10/2013	KAPASİTE ARTIŞI
16	BURSA	GEMLİK	154/33,6	50	BEST	36503	154/33,6	100	BEST	62600	04/12/2015	KAPASİTE ARTIŞI
17	BOLU	GERKONSAN (GEREDE)	154/31,5	16	TRO	641412	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	31156	25/09/2013	KAPASİTE ARTIŞI
18	GİRESUN	GİRESUN	154/31,5	50	ELK-MEK	20583	154/33,6	50	ALSTOM	317951	26/08/2013	ARIZA
19	KONYA	GÖKSU HES	66/31,5	6,3	AEG-ETİ	30455	66/31,5-34,5	10	AEG-ETİ	30115	27/06/2013	ARIZA
20	KONYA	GÜNEYSINIR	154/33,6	100	AREVA	317371	154/33,6	50	AREVA	317444	30/04/2013	ŞTKK KARAR
21	MALATYA	HASANÇELEBİ	154/31,5	16	AEG-ETİ	30079	154/31,5-34,5	25	AEG	30674	03/07/2013	KAPASİTE ARTIŞI
22	ARTVIN	HOPA TERMİK	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	30676	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	30876	18/08/2013	BAKIM
23	İSTANBUL	İKİTELLİ	154/33,6	100	AEG-ETİ	313300-01	154/33,6	100	BEST	62605	11/12/2013	BAKIM
24	RİZE	İYİDERE	154/31,5	25	AEG-ETİ	30813	154/33,6	50	ALSTOM	317892	10/01/2013	KAPASİTE ARTIŞI
25	NEVŞEHİR	KALABA	154/31,5-34,5	16	ELK - PUT	98012	154/31,5-35	25	ASEA	6535643	19/02/2013	KAPASİTE ARTIŞI
26	SİVAS	KANGAL T.S 380 ŞALT	154/31,5	25	ALSTOM	68080-01	154/31,5-35	25	ASEA	6535635	26/11/2013	ARIZA
27	KONYA	KARAPINAR	154/33,6	50	AREVA	317444	154/33,6	100	AREVA	317371	22/04/2013	KAPASİTE ARTIŞI
28	KASTAMONU	KASTAMONU	154/31,5-34,5	25	ESAŞ	GT-008-89	154/33,6	50	ALSTOM	317950	18/09/2013	KAPASİTE ARTIŞI
29	K.MARAŞ	KILILI	154/33,6	50	ABB	GT-033-94	154/33,6	100	BEST	62594	24/12/2013	KAPASİTE ARTIŞI
30	GİRESUN	KOVANLIK HAVZA GEÇİCİ	154/31,5	25	E. MEKANİK	20581	154/31,5-34,5	50	ESAŞ	T-1525-84	09/10/2013	KAPASİTE ARTIŞI
31	ISPARTA	KULEÖNÜ	154/33,6	25	ABB (Mobil Trafo)	TSPM-96504/900	154/33,6	100	BEST	55856	06/01/2013	KAPASİTE ARTIŞI
32	DİYARBAKIR	LİCE	154/31,5-34,5	25	ABB-ESAŞ	GT-002-89	154/33,6	50	ALSTOM	318126	11/12/2013	KAPASİTE ARTIŞI
33	MERSİN	MERSİN TERMİK	154/31,5/34,5	100	RADE-KON	409017	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112307	07/04/2013	TEVSIAT
34	ADANA	MİSİS	154/33,6	50	ALSTOM	317785	154/33,6	100	BEST	60284	14/05/2013	KAPASİTE ARTIŞI
35	DENİZLİ	NAZİLLİ	154/33,6	50	BEST	038462	154/33,6	100	BEST	60979	08/04/2013	KAPASİTE ARTIŞI
36	ANTALYA	OYMAPINAR HES 380 ŞALT	380/154	180	ACEC	10004	380/154	250	ABB	1 ZTR 112206	03/05/2013	KAPASİTE ARTIŞI
37	BİNGÖL	ÖZLÜCE HES	380/158/15,8	150	AEG-ETİ	313970-01	380/154	250	ABB	1 ZTR 112201	19/05/2013	KAPASİTE ARTIŞI
38	AĞRI	PATNOS	154/34,5	16	ELK - PUT	98011	154/31,5	25	AEG-ETİ	30813	09/09/2013	KAPASİTE ARTIŞI
39	HATAY	PAYAS	154/31,5	50	ESAŞ	T-0793-86	154/33,6	100	BEST	63083	29/12/2013	KAPASİTE ARTIŞI
40	ŞANLIURFA	PEKMEZLİ	154/34,5	100	SECHERON	HST 24220-1-2	154/31,5-34,5	100	RADE-KON	409019	17/06/2013	ARIZA
41	KIRŞEHİR	PETLAS	154/31,5-34,5	25	ABB-ESAŞ	GT-001-91	154/33,6	50	ALSTOM	317949	22/05/2013	KAPASİTE ARTIŞI
42	TUNCELİ	PÜLÜMÜR	154/31,5	4	TRO	641613	154/31,5-34,5	16	AEG-ETİ	30188	19/09/2013	KAPASİTE ARTIŞI
43	SAKARYA	SAKARYA	154/31,5	50	ELK - PUT	96973	154/35-31,5	50	ASEA	6483478	11/04/2013	ARIZA
44	KONYA	SEYDİŞEHİR	154/31,5	25	AEG-ETİ	30675	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	31062	06/03/2013	BAKIM
45	ANKARA	SİNCAN	154/31,5-34,5	100	ELK - PUT	97042	154/33,6	100	BEST	62599	08/12/2013	ARIZA
46	ŞANLIURFA	SİVEREK	154/33,6	50(62,5)	AEG-ETİ	313740-01	154/34,5	100	STRÖM-BERG	549301	05/07/2013	KAPASİTE ARTIŞI
47	Ş.URFA	Ş.URFA-OSB	154/34,5	100	STRÖMBERG	549301	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 110301	25/01/2013	BAKIM
48	ELAZIĞ	ŞALT II	380/154	150	İTAL	2P-8080-1	380/154	250	ABB	1 ZTR 130701	15/12/2013	KAPASİTE ARTIŞI
49	ŞANLIURFA	ŞANLIURFA	154/33,6	50	ABB	GT-007-97	154/33,6	100	BEST	60953	16/12/2013	KAPASİTE ARTIŞI
50	MERSİN	TARSUS	154/31,5	50	ESAŞ	T-0075-84	154/31,5-34,5	100	RADE-KON	409013	03/02/2013	KAPASİTE ARTIŞI
51	ERZİNCAN	TERCAN	154/31,5-34,5	16	AEG-ETİ	30188	154/31,5	70	ELTA	191087	05/04/2013	KAPASİTE ARTIŞI
52	ŞIRNAK	ULUDERE	154/34,5	50	AEG-ETİ	30766	154/31,5	25	AEG-ETİ	309350	18/05/2013	ARIZA
53	ŞIRNAK	ULUDERE	154/31,5	25	AEG-ETİ	309350	154/31,5-34,5	50	AEG-ETİ	30946	12/06/2013	ARIZA
54	İZMİR	UZUNDERE (İZMİR4)	380/158/15,8	150	AEG-ETİ	31222	380/154	250	ABB	1 ZTR 112203	28/06/2013	KAPASİTE ARTIŞI
55	MUĞLA	YATAĞAN	380/154/15,8	150	ELTA	171212	380/158/15,8	150	AEG-ETİ	31222	06/09/2013	ARIZA

3.1.2. İşletmedeki Trafo Merkezlerine İlave Edilen Trafolar

SIRA NO	İLİ	BÖLGESİ	MERKEZ ADI	GERİLİMİ (kV)	GÜCÜ (MVA)	FİRMA	SERİ NO	TARİH
1	SAKARYA	5 ADAPAZARI	ADAPAZARI-II	380/158	250	ABB	232502	20/06/2013
2	SAKARYA	5 ADAPAZARI	ADAPAZARI-II	380/33	125	BEST	60807	20/06/2013
3	İZMİR	3 İZMİR	ALİAĞA II	380/158	250	ABB	1 ZTR 112202	25/02/2013
4	KONYA	9 KONYA	ALİBEYHÖYÜĞÜ	154/33,6	100	ALSTOM	318060	23/12/2013
5	KONYA	9 KONYA	ALİBEYHÖYÜĞÜ	154/15,8	25	ELK - PUT	97599	23/12/2013
6	KONYA	9 KONYA	ALTINEKİN	154/31,5	20	EBG	108938	13/05/2013
7	VAN	17 VAN	BAŞKALE 380	154/34,5	16	AEG-ETİ	30833	31/01/2013
8	VAN	17 VAN	BAŞKALE 380	380 / 158	150	İTAL	2P 8401/6	22/02/2013
9	ESKİŞEHİR	6 KÜTAHYA	BOZÜYÜK OSB	154/33,6	50	BEST	59028	21/06/2013
10	SİVAS	11 KAYSERİ	DEMİRDAĞ	154/33,6	50	BEST	56217	30/05/2013
11	MARDİN	16 BATMAN	DİKMEN	154/33,6	100	BEST		16/07/2013
12	MERSİN	18 ADANA	ERDEMLİ	154/33,6	50	BEST	56221	17/05/2013
13	GAZİANTEP	12 GAZİANTEP	G.ANTEP-2	154/31,5	50	JEUMOUNT SCHNEIDER	91109	12/05/2013
14	KOCAELİ	4 İSTANBUL/ANADOLU	GEBZE OSB	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112311	24/01/2013
16	AYDIN	21 DENİZLİ	GERMENCİK	154/31,5	25	BEST	30412	22/05/2013
17	GÜMÜŞHANE	14 TRABZON	GÜMÜŞHANE	154/31,5	25	ESAŞ	T-2085-85	10/03/2013
18	ELAZIĞ	13 ELAZIĞ	HANKENDİ	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	31157	01/02/2013
19	İSTANBUL	4 İSTANBUL/ANADOLU	İÇMELER	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112305	23/01/2013
20	İSTANBUL	1 İSTANBUL/DAVUTPAŞA	İKİTELLİ	154/33,6	100	BEST	59033	13/03/2013
21	ERZURUM	15 ERZURUM	İSPİR HAVZA GEÇİCİ	154/31,5-34,5	50	ABB-ESAŞ	GT-025-93	04/10/2013
22	TOKAT	10 SAMSUN	KÖKLÜCE HES	154/31,5-35	25	AEG-ETİ	31227	03/12/2013
23	ANTALYA	19 ANTALYA	LARA2(KUNDU)	154/31,5-35	50	AEG-ETİ	313440-01	08/03/2013
24	MANİSA	3 İZMİR	MANİSA 380 (MORSAN)	154/31,5-34	100	EBG	134001	20/11/2013
25	MERSİN	18 ADANA	MERSİN 2	154/31,5-34,5	100	RADE-KON	409017	04/06/2013
26	KARS	15 ERZURUM	NARINKALE HAVZA	154/31,5	50	ESAŞ	T-0075-84	01/07/2013
27	BİNGÖL	13 ELAZIĞ	ÖZLÜCE HES	154/31,5-34,5	25	ESAŞ	T-2475-83	08/03/2013
28	SAKARYA	5 ADAPAZARI	PAMUKOVA	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	30677	14/04/2013
29	İSTANBUL	4 İSTANBUL/ANADOLU	PAŞAKÖY	380/158	150	AEG	31402	06/06/2013
30	KAYSERİ	11 KAYSERİ	PINARBAŞI	154/31,5-34,5	10	AEG - ETİ	30034	25/07/2013
31	ARDAHAN	15 ERZURUM	POSOF HAVZA	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	30821	24/10/2013
32	SİVAS	11 KAYSERİ	SUŞEHİRİ	154/31,5-34,5	25	ABB-ESAŞ	GT-001-91	04/08/2013
33	ŞANLIURFA	12 GAZİANTEP	Ş.URFA-2	380/154/15,8	150	RADE-KON	408035	22/08/2013
34	İSTANBUL	4 İSTANBUL/ANADOLU	TEPEÖREN	380/33	125	BEST	62591	04/08/2013
35	İSTANBUL	4 İSTANBUL/ANADOLU	TEPEÖREN	380/33	125	BEST	60808	04/08/2013
36	GİRESUN	14 TRABZON	TİREBOLU-380	380/158/15,8	150	AEG-ETİ	313970-01	29/11/2013
37	TEKİRDAĞ	20 EDİRNE	ULAŞ	154/33,6	100	AREVA	317500	09/10/2013
38	İZMİR	3 İZMİR	ULUCAK	154/31,5-34,5	100	EBG	125116	24/01/2013
39	ZONGULDAK	5 ADAPAZARI	YENİ ÇATES	154/31,5	10	AEG-ETİ	30431	30/05/2013
40	AMASYA	10 SAMSUN	YENİDERE HAVZA	154/33,6	50	ALSTOM	317948	28/01/2013
41	İSTANBUL	1 İSTANBUL/DAVUTPAŞA	YENİKAPI GIS	154/33,6	100	AREVA	317685	26/03/2013
42	KAYSERİ	11 KAYSERİ	YEŞİLHİSAR	154/31,5	16	ABB	GT-071-97	22/10/2013

3.1.3 Hizmet Alımı Yolu İle İşletilen Trafo Merkezleri

İletim Sisteminde mevcut 667 adet trafo merkezinden 457 adet trafo merkezi hizmet alımı yoluyla işletilmektedir.

3.1.4 Yeni Trafo Merkezleri

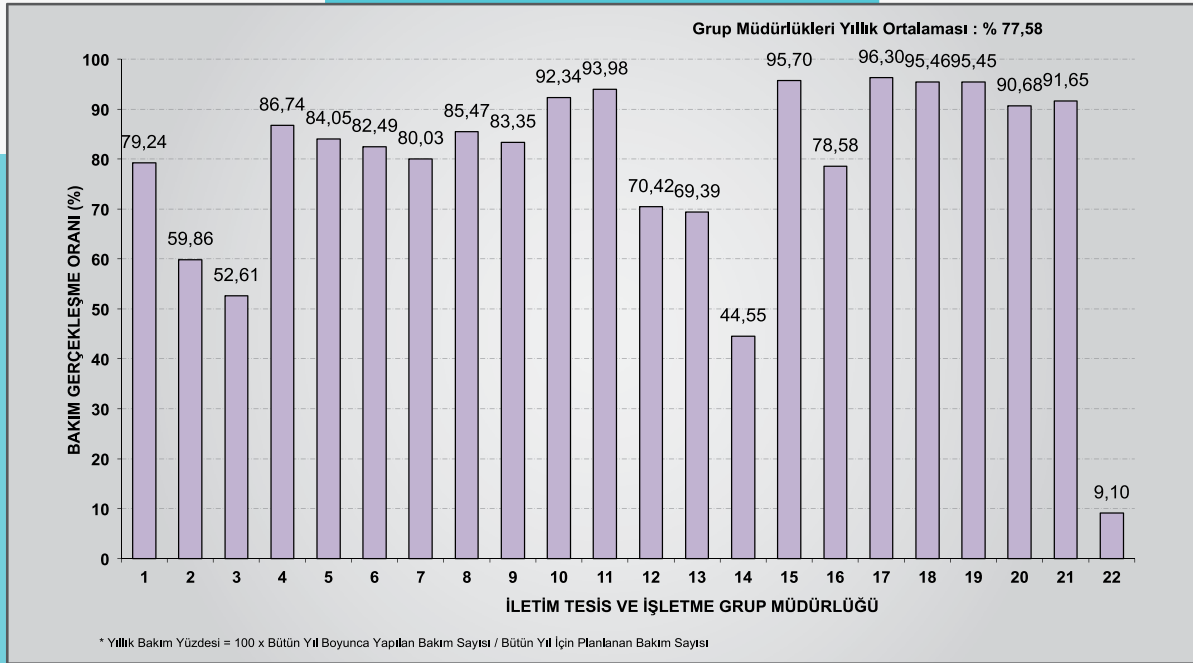
SIRA NO	GRUP MÜDÜRLÜĞÜ	TRAFO MERKEZİ İSMİ	GERİLİMİ kv	GÜCÜ MVA	MARKASI	SERİ NO	GEÇİCİ KABUL TARİHİ
1	2 BURSA	TURANKÖY	154/33,6	100	BEST	60980	22/03/2013
2	3 İZMİR	URLA 2	154/33,6 154/33,6 154/33,6	50 50 50	BEST BEST BEST	60952 56223 56224	01/02/2013
3	3 İZMİR	ÇEŞME	380/33 380/33	125 125	BEST BEST	60703 60704	28/05/2013
4	3 İZMİR	KARABURUN GIS	380/33	125	BEST	61560	28/08/2013
5	4 İSTANBUL/ANADOLU	MALTEPE GIS	380/33 380/33	125 125	BEST BEST	57545 57546	09/04/2013
6	4 İSTANBUL/ANADOLU	KADIKÖY GIS	154/33,6 154/33,6 154/33,6	100 100 50	ALSTOM ALSTOM ALSTOM	318066 318067 318065	04/10/2013
7	6 KÜTAHYA	BOZÜYÜK OSB	154/33,6	100	BEST	57557	26/05/2013
8	6 KÜTAHYA	SİVRİHİSAR	154/34,5	25	ELK - PUT	140708	14/06/2013
9	6 KÜTAHYA	ESKİŞEHİR 380	380/154 380/154	250 250	BEST BEST	57555 57554	05/03/2013
10	8 ANKARA	İNCEK	154/33,6 154/33,6	100 100	BEST BEST	57559 57558	26/04/2013
11	9 KONYA	KOLUKISA GEÇİCİ	154/31,5-35	50	ABB	GT 902401-00	07/05/2013
12	9 KONYA	ALTINEKİN	154/33,6	100	BEST	60709	30/01/2013
13	9 KONYA	AKSARAY	154/33,6 154/33,6	100 100	BEST BEST	60708 60707	12/02/2013
14	11 KAYSERİ	AVANOS 2	154/33,6	100	ALSTOM	318087	24/10/2013
15	12 GAZİANTEP	VİRANŞEHİR 380	380/154 380/154 380/33 380/33 154/33,6 154/33,6	250 250 125 125 100 100	BEST BEST BEST BEST BEST BEST	57553 58720 59134 59135 57556 61053	15/03/2013
16	12 GAZİANTEP	ÖDÜLALAN	154/11 154/11	50 50	ABB ABB	1 ZTR 110601 1 ZTR 110600	10/12/2013 10/12/2013
17	13 ELAZIĞ	SİNCİK HAVZA	154/31,5-34,5	50	AEG-ETİ	30911	05/08/2013
18	13 ELAZIĞ	KELKİT HAVZA GEÇİCİ	154/31,5	16	AEG-ETİ	30488	25/01/2013
19	14 TRABZON	KARADERE HAVZA	154/34,5	50	ESAŞ	T-424-86	12/04/2013
20	14 TRABZON	ŞEBİNKARAHİSAR	154/33,6 154/33,6	50 50	ALSTOM ALSTOM	317975 317976	12/06/2013
21	14 TRABZON	MAÇKA HAVZA	154/33,6	50	ALSTOM	317785	30/12/2013
22	15 ERZURUM	POSOĞ HAVZA	154/31,5-34,5	25	ABB-ESAŞ	GT-011-90	03/05/2013
23	16 BATMAN	CİZRE 380	380/154 380/154	250 250	BEST BEST	60701 60702	10/05/2013
24	16 BATMAN	DİYARBAKIR I	154/33,6	100	BEST	60978	08/03/2013
25	18 ADANA	MERSİN TERMİK	154/33,6	100	ABB	1 ZTR 112307	07/04/2013
26	18 ADANA	OTLUCA HES	154/33,6	50	ALSTOM	317601	08/04/2013
27	18 ADANA	MERSİN 380	380/158 380/158 154/33,6 154/33,6	250 250 100 100	BEST BEST BEST BEST	55133 57547 55853 55854	19/06/2013
28	18 ADANA	KUZEYTEPE	154/33,6 154/33,6	100 100	BEST BEST	61021 61022	24/07/2013
29	21 DENİZLİ	BODRUM 2	154/33,6	100	BEST	60977	05/03/2013

3.1.5 2013 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	PÜLÜMÜR	TUNCELİ	15 ERZURUM	154/31,5	10	ESAŞ	T-0156-77	23/01/2013	1977	AG sargısı a fazında sipir kısa devresi tespit edildi.
2	MARDİN ÇİMENTO	MARDİN	16 BATMAN	154/33,6	50	ABB	GT-031-94	24/01/2013	1994	YG sargısı B fazında sipir kısa devresi tespit edildi. Ayrıca, kademe değiştiricisi arızalı.
3	BALGAT	ANKARA	8 ANKARA	154/33,6	100	ABB	GT-203002-01	19/03/2013	2001	YG sargısı B fazında sipir kısa devresi ve AG sargıda tanka kısa devre tespit edildi.
4	SAKARYA	SAKARYA	5 ADAPAZARI	154/31,5	50	ELK - PUT	96973	23/03/2013	1977	AG sargısı b fazında sipir kısa devresi tespit edildi.
5	PEKMEZLİ	ŞANLIURFA	12 GAZİANTEP	154/34,5	100	SECHERON	HST 24220-1-2	04/04/2013	1979	Trafonun izolasyon seviyesi zayıf, ayrıca, gaz analizinde D-2 arızası gözüküyor.
6	SURUÇ	ŞANLIURFA	12 GAZİANTEP	154/31,5-35	50	ASEA	6483477	18/04/2013	1974	Kademesi arızalı.
7	380kV SEYDİŞEHİR	KONYA	9 KONYA	154/34,5	25	AEG-ETİ	30673	09/01/2013	1981	AG sargı izolasyonunda deformasyon tespit edildi.
8	ULUDERE	ŞIRNAK	16 BATMAN	154/31,5	25	AEG-ETİ	309350	25/05/2013		34,5kV sargısı arızalı.
9	ULUDERE	ŞIRNAK	16 BATMAN	154/34,5	50	AEG-ETİ	30766	16/05/2013	1984	Bushinglerin patlamış. Yangının etkisiyle sargıların üst kısımlarında kavrulma ve izolasyon zayıflaması var. YAKD kontaktlarında yanma ve erimeler olduğu belirtildi.
10	SİNCAN	ANKARA	8 ANKARA	154/31,5-34,5	100	ELK - PUT	97042	24/06/2013	1977	34,5kV sargısının b fazında sipir kısa devresi tespit edilmiş.
11	GİRESUN(AKSU)	GİRESUN	14 TRABZON	154/31,5	50	ELK-MEK	20583	30/07/2013	1988	AG sargısı c fazında sipir kısa devresi var.
12	YATAĞAN	MUĞLA	21 DENİZLİ	380/154/15,8	150	ELTA	171212	05/08/2013	1980	AG sargısı arızalı.
13	BİLORSA	BİLECİK	6 KÜTAHYA	154/31,5	50	AEG-ETİ	30728	04/09/2013	1982	Trafo yandı.
14	MARDİN	MARDİN	16 BATMAN	154/33,6	50	AEG-ETİ	313740-01	01/07/2013	1997	Kademesi arızalı.
15	GAZİANTEP-2	GAZİANTEP	12 GAZİANTEP	154/31,5	50	J.S.	91109	20/06/2013	1977	Gaz analizinde D-2 arızası gözüküyor ve trafoda izolasyon zayıflaması var.
16	BAŞKALE	VAN	17 VAN	154/34,5	16	AEG-ETİ	30833	19/07/2013		Kademesinde sorun var.
17	HİLAL GIS	İZMİR	3 İZMİR	154/11,1	50	BEST	54072	16/10/2013	2008	Trafonun ayar sargısı arızalı.
18	KÜÇÜKKÖY	İSTANBUL	1 İSTANBUL/ DAVUTPAŞA	154/34,5	100	ABB	GT-019-99	30/10/2013	1999	AG sargısı b fazında sipir ve sargı-toprak kısa devresi tespit edildi.
19	BANDIRMA 3	BALIKESİR	2 BURSA	154/34,5	50	ASEA	6511425	03/11/2013	1976	AG sargısı arızalı.
20	KANGAL	SİVAS	11 KAYSERİ	154/31,5	25	ALSTOM	68080-01	20/11/2013		Gaz analizine göre yüksek enerjili deşarjlar (D-2) var.
21	CİZRE	ŞIRNAK	16 BATMAN	154/31,5-34,5	50	ELK - PUT	97035	22/12/2013	1981	AG sargısı c fazında sipir kısa devresi var.
22	YERKÖY	YOZGAT	11 KAYSERİ	154/31,5-34,5	16	ELK - PUT	98008	12/12/2013	1982	Trafonun bushingi patladı, trafo yandı.
23	ŞALT II	ELAZIĞ	13 ELAZIĞ	380/154	150	ESAŞ	GT-009-89	26/12/2013	1989	Trafo yandı.
24	ŞALT II	ELAZIĞ	13 ELAZIĞ	154/31,5-34,5	16	ELK - PUT	98018	26/12/2013		Trafo yandı.
25	NARLI	GAZİANTEP	12 GAZİANTEP	154/31,5-34,5	25	AEG-ETİ	30877	25/12/2013	1985	31,5kV-tank izolasyonunda sorun tespit edildi.



3.1.6 2013 Yılı Sonu İtibariyle Gerçekleşen TM Bakım Yüzdeleri



3.2 İLETİM HATLARI

3.2.1 TEİAŞ İletim Hatları

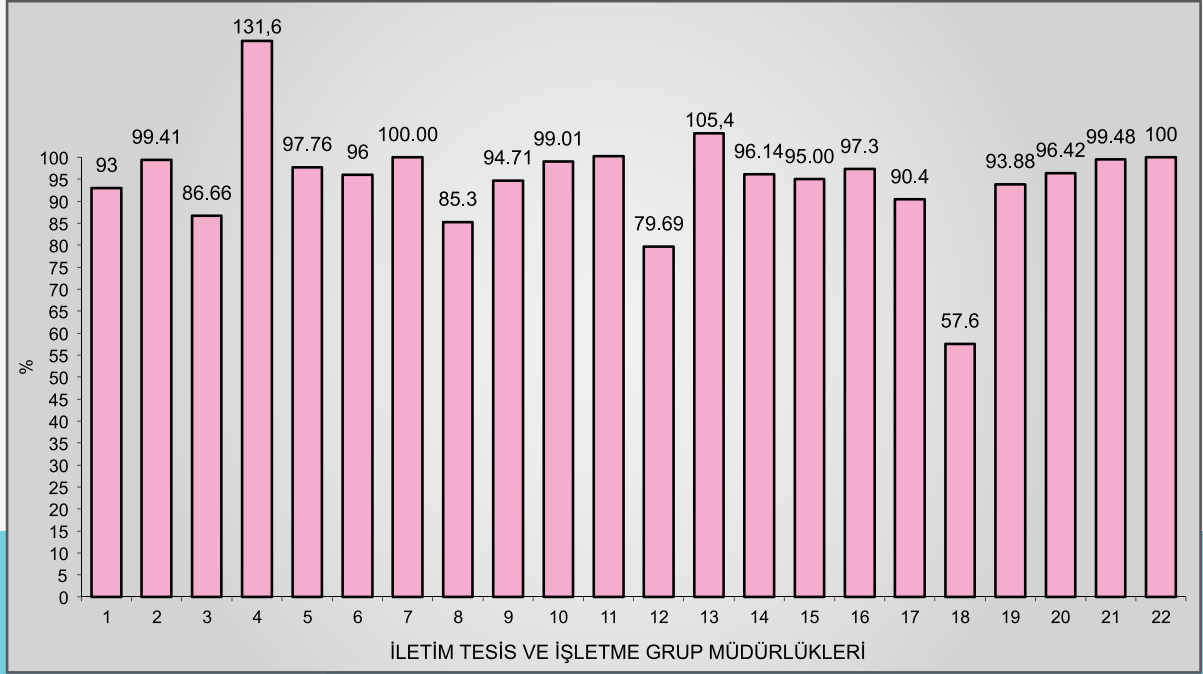
ENERJİ İLETİM HATLARININ ADEDİ				
380 kV	220 kV	154 kV	66 kV	TOPLAM (adet)
200	2	1158	27	1387

YER ALTI GÜÇ KABLOSU ADEDİ			
380 kV	154 kV	66 kV	TOPLAM (adet)
6	55	1	62

ENERJİ İLETİM HATLARININ UZUNLUKLARI				TOPLAM (km)
380 kV (km)	220 kV (km)	154 kV (km)	66 kV (km)	
16.808,3	84,5	33.942,5	509,4	51.344,7

YER ALTI GÜÇ KABLOSU UZUNLUKLARI			TOPLAM (km)
380 kV (km)	154 kV (km)	66 kV (km)	
47,1	233,8	3,2	284,1

**3.2.2 İletim Tesis ve İşletme Grup
Müdürlüklerinin Bakım Sorumluluğundaki
Enerji İletim Hatlarının
2013 Yılı Ocak-Aralık Dönemi Bakım Programı
Kümülatif Gerçekleşme Yüzdeleri**



**3.3 ENERJİ İLETİM HATLARI ARIZA ENDEKSLERİ,
TM'LERDE YAPILAN TESTLER,ALIMI GERÇEKLEŞEN
MALZEMELER**

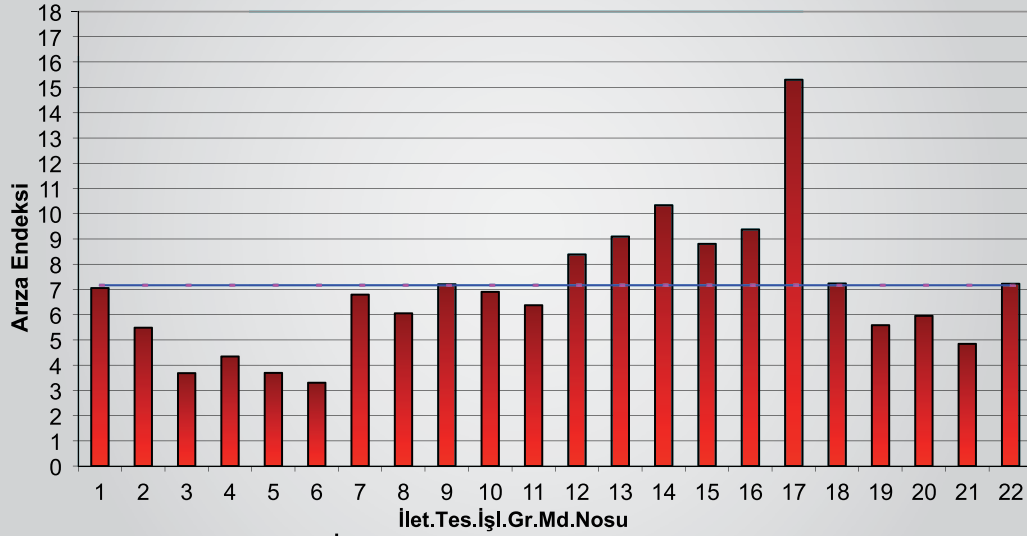
3.3.1 2013 Sistem Arıza Endeksi

		L ELEKTRİKİ İRTİBATA GÖRE TOPLAM HAT UZUNLUĞU (KM)	N ARIZA SAYISI	A DEVREDE KALDIĞI SÜRE (GÜN)	E ARIZA ENDEKSİ [365 günde 100 km'ye düşen arıza sayısı] $E=(100 \times N / L) \times (365 / A)$
380 kV SİSTEM	*	17.871,957	1.001	346,31	5,90
	**	17.030,357			
154 kV SİSTEM	*	38.836,794	2.938	354,83	7,78
	**	37.917,729			
66 kV SİSTEM	*	668,325	60	365,00	8,98
	**	668,325			
TÜM İLETİM SİSTEMİ	*	57.377,076	3.999	355,38	7,16
	**	55.616,411			

* : Yıl içinde devreye giren ve çıkan hatların toplam uzunluğudur.
Bu uzunluk toplam arıza endeksinin hesaplanmasında kullanılmıştır.

** : 31 Aralık tarihinde devrede olan toplam hat uzunluğudur.

İlet. Tes. ve İşl. Grup Müdürlüklerinin Arıza Endeksleri



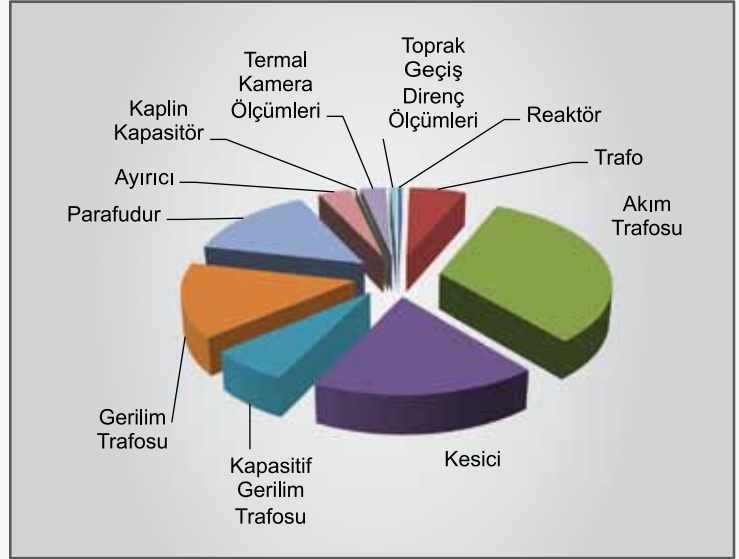
* Tüm İletim Sistemi Ortalama Arıza Endeks Değeri

İLT.TES. İŞL.GR. MÜD.	İli	ELEKTRİKİ İRTİBATA GÖRE HAT UZUNLUĞU	ARIZA ADEĐİ	ARIZA ENDEKSİ
1	İstanbul/Avrupa	1.211,937	85	7,05
2	Bursa	3.334,746	183	5,48
3	İzmir	2.684,617	99	3,68
4	İstanbul/Anadolu	878,902	38	4,34
5	Adapazarı	3.331,257	123	3,69
6	Kütahya	2.214,420	73	3,30
7	Isparta	1.501,662	102	6,79
8	Ankara	3.110,796	188	6,05
9	Konya	2.749,805	198	7,20
10	Samsun	3.273,087	226	6,90
11	Kayseri	4.528,471	288	6,37
12	Gaziantep	4.737,671	397	8,38
13	Elazığ	2.857,919	260	9,09
14	Trabzon	2.759,023	285	10,33
15	Erzurum	2.201,307	194	8,80
16	Batman	2.561,446	240	9,37
17	Van	1.991,038	305	15,30
18	Adana	4.192,822	303	7,23
19	Antalya	1.579,880	88	5,58
20	Edirne	1.837,939	109	5,95
21	Denizli	2.613,493	127	4,84
22	Kastamonu	1.224,838	88	7,22
TOPLAM		57.377,076	3.999	7,16

3.3.2 2013 Yılında Yapılan Testlerin Adedi

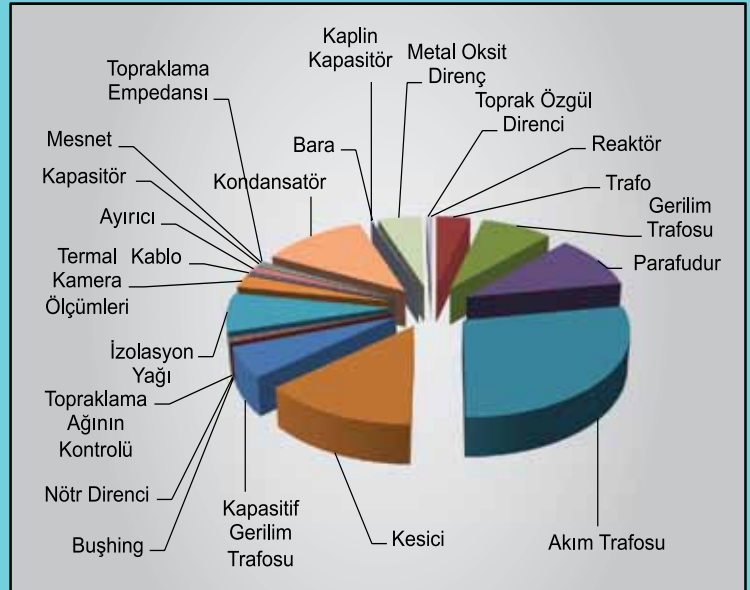
A- PROGRAM DAHİLİ YAPILAN TESTLER

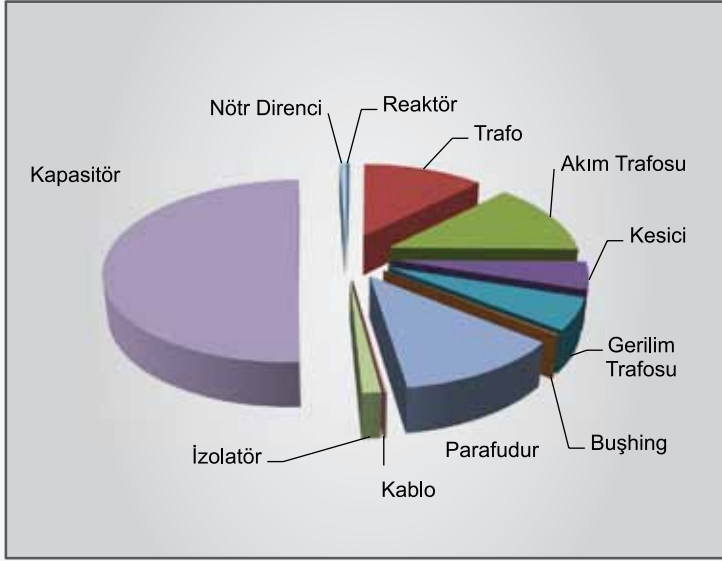
a. Reaktör	:	26
b. Trafo	:	383
c. Akım Trafosu	:	2038
d. Kesici	:	1161
e. Kapasitif Gerilim Trafosu	:	417
f. Gerilim Trafosu	:	915
g. Parafudur	:	900
h. Ayırıcı	:	226
i. Kaplin Kapasitör	:	10
j. Termal Kamera Ölçümleri	:	172
k. Toprak Geçiş Direnç Ölçümleri	:	43
Toplam	:	6291



B- PROGRAM HARİCİ YAPILAN TESTLER

a. Reaktör	:	5
b. Trafo	:	255
c. Gerilim Trafosu	:	537
d. Parafudur	:	693
e. Akım Trafosu	:	1862
f. Kesici	:	902
g. Kapasitif Gerilim Trafosu	:	395
h. Buşing	:	21
i. Nötr Direnci	:	14
j. Topraklama Ağının Kontrolü	:	22
k. İzolasyon Yağı	:	500
l. Termal Kamera Ölçümleri	:	165
m. Kablo	:	19
n. Ayırıcı	:	88
o. Kapasitör	:	27
p. Mesnet	:	19
q. Topraklama Empedansı	:	3
r. Kondansatör	:	795
s. Kaplin Kapasitör	:	6
t. Bara	:	3
u. Metal Oksit Direnç	:	324
v. Toprak Özgül Direnci	:	30
Toplam	:	6685





C- ARIZA TESTLERİ

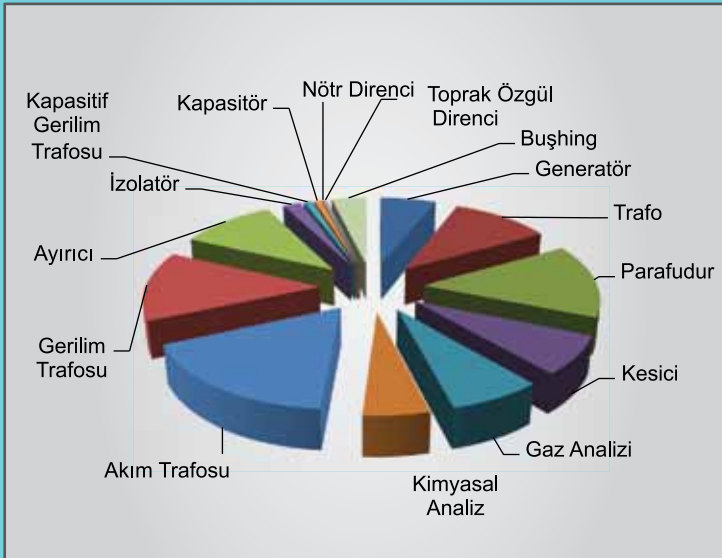
a. Reaktör	:	2
b. Trafo	:	72
c. Akım Trafosu	:	77
d. Kesici	:	29
e. Gerilim Trafosu	:	33
f. Buşhing	:	1
g. Parafudur	:	71
h. Kablo	:	1
i. İzolatör	:	8
j. Kapasitör	:	300
k. Nötr Direnci	:	3
Toplam	:	597

EÜAŞ YAPILAN TESTLER

a. Generatör	:	48
b. Trafo	:	85
c. Parafudur	:	114
d. Kesici	:	59
e. Gaz Analizi	:	58
f. Kimyasal Analiz	:	41
g. Akım Trafosu	:	137
h. Gerilim Trafosu	:	107
i. Ayırıcı	:	82
j. İzolatör	:	15
k. Kapasitif Gerilim Trafosu	:	7
l. Kapasitör	:	6
m. Nötr Direnci	:	2
n. Toprak Özgöl Direnci	:	1
o. Buşhing	:	30
Toplam	:	792

TEDAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜNE YAPILAN TESTLER

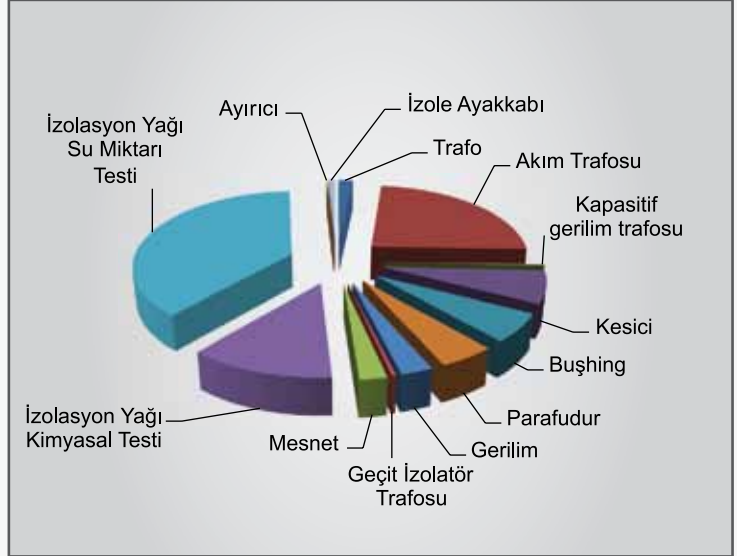
a) Trafo	:	1
Toplam	:	1



ATELYE VE LABORATUARDA YAPILAN TESTLER

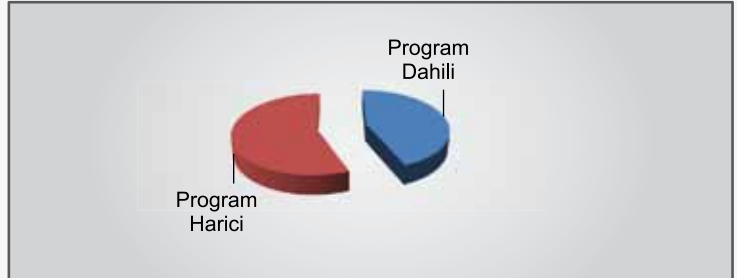
A-YAPILAN TESTLER

a. Trafo	:	28
b. Akım Trafosu	:	393
c. Kapasitif gerilim trafosu	:	4
d. Kesici	:	114
e. Buşhing	:	99
f. Parafudur	:	80
g. Gerilim Trafosu	:	45
h. Geçit İzolatör	:	6
i. Mesnet	:	39
j. İzolasyon Yağı Kimyasal Testi	:	205
k. İzolasyon Yağı Su Miktarı Testi	:	626
l. Ayırıcı	:	1
m. İzole Ayakkabı	:	14



B- YAĞDA GAZ ANALİZ TESTLERİ

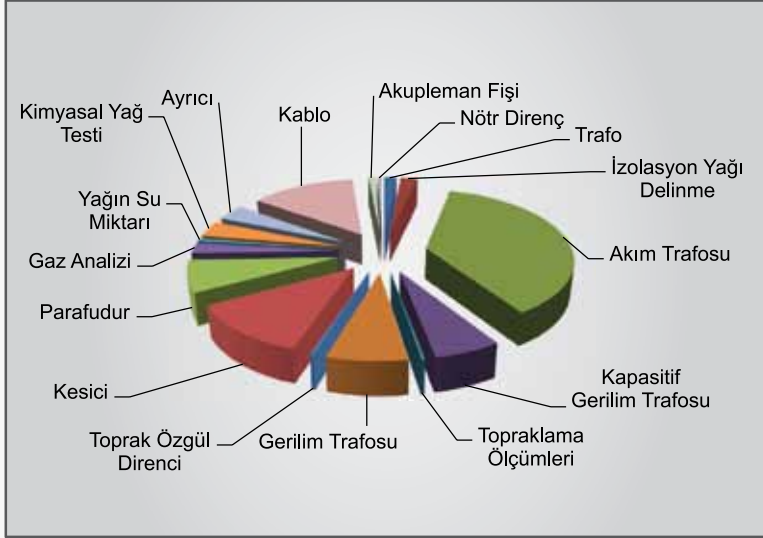
a. Program Dahili	:	1400
b. Program Harici	:	1790
Toplam	:	4844



BAŞMÜHENDİSLİK MERKEZLERİNDE YAPILAN TESTLER

a. Akım Trafosu	:	225
b. Kesici	:	132
c. Parafudur	:	18
d. Gerilim Trafosu	:	55
e. Buşhing	:	22
f. Nötr Direnci	:	1
Toplam	:	453



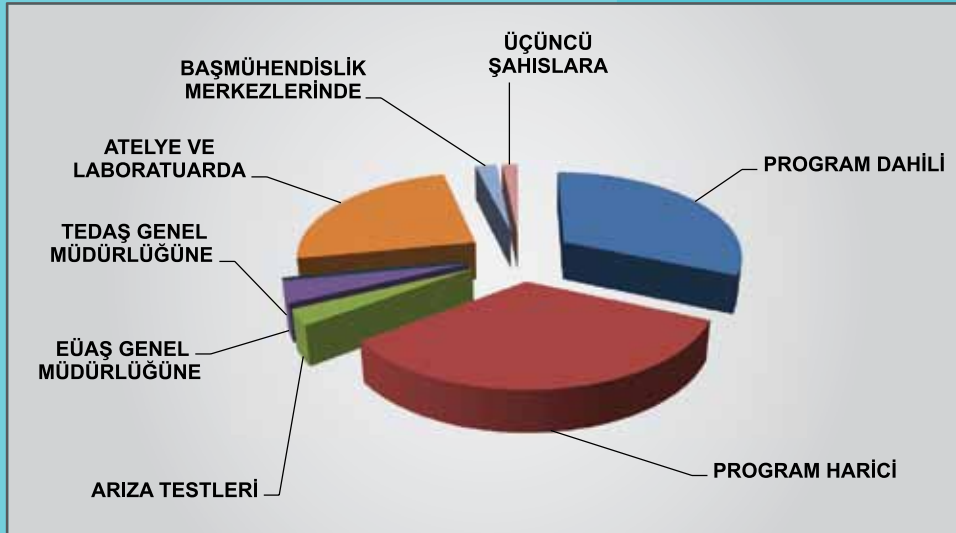


ÜÇÜNCÜ ŞAHISLARA YAPILAN TESTLER

a. Trafo	:	5
b. İzolasyon Yağı Delinme	:	7
c. Akım Trafosu	:	121
d. Kapasitif Gerilim Trafosu	:	20
e. Topraklama Ölçümleri	:	1
f. Gerilim Trafosu	:	24
g. Toprak Özgül Direnci	:	1
h. Kesici	:	39
i. Parafudur	:	24
j. Gaz Analizi	:	8
k. Yağın Su Miktarı	:	2
l. Kimyasal Yağ Testi	:	12
m. Ayrıcı	:	12
n. Kablo	:	44
o. Akupleman Fişi	:	3
p. Nötr Direnç	:	2
Toplam	:	325

YAPILAN TESTLERİN DÖKÜMÜ

PROGRAM DAHİLİ	6291
PROGRAM HARİCİ	6685
ARIZA TESTLERİ	597
EÜAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜNE	792
TEDAŞ GENEL MÜDÜRLÜĞÜNE	1
ATELYE VE LABORATUARDA	4844
BAŞMÜHENDİSLİK MERKEZLERİNDE	453
ÜÇÜNCÜ ŞAHISLARA	325
TOPLAM TEST SAYISI	19988



3.3.3 2013 Yılı İçerisinde Alımı Gerçekleşen Malzemeler

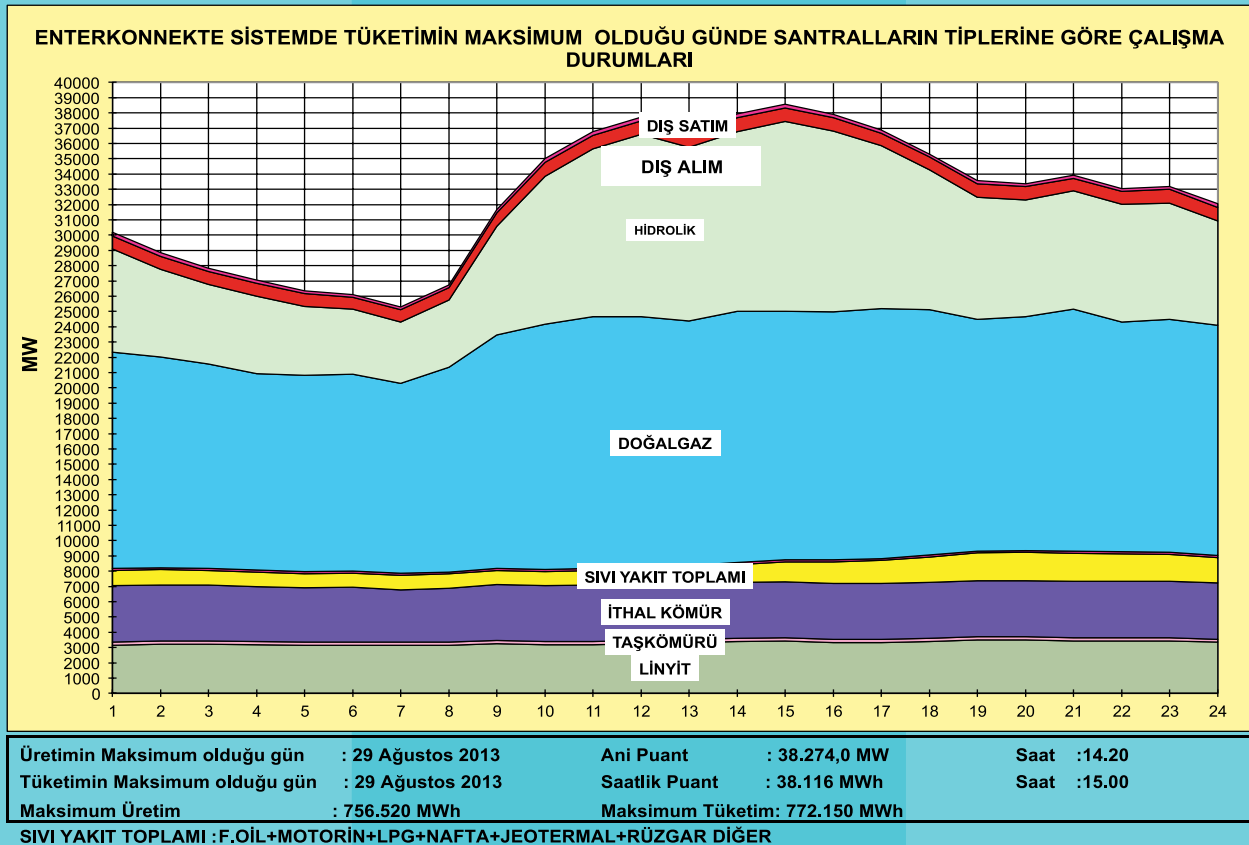
- **2012-İŞD/6** no.lu dosya kapsamında, 17.05.2013 tarihli sözleşme ile 2 adet 380/33,25 kV 90/125 MVA Güç Transformatorü BEST A.Ş.'den, 17.05.2013 tarihli sözleşme ile 8 adet 380/158 kV 250 MVA Oto Transformatorü ABB ELK. SAN. A.Ş.'den,
- **2013-İŞD/1** no.lu dosya kapsamında, 10.06.2013 tarihli sözleşme ile 15 adet 154/33,6 kV, 50/62,5 MVA Güç Transformatorü, 5 adet 154/33,6 kV, 80/100 MVA, Güç Transformatorü ve 3 adet 154/33,6 kV, 80/100 MVA, GIS Güç Transformatorü ALSTOM A.Ş.'den, 05.06.2013 ta-

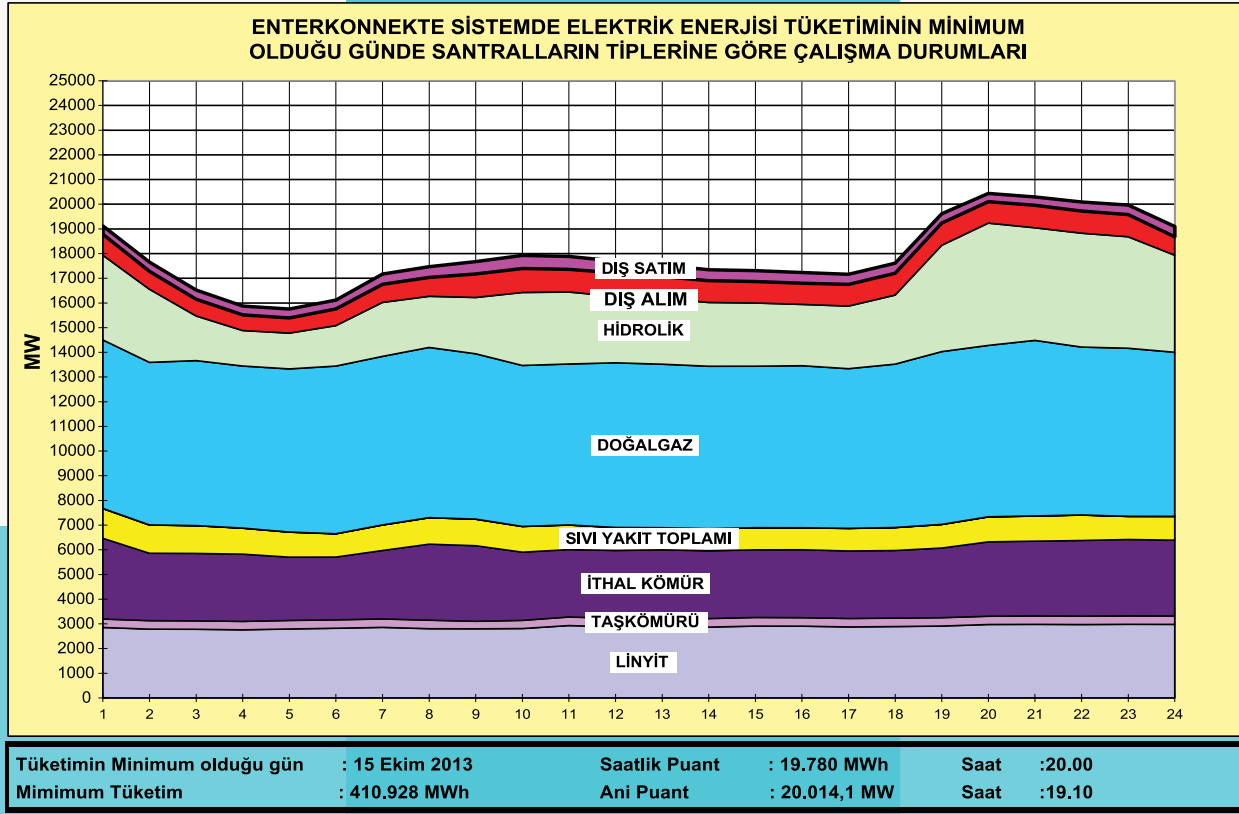
rihli sözleşme ile 18 adet 154/33,6 kV, 80/100 MVA, Güç Transformatorü BEST A.Ş.'den,

- **2011-İŞD/7** no.lu dosya kapsamında, 11.11.2011 tarihli sözleşme ile 2 adet 420 kV, 160...250 MVar Ayarlı Reaktör ALSTOM GRİD S.p.A.'dan,
- **2012-İŞD/1** no.lu dosya kapsamında, 25.07.2012 tarihli sözleşme ile Özel Yükler İçin Alçak Platformlu Kombinasyon KARUN MAK. A.Ş.'den,
- **2012-İŞD/2** no.lu dosya kapsamında, 20.11.2012 tarihli sözleşme ile 1 adet Otomatik Vizkozite Tayin Cihazı ve 1 adet Parlama Noktası Tayin Cihazı Bİ-OLAB LAB.'dan, 22.11.2012 tarihli sözleşme ile 1 adet İç Yüzey Gerilim Cihazı TERRALAB LAB.'dan,
- **2012-İŞD/5** no.lu dosya kapsamında, 27.11.2012 tarihli ana sözleşme ve 08.07.2013 tarihli ek sözleşme ile toplam 624 adet 36 kV, Vakumlu Kesici ELİMSAN A.Ş.'den,

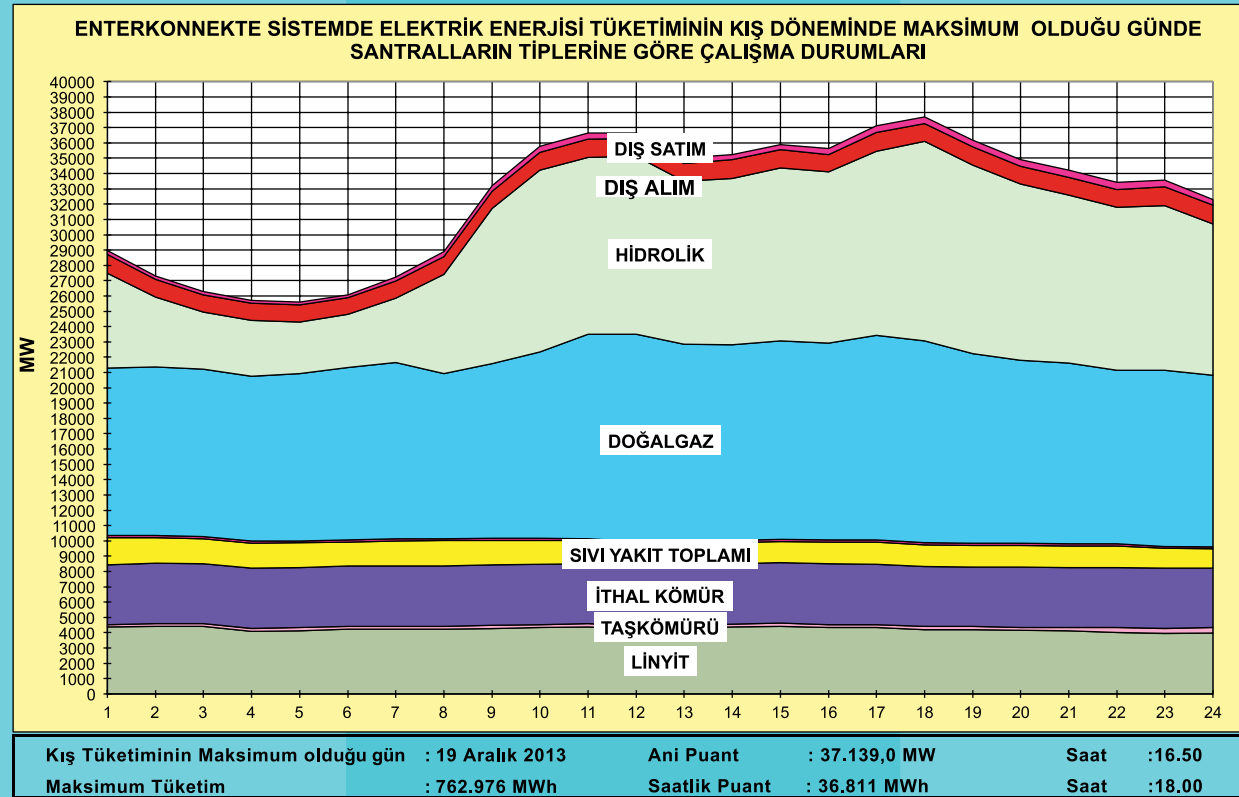
- **2012-İŞD/3** no.lu dosya kapsamında, 17.12.2012 tarihli sözleşme ile 760 adet 36 kV, Ayırıcı TEMSAN A.Ş.'den,
- **2012-İŞD/4** no.lu dosya kapsamında, 25.01.2013 tarihli sözleşme ile 1.113 adet 36 kV, Akım Trafosu EMEK ELEKTRİK A.Ş.'den, 21.01.2013 tarihli sözleşme ile 493 adet Gerilim Trafosu ESİT ELEKTRİK A.Ş.'den,
- **2013-İŞD/2** no.lu dosya kapsamında, 25.06.2013 tarihli ana sözleşme ve 08.11.2013 tarihli ek sözleşme ile toplam 26.000 adet 10 Tonluk 154 kV, Sis Tipi Kompozit Silikon İzolatör EB REBO-SIO A.Ş.'den, 25.06.2013 tarihli sözleşme ile 5.000 adet 16 Tonluk ve 600 adet 21 Tonluk 380 kV, Sis Tipi Kompozit Silikon İzolatör UĞUR TÜRKYURT A.Ş.'den, temin edilmiştir.

3.4 TÜRKİYE ELEKTRİK SİSTEMİ YÜK EĞRİSİ

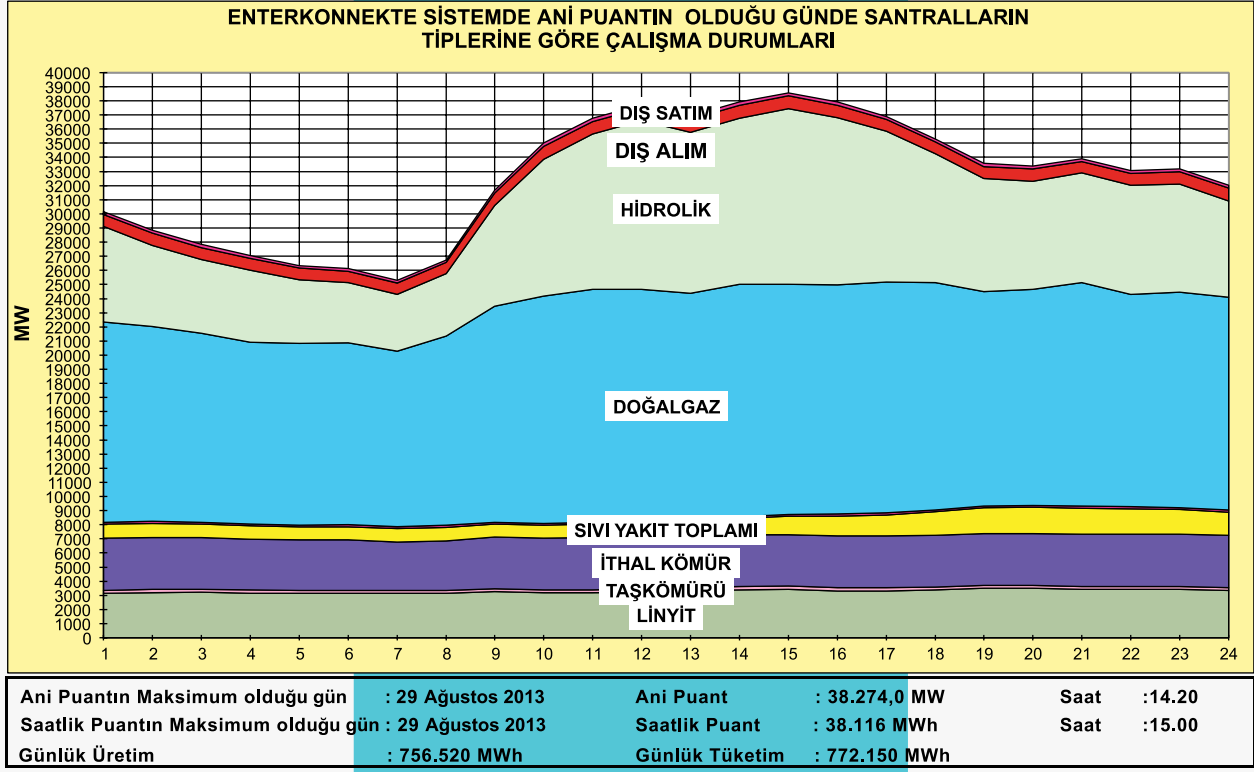




SIVI YAKIT TOPLAMI : F.OİL+MOTORİN+LPG+NAFTA+JEOTERMAL+RÜZGAR+DİĞER



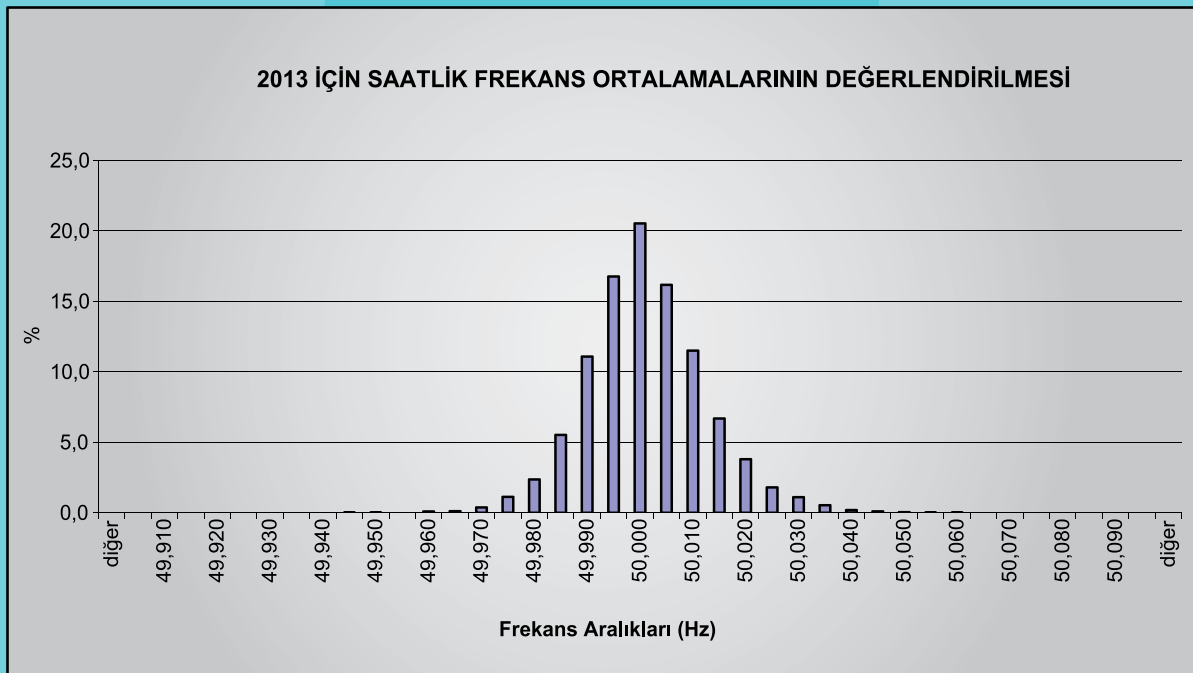
SIVI YAKIT TOPLAMI : F.OİL+MOTORİN+LPG+NAFTA+JEOTERMAL+RÜZGAR+DİĞER



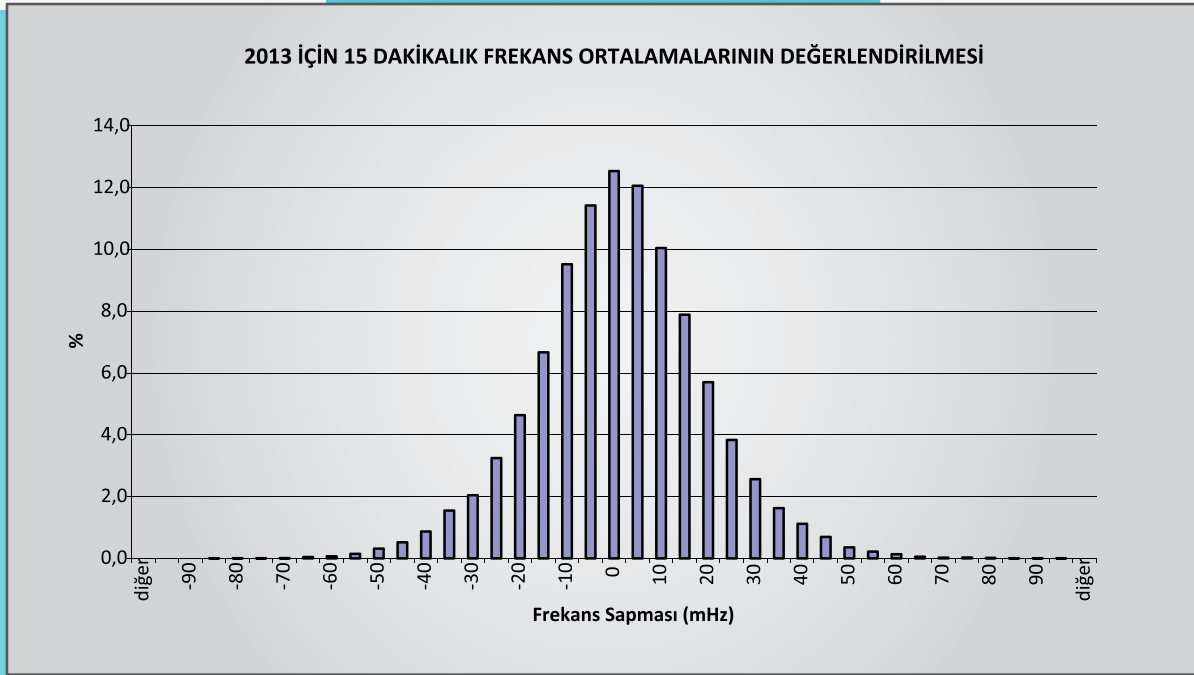
SIVI YAKIT TOPLAMI : F.OİL+MOTORİN+LPG+NAFTA+JEOTERMAL+RÜZGAR+DİĞER

3.5 2013 FREKANS RAPORU

1- 2013 için frekansın saatlik ortalamalarının değerlendirilmesi aşağıda verilmiştir.



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



3.6 2013 YILINDA YAPILAN GEÇİCİ KABUL VE SANTRALLARIN PLANLI BAKIM ORGANİZASYONLARI

2013 yılında Yapılan Geçici Kabul Organizasyonları

	TOPLAM ADET	TOPLAM KURULU GÜÇ (MW)	İTİGM 'lerinden görevlendirilen toplam personel sayısı	BYTİM'lerinden görevlendirilen toplam personel sayısı	Merkezden görevlendirilen toplam personel sayısı	Görevlendirilen toplam personel sayısı
HES	95	1831	120	37	7	164
RES	36	540	56	24	1	81
TES	59	3368	99	18	12	129
JES	6	172	9	3	0	12
TOPLAM	196	5911	284	82	20	386

2013 Yılında Santrallerin Planlı Bakım Organizasyonları

İşletme ve arz güvenliğinin sağlanması amacıyla, 2013 yılında 153 adet 50 MW ve üstü kurulu güçteki dengeleme birimi santralının, 2014 yılına ait yıllık planlı bakımlarının işletme planlaması yapılmıştır. Değişen işletme şartlarına göre, yıl içinde bu organizasyonlar karşılıklı mutabakat sağlanarak gerçekleştirilmiştir.

3.7 TÜRKİYE ENTERKONNEKTE ELEKTRİK SİSTEMİNİN İŞLETİLMESİ

6446 Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde Teşekkülümüz İletim Sistemi İşletmecisi olup, Teşekkülümüz bünyesinde bu görev, Milli Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü ve 9 adet Bölgesel Yük Tevzi İşletme Müdürlükleri tarafından yerine getirilmektedir.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Yük Tevzi Bölgeleri



Milli Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	- Gölbaşı/ ANKARA
Trakya Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	- İkitelli/ İSTANBUL
Kuzeybatı Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	- Adapazarı/ SAKARYA
Batı Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	- Işıklar/ İZMİR
Batı Akdeniz Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	- Varsak/ ANTALYA
Doğu Akdeniz Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	- ADANA
Orta Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	- Gölbaşı/ ANKARA
Güneydoğu Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	- ELAZIĞ
Doğu Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	- SAMSUN



2012 ve 2013 Yılları Türkiye Tüketimleri ve Ani Puanları Karşılaştırması

	2012	2013 *	ARTIŞ	2012	2013	ARTIŞ
Aylar	Tüketim (MWh)	Tüketim (MWh)	(%)	Puant (MW)	Puant (MW)	(%)
Ocak	21.406.128	21.275.408	-0,61	35751,5	36135,0	1,07
Şubat	19.994.767	18.841.713	-5,77	35543,2	34939,7	-1,7
Mart	20.757.883	20.463.934	-1,42	34567,0	33286,1	-3,71
Nisan	18.254.835	19.139.249	4,84	31377,9	32654,9	4,07
Mayıs	18.953.660	19.511.729	2,94	30776,0	33070,9	7,46
Haziran	20.100.591	20.132.602	0,16	36216,9	36914,8	1,93
Temmuz	22.879.951	22.648.523	-1,01	39044,9	37277,1	-4,53
Ağustos	21.539.313	21.698.208	0,74	37582,3	38274,0	1,84
Eylül	19.863.008	20.358.717	2,50	35052,3	36019,6	2,76
Ekim	18.217.447	18.964.661	4,10	31568,9	32880,6	4,16
Kasım	19.243.718	20.061.233	4,25	33604,0	35164,0	4,64
Aralık	21.158.567	22.405.663	5,89	35726,8	37553,1	5,11
Toplam	242.369.867	245.501.640	1,29	39044,9	38274	-1,97

*2013 Yılı Değerleri Brüt ve Geçicidir.

2013 Yılı Bölge Yük Tevzi İşletme Müdürlüklerinde Gerçekleşen Manevra Sayıları

Bölge Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü Adı	Manevra Sayısı
Orta Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	948
Trakya Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	593
Kuzey Batı Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	854
Batı Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	865
Batı Akdeniz Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	629
Orta Karadeniz Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	721
Doğu Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	508
Güneydoğu Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	1369
Doğu Akdeniz Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü	973
TOPLAM	7460

Acil Durum Önlemleri Prosedürü:

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB) sorumluluğunda bulunan enerji arz güvenliği konusunda; ETKB - Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nce hazırlanan ve 26.12.2012 tarihli Bakanlık Olur'u ile yürürlüğe giren, “**Elektrik Enerjisi Kesinti/Kısıntı Eylem Planı**” ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararı ile 03.01.2013 tarihli yürürlükte bulunan “**Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği**” çerçevesinde; tüm sistem kullanıcılarının görüşü alınarak hazırlanan Teşekkülümüz Yönetim Kurulu'nun 11.03.2013 tarih ve 9/126 sayılı Kararı ile onaylanarak “**Acil Durum Önlemleri Prosedürü**” yürürlüğe girmiş olup, Teşekkülümüz internet sitesinde yayımlanmaktadır.

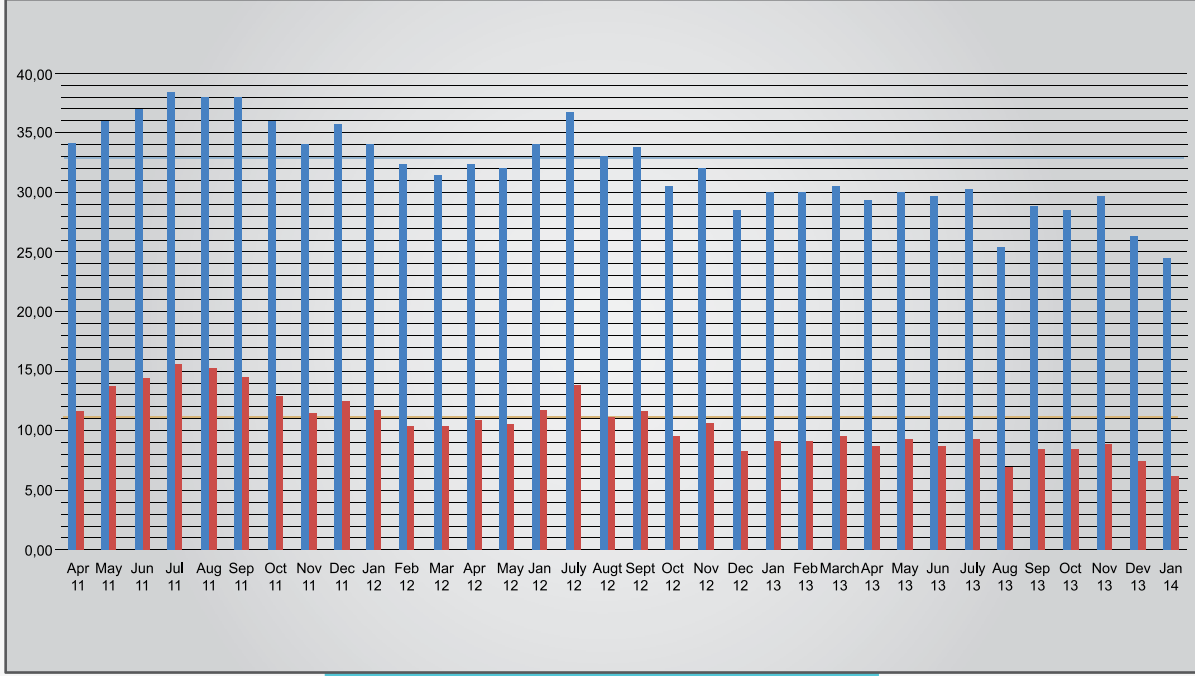
Dengeleme Güç Piyasası Faaliyetleri

✓ 2013 yılında Dengeleme Güç Piyasası mekanizması Milli Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü tarafından 24 saat vardiyalı çalışma sistemi ile sürekli olarak işletilmiştir.

- ✓ 2013 yılında Türkiye Elektrik Sistemi, Dengeleme Güç Piyasası kapsamında piyasa katılımcıları tarafından verilen yük alma, yük atma teklifleri Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine uygun olarak değerlendirilerek Dengeleme Güç Piyasası Yönetim Sistemi (DGPYS) vasıtasıyla talimatlandırılarak, gerçek zamanlı üretim-tüketim dengesi sağlanmıştır.
- ✓ 2013 yılında Gün Öncesi Piyasası (GÖP) safhası bittikten sonra işletme şartlarına göre gerçek zamana göre sistem kısıtları değerlendirilip, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğine uygun olarak DGP kapsamında geçerli teklif sunmuş santrallere kısıt talimatları verilerek, kısıtlar giderilmiştir.
- ✓ 2013 yılında günlük olarak santraller ile yapılan yan hizmet alım sözleşmeleri gereğince varsa primer frekans kontrolü rezerv yükümlülük transferleri onaylanmıştır.
- ✓ 2013 yılında günlük olarak her saat için sekonder frekans kontrol rezerv kapasiteleri gün öncesinden belirlenerek gerektiğinde DGP'ye sunulmuş geçerli teklifler değerlendirilerek talimatlandırılıp, yeterli sekonder frekans kontrol rezerv kapasiteleri oluşturulmuştur. Ayrıca sekonder frekans kontrolüne katılan santrallerin performansları 24 saat takip edilerek SFK onayları gerçekleştirilmiştir.

- ✓ 2013 yılında Dengeleme Güç Piyasası kapsamında Sistem Marjinal Fiyatları(SMF) ilgili saatlerden 4 saat sonra talimat mutabakatları sağlanarak kesintisiz hesaplanmıştır.
- ✓ Ulusal enterkonnekte elektrik sisteminin daha güvenli, kaliteli ve ekonomik bir şekilde işletilmesi amacıyla sistem teçhizatlarında bakım ve yenileme çalışmaları yapılmaktadır. Milli Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü tarafından her gün bir sonraki gün için çalışmalar “Power System Simulator for Engineering” (PSS/E) programı ile analiz edilip koordineli olarak planlanmaktadır. 2013 yılı içerisinde 1003 adet 380/154 kV enerji nakil hattı, 571 adet 380/154 kV Oto-Tr ve 36 adet Avrupa irtibat hattı çalışma müsaadesi verilmiştir.

Sekonder Kontrol Başarısı



- ✓ ENTSO-E üyeliği kapsamında test aşamasındaki önemli gereksinimlerden biri olan Alan Kontrol Hatasının istenilen sınırlar içinde kalması artık süreklilik arz etmektedir. Bu başarı işletme, planlama ve sekonder kontrol performansındaki gelişmeden kaynaklanmıştır.

TÜRKİYE-ENTSO-E BAĞLANTISI

18 Eylül 2010 tarihinde Türkiye elektrik sistemi ENTSO-E Avrupa Kıtası senkron bölgesi şebekesine bağlanmış ve deneme paralel işletme çalışmaları başlatılmıştır. Türkiye elektrik sisteminin teknik performansı ENTSO-E “Türkiye Bağlantısı” Proje Grubu’nca izlenmektedir. Teknik performansın değerlendirilmesi ve Teşekkülümüzün ENTSO-E üyesi olması ile ilgili yürüteceği işler ENTSO-E “Türkiye Bağlantısı” Proje Grubu’nca değerlendirilmektedir.

4 Eylül 2013 tarihinde İspanya’nın Mallorca şehrinde yapılan ENTSO-E Avrupa Kıtası Bölgesel Grubu Plenary toplantısında, Teşekkülümüzün ENTSO-E Avrupa Kıtası Bölgesel Grubu İşletme El Kitabında bulunan standartlar ve yükümlülükler ile ilgili öz-değerlendirme uyumunu gerçekleştirmiş olması ve söz konusu standart ve yükümlülükler ile ilgili sürekli olarak bağlayıcı uzun dönem Anlaşma imzalaması öngörülmektedir. Uzun dönem Anlaşması, dört adet teknik işlerin tamamlanması koşulunu kapsayacaktır.

ENTSO-E “Türkiye Bağlantısı” Proje Grubu toplantıları 2013 yılında da devam etmiş olup 2013 yılında toplam 9 adet toplantı yapılmıştır. Söz konusu toplantıların çoğu web konferans yoluyla gerçekleştirilmiştir. Proje Grubu toplantılarında; Türkiye elektrik sisteminin sekonder frekans kontrolünde yaptığı iyileştirmeler ve AGC performansı, ENTSO-E sistemini etkileyen büyük ölçüde yük ve üretim kaybına neden olan önemli arızalar, büyük arızaların meydana getirdiği düşük frekanslı aktif güç salınımları ve söz konusu salınımların söndürülmesi, Teşekkülümüzün ENTSO-E sistemi ile kalıcı bağlantısının sağlanabilmesi için tamamlanması gereken işler ile ilgili Proje Grubu yetkililerine bilgi verilmektedir. Bu kap-

samda Güney Marmara bölgesinde ve Doğu Karadeniz bölgesinde iki adet ÖKS cihazı tesis edilmiş olup 2014 yılı içerisinde devreye alınacaktır. Telekomünikasyon alanında da iyileştirmeler yapılmış olup Türkiye’den SWISSGIRD (ENTSO-E Güney Bloğu Koordinatörü)’e giden 6 adet PMU cihazı bilgisinin tam yedekliliği sağlanmış olup iletişim alanında istenilen güvenilirlik sağlanmıştır. Güneydoğu bölgesindeki sulama yüklerinden kaynaklanan gerilim salınımı problemini gidermek amacı ile Güneydoğu bölgesine 1x25+2x12 MVAR gücündeki STATCOM cihazı tesisi tamamlanmıştır. Teşekkülümüzden SWISSGIRD’e gönderilen gün öncesi tahmin dosyaları sayısı 6’dan 24’e çıkarılmış, bu sayede elektrik sistemimizin kestirilebilirliği artırılmış, bu sayede gün öncesinden her bir saat için güvenlik analizi yapılabilir hale gelmiştir.

ENTSO-E “Türkiye Bağlantısı”

Teşekkülümüz “Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliğinin ENTSO-E ile Uyumu için Teknik Danışmanlık” Projesi geliştirerek söz konusu proje ile ilgili Avrupa Birliği Bakanlığı ve Merkezi Finans ve İhale Birimi yetkilileri ile Teknik Şartname hazırlanmış ve sonuçlandırılmıştır.

- Türkiye Elektrik Sisteminin geliştirilmesi için yurt dışında aşağıdaki toplantılara ve çalıştaylara katılım sağlanmıştır.
- ENTSO-E tarafından düzenlenen, Şebeke Modellemesi ve Tahmin Araçları

Toplantıları, Kısıt Yönetimi ve Piyasa Entegrasyonu Toplantıları, Yük Tevzici Çalıştayı, 3. Enerji Paketi Ortak Çalıştayı, Güneydoğu Avrupa Bakım Grubu Toplantısı, Uyumluluk İzleme Ve Uygulama Toplantısı, Güneydoğu Avrupa Bölgesel Toplantıları (RG SEE);

- Güneydoğu Avrupa Bölgesi Koordineli İhale Ofisi’nin (SEE CAO) Yönetim Kurulu Toplantıları ve Çalıştayı;
- Güneydoğu Avrupa İşbirliği Girişimi (SECI) toplantıları;
- OME (Observatoire Mediterraneen de l’Energie-Akdeniz Enerji Gözlemevi) tarafından düzenlenen toplantılar ve SHARAKA Projesi Toplantıları;
- IENE Enerji Enstitüsü tarafından düzenle-

nen 7.Güneydoğu Avrupa Enerji Diyalogu Toplantısı;

- MEDELEC tarafından düzenlenen toplantı;
- EURELECTRIC tarafından düzenlenen TRANSTEC Çalışma Grubu Toplantısına katılım sağlanmıştır.

ENTSO-E İLE SINIR ÖTESİ ELEKTRİK TİCARETİ

Teşekkülümüz ile Bulgaristan İletim Sistemi İşleticisi EAD (ESO) ve Yunanistan İletim Sistemi İşleticisi IPTO kontrol alanları arasındaki enterkonneksiyon kapasitelerinin tahsisi için aylık ihaleler düzenlemektedir.

ENTSO-E Bağlantı Hatlarından Elde Edilen Gelirler(2013)

No	Aylar	BG-TR	TR-BG	GR-TR	TR-GR
1	Ocak	1.457.562,96 €	0	408.753,60 €	0
2	Şubat	1.270.032,96 €	0	411.969,60 €	0
3	Mart	299.421,57 €	0	149.343,00 €	0
4	Nisan	514.622,88 €	0	250.420,32 €	0
5	Mayıs	665.946,96 €	0	352.923,84 €	0
6	Haziran	1.532.160,00 €	0	699.480,00 €	0
7	Temmuz	1.722.322,80 €	0	606.449,28 €	0
8	Ağustos	1.978.288,56 €	0	908.304,96 €	0
9	Eylül	1.849.888,80 €	0	611.414,88 €	0
10	Ekim	1.288.819,26 €	0	281.943,20 €	0
11	Kasım	1.304.424,00 €	0	220.579,20 €	0
12	Aralık	1.661.054,40 €	0	451.756,80 €	0
TOPLAM		15.544.545,15 €	0	5.353.338,68 €	0
GENEL TOPLAM		20.897.883,83 €			



İKİLİ ANLAŞMALAR

İlgili firmaların sınır ötesi alış-verişlerinin net değerleri lot cinsinden PMUM ikili anlaşma işlemleri sistemine saatlik bazda günlük olarak aktarılmaktadır.

YENİ MAHSUPLAŞMA İŞLEMLERİ

Sınır ötesi saatlik alışveriş programındaki muhtemel sapmaların kompanze edilebilmesi için, SWISS GRID tarafından haftalık olarak gönderilen günlük kompanzasyon değerleri TCAT platformuna yüklenmektedir. Kompanzasyon değerlerinin SWISSGRID tarafından oluşturulabilmesi için, ilgili ülkeler arasındaki sayaç ve-

rilerinin karşılaştırılması ve mutabakata varılarak SWISSGRID'e gönderilmesi işlemleri gerçekleştirilmektedir.

KOORDİNELİ İHALE OFİSİ

Avrupa Birliğinin nihai hedefi Avrupa elektrik iç piyasasını oluşturmak olup, bu bağlamda şu anda her bir sınırdan ayrı ayrı yürütülmekte olan kapasite tahsisinin merkezi bir yerden yapılması gündemdedir. Bu amaçla Avrupa'da Koordineli kapasite tahsis ofisleri kurulmuştur. Ülkemizin de içinde bulunduğu Güneydoğu Avrupa bölgesinde Koordineli İhale Ofisi kurulması ile ilgili, görev süresi 1 yıl olan ve Project Team Company (PTC d.o.o) adı altında bir limited şirket Podgorica/KARADAĞ'da kurulmuştur.

Şirketin faaliyette olduğu 1 yıl, Güney Doğu Avrupa Bölgesi için Koordineli İhale Yöntemlerinin belirleneceği, gerekli yazılımların hazırlanacağı bir dönem olmuştur. Bu bir yıl sonunda ise artık gerçek SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office-Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi) hizmete girecek ve bölgedeki kapasite tahsis ihaleleri bu merkezden yapılacaktır. CAO PTC Şirketinin resmi imza töreni 13 Haziran 2012'de Karadağ'da yapılmış, Kuruluşumuz adına Genel Müdür Sn. Kemal Yıldır anlaşmaya imza atmıştır.

SEE CAO'nun 2. Yönetim Kurulu Toplantısı 10 Mart 2014'de İzmir'de yapılmış olup bu toplantıda Şirketin Kuruluş Anlaşması imzalanmıştır.



MEVCUT ENTERKONNEKSİYON HATLARI, KAPSİTELERİ ve KULLANIM DURUMLARI



Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği kapsamında “Mevcut Enterkonneksiyon Hatlarının Net Transfer Kapasiteleri” dokümanı hazırlanmakta Teşekkülümüz internet sitesinde yayımlanmaktadır. Net transfer kapasiteleri 2013 yılı içerisinde en son 06.12.2013 tarihinde yayımlanmıştır.

SENKRON OLMAYAN BAĞLANTILAR ÜZERİNDEN YAPILAN ELEKTRİK ENERJİSİ İTHALAT VE İHRACAT FAALİYETLERİ İLE İLGİLİ UYGULAMALAR

Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği kapsamında Sistem senkron olmayan bağlantılar üzerinden yapılan elektrik enerjisi ithalat ve ihracat faaliyetleri Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararı ile uygun bulunan lisans sahibi tüzel kişiler tarafından lisanslarının tadil edilmesi koşuluyla yapılmaktadır. Teşekkülümüz ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Kararı ile elektrik enerjisi ithalatı veya ihracatı yapması uygun bulunan lisans sahibi tüzel kişiler

arasında Enterkonneksiyon Kullanım Anlaşmaları imzalanmaktadır. 2013 yılı içerisinde;

- 154 kV Doğubeyazıt-Bazergan Enterkonneksiyon Hattı üzerinden İran’dan izole bölge besleme yöntemi ile, 40 MW güçte elektrik ithalatı için,
- 154 kV enerjili olarak işletilmekte olan 400 kV PS3-Zakho Enterkonneksiyon Hattı üzerinden Irak’a izole bölge besleme yöntemi ile elektrik ihracatı için olmak üzere 2 (iki) adet Enterkonneksiyon Kullanım Anlaşması imzalanmıştır.

Türkiye ve Gürcistan arasında 400 kV Borçka-Akhealsikhe Enterkonneksiyon Hattının tesisi tamamlanmış, 2013 yılı içerisinde Gürcistan tarafında tesis edilen AC/DC-DC/AC Back-to-Back istasyonunun testleri tamamlanmıştır. Hattın 2014 yılı Net Transfer Kapasiteleri belirlenmiş ve teşekkülümüz internet

sitesinde yayımlanmaktadır. Türkiye ve Gürcistan Enerji Bakanlıkları arasında imzalanmış olan 20.01.2012 tarihli Türkiye-Gürcistan Sınır Ötesi Elektrik Ticareti Anlaşması’nın “Kullanıma Açık Kapasite (KAK) ve Kapasitenin Tahsis” başlıklı 6. Maddesinin (b) bendinde yer alan “Her halükarda, KAK’ın tahsis edileceği şirket, ihracatçı ülke tarafından belirlenecektir.” hükmü gereği kapasite tahsis işlemleri Gürcistan tarafından yapılacaktır. Gürcistan tarafında kapasite tahsis işlemleri ve Türkiye tarafında ilgili mevzuat gereği yapılması gerekli işlemler tamamlandığında elektrik ithalatı 2014 yılı içerisinde başlayacaktır.

Yük Tevzi Bilgi Sistemi:

İletim Sistemi Çerçeve Programı Projesi Yük Tevzi Bilgi Sistemi (YTBS) Projesi çalışmaları Envanter Tanımlama İşlemleri, Üretim/Tüketim Verileri Toplama İşlemleri, Sistem Konfigürasyon Verileri Toplama İşlemleri, Raporlama İşlemleri, Analiz İşlemleri ve Day Ahead Congestion Forecast/DACF konu başlıkları altında 2013 yılı içerisinde devam etmiştir.

Envanter Tanımlama İşlemleri

Amaç:

- İletim sistemi bünyesindeki hat, trafo ve ünite gibi teçhizatların envanterinin oluşturulması ve kurum içi ortak veri kullanımının sağlanması
- İstatistik çalışmalarına hızlı, detaylı ve güncel veri sağlanması

- Etüt çalışmalarında kullanılmak üzere karakteristik bilgilerinin arşivlenmesi

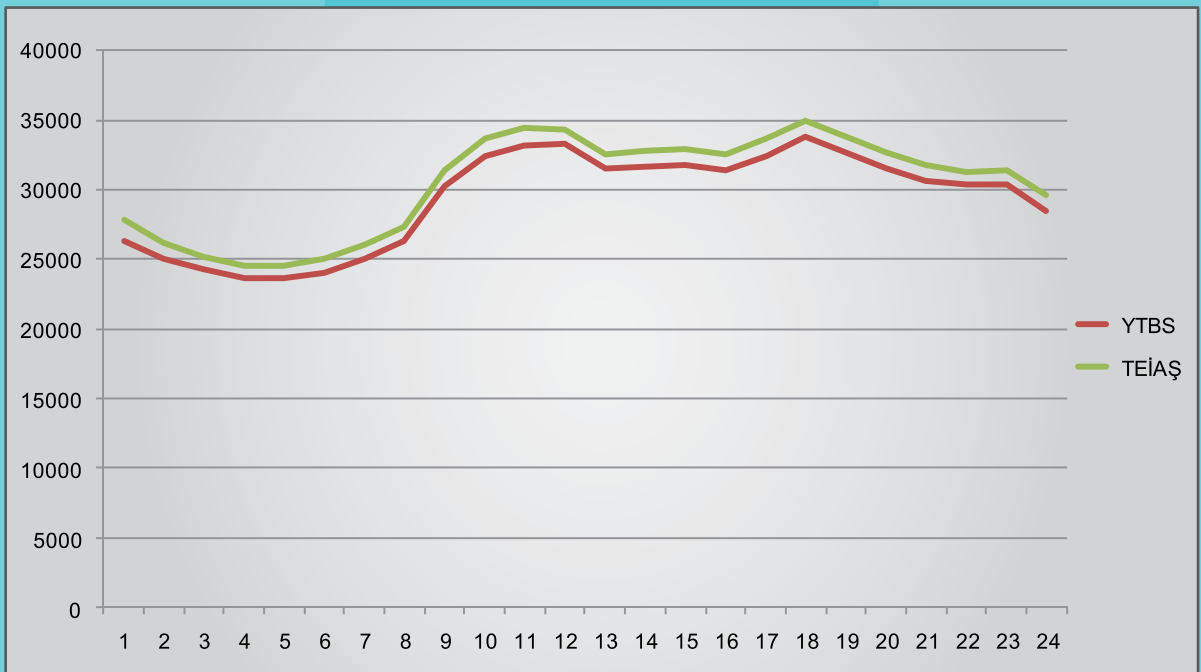
Mevcut durumda; Hesap Tanımlama, Trafo Merkezi Tanımlama, Bara Tanımlama, Kubaaj Tanımlama, Trafo Tanımlama, Santral Tanımlama, Santral Ünitesi Tanımlama ve Şönt Ekipman Tanımlama panelleri hazırlanmış olup Bara Grubu Tanımlama, Seri Kapasitör Tanımlama, OG Fider Tanımlama ve Su Kotu Tanımlama panellerinin hazırlanması planlanmaktadır.

Üretim / Tüketim Verileri Toplama İşlemleri

Mevcut durumda;

- Trafo merkezleri, santrallerin tekil veya çoklu olarak veri girmesine olanak veren kullanıcı hesapları ve veri giriş panelleri hazırlanmıştır.
- Kullanıcılardan bara gerilimleri (kV), ünite üretimleri (MW, MVAR, MWh) trafo tüketimleri (MW, MVAR, Kademe Bilgisi), termik santral iç ihtiyaç miktarları (MW, MVAR), uluslararası bağlantı ticaret hacimleri (Alış MWh, Satış MWh) saatlik olarak toplanmaktadır.

- MYTM ve BYTM'lerinin kendi bölgelerine puant saati belirleme, duyurma ve bu saatler içinde 10 dakikalık veri toplama imkân verecek düzenlemeler yapılmıştır.
- Öncelikli olarak Tüm Türkiye 380 kV merkezler, 154kV Trakya BYTM ve 154 kV Orta Anadolu BYTM merkezleri pilot seçilmiş, veri takibi başlatılmıştır. Ardından diğer tüm BYTM'lerin tüm verileri için veri girişine başlanmıştır.
- Ocak 2014 itibari ile santral kullanıcılarının %95'i, trafo merkezi kullanıcılarının %70'inin veri girişleri aktif olarak devam etmektedir.
- 15.01.2014 tarihindeki YTBS'ye giriş yapan üretimin miktarı ile TEİAŞ'ın gerçekleşen miktarlarının karşılaştırılması sonucunda üretimin ortalama %96.4'ü kapsandığı görülmüştür.



Sistem Konfigürasyon Verileri Toplama İşlemleri

Amaç:

- İletim sisteminin geçmişe dönük konfigürasyon düzeninin sorgulanabilir, sistem etütlerinde kullanılabilir şekilde kaydetmek,
- Arıza istatistiklerinin otomatik olarak hesaplanması, geçmişe dönük sorgulanması ve raporlanması sağlamaktır.

Mevcut durumda;

- Sistemdeki teçhizatların bağlantı bilgileri ve çalışma durumlarını veri tabanında tutabilmek için "Konfigürasyon Düzenleme Paneli"

hazırlanmış olup bu panel vasıtasıyla saatlik olarak bara, kublaj, seri kapasitörler, santral ünitesi, hat, trafo ve şönt ekipmanlar için devrede olma durumu ve bağlı bara bilgisi kaydı tutulmaktadır.

- Sistemdeki Arıza, Bakım, Planlama ve Operasyon kayıtlarını tutmak için "Olay Tanımlama Paneli" hazırlanmıştır. Bu sayede geçmişe yönelik kayıtlar sorgulanabilir, istatistiksel sonuçlar hızlı bir şekilde çıkartılabilir ve analiz çalışmalarında kullanılabilir hale gelmiştir.
- Öncelikli olarak Orta Anadolu BYTM pilot seçilmiş, sistem konfigürasyon verileri toplama panellerini kullanmaya başlamıştır. Diğer BYTM'lere ise konu ile ilgili eğitim verildikten sonra ülke geneline yaygınlaştırılmıştır.
- Bu veri giriş ekranları sayesinde trafo merkezlerinin manevra şemaları otomatik olarak çizilebilmektedir.

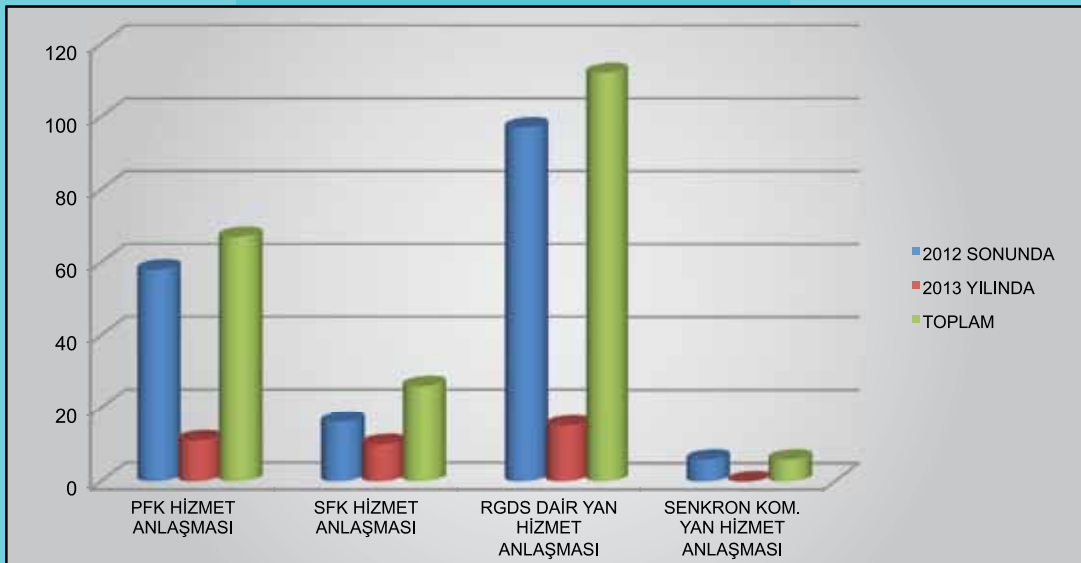
Güneydoğu Anadolu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü Yeni Hizmet Binası:

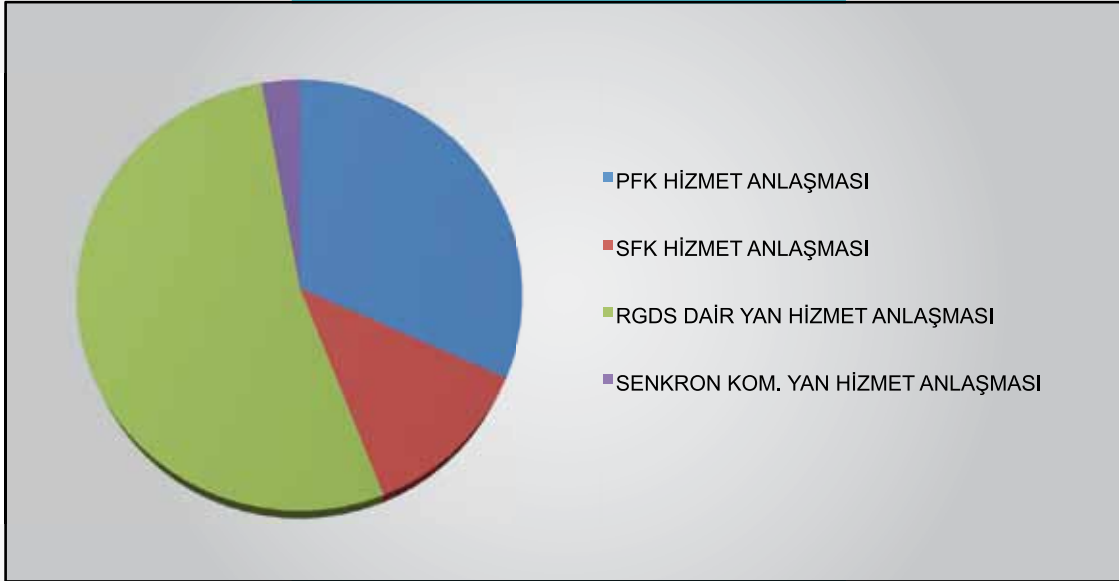


Güneydoğu Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü Hankendi Trafo Merkezi /Elazığ sahasında yapılan yeni hizmet binasına taşınmış, binanın açılışı 28 Haziran 2013 tarihinde yapılarak hizmete girmiştir.

Elektrik kalite hizmetleri

	2012 Sonunda	2013 Sonunda	Toplam
PFK Hizmet Anlaşması	58	11	68
SFK Hizmet Anlaşması	16	10	26
RGDS Dair Yan Hizmet Anlaşması	97	15	112
Senkron Kom. Yan Hizmet Anlaşması	6	0	6



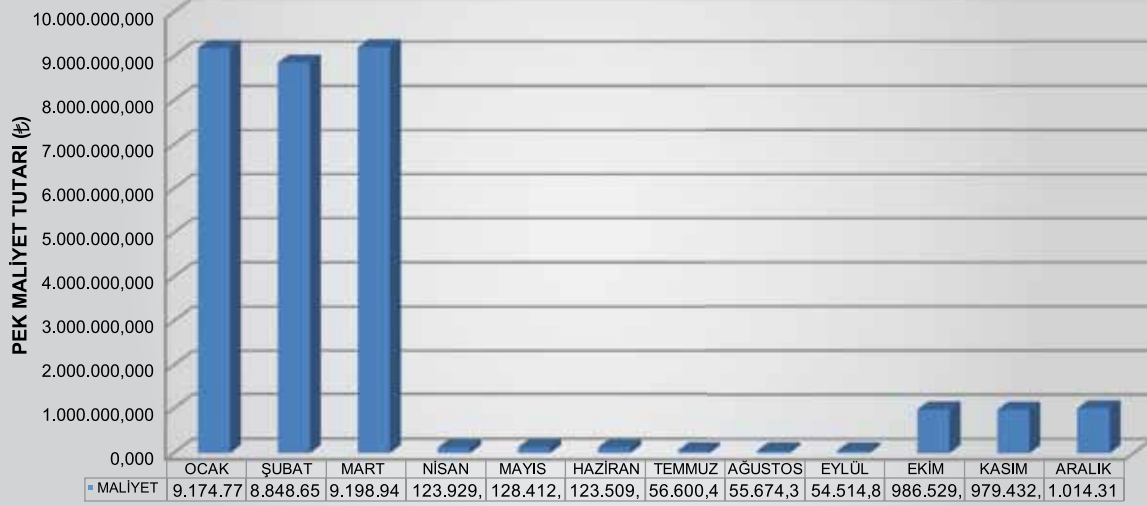


SEKONDER FREKANS KONTROL REZERV GELİŞİMİ

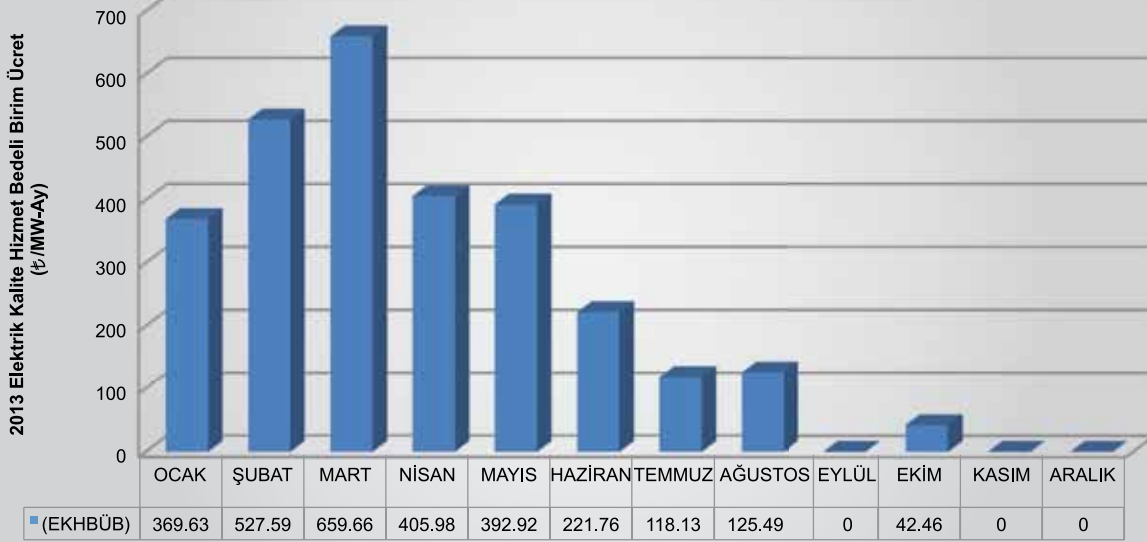
SFK REZERVİ (MW)	2012 SONU	2013 SONU
	2935,78	3111,95



2013 PRİMER FREKANS KONTROL YAN HİZMET MALİYETLERİ



ELEKTRİK KALİTE BİRİM HİZMET BEDELİ



Sistem Planlama ve İşletme Etütleri

Ulusal Enterkonekte Sisteminin, mevcut işletme koşullarındaki durumunu görmek ve işletme için gerek duyulan etütleri yapmak amacı ile; en kritik işletme şartları olan puant (yaz ve kış) ve minimum yük koşullarındaki yük akışı, üç-faz ve faz-toprak

kısa devre etüt çalışmaları yapılarak, doküman haline getirilerek, Teşekkülümüz içerisinde dağıtımı yapılmaktadır.

Maksimum (yaz ve kış) ve minimum koşullar için hazırlanan yük akışı ve kısa devre dataları Milli Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü'ne ve Bölge Yük Tevzi İşletme Müdürlükleri'ne gönderilerek, yapılacak olan etüt çalışmalarında kullanımları sağlanmaktadır.

Etütlerin yapılması amacıyla kullanılmakta

olan PSS/E yazılımının kullanılması, Bölge Yük Tevzi İşletme Müdürlüklerine gerekli destek verilmektedir.

Maksimum ve minimum yük şartlarında hazırlanan üç faz ve faz toprak kısa devre sonuçları özet tablolar halinde Kuruluşumuz web sayfasında yayımlanmaktadır.

29.08.2013 Tarih ve Saat 14:20 deki Puant(Yaz) Yüz Şartlarında Trafo Merkezleri Yüksek Gerilim Baralarının Kısa Devre Alımları

TOPLAM KISA DEVRE ALIMLARI

BARA NO	BARA ADI	GERİLİMİ (kV)	AKIM (kA)	AÇI (derece)	AKIM (kA)	AÇI (derece)
921621	A.CIMENTO	154	13.8	-78.1	9.7	-78.2
811121	A.GÖLBAŞI	154	4.2	-67.9	2.8	-71.0
421121	A.HOYUGU	154	6.4	-82.5	3.0	-82.0
421131	A.HOYUGU66	66	3.3	-83.9	3.0	-84.0
522421	ACARSOY DGKC	154	15.3	-84.4	11.2	-83.0
521521	ACIPAYAM	154	5.1	-84.0	3.5	-82.0
914321	ACSPAYAS	154	14.9	-77.0	13.8	-79.2
210410	ADA_1_DG	380	36.1	-83.3	37.8	-84.8

Teşekkülümüz ilgili birimleri ve Teşekkülümüz dışındaki kuruluşlar tarafından talep edilen kısa devre güçlerinin hesapları yapılmaktadır.

Ulusal Enterkonekte Sistemindeki mevcut tüm iletim hattı, trafo ve generatörlerin etütler için gerekli olan elektriki karakteristik bilgileri sistemdeki ilave ve değişikliklere paralel olarak güncellenmektedir.

380 kV, 154 kV ve 66 kV, mevcut, inşa halinde ve plan-

lanmakta olan Trafo Merkezi, santral, hat, reaktör ve kapasitör bilgilerinin yer aldığı Türkiye Enterkonekte Sistemi Şemasının, Teşekkülümüz tarafından EPDK'ya verilen bağlantı görüşleri, imzalanan Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmaları, yatırım toplantıları, hat ve trafo merkezi kabul tutanakları gibi dokümanlar doğrultusunda sürekli güncelleme çalışmaları yapılmaktadır.

Kurulu gücü 50 MW ve üstü olan dengeleme birimi santrallerin 2014 yılı Planlı Bakım Tarihleri belirlenerek, gerçek zamanda oluşabilecek revize talepleri değerlendirilerek sonuçlandırılmaktadır.

Bakanlıkça oluşturulan geçici kabul heyeti

organizasyonlarına teşekkülümüzü temsilen merkez ve taşra teşkilatı birimlerinden teknik personel görevlendirilmektedir.

Sistem Kullanım Anlaşması 9. Maddesi hükmü gereğince, Teşekkülümüzle Sistem Kullanım Anlaşması imzalayan sistem kullanıcıların, sağlanamayan kapasite talepleri değerlendirilmiştir. Bu kapsamda, 2013 yılında, 11 adet sağlanamayan kapasite başvurusu incelenmiş ve sonuçlandırılmıştır.

3.8 2013 Yılında Yapılan EİH Yapım İşi İhaleleri

Sıra No	İhale Referans No (Dosya No)	Yatırımın Konusu	Kazanan Firma	Toplam İhale Bedeli	Sözleşme Tarihi	Açıklama
1	H.270	380 kV'luk (~92 km) Tek Devre 3B 954 MCM İletkenli HİLVAN-VİRAN-ŞEHİR 380 E.İ. Hattı	UFUK ATAÇ -ELTEM MÜHENDİSLİK	18.937.000,00 TL	29/04/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
2	H.268	380 kV'luk (~2,1 km) Çift Devre 3B 1272 MCM İletkenli İZMİT 380 TM İRTİBATLARI E.İ. Hattı	"MET ENERJİ ÜRETİM İNŞ. TAAH. TURZ. SAN. VE TİC. A.Ş."	4.770.645,00 TL	30/04/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
3	H.363 T	154 kV'luk (~57,5 km) Çift Devre 1272 MCM İletkenli ANTAKYA 3-REYHANLI E.İ. Hattı	KAR-PA ELK. İNŞ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	11.624.000,00 TL	22/05/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
4	H.274	380 kV'luk Tek Devre 3B 1272 MCM İletkenli (28,3+28,3 km) SİİRT 380 TM İRTİBAT HATLARI (KUZEY-GÜNEY) ve 154 kV'luk Çift Devre 1272 MCM İletkenli (1,2 km) (BATMAN-ILISU) BRŞ.N-GERCÜŞ E.İ. Hatları	KAR-PA ELEKTRİK İNŞ. MAK. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	17.420.000,00 TL	16/08/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
5	H.429	154 kV'luk Çift Devre 1272 MCM İletkenli [(~ 21 km)D.bakır 1TM-D.bakır 2TM)(Yenil.), (~ 12,3 km) D.bakır 2 TM-D.bakır 3 TM)(Yenil.) ve (~ 33,3 km)D.bakır 1-2-3 TM İrtibatları] E.İ. Hatları	VAM MÜH. TAAH. TİC. LTD. ŞTİ.	8.100.000,00 TL	27/06/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
6	H.443	154 kV'luk (32,5 km) Tek Devre 1272 MCM İletkenli SARUHANLI - GÖLMARMARA E.İ. Hattı	SEYHUN ERİM İNŞ. TAAH. TEKSTİL SAN.VE TİC.LTD.ŞTİ.	3.668.305,00 TL	21/08/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
7	H.439	154 kV'LUK ÇİFT DEVRE 1272 MCM İLETKENLİ SERBEST BÖLGE-ELMALI-FETHİYE E.İ. HATTININ, (~25 KM'Sİ MEVCUT HAT YERİNE) TOPLAM (~105 KM)'LİK SERBEST BÖLGE-ELMALI KISMI E.İ. HATTI	ÖZAŞ HARİTA İNŞ. ENERJİ TELKOM. LTD. ŞTİ.	22.900.000,00 TL	24/07/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
8	H.437	154 kV'luk (~74 km) 1272 MCM İletkenli EDREMIT – BALIKESİR 1 (YENİLEME) E.İ. Hattı	KEBAN MÜH. MİM. TAAH. LTD. ŞTİ.	9.650.478,30 TL	15/08/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
9	H.431	154 kV'luk 1272 MCM (~87,9 km) Tek Devre ve (~8,6 km) Çift Devre Aydın, Nazilli, Jeotermal (Yenileme) E.İ.H.	MOGAN İŞ ORTAKLIĞI	12.648.191,00 TL	18/07/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
10	H.246.G	380 kV'luk (~143 km) Çift Devre 3B 1272 MCM İletkenli GELİBOLU - UNİMAR (GÜNEY) E.İ. Hattı	ŞARA ENJ. İNŞ. TİC. VE SAN. A.Ş.	94.493.000,00 TL	08/07/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
11	H.433	154 kV.luk (~31 km) si Çift Devre ve (~34 km) si Tek Devre olmak üzere Toplam (~65 km) 1272 MCM İletkenli TUNA-KOYULHİSAR-SUŞEHRİ (Yenileme) E.İ. Hattı	ASEM GRUP ENJ. İNŞ. ELK. ELEKTRONİK TAAH. LTD. ŞTİ.	9.783.626,20 TL	17/07/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI

12	H.441	154 kV'luk 4x1272 MCM (~4,2 km) Trakya Elektrik-Silivri (Dr.175-Dr.187 Arası Yenileme) E.İ.Hattı	SERKA ELK. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	2.866.588,50 TL	19/08/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
13	H.272	380 kV'luk (51,5 km) 3B 1272 MCM İletkenli KAHRAMANMARAŞ-GAZİANTEP 2 380 E.İ. Hattı	MET ENERJİ ÜRETİM İNŞ. TAAH. TURZ. SAN. VE TİC. A.Ş.	14.894.135,00 TL	31/07/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
14	H.276	380 kV'luk (87 km) Çift Devre 3B 1272 MCM İletkenli UNİMAR - İKİ-TELLİ (Yenileme) E.İ. Hattı	ŞARA ENJ. İNŞ. TİC. VE SAN. A.Ş.	59.337.000,00 TL	06/08/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
15	H.445	154 kV'luk 1272 MCM İletkenli (~102 km) Kastamonu-Araç-Saf-ranbolu E.İ.Hattı	MOGAN-2 İŞ ORTAKLIĞI	11.948.210,00 TL	25/07/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
16	H.278	380kV'luk (~45 km) Tek Devre 3B 954 MCM İletkenli SİLOPİ TES -CİZ-RE TM E.İ. Hattı	UFUK ATAÇ-ELTEM MÜ-HENDİSLİK	10.462.000,00 TL	20/08/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
17	H.447	154 kV'luk 2x1272 MCM İletkenli (~49,3 km) BABAESKİ-EDİRNE TM (Yenileme) ve 2x1272 MCM İletkenli (~1,2 km) + 1272 MCM İletkenli (~4,8 km) EDİRNE TM İRTİBAT Hatları	MOGAN-4 İŞ ORTAKLIĞI	10.972.222,00 TL	12/09/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
18	H.280	380 kV'luk (~101,7 km) Çift Devre 3B 1272 MCM İletkenli ADA 2 DGKÇS - PAŞAKÖY E.İ. Hattı	MDCTELEN ORTAK GİRİŞİMİ	63.633.000,00 TL	22/08/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
19	H.282	380 kV.luk (~70,8 km) Çift Devre 3B 1272 MCM İletkenli OSMANCA – ADA 2 DGKÇS E.İ. Hattı	UFUK ATAÇ - ELTEM MÜHENDİSLİK	46.467.000,00 TL	15/08/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
20	H.361T	154 kV'luk (~6,5 km) si Çift Devre ve (~72,5 km) si Tek Devre olmak üzere toplam (~79 km) 1272 MCM İletkenli ERZURUM 1-HORASAN (Yenileme) E.İ. Hattı	KAR-PA ELEKTRİK İNŞ. MAK. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	9.439.000,00 TL	06/09/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
21	H.377T	154 kV'luk Tek Devre 1272 MCM İletkenli (~85 km) DERİNKUYU-TÜ-MOSAN E.İ. Hattı	SERKA ELK. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	8.990.548,00 TL	21/08/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
22	H.435	154 kV.luk (~50,5 km) Tek devre ve (~ 6,7 km) Çift devre (~23 km si Yenileme, ~34,2 km si Yeni Hat) 1272 MCM İletkenli ALTINTAŞ-KÜ-TAHYA OSB-KÜTAHYA E.İ.Hattı	ASEM GRUP ENERJİ İNŞ. ELEKT. ELEKTRONİK TAAH. LTD. ŞTİ.	8.994.932,50 TL	07/10/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
23	H.449	154 kV'luk (~10,2 km) si Çift Devre ve (~39,8 km) si Tek Devre 1272 MCM İletkenli İletkenli AKSA ANTALYA-ASÇİM-BUCAK TM (Yenileme) E.İ.Hattı	SEYHUN ERİM İNŞ. TAAH. TEK.SAN.VE TİC. LTD. ŞTİ.	8.765.707,00 TL	08/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
24	H.453	154 kV'luk 2x1272 MCM İletkenli (~26,6 km) CİZRE – PS3 (Yenileme) E.İ.Hattı	AKARSU ELEKTRİK İNŞ. LTD.ŞTİ	6.453.205,00 TL	30/09/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
25	H.226T	380 kV'luk (~63,3 km) si Çift Devre ve (~7 km) si Tek Devre 3B 954 MCM İletkenli İSDEMİR 380 TM–HATAY 380 TM E.İ.Hattı	ANADOLU ELEKTRİK SAN. TİCARET A.Ş.	25.871.291,00 TL	08/10/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI

26	H.451	154 kV'luk (~88,7 km) Tek Devre 1272 MCM İletkenli HIRFANLI-KULU-CİHANBEYLİ (Yenileme) E.İ. Hattı	ENMON ENERJİ MON-TAJ İNŞ. TAAH. SAN. VE TİC. A.Ş.(%51)-DATEL TELLİOĞLU MÜH. İNŞ. TAAH. VE TİC. LTD. ŞTİ. (%49) İŞ ORTAKLIĞI	9.938.826,00 TL	10/10/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
27	H.455	154 kV'luk ~49,7 km (~45 km si Yenileme ve ~4,7 km si Yeni Hat) Çift Devre 1272 MCM İletkenli BATMAN 2-BİSMİL E.İ. Hattı	TMT TURHANLI ELK. ÜRETİM VE MÜH. TAAH. TES.VE İŞL. LTD. ŞTİ-ETİSAN2 İŞ ORTAKLIĞI	10.833.157,00 TL	21/10/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
28	H.457	154 kV'luk (~11,4 km) Tek Devre 1272 MCM İletkenli G.ANTEP 1-G.ANTEP 4 (Yenileme) ve (~17,4 km) Çift Devre 1272 MCM İletkenli G.ANTEP 1-G. ANTEP 2 (Yenileme) E.İ.HATTI	ENERTED İNŞAAT TA-AHH ÜT TİC.VE SAN.LT D.ŞTİ.	8.077.800,00 TL	28/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
29	H.461	154 kV'luk (~71,2 km) si Tek Devre ve (~31,8 km) si Çift Devre 1272 MCM İletkenli ÇAN-ÇANAKKALE (Yenileme) E.İ.Hattı	MET ENJ. ÜRT. İNŞ. SAN VE TİC. A.Ş.	16.336.631,00 TL	07/10/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
30	H.473	154 kV'luk (~25 km) Tek Devre 1272 MCM İletkenli ELİF HAVZA TM-TORTUM TM E.İ. Hattı	HK ENERJİ MÜŞAVİRLİK MÜH. PROJE İNŞ. TAAH. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	4.263.500,00 TL	13/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
31	H.467	154 kV'luk (~8 km) 1272 MCM İletkenli ve (~6 km) 2x795 MCM İletkenli AVANOS TM İRTİBATLARI E.İ.Hattı	SETAŞ SİSTEM BİLİŞİM İNŞAAT TAAHHÜT T İC.LTD.ŞTİ.	3.090.000,00 TL	13/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
32	H.459	154 kV'luk (~66,8 km) Çift Devre 1272 MCM İletkenli MANİSA-SARUHANLI-AKHİSAR-SOMA B (Yenileme) E.İ.Hattı	ANADOLU ELEKTRİK SAN. TİCARET A.Ş.	18.042.000,00 TL	20/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
33	H.475	154 kV'luk (~36 km) Tek Devre 1272 MCM İletkenli KARAKEÇİLİ-SİVEREK (Yenileme) E.İ.Hattı	ÇETİNKAYA ELK. İNŞ. OTO. MAD. PET. ÜRÜNLERİ TAAH. YAT. SAN. TİC. A.Ş.DESEN MÜHENDİSLİK RECEP ÇETİNKAYA İŞ ORTAKLIĞI	4.413.000,00 TL	24/10/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
34	H.465	154 kV'luk (~41 km) si Tek Devre ve (~1,7 km si Yeni Hat) Çift Devre 1272 MCM İletkenli GERMENCİK-ASLANLAR (Yenileme) E.İ.Hattı	ZAFER İNŞAAT LİMİTED ŞİRKETİ	5.350.500,00 TL	12/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
35	H.471	154 kV'luk (~64,5 km) Tek Devre 1272 MCM İletkenli ELİF HAVZA TM-ERZURUM 1 E.İ. Hattı	HK ENJ. MÜŞAVİRLİK MÜH. PROJE İNŞ. TAAH. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	10.266.750,00 TL	13/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
36	H.469	154 kV.luk 2x1272 MCM İletkenli (~35,5 km) Orhangazi-Yalova-Karamürsel (Yenileme) E.İ.Hattı	BES ELK. MÜH. ENJ. ÜRETİMİ İNŞ. NAK. TAAH. İTH. İHR. TİC. LTD. ŞTİ.- ATS ELEKTRİK PANO.SAN.TİC.LTD.ŞTİ İŞ ORTAKLIĞI	8.081.611,83 TL	14/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
37	H.284	380 kV'luk (~47 km) 3B 1272 MCM İletkenli İSPİR -ARKUN E.İ.Hattı	KAR-PA ELEKTRİK LTD. ŞTİ.	18.340.000,00 TL	06/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI

38	H.477	154 kV'luk (~72,5 km) Tek Devre 1272 MCM iletkenli OYMAPINAR – ALANYA 2 E.İ.Hattı	SERKA ELEKTRİK SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	11.738.504,00 TL	22/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
39	H.479	154 kV'luk (~79,5 km) Tek Devre 1272 MCM iletkenli KEBAN ŞALT 2 – MALORSA E.İ.Hattı	VAM MÜH. TAAH. TİC. LTD. ŞTİ.	11.035.000,00 TL	03/12/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
40	H.483	154 kV'luk (~99 km) Tek Devre 1272 MCM iletkenli ÇAY SEKA (Afyon2)-ÇÖLOVASI-KEÇİBORLU E.İ.Hattı	TMT TURHANLI ELK. ÜRT. VE MÜH. TAAH. TES. VE İŞL. LTD.ŞTİ.(%51)- ETİSAN ENJ.MAK.SAN. VE TİC.A.Ş.(%49) (TMT ETİSAN- 14 ORTAK GİRİ- şimi)	13.278.232,00 TL	29/11/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
41	H.481	154 kV'luk (~61 km) Tek Devre 1272 MCM iletkenli TOPÇAM – REŞADİYE E.İ.Hattı	SEYHUN ERİM İNŞ. TAAH. TEKSTİL SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.(%55)- AK- TİF İNŞ. ELK. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.(%45) İŞ ORTAKLIĞI	9.717.100,00 TL	03/12/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
42	H.286	380 kV'luk (~266,5 km) 3B 1272 MCM iletkenli İSPİR – BAĞIŞTAŞ E.İ.Hattı	ŞA-RA ENJ. İNŞ. TAAH. SAN. VE TİC. A.Ş.	89.450.000,00 TL	04/12/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
43	H.288	380 kV'luk (~77 km) 3B 1272 MCM iletkenli BAĞIŞTAŞ–KEBAN E.İ.Hattı	ÖZAŞ HARİTA ENJ. LTD. ŞTİ.- ZAFER İNŞ LTD. ŞTİ. (ÖZFER İŞ ORTAKLIĞI)	29.715.000,00 TL	12/12/2013	SÖZLEŞME İMZALANDI
44	H.485	154 kV'luk (~50 km) Çift Devre 1272 MCM iletkenli GÜMÜŞHA- NE-TORUL E.İ.Hattı	KAR-PA ELK. İNŞ. MAK. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	19.382.000,00 TL	07/02/2014	SÖZLEŞME İMZALANDI
45	H.487	154 kV'luk (~ 60,5 km) Çift Devre 1272 MCM iletkenli ELAZIĞ II TUNCELİ (YENİLEME) E.İ.Hattı	ENMON ENJ. MONT. İNŞ. TAAH. SAN. VE TİC. A.Ş.- DATEL TELLİOĞLU MÜH. İNŞ. TAAH VE TİC. LTD. ŞTİ. İŞ ORTAKLIĞI	13.347.000,00 TL	13/01/2014	SÖZLEŞME İMZALANDI
46	H.491	154 kV'luk ORDU 380 TM İRTİBAT Hattı	ÖZKAYA ELEKTRİK TAAH. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	--	---	İhale İptal edildi.
47	H.489	154 kV'luk Artvin 2 TM İrtibatları EiHattı	RM ELEKTRİK SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	3.215.385,80 TL	15/01/2014	SÖZLEŞME İMZALANDI
48	H.292	380 kV'luk (~114 km) Tek Devre 3B 954 MCM iletkenli VAN BACK TO BACK-İRAN SINIR E.İ.Hattı	ŞA-RA ENERJİ İNŞ. TİC. VE SAN. A.Ş.	31.822.786,00 TL	06/02/2014	SÖZLEŞME İMZALANDI
49	H.290	380 kV'luk (~51,5 km) Çift Devre 3B 1272 MCM iletkenli ZETES- AMASRA TES (HEMA) E.İ.Hattı	MDC ENJ. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	43.316.211,00 TL	05/03/2014	SÖZLEŞME İMZALANDI
50	H.493	154 kV'luk (~4,7 km) Dört Devre 1272 MCM iletkenli MERSİN TER- MİK TM İRTİBATLARI E.İ.Hattı	BES ELEK. MÜH. ENJ. ÜRET. İNŞ. NAK. TAAH. İTH. İHR. TİC. LTD. ŞTİ.	4.266.677,70 TL	05/02/2014	SÖZLEŞME İMZALANDI
51	H.491T	154 kV'luk ORDU 380 TM İRTİBAT Hattının Teklif Birim Fiyatlı Komple Tesis	ZM GRUP MÜH. MÜŞA. İNŞ. ELEK. SAĞ. GİD. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.	5.496.700,00 TL	03/02/2014	SÖZLEŞME İMZALANDI
2013 yılında toplamda 51 ihale açılışı gerçekleştirilmiş olup, 50 sözleşme imzalandı. 1 ihale iptal edildi.				905.904.456,83 TL		

3.9. 2013 Yılında Yapılan TM Yapım İşi İhaleleri

SIRA NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	TRAFO MERKEZİ	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KAREKTERİSTİĞİ	İHALE EDİLEN BEDEL (₺)	SÖZLEŞME TARİHİ	SÖZLEŞME İMZALANAN FİRMA ADI
1	İTM.85 Referanslı 12 adet Trafo Merkezi Yapım İşi	154 kV Balgat TM	Yapım İşi	897.733,50	05/03/2013	ANADOLU ELEKTRİK SANAYİ VE TİCARET A.Ş.
2	"	154 kV Bandırma 3 TM	"	----	----	İHALENİN BU KISMI İPTAL EDİLDİ.
3	"	154 kV Belkıs TM	"	1.280.000,00	15/02/2013	ALF ELK. İML. GIDA SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.
4	"	154 kV Dikmen 1 TM	"	1.572.000,00	19/02/2013	BEST ELK. TAAH. TİC. A.Ş.
5	"	154 kV Diyarbakır 4 TM	"	860.000,00	15/02/2013	ALF ELK. İML. GIDA SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.
6	"	154 kV Erzincan 2 TM	"	1.164.973,50	22/02/2013	ÖMSA ENERJİ MAK. TAAH. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.
7	"	154 kV Gümüşhane TM	"	3.748.797,80	22/02/2013	ÖMSA ENERJİ MAK. TAAH. SAN. TİC. LTD. ŞTİ.
8	"	154 kV Iğdır TM	"	----	----	İHALENİN BU KISMI İPTAL EDİLDİ.
9	"	380 kV İkitelli TM	"	----	----	İHALENİN BU KISMI İPTAL EDİLDİ.
10	"	380 kV İskenderun İKS TM	"	1.221.000,00	19/02/2013	ANADOLU ELK. SAN. VE TİC. A.Ş.
11	"	154 kV Kalkandere TM	"	----	----	İHALENİN BU KISMI İPTAL EDİLDİ.
12	"	154 kV Şanlıurfa-1 TM	"	655.000,00	15/02/2013	ALF ELK. İML. GIDA SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.
13	İTM.86 Referanslı 3 adet Trafo Merkezi Yapım İşi	154 kV Edirne TM	Yapım İşi	5.979.000,00	04/01/2013	AVNİ ULUTAŞ İNŞAAT ELK. TAAHHÜT
14	"	380 kV Gelibolu TM	"	31.467.000,00	04/01/2013	AVNİ ULUTAŞ İNŞAAT ELK. TAAHHÜT
15	"	380 kV Ordu TM	"	25.078.000,00	04/01/2013	AVNİ ULUTAŞ İNŞAAT ELK. TAAHHÜT
16	İTM.87 Referanslı 3 adet Trafo Merkezi Yapım İşi	154 kV Kayseri 4 TM	Yapım İşi	8.631.800,00	14/02/2013	GÜNGÖR ELEKTRİK SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.
17	"	154 kV Kırşehir 2 TM	"	5.842.400,00	19/02/2013	AVNİ ULUTAŞ İNŞAAT ELK. TAAHHÜT
18	"	380 kV Tortum TM	"	33.326.000,00	14/02/2013	GÜNGÖR ELEKTRİK SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.

19	İTM.88 Referanslı 2 adet Trafo Merkezi Yapım İşi	380 kV İspir TM	Yapım İşi	38.500.000,00	19/02/2013	BEST ELEKTRİK TAAHHÜT VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
20	"	380 kV İzmit TM	"	37.226.800,00	14/02/2013	GÜNGÖR ELEKTRİK SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.
21	İTM.89 Referanslı 3 adet Trafo Merkezi Yapım İşi	154 Kuzey Adana GIS TM	Yapım İşi	14.033.918,76	18/03/2013	ŞA-RA ENERJİ İNŞAAT TİCARET VE SANAYİ A.Ş.
22	"	154 kV Çiğdem GIS TM	"	17.713.042,50	22/03/2013	ALSTOM GRID ENERJİ ENDÜSTRİSİ A.Ş.
23	"	380 kV Davutpaşa GIS TM	"	4.670.519,07	15/03/2013	SIEMENS SANAYİ VE TİCARET A.Ş.
24	154 kV Yıldıztepe TM - Şişli GIS TM yer altı güç kablo bağlantısı yapım işi	----	Yapım İşi	12.393.187,00	12/02/2013	DEMİRER KABLO TESİSLERİ SAN A.Ş.
25	380 kV Kartal GIS TM Yapım İşi	380 kV Kartal GIS TM	Yapım İşi	52.535.049,62	15/05/2013	SIEMENS SANAYİ VE TİCARET A.Ş.&BEST A.Ş. KONSORSİYUMU
26	TS-1 Statcom Tabanlı 2 x (±12MVAR) gücünde 1 (Bir) Adet ve ±25 MVAR Gücünde 1 (Bir) adet Reaktif Güç Kompanzasyon (RGK) Sistemi	VİRANŞEHİR TM	Yapım İşi	3.944.452,44	13/05/2013	TÜBİTAK MARMARA ARAŞTIRMA MER. ENERJİ ENSTİTÜSÜ
27	""	KIZILTEPE TM	Yapım İşi	4.499.707,56	13/05/2013	TÜBİTAK MARMARA ARAŞTIRMA MER. ENERJİ ENSTİTÜSÜ
28	İTM.90, 7 Adet 154 kV ve 380 kV Trafo Merkezi Yapımı	154 kV Kovanlık Havza TM	Yapım İşi	5.574.000,00	16/07/2013	AVNİ ULUTAŞ İNŞAAT ELEKTRİK TAAHHÜT
29	"	154kV Alanya 1 TM	"	4.790.690,11	22/07/2013	KEBAN MÜHENDİSLİK MİMARLIK TAAHHÜT LTD. ŞTİ.
30	"	154kV Karaman TM	"	3.661.915,00	12/07/2013	AYDURAN ELK. TAAH. ve TİC. LTD. ŞTİ.
31	"	154kV Ostim OSB TM	"	389.550,00	12/07/2013	AYDURAN ELK. TAAH. ve TİC. LTD. ŞTİ.

32	"	154kV Bandırma 3 TM	"	491.026,86	12/07/2013	Y.G. TRAFİKO MONTAJ TEST BAKIM MÜH. HİZ.
33	"	154kV Iğdır TM	"	----	----	İHALENİN BU KISMI İPTAL EDİLDİ.
34	"	380 kV Kalkandere TM	"	----	----	İHALENİN BU KISMI İPTAL EDİLDİ.
35	İTM.91 2 Adet 380 kV Trafo Merkezi Yapımı	380 kV Kahramanmaraş TM	Yapım İşi	----	----	İHALENİN BU KISMI İPTAL EDİLDİ.
36	"	380 kV Siirt TM	"	29.714.000,00	13/06/2013	ANADOLU ELEKTRİK SAN. TİC. A.Ş.
37	İTM.92 3 Adet 154 kV Trafo Merkezi Yapımı	154 kV Araç TM	Yapım İşi	5.420.000,00	18/07/2013	ULUTAŞ İNŞ. ELK. TİC. ve SAN. LTD. ŞTİ
38	"	154 kV Kastamonu TM	"	1.095.582,87	16/07/2013	MET ENERJİ ÜRETİM İNŞ. TAAH. TUR. SAN. VE TİC. A.Ş.
39	"	154 kV Safranbolu TM	"	374.600,00	24/07/2013	ÇAĞSER ELK. SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ
40	İTM.93 Referanslı 4 adet Trafo Merkezi Yapım İşi	Gebze OSB TM	Yapım İşi	449.000,00	03/10/2013	RAMAN ELEKTRİK MÜH. MAK. İNŞ. TAAH. SAN. ve TİC. LTD. ŞTİ.
41	"	Gölmarmara TM	"	6.047.000,00	02/10/2013	ULUTAŞ İNŞ. ELK. TİC. ve SAN. LTD. ŞTİ
42	"	Saruhanlı TM	"	477.726,96	02/10/2013	İNEMKO İNŞ. ELK. TEL.SAN. TİC.LTD.ŞTİ
43	"	Yarımca 1 TM	"	5.377.600,40	01/10/2013	GİRİŞİM ELK.TAAH. TİC.VE SAN.A.Ş.
44	İTM.94 Referanslı 2 adet Trafo Merkezi Yapım İşi	Elmalı TM	Yapım İşi	6.872.289,00	02/10/2013	AYDURAN ELK.TAAH. TİC VE LTD.ŞTİ
45	"	İskenderun 1 TM	"	6.446.009,60	01/10/2013	ZAFER İNŞ.LTD.ŞTİ.
46	İTM.95 Referanslı 2 adet Trafo Merkezi Yapım İşi	Bitlis TM	Yapım İşi	3.900.000,00	03/10/2013	RAMAN ELEKTRİK MÜH. MAK. İNŞ. TAAH. SAN. ve TİC. LTD. ŞTİ.
47	"	Kütahya OSB TM	"	9.405.000,00	16/10/2013	BEST ELEKTRİK TAAHHÜT VE TİCARET ANONİM ŞİRKETİ
48	İTM.96 Referanslı Kayabaşı Trafo Merkezi Yapım İşi	Kayabaşı TM Tevsiat	Yapım İşi	14.187.000,00	17/10/2013	ANADOLU ELEKTRİK SAN. TİC. A.Ş.
49	İTM.97 Referanslı Akyazı Trafo Merkezi Yapım İşi	Akyazı TM Tevsiat	Yapım İşi	7.480.560,36	04/10/2013	KEBAN MÜHENDİSLİK MİMARLIK TAAHHÜT LTD. ŞTİ.

50	İTM.98 Referanslı Kahramanmaraş Trafo Merkezi Yapım İşi	Kahramanmaraş TM	Yapım İşi	32.432.000,00	07/10/2013	UFUK ATAÇ- ELTEM MÜHENDİSLİK
51	İTM.99 Referanslı154 kV Bağyurdu Trafo Merkezi Yapım İşi	Bağyurdu TM	Yapım İşi	7.608.509,54	21/10/2013	GENSER GENEL MÜH. TAAH. ve TİC. A.Ş.
52	İTM.101 Referanslı 154 kV Eryaman Gaz İzoleli Trafo Merkezi Yapım İşi	Eryaman GIS TM	Yapım İşi	15.054.889,88	27/12/2013	BEST ELK. TAAH. TİC. A.Ş.
53	İTM.103, Referanslı 380 kV Makine OSB Trafo Merkezi Yapım İşi	Makine OSB TM	Yapım İşi	25.736.800,00	02/12/2013	GÜNGÖR ELK. SAN. ve TİC. LTD. ŞTİ.
54	İTM.106, Referanslı3 adet 380 kV Trafo Merkezi Yapımı	Bağıştaş 380 TM	Yapım İşi	36.140.000,00	24/12/2013	AVNİ ULUTAŞ- ULUTAŞ İNŞ. İŞ ORT.
55	“	Çorlu 380 TM	“	35.521.000,00	24/12/2013	AVNİ ULUTAŞ- ULUTAŞ İNŞ. İŞ ORT.
56	“	Reşadiye 380 TM	“	41.240.000,00	24/12/2013	AVNİ ULUTAŞ- ULUTAŞ İNŞ. İŞ ORT.
57	İTM.107 Referanslı 154 kV Kayseri-1 Gaz İzoleli Trafo Merkezi Yapım İşi	Kayseri-1 GIS TM	Yapım İşi	15.623.992,09	27/12/2013	BEST ELK. TAAH. TİC. A.Ş.
58	İTM.108 Referanslı 3 adet 154 kV Trafo Merkezi Yapımı	Elif Havza TM	Yapım İşi	11.198.000,00	19/12/2013	ULUTAŞ İNŞ. ELK. TİC. ve SAN. LTD. ŞTİ.
	“	Olur Havza TM	“		19/12/2013	
	“	Posof Havza TM	“		19/12/2013	
59	İTM.112 Referanslı 380 kV Serbest Bölge Gaz İzoleli Trafo Merkezi Yapım İşi	Serbest Bölge GIS TM	Yapım İşi	43.838.716,84	13/12/2013	ŞA-RA ENERJİ İNŞAAT TİCARET VE SANAYİ A.Ş.
59 ADET İHALENİN TOPLAM İHALE BEDELİ				683.787.841,26 TL		

3.10 2013 Yılında Yapılan Mal Alımı İhaleleri

SIRA NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI VE DOSYA NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KAREKTERİSTİĞİ	İHALE EDİLEN BEDEL		SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
1	2013-İŞD/1 GIS Trafosu	15 Adet 50 MVA 23 Adet 100 MVA 3 Adet 100 MVA Toplam 41 Adet GIS Trafosu	12.555.000,00 30.851.401,50	EURO TL	05.06.2013 BEST A.Ş.	05.06.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
			13.393.500,00 33.513.215,70	EURO TL	10.06.2013 ALSTOM A.Ş.	10.06.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
2	2013-İŞD/2 Sis tipi Kompozit İzolatör	25600 Adet 154 kV ve 380 kV İzolatör	614.880,00 1.560.565,44 749.000,00 1.900.962,00	EURO TL EURO TL	25.06.2013 UĞUR TÜRKYURT AŞ. 25.06.2013 EB REBOSSIO LTD.ŞTİ.	25.06.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı 25.06.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
3	2013-İŞD/3 Özel Koruma Sistemi (SPS)	2 Adet Özel Koruma Sistemi (SPS)	454.000,00 880.760,00	USD TL	11.07.2013 SEL INC. ABD	11.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
4	2013-İKO/4 Test Ölçü ve Ayar Cihazı	12 Adet DTDR cihazı, 12 Adet Fiber Ek cihazı, 6 Adet Seçici Voltmetre	76.620,00 193.204,99	EURO TL	22.07.2013 JDSU	22.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
			59.400,00 149.759,28	EURO TL	19.07.2013 BS TELEKOM	19.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
			57.000,00 109.707,90	USD TL	25.07.2013 DİGİTEST	25.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
5	2013-İŞD/5 Ayar Değişikliği	Özel Koruma Sistemi Ayar Değişikliği	51.900,00 94.634,46	USD TL	16.05.2013 EKOSİNERJİ A.Ş.	16.05.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
6	2013-İKO/6 SCADA/ EMS Sistemi Upgrade Projesi (Dünya Bankası)	SCADA/EMS Sistemi Upgrade Projesi	7.700.000,00 23.533.510,00 Upgrade 498.079,00 1.522.278,85 Bakım	EURO TL EURO TL	27.02.2014 SIEMENS AG/ SIEMENS SAN. VE TİC. A.Ş. KONSORSİYOMU	27.02.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı 27.02.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
7	2013-İŞD/7 SF6 Gazlı Kesici ve Yedek Malzemeleri	50 Adet 420 kV SF6 Gazlı Kesici ve yedek malzemeleri	4.103.740,00 12.743.343,82	EURO TL	23.01.2014 ABB A.Ş.	23.01.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
8	2013-İŞD/8 SF6 Gazlı Kesici ve Yedek Malzemeleri	362 Adet 170 kV SF6 Gazlı Kesici ve yedek malzemeleri				Değerlendirme Devam Ediyor

9	2013-İŞD/9 Test Ölçü Cihazı	41 Adet Test Ölçü Cihazı	182.700,00 414.272,26	USD TL	03.02.2014 TESTONE LTD. ŞTİ.	03.02.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
			379.800,00	TL	30.01.2014 MARKE LTD. ŞTİ.	30.01.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
10	2013-İŞD/10 Canlı Bakım	Canlı Bakım Malzemeleri	943.280,00 2.812.955,29	EURO TL	06.01.2014 Rte/Fransa	06.01.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
11	2013-İŞD/11 Test Ölçü Cihazı	Üniversal Röle Test Ölçü Cihazı	744.000,00 2.244.945,60	EURO	21.02.2014 OMICRON GmbH	21.02.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
12	2013-İŞD/12 170 kV ve 420 kV Akım ve Gerilim Ölçü Transformatörü	516 Adet 170 kV ve 420 kV Akım ve Gerilim Ölçü Transformatörü	1.429.150,00 3.982.183,56	EURO TL	10.02.2014 EMEK A.Ş.	10.02.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
			1.279.760,00 3.565.923,26	EURO TL	31.01.2014 PFIFFNER A.Ş.	31.01.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
13	2013-İŞD/15 Şönt Reaktör	2 ad. 420 kV 183,24 MVA 2 ad. 420 kV 146,59 MVA 1 ad. 420 kV 122,16 MVA Şönt Reaktör				Değerlendirme Devam Ediyor
14	2013-EUD/14 6RRS ile Ethernet Skalar Cihazı Alımı	100 Adet 6RRS ile 100 Adet Ethernet skalar cihazı alımı	126.500,00	TL	15.11.2013 Z TELEMETRİ TELEKOM YAZILIM SAN.TİC. LTD.ŞTİ.	15.11.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
15	İÇTM-2013/2 Elektrik Enerjisi Alımı	Teşekkülümüz Bünyesindeki Tüm Merkez Ve Taşra Birimlerinin (İdari Binalar, Sosyal Tesisler, Trafo Merkezlerinin İç İhtiyacı, Kısmen Lojmanlar, V.B.) Elektrik Enerjisi İhtiyacının Serbest Piyasadan Serbest Tüketici Olarak 3 Aylık Elektrik Enerjisi Alımı	5.954.631,11	TL	13.03.2013 YAĞMUR ELEK. ENERJİSİ TOP.SA T.A.Ş.	13.03.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
16	İÇTM-2013/6 Isı ve Aleve Dayanıklı İş Güvenliği Elbisesi Alımı	Teşekkülümüz İhtiyacı 2062 Adet Mont, 2062 Adet Pantolon Olmak Üzere Toplam 4124 Adet Isı ve Aleve Dayanıklı İş Güvenliği Elbisesi Alımı	785.000,00	TL	03.07.2013 KOGİS KORUYUCU GİY. TİC. LTD. ŞTİ.	03.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
17	İÇTM-2013/14 2 Adet Yük Dengeleme Sistemi Alımı	2 Adet Yük Dengeleme Sistemi Alımı	143.000,00	TL	02.07.2013 INFRASİS BİLGİ TEK. TİC. LTD. ŞTİ.	02.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı

18	İÇTM-2013/16 15 Adet Check Point Go Usb Stick (8 Gb Memory) Alımı İş	Elektrik Piyasaları İşletme Dairesi Başkanlığı Bünyesinde Kullanılmakta Olan Check Point Güvenlik Duvarı Ürünüde Kullanılmak Üzere Anti-Bot Lisansı, Enterprise Support (Eylül 2015'e Kadar Geçerli) İle Uzaktan Sisteme Güvenli Bağlantı İçin 15 Adet Check Point Go Usb Stick (8 Gb Memory) Alımı	51.000,00	TL	10.07.2013 BİZNET BİLİŞİM SİS. VE DANIŞ SAN. TİC. A.Ş.	10.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
19	İÇTM-2013/20 200 ADET MEKANİK PANO	200 ADET MEKANİK PANO	117.400,00	TL	16.08.2013 AFB ENERJİ MÜH. LTD.ŞTİ.	16.08.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
20	İÇTM-2013/21 Muhtelif Elektrik Elektronik Malzeme Alımı	64 Kalem Muhtelif Elektrik Elektronik Malzeme Alımı	76.820,00	TL	19.09.2013 ARTEST LTD.ŞTİ.	Muhtelif Tarihlerde 5 Firma ile Sözleşmeler İmzalandı
			16.000,00	TL	18.09.2013 FORMTEL	
			30.635,00	TL	20.09.2013 SER ELK.LTD.ŞTİ.	
			64.100,00	TL	19.09.2013 ÜNKO A.Ş.	
			28.756,00	TL	19.09.2013 HRC ELEKT.	
21	İÇTM-2013/26 Donanım ve Yazılım Alımı	Teşekkülümüz Bilgi Teknolojileri Sistem Odalarında Kullanılmak Üzere 6 Adet Sunucu (Server), 2 Adet Harici Veri Depolama Ünitesi (Storage), 2 Adet Kabinet ile İşletim Sistemi ve Sanallaştırma Yazılımı ve Lisansları Alımı	994.064,00	TL	11.12.2013 EKS-PA BİLGİSAYAR PAZ. VE TİC.A.Ş.	11.12.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
22	İÇTM-2013/30 16 Adet Video Konferans Sistemi Alımı	16 Adet Video Konferans Sistemi Alımı	298.432,00	TL	29.11.2013 EKS-PA BİLGİSAYAR PAZ. VE TİC.A.Ş.	29.11.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
23	İÇTM-2013/31 44 Adet Tam Elektronik Sayısal Özel Telefon Santralı (Pax)	44 Adet Tam Elektronik Sayısal Özel Telefon Santralı (Pax) Alımı	—	TL	—	İhale Değerlendirme Aşamasında
21 ADET SÖZLEŞME İÇİN TOPLAM TUTAR			129.022.362,02 TL			

3.11 2013 Yılında Yapılan Hizmet Alımı İhaleleri

S.NO	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN ADI	İHALESİNE ÇIKILAN İŞİN KARAKTERİSTİĞİ	TEKLİF ALMA TARİHİ	İHALE EDİLEN BEDEL		SÖZLEŞME YAPILAN FİRMA ADI VE SÖZLEŞME TARİHİ	DÜŞÜNCELER
1	İÇTM-2013/1 Tek Kullanımlık Şifre (OTP) SMS Hizmeti Alımı	Tek Kullanımlık Şifre (OTP) SMS Hizmeti Alımı	30/01/2013	111.000,00	TL	06.02.2013 AVEA İLETİŞİM HİZ. A.Ş.	06.02.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
2	İÇTM-2013/3 Doküman Tarama Arşiv Yönetim Sistemi Hizmet Alımı	Teşekkülümüz İşletme Dairesi Başkanlığına Ait 8 Ayrı Birimin Arşivinde Bulunan A3, A4, A5 Ve Daha Küçük Boyutlardaki ve Ciltlenmiş Olarak Saklanan Yaklaşık 1.480.000 Adet Belge Klasör Bazında, Ayrıca Dosyaların İçinde Bulunan Yaklaşık 2.000 Adet A0 Boyut	25/03/2013	129.980,00	TL	03.04.2013 ELTEM-TEK ELEK. TES. MÜH. HİZ. TELEKOM. MAD. DAN. İNŞ. VE TİC.	03.04.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
3	İÇTM-2013/4 Enerji İletim Hatlarındaki İhtiyaç Fazlası Fiberlerin Kiraya Verilmesi	Teşekkülümüze Ait Enerji İletim Hatlarında 2 Ayrı Güzergahta Bulunan Fiber Optik Kablolardaki 4 (Dört) Adet Fiber Lifin, Bilgi Teknolojileri ve İletişim Kurumu Tarafından Yetkilendirilmiş İşletmecilere 15 Yıllığına Kiralama Yöntemiyle Aydınlatılmamış Fibe	27/05/2013	45.698.878,65 €	TL	13.12.2013 VODAFONE NET İLETİŞİM HİZ. A.Ş.	13.12.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
				128.331.591,02			
4	İÇTM-2013/5 Güzergah Araştırma Çalışması ve Mühendislik Dizaynı Hizmet Alımı İşi	Lapseki 2 – Sütlüce 2 Çanakale Boğazı 2. Geçişi Denizaltı Güç Kablosu Güzergahı Araştırma Çalışması ve Mühendislik Dizaynı Hizmet Alımı İşi	19/04/2013	238.000,00	TL	27.06.2013 DENAR DENİZ ARAŞTIRMALARI LTD. ŞTİ.	27.06.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı

5	"İÇTM-2013/9 Bilişim Destek ve Garanti-Bakım Hizmetleri Alımı	Yan Hizmetlerin, Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği Hükümleri Uyarınca, Piyasa Yönetim Sistemi Pys Üzerinden Veriliyor Olmasından Kaynaklanan Problemlerin Giderilmesine Yönelik Olarak Analiz ve Tasarım Konularında Destek Hizmetlerinin Sağlanmasına	30/04/2013	600.000,00	TL	24.05.2013 DELOİTTE DANIŞMANLIK A.Ş.	24.05.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
6	İÇTM-2013/10 Yazılımların Yönetimi, Düzenli Bakımı ve İhtiyaç Duyulan Düzenlemelerin Yapılmasına İlişkin 1 Yıllık Hizmet Alımı	Teşekkülümüz Elektrik Piyasaları İşletme Dairesi Başkanlığı Bünyesinde Kullanılmakta Olan Linux Sunucuları Üzerinde Çalışan Uygulama Sunucuları ile " Java Ee Yazılım Yaşam Döngüsü" Sunucu Yazılımlarının Yönetimi, Düzenli Bakımı ve İhtiyaç Duyulan Düzenlem	05/06/2013	60.000,00	TL	28.06.2013 ÖZGÜR YAZILIM BİL. EĞİT. TİC. A.Ş.	28.06.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
7	İÇTM-2013/11 İleri Düzey Teknik Destek Hizmeti ve Düzenli Bakımı Faaliyetlerine İlişkin 1 Yıllık Hizmet Alımı	Oracle Business Intelligence Suite Ürünü Ailesinin Diğer Uygulamalarla Entegrasyonu Sağlanarak Verimli Olarak Kullanılabilmesi ve İhtiyaç Duyulan Düzenlemelerin Yapılması Amacıyla İleri Düzey Teknik Destek Hizmeti ve Düzenli Bakımı Faaliyetlerine İlişkin	20/06/2013	40.500,00	TL	12.07.2013 BİSOFT BİLGİ TEKNOLOJİLERİ BİLGİSAYAR DAN. TİC. LTD. ŞTİ.	12.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
8	İÇTM-2013/12 TCAT İhale Platformu İçin Hizmet Alımı	TCAT İhale Platformu İçin Hizmet Alımı	05/07/2013	110.240,00	TL	16.07.2013 YONCA TEKNOLOJİ MÜH. VE ELEKT. HİZ. LTD. ŞTİ.	16.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı

9	İÇTM-2013/13 Bağımsız Mali Denetim Hizmet Alımı	TEİAŞ Genel Müdürlüğü, TEİAŞ Birimlerinin 31 Aralık 2012 ve 2013 Tarihli Bilançolarının, İlgili Yıllara Ait Gelir Tablosunun, Öz Sermaye Tablosunun ve Finansal Durum Değişikliklerinin, Uluslararası Genel Kabul Görmüş Denetleme Standartlarına Göre İncelenm	04/06/2013	119.500,00	TL	15.07.2013 KAVRAM BAĞIMSIZ DEN. VE YMM. A.Ş.	15.07.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
10	İÇTM-2013/19 Özel Güvenlik Hizmet Alımı	TEİAŞ Genel Müdürlük (T Blok) Binasının Otopark Dahil (Yaklaşık 10.000 m ²) İç Güvenlik Alanının, Silahlı 10 Kişilik Koruma ve Güvenlik Personeli ile 24 Ay (730 Takvim Günü) Süre ile Korunması İşinin Hizmet Alımı	13/09/2013	596.934,30	TL	10.01.2014 ALPAR ÖZEL GÜVENLİK KORUMA HİZ. LTD.ŞTİ.	10.01.2014 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
11	İÇTM-2013/22 5 Adet Enerji İletim Hattının ÇED Kararlarının Temini Hizmet Alımı	5 Adet (154 kV Maçka Havza- Akyazı EİH, 154 kV Meyancı- Bayram HES- Artvin- 2 EİH ve 154 kV Meyancı Havza TM, 154 kV Alanbaşı- Yeni Tortum 380 EİH ve 154 kV Alanbaşı TM , 154 kV Ermenek – Daran EİH ve 154 kV ERMENEK TM) Enerji İletim Hattının ÇED Karar	06/08/2013	51.800,00 19.500,00 25.600,00	TL	18.09.2013 MGS LTD.ŞTİ. 20.09.2013 ELTEM-TEK A.Ş. 23.09.2013 ALMER LTD.ŞTİ.	Muhtelif Tarihlerde 3 Firma Sözleşmeler İmzalandı
12	İÇTM-2013/25 Etüd, Plan-Profil Direk Tevziatı, Direk Aplikatörü Hizmet Alımı	380 kV Köse – Reşadiye EİH (222 Km), 380 kV Yukarı Kaleköy- Tatvan EİH (115 Km) Enerji İletim Hatlarının Etüt Proje Mühendislik İşlerinin 280 Gün İçerisinde Yaptırılması Hizmet Alımı	31/10/2013	333.630,00	TL	11.12.2013 ENA HARİTA EML. İNŞ. MÜH. MAD. HAYV. TUR. TİC. A.Ş.	11.12.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı

13	İÇTM-2013/28 Bilgisayar Eğitimi Hizmet Alımı	İletişim ve Bilgi Sistemleri Dairesi Başkanlığı'nın İhtiyacı Olan 2013 Yılı İçin 28 Personele 7 Kalem Bilgisayar İşletim Sistemleri Eğitimi Hizmet Alımı	05/11/2013	40.840,00	TL	04.12.2013 İNFOPARK BİLGİ TEKNOLOJİLERİ SAN. TİC. A.Ş.	04.12.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
14	İÇTM-2013/29 Özel Güvenlik Hizmet Alımı	TEİAŞ Genel Müdürlük (T Blok) Binasının Otopark Dahil (10.000 m ²) İç Güvenlik Alanının Güvenliğinin Sağlanabilmesi İçin Silahlı Olarak 45 Gün Sürelili, 10 Kişilik Özel Güvenlik Hizmet Alımı	09/10/2013	39.788,40	TL	11.10.2013 GÖKTÜRKLER 1 GÜVENLİK HİZ. TİC.LTD ŞTİ.	11.10.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
15	İÇTM-2013/32 Özel Güvenlik Hizmet Alımı	TEİAŞ Genel Müdürlük (T Blok) Binasının Otopark Dahil (Yaklaşık 10.000 m ²) İç Güvenlik Alanının, Silahlı Olarak 10 Kişilik Koruma ve Güvenlik Personeli ile 45 Gün Sürelili Korunması Hizmet Alımı	29/11/2013	38.885,00	TL	05.12.2013 ALPAR ÖZEL GÜVENLİK KORUMA HİZ. LTD. ŞTİ.	05.12.2013 Tarihinde Sözleşme İmzalandı
		GENEL TOPLAM :		130.887.788,72	TL		
1	2013 Yılı Doğrudan Temin Mal Alımları	2013 Yılında Yapılan 150 Adet Muhtelif Doğrudan Temin Mal Alımları	—	428.400,00	TL	—	—
2	2013 Yılı Doğrudan Temin Mal Alımları	2013 Yılında Yapılan 18 Adet Muhtelif Doğrudan Temin Hizmet Alımları	—	354.352,00	TL	—	—
		GENEL TOPLAM :		782.752,00	TL		
3	2013 Yılı DMO Alımları	2013 Yılı DMO Alımları	—	1.862.551,28	TL	—	—

3.12. TEİAŞ Merkez ve Taşra Teşkilatı Tasarrufunda Bulunan Varlıkların 2013 Yılında Dahili Sigorta ile Teminat Altına Alınmasını İçeren İşlemler

107.349.883,67 ₺'lik yaklaşık değer üzerinden

NAKLİYE SİGORTASI kapsamında;

Toplam 1.073.501,41 ₺'lik sigorta primi ayrılmış olup,

Dahili Sigorta Fonundan karşılanan sigorta bedeli bulunmamaktadır.

TRAFİK (OTO-KAZA) SİGORTASI kapsamında;

Toplam 3.850.921,88 ₺'lik sigorta değer üzerinden,

Toplam 192.545,87 ₺'lik sigorta primi tespit edilmiş,

Toplam 46.073,13 ₺'lik sigorta bedeli Dahili Sigorta Fonundan karşılanarak,

Rücu Komisyonu kararı doğrultusunda sigorta bedelinin toplam 1.374,5 ₺'lik kısmı 2014 yılı itibarıyla müsebbibinden rücu edilmiştir.

MALİ MESULİYET SİGORTASI kapsamında;

Toplam 27.000 ₺'lik sigorta primi ayrılmış olup,

Dahili Sigorta Fonundan karşılanan sigorta bedeli bulunmamaktadır.

YANGIN-HASAR SİGORTASI kapsamında;

Toplam 6.830.236.769,08 ₺'lik sigorta değer üzerinden,

Toplam 20.700.563,09 ₺'lik sigorta primi tespit edilmiş,

Toplam 188.090,22 ₺'lik sigorta bedeli Dahili Sigorta Fonundan karşılanmıştır.

Sonuç olarak, Merkez ve Taşra Teşkilatı için Dahili Sigorta Fonundan genel toplamda;

6.941.437.574,63 ₺'lik sigorta değeri üzerinden,

21.993.610,37 ₺'lik sigorta primi ayrılmış,

234.163,35 ₺'lik sigorta bedeli Dahili Sigorta Fonundan karşılanarak, kalan **21.759.447,02 ₺'lik sigorta primi** ile birlikte **2014 yılına devreden tutar; 317.574.568,74 ₺'dir.**

- Teşekkülümüzde; (hurda hariç) 454 adet taşıt, 367 adet iş makinesi ve 490 adet kiralık hizmet aracı mevcut olup, faaliyetleri üçer aylık raporlar ile takip edilmiştir.
- Teşekkülümüz Özel Yükler ve Mobil Merkezler Taşıma İşletme Müdürlüğüne alınan 8 adet yük treyleri ile 2 adet forkliftin tescil kaydı yapılmıştır.
- Ünitelerimizce ihtiyaç fazlası olarak bildirilen toplam 18 adet aracın ünitelerimiz arası tahsisi yapılmıştır.

- Ünitelerimizden gelen talep doğrultusunda, toplam 56 adet kiralık araç için Olur verilmiştir.

- 2014 yılı mal ve hizmet satışıyla ilgili güncellenen Temel Birim Fiyat Listeleri, Yönetim Kurulunun onayını müteakip genelge ile ünitelerimize duyurulacaktır.

- Teşekkülümüzce 15 üniteye ait ihtiyaç fazlası (ölü stok) 1258 kalem malzeme ve yedek parça bilgisayar kayıtlarına alınmış ve "TEİAŞ 2013 Yılı İhtiyaç Fazlası Malzeme Listesi" düzenlenerek elektronik ortamda öncelikle Teşekkülümüz tüm ünitelerine, ilgili Genel Müdürlüklere gönderilmiştir.

- -Teşekkülümüzce; İhtiyaç fazlası (ölü stok) malzemelerle ilgili olarak, 14 ünite top-

lam 3615,5 ton ihtiyaç fazlası (ölü stok) malzemenin satışını gerçekleştirmiştir.

- -20 üniteye bulunan ihtiyaç dışı (kullanılamaz) 578 kalem malzemenin satışı için, talimat verilmiş, toplam 14 ünite 9231 ton ihtiyaç dışı (kullanılamaz) malzemenin satışı gerçekleştirilmiştir.

Teşekkülümüz ünitelerince; TEDAŞ Genel Müdürlüğü 2013 yılı "İhtiyaç Fazlası (Ölü Stok) Malzeme Listesi"nden talep edilen 4 kalem malzemenin tahsisi yapılmıştır.

- Teşekkülümüz "İhtiyaç Fazlası ve İhtiyaç Dışı Malzemeler ile İhtiyaç Fazlası Ekonomik Ömrünü Doldurmuş, Hurda, Taşıt ve İş Makineleri Değerlendirme Yönetmeliği 09/05/2013 tarihli ve 28642 sayılı Resmi Gazetede yayımlanmış ve Merkez ve Taşra Teşkilatına 36 sayılı genelge ile duyurulmuştur.

- Teşekkülümüzle MKEK Genel Müdürlüğü arasında Hurdaların devri konusunda 16.12.2013 tarihinde protokol imzalanmıştır.

- Teşekkülümüzün muhtelif ünitelerinde 22 adet Ekonomik Ömrünü Doldurmuş (EÖD) taşıt, 8 adet iş makinesi için Yönetim Kurulu Kararı alınıp, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı onayını müteakip ilgili ünitelere satış talimatı verilmiştir.

2013 yılında firmalara gecikme cezaları, ihale doküman bedeli olarak 869 adet fatura kesilmiştir.

3.13 Kullanıcılara Yönelik Faaliyetler

Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmalarına İlişkin Faaliyetler

6446 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

1 Nisan 2003 tarihinde yeni piyasa uygulamalarının başlamasıyla birlikte 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ikincil mevzuatlar doğrultusunda;

- Üretim Şirketleri
- Otoprodüktör/Otoprodüktör Grubu
- Serbest Tüketiciler
- Organize Sanayi Bölgeleri ve
- Dağıtım Şirketlerinin

İletim sistemine bağlantılarının sağlanması amacıyla kullanıcıya özgü koşul ve hükümleri içeren Bağlantı Anlaşmaları, Müdürlüğümüz tarafından hazırlanarak Teşekkülümüz ile Kullanıcılar arasında imzalanmaktadır.

Söz konusu kullanıcılara ilişkin olarak; Bağlantı Anlaşması Ek-4 Tesis Sözleşmesinin Teşekkülümüz adına iletim yatırımı içermesi halinde;

- Tesislere ilişkin Keşif Bedellerinin ilgili ihtisas daireleri koordinasyonu ile belirlenmesi
- Bu bedeller çerçevesinde Kullanıcıdan Alınması gereken Teminat Tutarlarının oluşturulması,
- Kullanıcıya özgü koşullara ilişkin Bağlantı Anlaşması içeriğinin Yönetim Kuruluma sunulması onay alınması,
- Bağlantı Anlaşmasının hazırlanarak, verilmesi gereken Teminat Tutarları ile birlikte imzalanmak üzere kullanıcıya gönderilmesi,
- Kullanıcı tarafından imzalanan Bağlantı Anlaşması ve Teminat Tutarlarının incelenmesi neticesinde Anlaşmanın Genel Müdürlük Makam olurlarına sunulması ve
- Onaylanan Bağlantı Anlaşmasının gereği yapılmak üzere kullanıcı ile Teşekkülümüz ilgili birimlerine gönderilmesi

adımları izlenir.

6446 sayılı yasa ve ikincil mevzuat kapsamında Bağlantı Anlaşması imzalanan kulla-

nıcılardan geri ödeme süreci başlayanlar için gerçekleşen yatırım tutarlarının belirlenebilmesi için ilgili ihtisas daireleriyle koordinasyonlu çalışarak, kullanıcının bu tutara ilişkin fatura düzenlemesini ve bu sürecin sonunda belirlenen bedellerin Mali İşler Dairesi Başkanlığına bildirilmesini sağlamaktadır.

Ayrıca Rüzgar ve Güneş Yarışması Yönetmeliği çerçevesinde yarışmayı kazanan kullanıcılarla RES Katkı Payı Anlaşmaları da hazırlanarak Teşekkülümüz ile Kullanıcılar arasında imzalanması sağlanmaktadır.

Mevzuat değişikliği ve alt yapısının oluşturulması ve Bağlantı Anlaşması metninin mevzuat değişikliği kapsamında güncellenmesi ile ilgili çalışmalar yürütülmektedir.

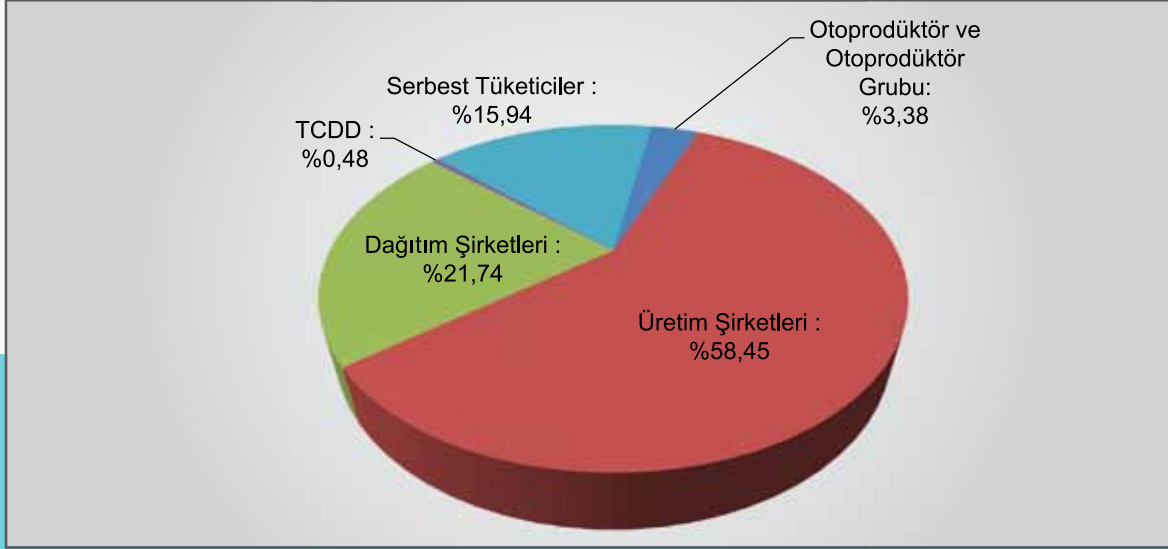
2013 yılında imzalanan Bağlantı Anlaşmalarına Genel Bakış

6446 sayılı yasa ve ikincil mevzuat gereği elektrik piyasasında faaliyet gösterecek kullanıcılar ile çeşitli nedenlerle revizesi yapılan anlaşmalarla birlikte Toplam 207 adet Bağlantı Anlaşması imzalanmıştır.

Tablo:1 2013 Yılında İmzalanan Bağlantı Anlaşmalarının Kullanıcı Türlerine Göre Sayısal Dağılımı

Kullanıcı Türü	Adet
Üretim Şirketleri	121
Otoprodüktör / Otoprodüktör Grubu	7
Serbest Tüketiciler	33
Dağıtım Şirketleri	45
TCDD	1
TOPLAM	207

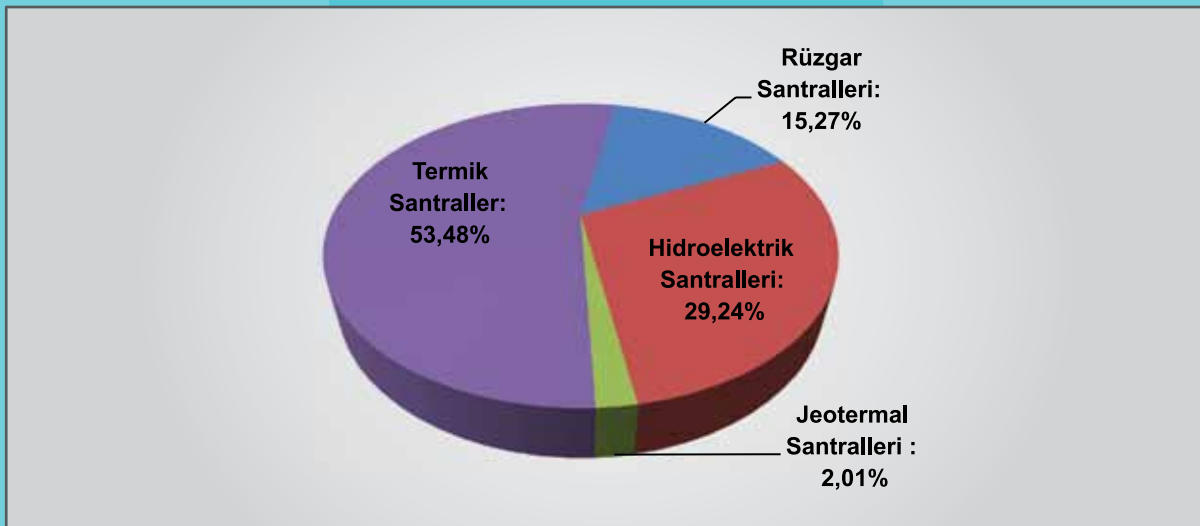
Grafik 1: 2013 Yılında İmzalanan Bağlantı Anlaşmalarının Kullanıcı Türlerine Göre Oransal Dağılımı



Tablo: 2 2013 Yılında Bağlantı Anlaşmaları imzalanan Üretim Tesislerinin Tesis Tipine göre Sayısal Dağılımı;

Üretim Tesisleri	Kurulu Güç (MW)	Adet
Termik Santralı	7489,148	15
Jeotermal	281,5	4
Hidroelektrik Santralı	4094,989	60
Rüzgar Santralı	2138	42
Toplam	14003,637	121

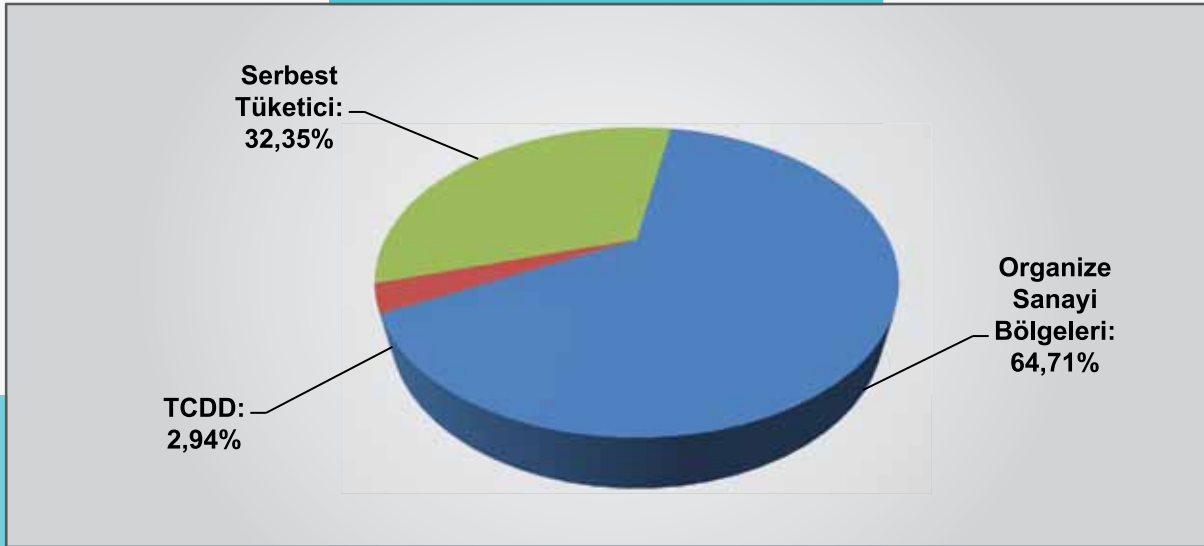
Grafik 2: 2013 Yılında Bağlantı Anlaşmaları imzalanan Üretim Tesislerinin Tesis Tipine Göre Oransal Dağılımı



Tablo 3: 2013 yılında Bağlantı Anlaşmaları imzalanan Tüketim Tesislerinin Sayısal Dağılımı;

Serbest Tüketiciler	Adet
Tüketim Şirketleri	11
Organize Sanayi Bölgeleri	22
TCDD	1
TOPLAM	34

Grafik 3: 2013 yılında Bağlantı Anlaşmaları imzalanan Tüketim Tesislerinin Oransal Dağılımı;



Tablo 4 :2013 Yılında imzalanan Bağlantı Anlaşmaları çerçevesinde aşağıda yer alan tesisler yer almaktadır.

Tesis	Kullanıcı Tarafından TEİAŞ Adına Yapılan	Toplam
154 kV Fider	17 Adet	23 Adet
380 kV Fider	6 Adet	
154 kV EİH	578,5 km	1033,5 km
380 kV EİH	455 km	
TM Tesisi	1 Adet	1 Adet



Tablo 5 : 2013 yılında imzalanan Bağlantı Anlaşmaları çerçevesinde kullanıcılar tarafından tesis edilerek TEİAŞ'a devredilecek olan iletim tesislerinin tahmini mali dağılımı;

İletim Tesis	Bedel (₺)
EİH Tesis	213.089.535,67-
TM/Fider/Tevsiat	24.007.731,33-
Toplam	237.097.267,00-

Tablo 6 : 2013 yılında Rüzgar ve Güneş Yarışması Yönetmeliği çerçevesinde yarışmayı kazanan kullanıcılarla imzalanan RES Katkı Payı Anlaşmaları

2013 Yılı	Adet	Kurulu Güç (MW)
RES Katkı Payı Anlaşması	9	8,64

SİSTEM KULLANIM ANLAŞMALARI

2013 yılı içerisinde, 6446 sayılı Kanun kapsamında elektrik piyasasında faaliyet göstermek için ilk kez Sistem Kullanım Anlaşması (SKA) imzalayan kullanıcı sayısı 143'dür. Böylece 2013 yılı sonu itibarıyla yürürlükte olan Sistem Kullanım Anlaşması sayısı 1243'e ulaşmıştır.

2013 yılında ilk defa Sistem Kullanım Anlaşması imzalayan kullanıcıların, kullanıcı türüne göre sayısal dağılımı aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tablo7 : 2013 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	1.165,080	7.769,059	57
Elektrik Dağıtım Şirketleri	5.661,870	-	67
Organize Sanayi Bölgeleri	214.000	-	12
Serbest Tüketiciler	409.000	-	7
Toplam	7.449,95	7.769,059	143

2013 yılında mevcut Sistem Kullanım Anlaşmalarının 339 adedinde anlaşma gücünün artırılması yönünde revizyon yapılmıştır. Güç artırımı yapılan Sistem Kullanım Anlaşmalarının kullanıcı türü ve sayılarına ilişkin dağılım aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Tablo 8 : 2013 Yılında Güç Artışı yönünde SKA İmzalayan Kullanıcıların Sayısal Dağılımı

Kullanıcı Türü	SKA Sayısı (Adet)
Elektrik Üretim Şirketleri	19
Elektrik Dağıtım Şirketleri	246
Organize Sanayi Bölgeleri	57
Serbest Tüketiciler	17
Toplam	339

2013 yılında ayrıca, mevcut Sistem Kullanım Anlaşmalarının 83 adedinde anlaşma gücünün düşürülmesi yönünde revizyon yapılmıştır. Güç düşümü yapılan Sistem Kullanım Anlaşmalarının kullanıcı türü ve sayılarına ilişkin dağılım aşağıdaki tabloda gösterilmiştir.

Tablo 9 :2013 Yılında Güç Düşümü yönünde SKA İmzalayan Kullanıcıların Sayısal Dağılımı

Kullanıcı Türü	SKA Sayısı (Adet)
Elektrik Üretim Şirketleri	13
Elektrik Dağıtım Şirketleri	65
Organize Sanayi Bölgeleri	2
Serbest Tüketiciler	3
Toplam	83

31.12.2013 İtibariyle Teşekkülümüzle SKA İmzalayan Kullanıcıların Sayısal Dağılımı

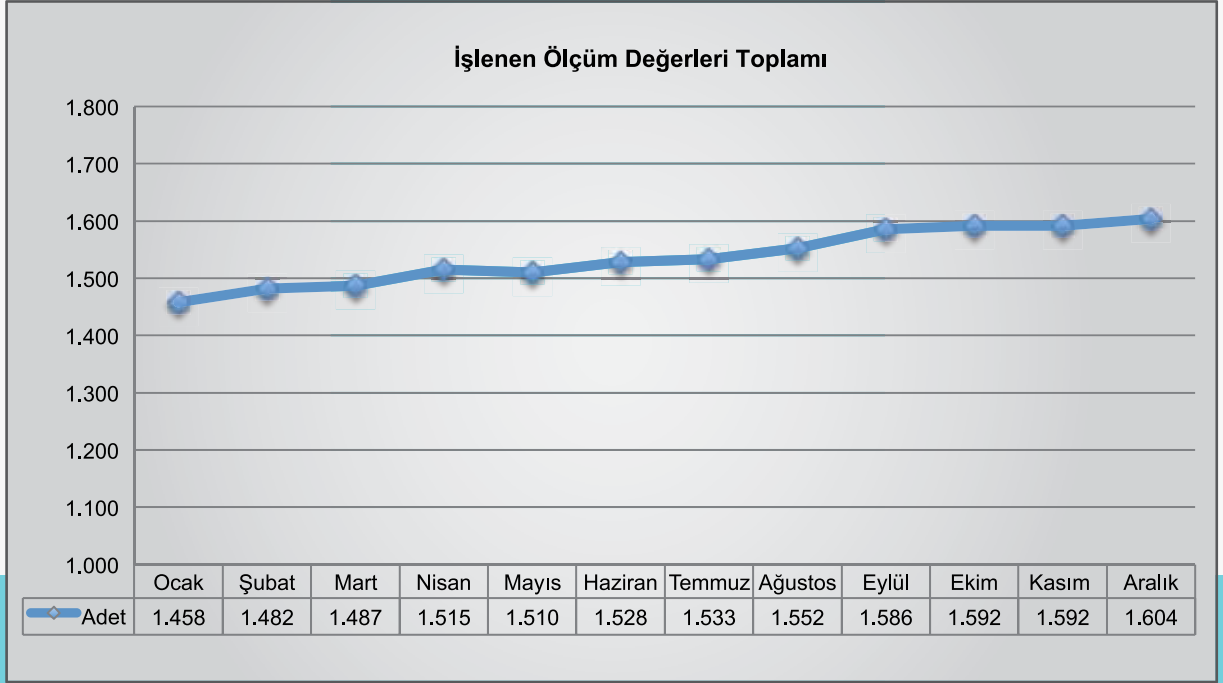
Kullanıcı Türü	Anlaşma Gücü (MW)		SKA Sayısı (Adet)
	Maksimum Enerji Alış	Maksimum Enerji Veriş	
Elektrik Üretim Şirketleri	2.445,733	54.490,820	401
Elektrik Dağıtım Şirketleri	41.664,420	-	627
Organize Sanayi Bölgeleri	4.388,550	-	110
Serbest Tüketiciler	3.789,940	-	105
Toplam	52.288,64	54.490,820	1243

SİSTEM KULLANIM VE SİSTEM İŞLETİM FATURALAMA FAALİYETLERİ

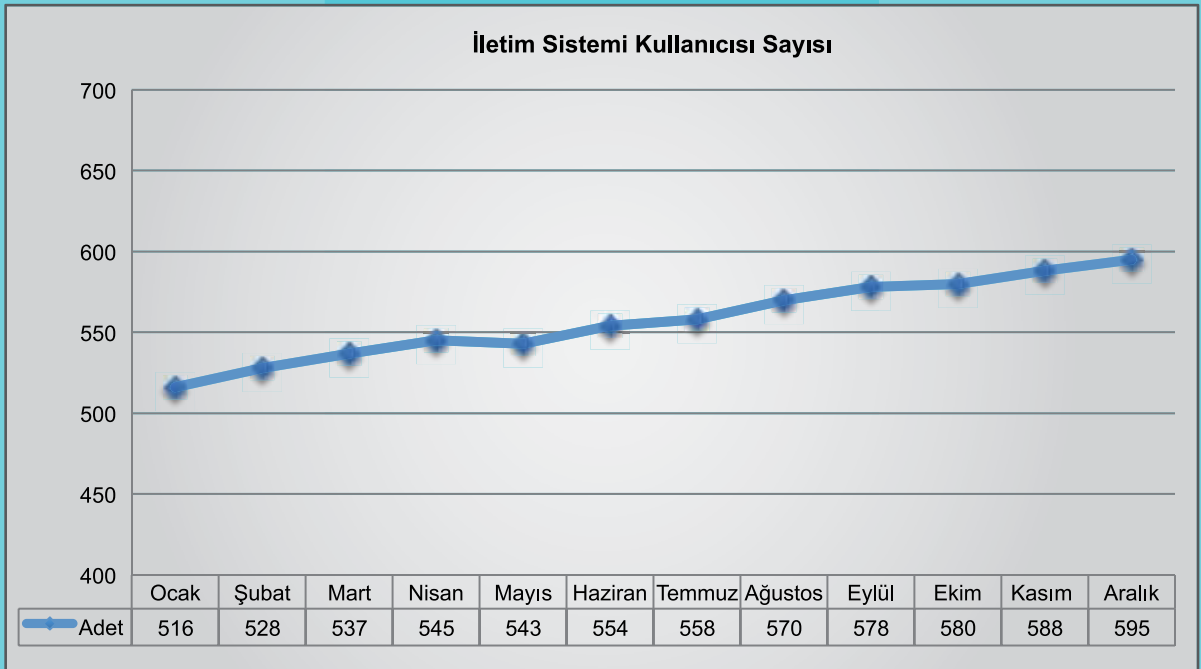
Türkiye Elektrik İletim A.Ş. olarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından onaylanan gelir tavanına ulaşmak için, iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri hesaplanmakta olup, buna ilişkin olarak iletim sisteme bağlı olan tüm kullanıcılara iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim faturaları düzenlenmektedir.

Kuruluşumuzun asli ve yegâne gelirlerini oluşturan iletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim bedelleri, her bir iletim sistemi kullanıcısı için ilgili iletim sistemi tarifeleri temel alınarak belirlenmektedir. Bu kapsamda 2013 yılında düzenlenmiş olan iletim sistemi faturaları, EPDK'nın 4211 sayılı kurul kararları ile onaylanmış olan iletim sistemi tarifeleri temel alınarak, yine aynı kurul kararları ile onaylanmış olan İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama ve Uygulama Yöntem Bildirimi ve ilgili mevzuat çerçevesinde düzenlenmiştir.

Bu doğrultuda incelenen toplam ölçüm değeri, sayısal olarak 2012 yılına göre % 14 oranında artarak 18.439 adet olarak gerçekleşmiş olup, aylara göre incelenen ölçüm sayıları aşağıdaki çizelgede gösterilmiştir.

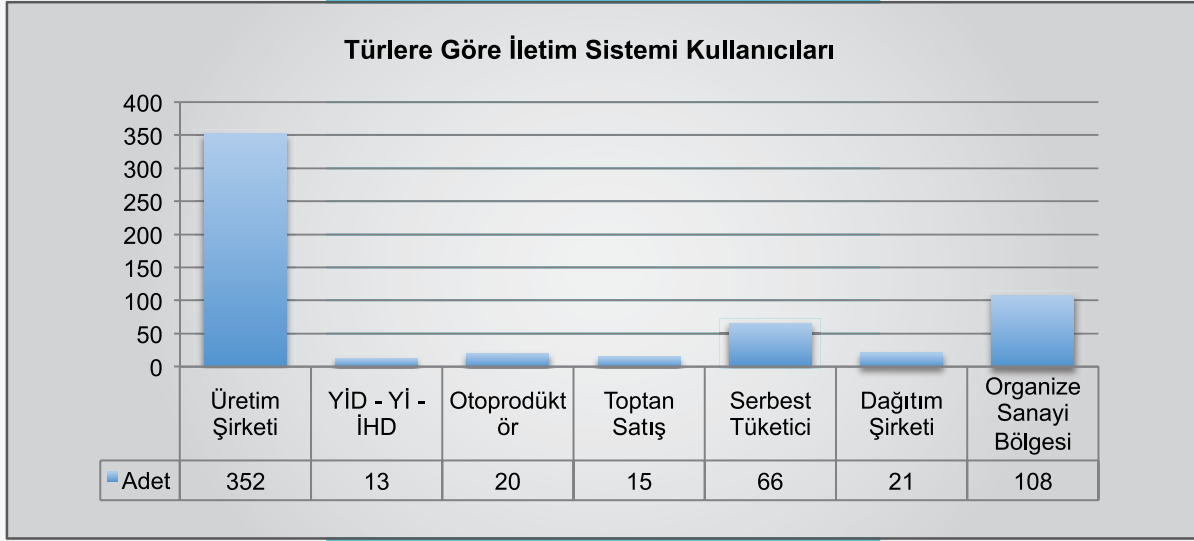


İletim sistemini kullanarak ilgili mevzuat çerçevesinde iletim sistemi kullanıcısı olan ve nihayetinde iletim faturası düzenlenen iletim sistemi kullanıcı sayısı Aralık 2013 sonu itibariyle 595'e ulaşmıştır.



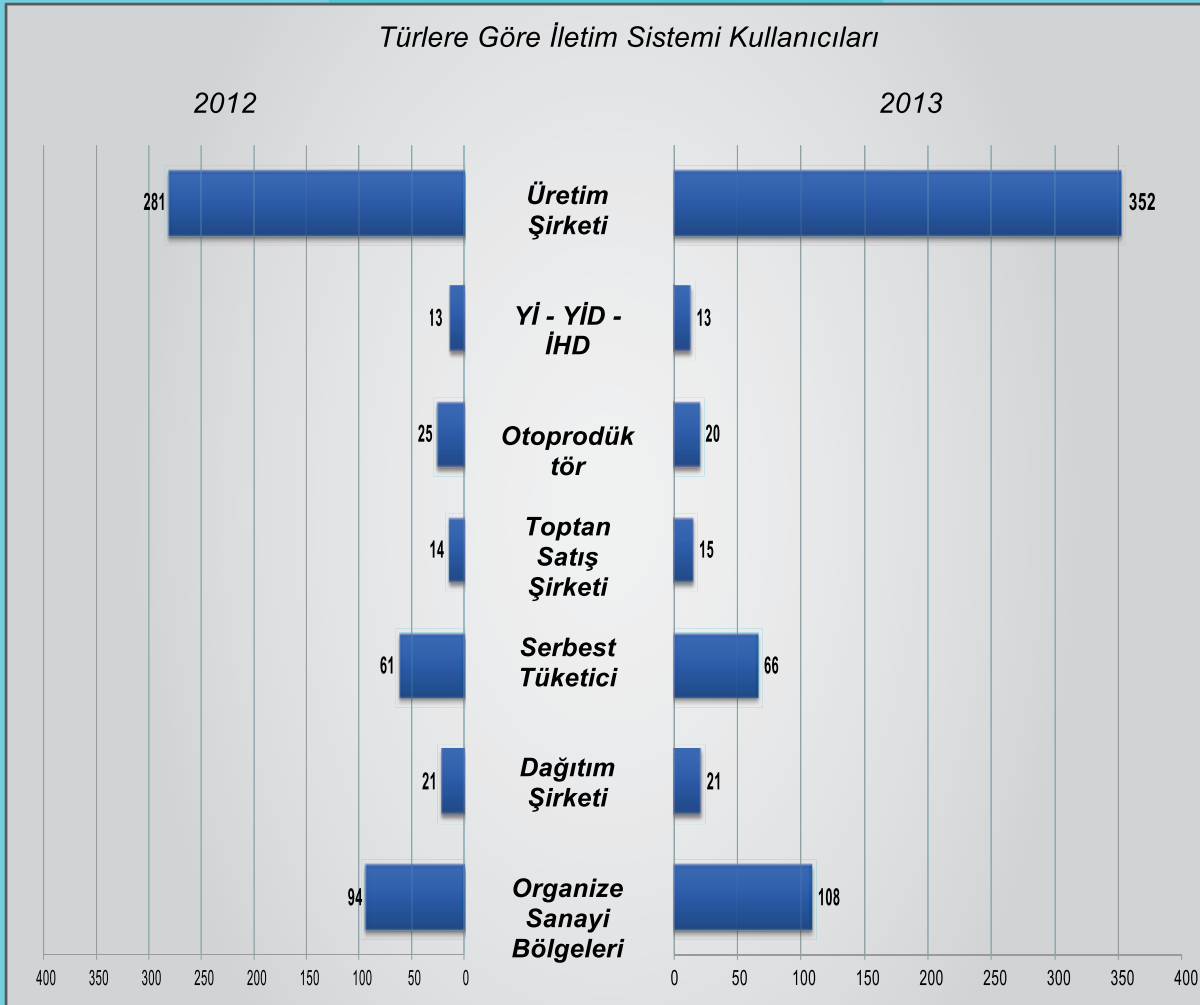
EÜAŞ, dağıtım şirketleri ve TCDD bölge müdürlükleri her biri tekil kullanıcı olarak kabul edilmiştir.

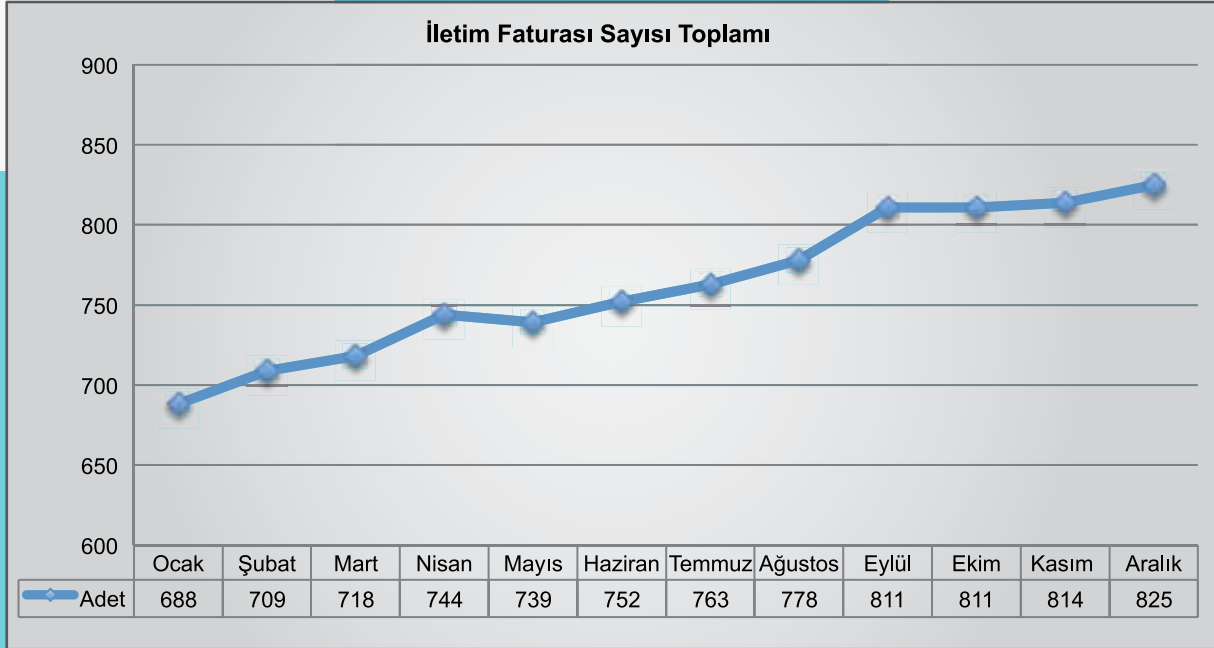
2013 Aralık sonu itibariyle 595 adet olan iletim sistemi kullanıcıları; 352 adet üretim şirketi, 13 adet YİD-Yİ-İHD, 20 adet otoprodüktör, 15 adet toptan satış şirketi, 66 adet serbest tüketici, 21 adet dağıtım şirketi, 108 adet organize sanayi bölgesi şeklinde dağılım göstermiştir.



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

İletim sistemi kullanıcılarının bir önceki yıla göre kıyaslandığında üretim şirketlerinde, toptan satış şirketlerinde, serbest tüketicilerde ve organize sanayi bölgelerinde artış görülmektedir.



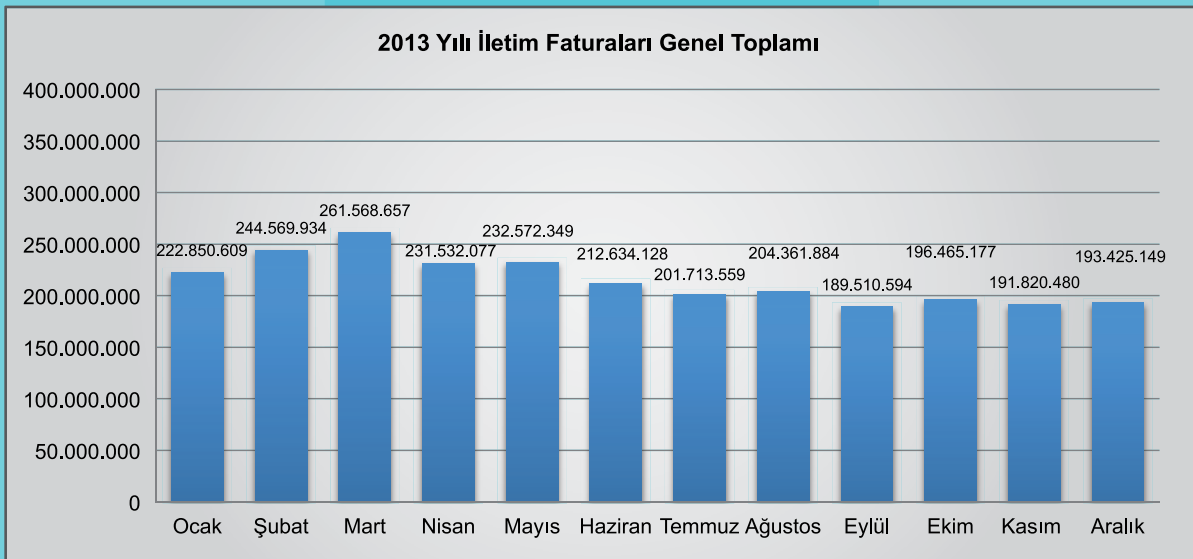


2013 yılında toplam olarak 9.152 adet iletim faturası düzenlenmiş olup, Aralık 2013 sonu itibariyle aylık düzenlenen iletim faturası sayısı 825'e ulaşmıştır.

2013 yılında düzenlenmiş olan tüm iletim faturaları değerleri toplamı, KDV Dahil, 2.583.024.597,64 ₺ olarak gerçekleşmiştir. İletim faturalarının kalemlerini oluşturan

- Sistem Kullanım Bedeli
- Sistem İşletim Bedeli
- Elektrik Kalite Hizmetleri Bedeli
- İletim Ek Ücreti

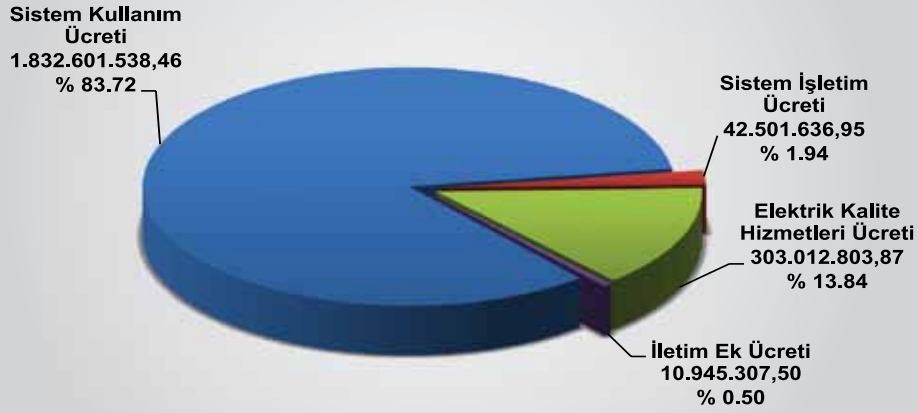
ve KDV tutarı toplamının, aylara göre dağılımı şu şekilde gerçekleşmiştir:



Bu değerler sadece ilgili döneme ait değerleri içermektedir ve o dönemde düzenlenen ek iletim faturaları dahil edilmemiştir.

2013 yılında düzenlenmiş olan tüm iletim faturalarının toplamının fatura kalemlerine göre dağılımı şu şekildedir.

2013 Yılı Fatura Kalemlerine Göre Dağılım

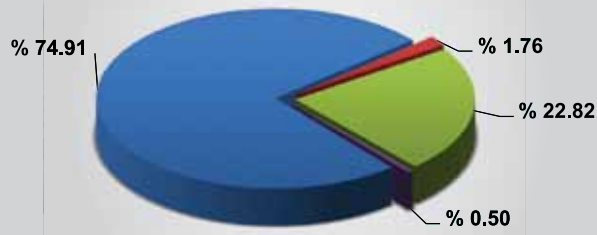


Sistem Kullanım	Sistem İşletim	Elektrik Kalite Hizmetleri Ücreti	İletim Ek Ücreti	Toplam	KDV	Genel Toplam
1.832.601.538,46	42.501.636,95	303.012.803,87	10.945.307,50	2.189.061.286,78	393.963.310,86	2.583.024.597,64

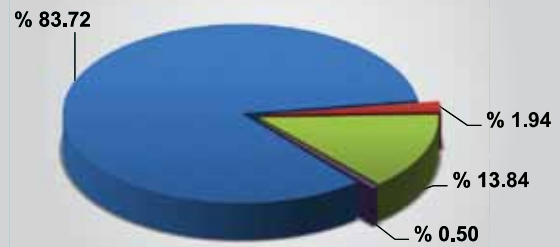
Bu değerler sadece ilgili döneme ait değerleri içermektedir ve o dönemde düzenlenen ek iletim faturaları dahil edilmemiştir.

Bir önceki yıla göre değerlerin yüzde oranı ise şöyle değişmiştir.

2012 Yılı Fatura Kalemlerine Göre Dağılım



2013 Yılı Fatura Kalemlerine Göre Dağılım



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

Bu değerler sadece ilgili döneme ait değerleri içermektedir ve o dönemde düzenlenen ek iletim faturaları dahil edilmemiştir.

2013 yılında düzenlenmiş olan tüm ek iletim faturaları toplamı ise KDV dahil 10.498.009,03.- ₺ olarak gerçekleşmiştir.

Yıl	Ay	Fatura	Genel Toplam
2013	Ocak	4	216.716,71
	Şubat	29	7.383.057,59
	Mart	4	63.568,00
	Nisan	3	3.347,32
	Mayıs	15	1.579.796,69
	Haziran	2	3.461,36
	Temmuz	-	-
	Ağustos	1	12.719,75
	Eylül	9	227.891,09
	Ekim	5	405.221,62
	Kasım	10	602.228,90
	Aralık	-	-
Toplam		82	10.498.009,03

2013 yılında düzenlenmiş olan ek faturalar dahil olmak üzere, iletim faturalarının toplamının fatura kalemlerine göre dağılımı şu şekildedir.

Sistem Kullanım	Sistem İşletim	Elektrik Kalite Hizmetleri Ücreti	İletim Ek Ücreti	Toplam	KDV	Genel Toplam
1.839.968.285,22	42.709.612,38	304.290.216,42	10.989.790,57	2.197.957.904,69	395.564.702,09	2.593.522.606,67

Bu değerler sadece ilgili döneme ait değerleri içermektedir ve o dönemde düzenlenen ek iletim faturaları dahil edilmemiştir.

Veriler Hakkında Not

İletim Sistemi Kullanıcısı Sayısı, Türlerine Göre İletim Sistemi Kullanıcıları Sayıları, İletim Faturaları Sayısı Toplamı verilerinde ve bu veriler kullanılarak hazırlanan görsellerde; Dağıtım Şirketleri ve TCDD Bölge Müdürlüklerinin her biri tek fatura ve tek iletim sistemi kullanıcıları olarak alınmıştır.

SİSTEM KULLANIM İHLALLERİNİN DEĞERLENDİRİLMESİNE İLİŞKİN FAALİYETLER

- Sistem Kullanım Anlaşmasının 9. maddesi gereğince **2013 yılına ait** maksimum enerji alış kapasitesi ile maksimum enerji veriş kapasitesinin ihlaline ilişkin **9.460.027,80 ₺'lik** sistem kullanım ceza faturaları düzenlenerek tüm iletim sistemi kullanıcılarına gönderilmiştir.



- Sistem Kullanım Anlaşmasının 9.madde Cezai Şartlar hükmü ile İletim Sistemi Sistem Kullanım ve Sistem İşletim Tarifelerini Hesaplama Yöntem Bildiriminin (Yöntem Bildirimi) 1.4 maddesinde yer alan **Ocak-Aralık 2013 dönemine** ilişkin aylık olarak;

- “Kullanıcının bağlı olduğu fidere arıza intikal ederek kesicinin açması” ihlal hali ile ilgili olarak **17.104.899,69 ₺'lik**,

- “Bağlantı anlaşması kapsamında temin ve tesis edilmesi gereken iletişim ve TEİAŞ SCADA sistemine bağlantı ve sekonder frekans kontrolü ile ilgili teçhizatın/sistemlerin kurularak servise alınması konusundaki eksikliklerin giderilmemesi, işletmede olan tesislerde ise kullanıcıya ait arızalı iletişim teçhizatının TEİAŞ'ın yazılı uyarısına rağmen onarılmaması/değiştirilmemesi ve bu durumu ile kullanılmaya devam edilmesi” ihlal hali ile ilgili olarak **5.281.362,85 ₺'lik**,

- “İletim sistemine doğrudan bağlı tüketiciler ve dağıtım lisansına sahip tüzel kişilerin iletim sisteminin her bir ölçüm noktasında çekecekleri endüktif reaktif enerjinin/verecekleri kapasitif reaktif enerjinin, aktif enerjiye oranının ilgili mevzuata uygun olmaması” ihlal hali ile ilgili olarak **86.138.658,14 ₺'lik**

sistem kullanım ceza faturaları düzenlenerek ilgili iletim sistemi kullanıcılarına gönderilmiştir.

- Ayrıca, Sistem Kullanım Anlaşmalarının Cezai Şartlar hükmü ve bu madde doğrultusunda Yöntem Bildiriminde yer alan reaktif enerji sınır değerlerinin aşılmasına ilişkin;
- **Ocak 2007-Kasım 2009** dönemleri için aylık bazda olmak üzere geriye dönük **192.030.135,88 ₺'lik**,
- **Aralık 2009-Aralık 2012** dönemleri için geriye dönük aylık bazda olmak üzere **297.105.215,86 ₺'lik**

iletim sistemi kullanıcılarına sistem kullanım ceza faturaları düzenlenerek gönderilmiştir.

- Ayrıca, Sistem Kullanım Anlaşmasının 9. Maddesinde “TEİAŞ'ın Kullanıcıya taahhüt ettiği kapasiteyi, Kullanıcıdan

kaynaklanmayan bir nedenle sağlayamaması durumunda, kapasite sağlamayan süre boyunca sağlamayan kapasiteye karşılık gelen sistem kullanım fiyatına göre hesaplanan bedel Kullanıcıya ödenecektir.” hükmü uyarınca 2013 yılı için **57.273,60 ₺'lik** sağlamayan kapasite kullanım bedeli ödenmiştir.

MEVZUAT GELİŞTİRME VE DÜZENLEME FAALİYETLERİ

2013 yılında mevzuat geliştirme ve düzenleme faaliyetleri kapsamında;

14/03/2013 tarih ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun, 2013 yılı başında yürütülen Kanun Taslağı üzerindeki hazırlık çalışmalarına Teşekkülümüzün görev, yetki ve sorumluluk alanı kapsamında katılım ve katkı sağlanmıştır.

14/03/2013 tarih ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun, 30/03/2013 tarihli Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmesi akabinde, Kanunun 7 nci maddesi dördüncü fıkrasının ç) bendi gereğince, Rüzgâr ve Güneş Enerjisine Dayalı Üretim Tesisi Kurmak Üzere Yapılan Önlisans Başvurularına İlişkin Yarışma Yönetmeliği Taslağı Teşekkülümüzün ilgili birimleri ile birlikte hazırlanarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna sunulmuştur. Söz konusu Yönetmelik, 06/12/2013 tarih ve 28843 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Teşekkülümüz görev, yetki ve sorumlulukları kapsamında büyük önem arz eden Elektrik

Piyasası Şebeke Yönetmeliği ve Elektrik İletim Sistemi Arz Güvenilirliği ve Kalitesi Yönetmeliği, 6446 sayılı Kanun ile getirilen yenilikler ve değişiklikler ile uygulamada ortaya çıkan ihtiyaçlar çerçevesinde gözden geçirilerek revize edilmesine ilişkin çalışmalar Teşekkülümüzün ilgili birimleri ile birlikte gerçekleştirilmiş ve söz konusu Yönetmelikler Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği üzerinde birleştirilerek revize edilmiş ve hazırlanan Şebeke Yönetmeliği Taslağı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna sunulmuştur.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile getirilen değişiklik ve yenilikler kapsamında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından hazırlanan ve Teşekkülümüz faaliyetleri açısından önemli olan; Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği Taslağı, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği Taslağı, Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği Taslağı, Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik Taslağı ile Yönetmeliğin uygulanmasına ilişkin Uygulama Tebliği Taslağı, Teşekkülümüzün ilgili birimleri ile birlikte değerlendirilmiş ve Taslaklara ilişkin Teşekkülümüz görüşü oluşturularak Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna sunulmuş, söz konusu mevzuat taslaklarına ilişkin olarak Enerji Piyasası Düzenleme koordinasyonunda yürütülen çalışmalara katılım ve katkı sağlanmıştır. Söz konusu yönetmelik taslaklarından; Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği 02/11/2013 tarih ve 28809 sayılı Resmi Gazetede, Elektrik Piyasasında



Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmelik ve Lisanssız Elektrik Üretimine İlişkin Yönetmeliğin Uygulanmasına Dair Tebliğ 02/10/2013 tarih ve 28783 sayılı Resmi Gazetede, Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği 28/01/2014 tarih ve 28896 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Ayrıca, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu tarafından hazırlanan; Elektrik Piyasasında Dağıtım ve Tedarik Lisanslarına İlişkin Tedbirler Yönetmeliği Taslağı, Elektrik Piyasasında İnşaatına Başlanmış Olan Tesislere Yeni Lisans Verilmesine Hakkında Yönetmelik Taslağı, Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik Taslağı, Elektrik Piyasasında Serbest Tüketici Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik Taslağı, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesine ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik Taslağı, Elektrik Piyasası Dağıtım Yönetmeliği Taslağı, Organize Sanayi Bölgelerinin Elektrik Piyasası Faaliyetlerine İlişkin Yönetmelik Taslağı, Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği Taslağı Teşekkülümüzün ilgili birimleri tarafından değerlendirilerek taslaklara ilişkin Teşekkülümüz görüşü oluşturulmuş ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna sunulmuştur. Söz konusu Yönetmeliklerin büyük çoğunluğu 2013 yılı sonu itibarıyla yürürlüğe girmiş bulunmaktadır.

Yukarıda belirtilen elektrik piyasası mevzuatı yanında 2013 yılı içerisinde, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından hazırlanan; Elektrik Tesisleri Proje ve Kabul Yönetmeliği Taslağı, Elektrik Tesisleri Proje ve Kabul Tebliği Taslağı, Pompaj Depolamalı Hidroelektrik Santrallerinin Kurulum ve İşletilmesine İlişkin Yönetmelik Taslağı ile Orman ve Su İşleri Bakanlığı tarafından

hazırlanan Havza Yönetim Heyeti Tebliği Taslağı ve Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından hazırlanan Sayaçlar Teknik Komitesinin Oluşumu ve Görevlerine Dair Tebliğ Taslağına ilişkin Teşekkülümüz görüş ve önerileri oluşturularak ilgili kurumlara sunulmuştur.

ÖLÇÜM SİSTEMLERİ KONTROL DEĞERLENDİRME VE KOORDİNASYON FAALİYETLERİ

1) Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) Projesi

Teşekkülümüzce, iletim sistemi kullanıcılarına ait sayaçların (enerji ve demand değerlerinin) uzaktan otomatik okunması amacıyla yürütülen OSOS projesinin kabulü 11.05.2012 tarihinde gerçekleştirilmiştir. 2013 yılı sonu itibarıyla TEİAŞ'ın 679 adet, EÜAŞ'ın 78 adet, çoğunluğu üretim tesisi olan özel şirketlerin 245 adet olmak üzere toplam 1002 adet farklı yerlerde kurulu bulunan yaklaşık 2988 adet dijital elektrik sayacından ölçüm verilerinin OSOS vasıtasıyla uzaktan otomatik olarak toplanması gerçekleştirilmiştir. EDW3000 Web Arayüz programı aracılığı ile sisteme giriş yaparak kendilerine ait verileri uzaktan görebilmeleri için 451 adet kullanıcıya kullanıcı adı ve şifreleri verilmiştir.

2) 2008-İŞD/10 Referanslı İhale

2008-İŞD/10 referanslı dosya kapsamında temin edilen Actaris marka SL7000 model sayaçların montajı sırasında karşılaşılan DC besleme

konusundaki sorunla ilgili olarak, yapılan toplantı sonucunda sayaçların yardımcı beslemesinin DC-DC Converter üzerinden yapılmasının çözüm olacağına ve söz konusu işin Akköprü Elektronik Laboratuvarınca yapılarak faturanın firmaya dekont edilmesine karar verilmiştir. Yapılan toplantıda trafo merkezlerinde sorunun çözümüne ilişkin olarak kullanılacak DC-DC converterlerin miktarı, tipi, karakteristikleri, vb. konuları değerlendirilmiş, gerekli bilgiler Akköprü Elektronik Laboratuvarı Müdürlüğüne gönderilmiştir. Söz konusu işin Akköprü Elektronik Laboratuvarınca yapılması için gerekli olan 20.000 € firma tarafından Teşekkülümüz hesabına yatırılmış olup, DC konverterlerin üretilmesi için gerekli çalışmalar başlatılmıştır.

3) Reaktif Enerji Sınır Değerlerinin Aşılıp Aşılmadığının Tespiti

İletim sistemine doğrudan

bağlı tüketiciler ve dağıtım lisansına sahip tüzel kişileri tarafından reaktif enerji cezalarına yapılan itirazlarda, reaktif ceza kılavuzu ile ilgili olarak ve itiraz edilen teknik konulara cevap verilmektedir.

4) Elektrik Enerjisi Alımı İhalesi

Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği kapsamında, Teşekkülümüz bünyesindeki tüm merkez ve taşra birimlerinin elektrik enerjisi ihtiyacının karşılanabilmesi amacıyla, 01.07.2013 – 30.06.2014 tarihleri arasında geçerli olan mevcut sözleşme 30 Haziran 2014 tarihinde sona ereceğinden, 01.07.2014 tarihinden itibaren geçerli olacak yeni ihale çalışmalarına başlanılmıştır.

5) Yönetmelik Çalışması

4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun yürürlükten kaldırılıp, 6446 sayılı Kanunun yürürlüğe girmesiyle birlikte Teşekkülümüzün faaliyet konularına ilişkin ikincil mevzuatın revize çalışmaları kapsamında, elektrik enerjisi veriş ve çekiş işlemlerinde dikkate alınması gereken ölçüm sistemlerinin özelliklerinin belirlenmesi ve tanımlanmış ölçüm noktalarındaki verilerin ölçülmesi, kaydedilmesi vb. için gerekli satışa esas ölçüm teçhizatlarının günümüz ihtiyaçlarına cevap verecek şekilde asgari şartların belirlenmesi amacıyla, ikincil mevzuat

revize çalışmalarına paralel olarak mevcut Sayaç Tebliği, Taslak Ölçüm Yönetmeliği ile Sayaç Yönetmeliğinin birleştirilerek Ölçü Yönetmeliği adı altında yayımlanmak üzere çalışılıp, daha sonra Teşekkülümüz içinde teknik dairelerden taslakla ilgili görüşlerinin alınmasına müteakip EPDK'ya sunulması planlanmakta olup, çalışmalar devam etmektedir.

6) Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) Saha Eğitimi

Ölçüm Sistemleri Grup Başmühendisliklerinde görevli kişilerden saha işletmesinde daha iyi verim alınabilmesi, sahada ve merkezde işletmeye yönelik farklı bilgi birikimi ile tecrübelerin paylaşılması ve OSOS ile ilgili saha personelinin aynı eğitim düzeyinde olmasının sağlanması amacıyla, 28-29 Mart 2013 tarihlerinde 63 kişinin katılımıyla OSOS saha eğitimi düzenlenmiştir.

4. ELEKTRİK PİYASASI VE MALİ UZLAŞTIRMA

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. Gün Öncesi Piyasası 2012 ve 2013 yıllarında işletilmeye devam edilmiştir.

Bu kapsamda 2013 yılı içerisinde;

- Gün Öncesi Piyasası mekanizması 2013 yılı boyunca işletilmiştir. Günlük olarak piyasa katılımcıları tarafından: Sistem Satış

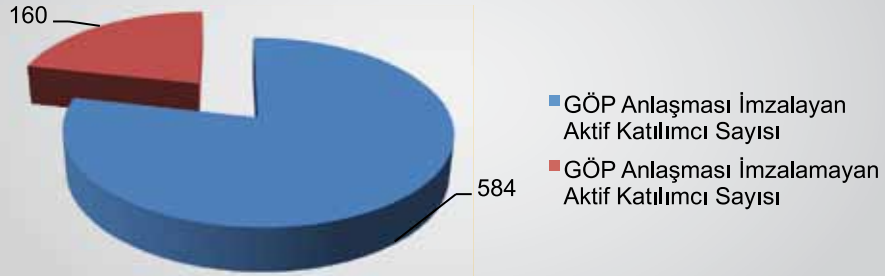


Miktarları (SSM), Sistem Alış Miktarları (SAM) ve İkili Anlaşma teklifleri Piyasa Yönetim Sistemi üzerinden bildirilmiştir. Yapılan bildirimler sonucunda oluşan arz ve talep eğrileri oluşturulmuş ve katılımcıların vermiş oldukları tekliflerin talimata dönüştürülmesi suretiyle dengelenmiş ve paralelinde 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 nöbet sistemi devam etmiştir. Personelimiz hafta sonları ve tatil günlerinde de görevlerini sürdürmüşlerdir.
- 2013 yılı süresince Gün Öncesi Piyasası İşletmecisi, ilgili birimler ile Sistem İşletmecisi olan Milli Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü 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.
- Gün Öncesi Piyasasının daha iyi gözlenmesi ve incelenmesi amacıyla piyasa inceleme raporları hazırlanmıştır. Bu raporlar sayesinde, piyasa katılımcılarının Gün Öncesi Piyasası verilerine daha etkin bir şekilde ulaşmaları sağlanmıştır.

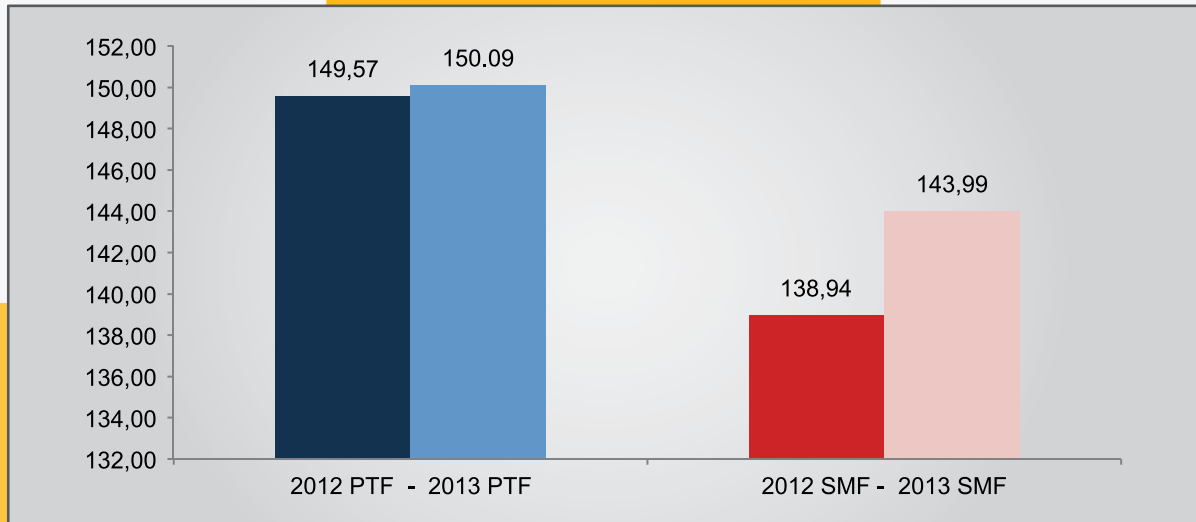
GÖP Katılımcı Sayısı Oranı



2012-2013 Yılları Gün Öncesi Piyasasında Oluşan Piyasa Takas Fiyatı (PTF) ve Sistem Marjinal Fiyatlarının Aritmetik Ortalamaları (SMF) (₺/MWh)

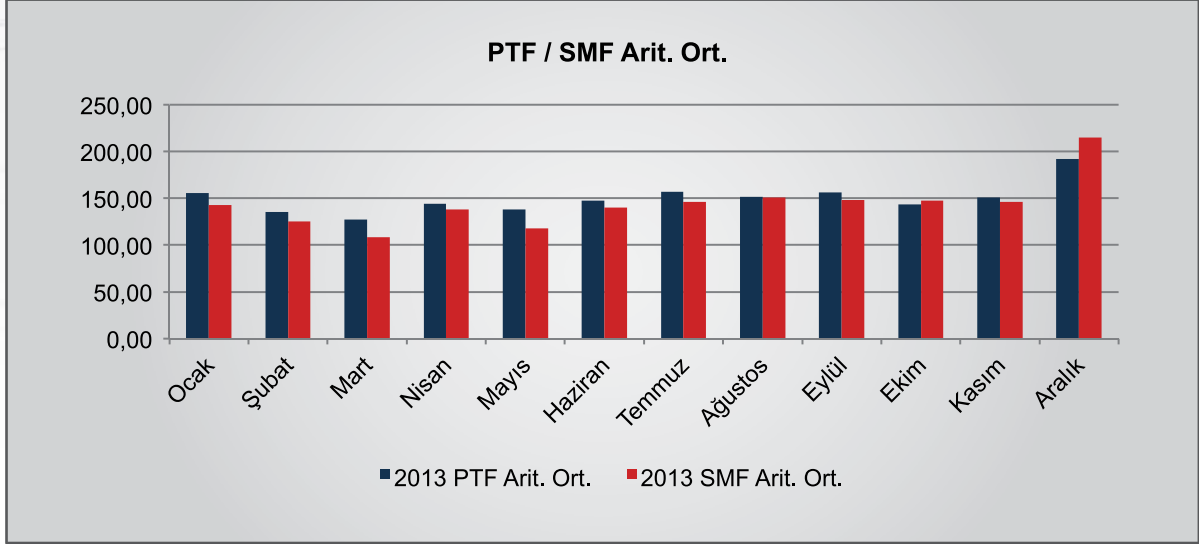
	2013 PTF Arit. Ort.	2013 SMF Arit. Ort.	2012 PTF Arit. Ort.	2012 SMF Arit. Ort.
Ocak	155,41	142,55	148,23	150,45
Şubat	135,15	125,13	195,81	198,01
Mart	127,55	108,41	121,32	120,84
Nisan	144,47	137,88	112,55	82,35
Mayıs	137,88	117,74	141,13	130,62
Haziran	147,41	140,11	144,17	141,72
Temmuz	157,29	146,10	168,42	170,36
Ağustos	151,73	151,07	160,57	143,52
Eylül	156,40	148,35	153,93	153,19
Ekim	143,69	147,54	151,77	116,68
Kasım	150,55	146,39	145,14	126,07
Aralık	192,09	214,69	152,71	134,85

2012 / 2013 PTF – SMF Aritmetik Ortalaması



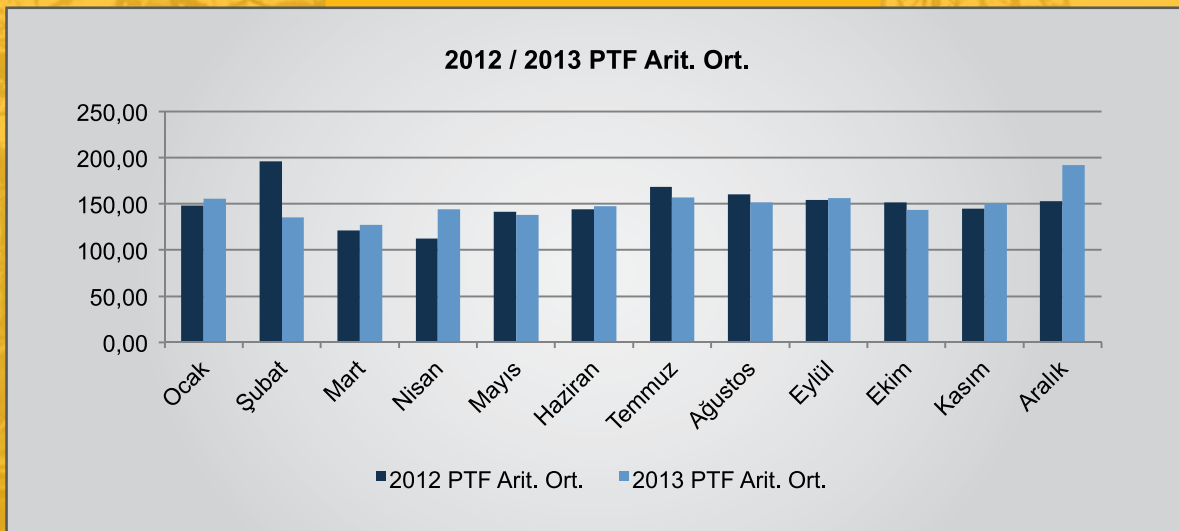
PTF'nin yıllık aritmetik ortalaması bir önceki yıla göre %0,35, SMF'nin aritmetik ortalaması ise bir önceki yıla %3,63 artmıştır.

2013 PTF - SMF Aylık Aritmetik Ortalama



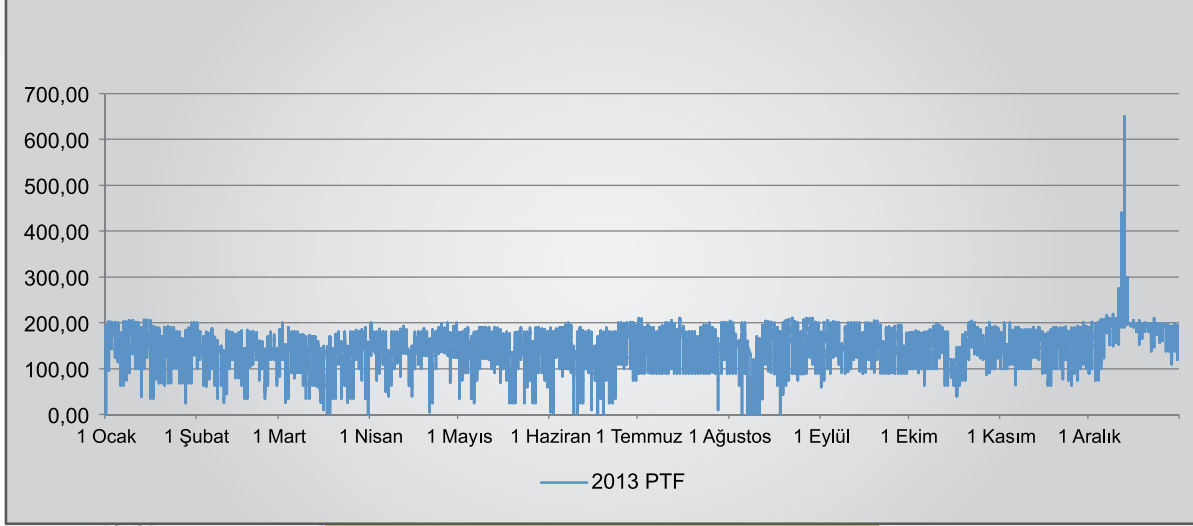
2013 yılı içerisinde PTF ve SMF değerlerinin en yüksek aritmetik ortalaması Aralık ayında gerçekleşmiştir. Aralık ayında PTF aritmetik ortalaması 192,09 ₺/MWh, SMF aritmetik ortalaması 214,69 ₺/MWh olarak hesaplanmıştır. En düşük ortalama ise Mart ayında görülmüş olup, PTF aritmetik ortalaması 127,55 ₺/MWh, SMF aritmetik ortalaması 108,41 ₺/MWh olarak hesaplanmıştır.

2012 / 2013 PTF Aylık Aritmetik Ortalama



2013 yılı içinde PTF ile SMF arasındaki farkın en yüksek olduğu ay Şubat ayıdır. Söz konusu fark 60,66 ₺/MWh olarak hesaplanmıştır. PTF ile SMF arasındaki farkın en az olduğu ay ise Ağustos ayı olup, fark 2,47 ₺/MWh'dir.

2013 Yılı Saatlik PTF Değerleri

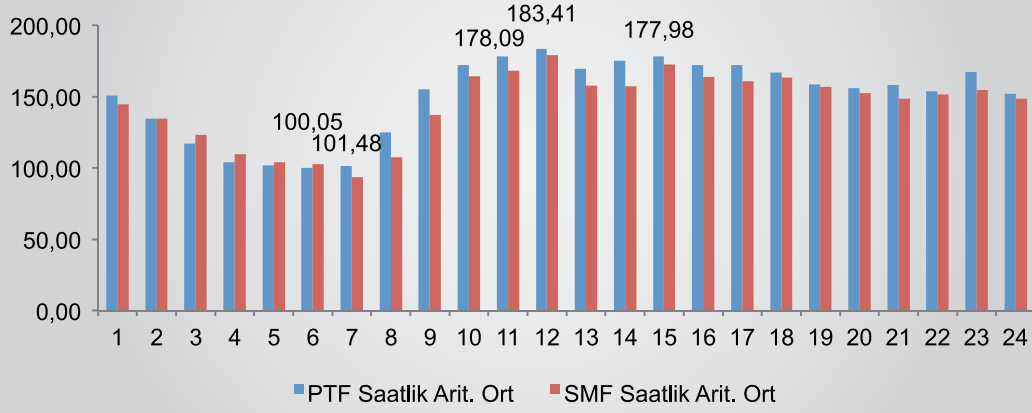


13 Aralık 2013'de 17-18 aralıklarında fiyat 649,99 ₺/MWh çıkmıştır. Mart ayında 1 saat, Ağustos ayında 6 saat olmak üzere 7 kez ise fiyat 0 ₺/MWh hesaplanmıştır. 25 ticaret aralığında 1₺/MWh'nin altında hesaplanmıştır.

2013 Yılı Saat Bazında PTF Aritmetik Ortalaması

Zaman Aralığı	PTF Saatlik Arit. Ort	SMF Saatlik Arit. Ort
1	150,63	144,57
2	134,74	134,32
3	117,27	123,28
4	104,11	109,62
5	101,59	103,87
6	100,05	102,85
7	101,48	93,58
8	124,82	107,35
9	154,95	137,00
10	172,25	164,14
11	178,09	168,15
12	183,41	179,03
13	169,25	157,81
14	175,04	157,27
15	177,98	172,68
16	172,11	163,67
17	172,18	160,84
18	166,64	163,27
19	158,52	156,62
20	156,08	152,41
21	157,95	148,60
22	153,76	151,57
23	167,34	154,58
24	151,99	148,72

Saat Bazında Arit. Ort.

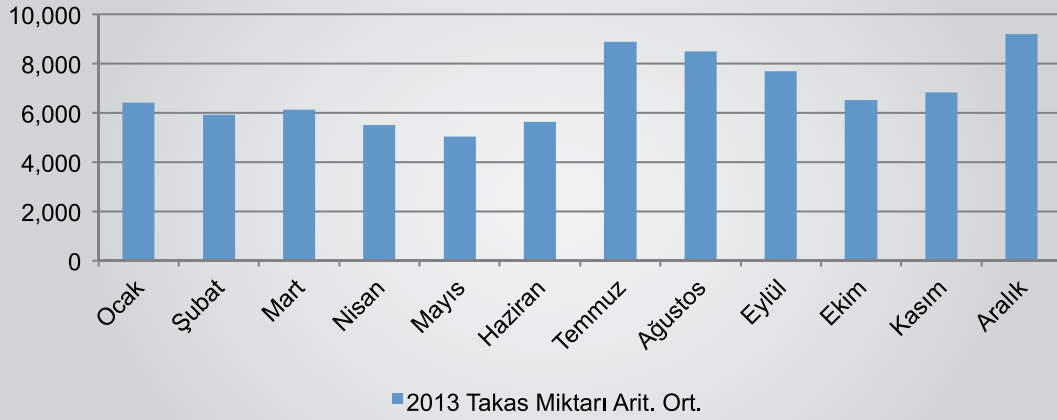


2013 Yılı Gece-Gündüz-Puant PTF/SMF Aritmetik Ortalaması

	Gece	Gündüz	Puant	24 Saat
PTF	128,46	161,96	158,59	150,09
SMF	127,73	151,05	154,50	143,99

2013 Yılı Aylık Takas Miktarı Ortalamaları

	2013 Takas Miktarı Arit. Ort. (MWh)
Ocak	6.407
Şubat	5.923
Mart	6.139
Nisan	5.518
Mayıs	5.038
Haziran	5.630
Temmuz	8.895
Ağustos	8.504
Eylül	7.698
Ekim	6.526
Kasım	6.836
Aralık	9.200



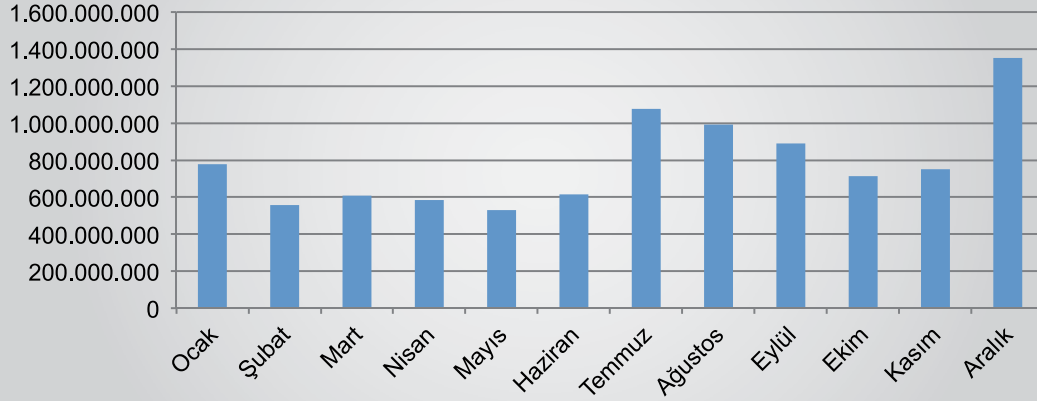
Ortalama Takas Miktarı: 6872 MWh'dir.
Maksimum Takas Miktarı: 13674 MWh (16 Aralık 2013 - 17. Ticaret Aralığı), Minimum Takas Miktarı: 3548 MWh (14 Mayıs 2013 - 7. Ticaret Aralığı)

2013 Yılı Aylık Ciro Toplamı

	2013 Aylık Ciro Toplamı (₺)
Ocak	777.116.986
Şubat	557.475.403
Mart	608.200.527
Nisan	584.794.188
Mayıs	530.870.050
Haziran	616.542.923
Temmuz	1.077.500.800
Ağustos	992.045.203
Eylül	891.093.817
Ekim	714.420.470
Kasım	749.228.041
Aralık	1.387.994.287

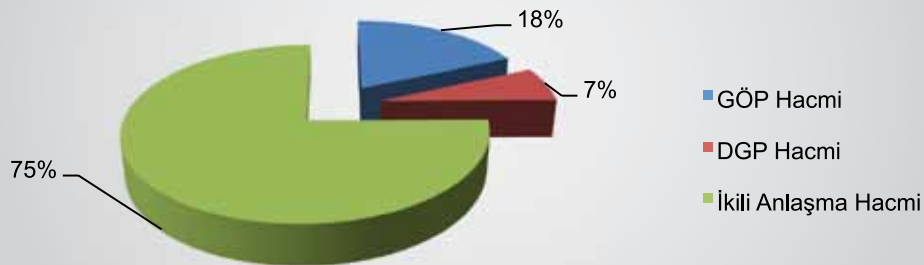
2013 yılı içerisinde gerçekleşen ciro toplamı 18.904.214.088 ₺ olarak hesaplanmıştır.

2013 Aylık Ciro Toplamı (₺)



	GÖP Hacmi	DGP Hacmi	İkili Anlaşma Hacmi
Ocak	4.767.082	1.632.137	21.155.899
Şubat	3.979.947	1.301.538	19.506.542
Mart	4.561.417	1.628.257	20.893.563
Nisan	3.973.042	1.509.403	20.470.137
Mayıs	3.748.662	1.560.207	20.640.514
Haziran	4.053.460	1.557.922	21.157.824
Temmuz	6.617.776	2.349.042	19.566.640
Ağustos	6.122.963	2.514.276	19.761.375
Eylül	5.542.871	1.654.619	18.514.010
Ekim	4.855.333	1.787.291	20.286.961
Kasım	4.921.743	1.489.345	21.717.406
Aralık	6.844.528	2.316.287	22.529.051
Toplam	59.988.825	21.300.324	246.199.922

2013 Yılı İşlem Hacimleri

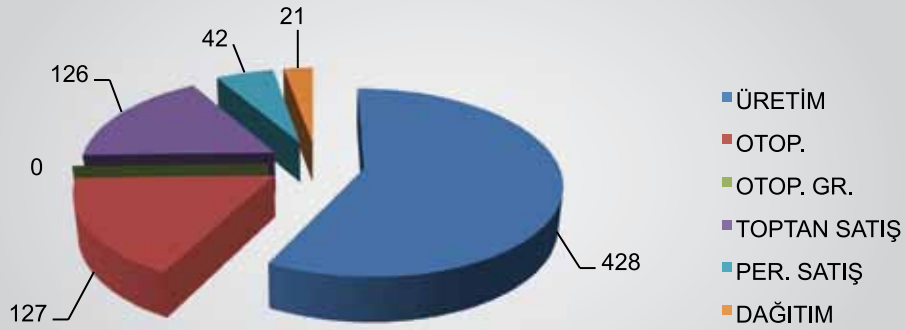


4.2 2013 YILI DENGELEME VE UZLAŞTIRMA PİYASASI MALİ UZLAŞTIRMA SONUÇLARI

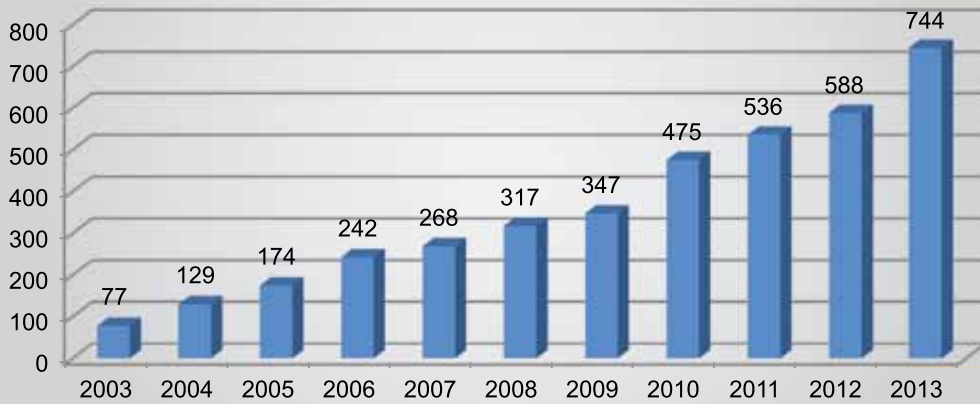
KATILIMCI SAYILARI GELİŞİM TABLOSU

LİSANS TİPİ	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
ÜRETİM	4	14	31	63	82	116	153	228	267	335	428
OTOP.	40	70	102	115	118	129	132	139	126	112	127
OTOP. GR.	31	32	25	22	22	21	6	3	1	1	0
TOPTAN SATIŞ	2	13	16	21	25	29	35	84	121	115	126
PER. SATIŞ	0	0	0	21	21	22	21	21	21	25	42
DAĞITIM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21
TOPLAM	77	129	174	242	268	317	347	475	536	588	744

1 Temmuz 2013 tarihinde dağıtım şirketleri, dağıtım ve perakende şirketleri olarak ayrıştırılmıştır. 2013 yılında üretim lisansı sahibi katılımcı sayısı 93 adet artış göstermiştir. Kurulu güçteki değişim ise 6972,4 MW'lık bir artış olmuştur.



Yıllar İtibari ile Katılımcı Sayıları



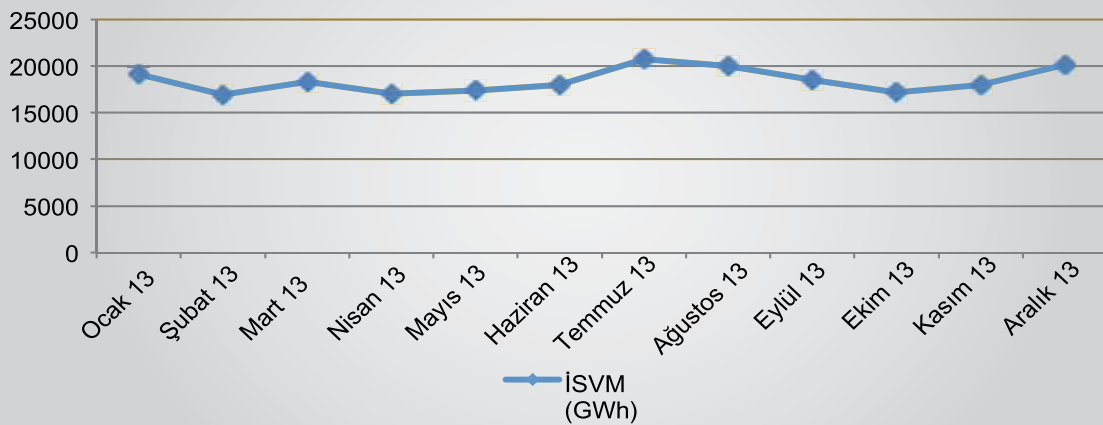
2013 YILI AYLARA GÖRE SERBEST TÜKETİCİ VE SAYAÇ ADEDİ LİSTESİ

Tarih	Serbest Tüketici Adedi	Sayaç Adedi	Sayaç Artış Oranı
2013 / 12	447.422	626.201	%10,42
2013 / 11	388.903	567.099	%10,69
2013 / 10	335.510	512.311	%10,90
2013 / 09	285.760	461.953	%16,71
2013 / 08	220.201	395.823	%8,48
2013 / 07	188.637	364.885	%6,48
2013 / 06	167.638	342.671	%10,15
2013 / 05	137.218	311.093	%15,29
2013 / 04	96.299	269.846	%43,67
2013 / 03	41.015	187.825	-%0,67
2013 / 02	41.336	189.083	-%0,52
2013 / 01	41.618	190.068	%9,97

2013 YILI SONU İTİBARIYLA İLETİM SİSTEMİNE VERİŞ MİKTARLARI (İSVM- GWh)

Aylar	İletim Sistemine Veriş Miktarı (GWh) *
Ocak	19162,842
Şubat	16936,182
Mart	18307,645
Nisan	17067,355
Mayıs	17411,548
Haziran	17979,156
Temmuz	20737,852
Ağustos	20020,491
Eylül	18545,217
Ekim	17171,319
Kasım	17967,268
Aralık	20127,572
Toplam	221434,447

İLETİM SİSTEMİNE VERİŞ MİKTARI (GWh)*



*Kullanılan veriler, belirtilen aylardaki uzlaştırma ilk versiyonlarıdır.

4.3 2013 YILI BİLGİ SİSTEMLERİ VE ALT YAPI GELİŞTİRME FAALİYETLERİ

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), harici 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 ödenerek alınmış ve 2013 yılı başlarında bu sistem devreye alınarak hizmet vermeye başlamıştır.

2012 yılında Dengeleme Güç Piyasası DGPYS Sistemi veritabanının tam olarak yedekli

çalışır duruma getirilmesine yönelik olarak Doğrudan Temin Yoluyla Bir Tam, Bir Çeyrek olmak üzere ORACLE exadata Sisteminin alımında 6.400.000,00 ₺ bedel ödenmiş ve 2013 yılı başlarında bu sistem devreye alınarak hizmet vermeye başlamıştır.

Sistemlerimizde piyasa faaliyetlerinin raporlanmasına yönelik iyileştirmeler kapsamında İş Zekâsı (BI) yazılımı 2012 yılında 45.430 ₺ bedel ödenerek alınmış ve 2013 yılında sistemler arası konfigürasyon ve geliştirmeler yapılarak gelişen piyasaların daha iyi işletilmesi, raporlanması konularında önemli çalışmalar başarıyla sürdürülmüştür.

Güncel Piyasasının yazılımı müdürlüğümüz elemanlarınca yazılması başarılı bir şekilde tamamlanmış olup gerekli mevzuatın yayımlanması beklenmektedir. Bu süreçte güncel piyasa uygulaması <https://giptest.pmum.gov.tr> adresi üzerinden piyasa katılımcılarının sanal uygulama kapsamında kullanımına sunulmuştur.

Bunun yanı sıra 2013 yılı içinde;

DGPYS ve diğer yazılımların yönetimi, düzenli bakımı ve ihtiyaç duyulan düzenlemelerin yapılması, güvenlik duvarı, yük dengeleme ve iş zekası yazılımı için bir yıllık 6 farklı firma ile toplam 821.500 ₺ lik hizmet alımı yapılmıştır.

4.4 ELEKTRİK PIYASASININ İŞLETİLMESİNDE MALİ 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 2013 - Aralık 2013 dönemleri arasında dengeleme ve uzlaştırma faaliyetlerine ilişkin olarak;

- Piyasa katılımcılarına yıllık toplam 16.504.510.565,23 ₺ ve aylık ortalama 1.375.880.435,33 ₺ tutarında borç faturası, piyasa katılımcıları tarafından ise yıllık toplam 16.517.184.963,76 ₺ ve aylık ortalama 1.376.432.080,31 ₺ tutarında alacak faturası düzenlenmiştir.

- Takasbank aracılığı ile yıllık toplam 6.012.214.050,86 ₺ ve aylık ortalama 501.017.837,57 ₺ fatura tahsilatı ve fatura ödemesi gerçekleştirilmiştir.

- Takasbank aracılığı ile yıllık toplam 9.069.263.696,52 ₺ ve aylık ortalama 755.771.974,71 ₺ avans tahsilatı ve avans ödemesi gerçekleştirilmiştir.

- Piyasa katılımcılarına yıllık toplam 8.001 adet ve aylık ortalama 667 adet

fatura düzenlenmiş piyasa katılımcılarına posta yolu ile gönderilmiştir.

- Başkanlığımız tarafından yıllık toplam 14.380 adet ve aylık ortalama 1198 adet alacak ve borç faturasının mahsubu gerçekleştirilmiştir.
- Başkanlığımız tarafından piyasa işletim ücreti olarak 12.500.000,00 ₺ gelir elde edilmiştir.
- Başkanlığımız tarafından iletim ek ücreti olarak toplam 62.500,00 ₺ tahsil edilmiş olup EPDK hesaplarına aktarılmıştır

Elektrik Piyasaları İşletme Dairesi Başkanlığı olarak

2013 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 katılımcılarının haciz

ve icra ödemelerinin gerçekleştirilmesi ve takibi faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Buna ilave olarak, 2013 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 katılımcılarının 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. 2013 yılı içerisinde 115 piyasa katılımcısına toplam 2.924.024.486,00 ₺ 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 bulundurması gereken teminat olarak piyasa katılımcılarına bildirilmiştir. Nakit, döviz ve DİBS'lerden (Devlet İç Borçlanma Senedi) oluşan teminatlar Takasbank'a, teminat mektupları ise Başkanlığımızda saklanmaktadır. 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla kasamızda 401 adet teminat mektubu Başkanlığımızca muhafaza edilmekte olup; bu mektupların nakdi değeri toplam 365.855.600,81 ₺ dir. Takasbank'da bulunan diğer teminatların değeri ise 31.12.2013 tarihi itibarıyla 361.766.401,31 ₺ dir. Avans veya fatura ödemesini vadesinde gerçekleştirilmeyen piyasa katılımcılarının öncelikli olarak teminatlarına başvurulmuş ve eksilen teminat tutarı kadar bulundurması gereken toplam teminat tutarına getirilmesi için teminat tamamlama çağrısı yapılmıştır. Teminat tamamlama çağrısı yapılmasına rağmen teminatını yatırmayan piyasa katılımcı-

rının, ilgili piyasa faaliyetini gerçekleştirmesine izin verilmemiş ve yönetmelik kapsamında diğer yaptırımlar uygulanmıştır.

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 250.000,00 ₺ olmak üzere Takasbank nezdinde bir fark fonu hesabı oluşturulmuş ve piyasa katılımcılarından fark fonu bedelleri tahsil edilmeye başlanmış olup; 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 794 adet piyasa katılım anlaşması ve piyasa katılımcılarının gün öncesi piyasasına katılımlarına ilişkin yükümlülüklerini içeren maddelerden oluşan 690 adet Gün Öncesi Piyasası anlaşması Başkanlığımız kasasında saklanmakta olup; ayrıca iz bedelle muhasebe kayıtlarında takip edilmektedir.

5. ULUSLARARASI İLİŞKİLER

İkili İlişkiler Kapsamındaki Faaliyetler:

YUNANİSTAN: Ülkemiz ile Yunanistan 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. Mevcut Enterkonneksiyon Hattı kapsamında, Yunanistan ile 2013 yılı içerisinde rutin sayaç ölçüm işlemleri gerçekleştirilmiştir.

BULGARİSTAN: 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. Mevcut Enterkonneksiyon Hatları kapsamında, Bulgaristan ile 2013 yılı içerisinde rutin sayaç ölçüm işlemleri gerçekleştirilmiştir.

Ülkemiz ile Romanya arasında, Bulgaristan sistemi üzerinden havai iletim hattı yoluyla elektrik transferinin gerçekleşmesi alternatifinin araştırılması amacıyla 2012 yılında başlatılan çalışmalar neticesinde, üç ülkenin iletim sistemi işleticilerinin uzmanlarından oluşan bir Çalışma Grubunu oluşturulmuştur.



Çalışma Grubu oluşturulmasının ardından söz konusu çalışmanın; daha önce Güneydoğu Avrupa İşbirliği Girişimi (SECI) süreci çerçevesinde gerçekleştirilen "Bölgesel İletim Planlama" çalışması kapsamında yapılan çalışmalarda kullanılan dataların Sırbistan'ın EKC kuruluşu tarafından bir araya getirilerek derlenmesi şeklindeki karar ve bu karara göre yürütülen çalışmalarda olumlu gelişmelerden hareketle, yine söz konusu proje çerçevesinde toplanmış olan ülke datalarından yararlanılarak ve güncellenmiş ülke datalarının yine EKC kuruluşu tarafından toplanıp, birleştirilmesi ile oluşacak data seti referans alınarak ve etütler doğrudan Kuruluşumuz tarafından yapılacak şekilde, yürütülmesi öngörülmüştür.

Bu doğrultuda, Ülkemiz, Bulgaristan ve Romanya elektrik sistemine ilişkin datalar EKC kuruluşuna gönderilmiş, EKC kuruluşu birleşik datayı Kuruluşumuza gecikerek göndermiş olup, Kuruluşumuzca etüt çalışmaları tamamlanarak "Preliminary Report-Başlangıç Raporu" hazırlanmıştır. Rapor, hakkındaki görüşleri için Romanya ve Bulgaristan'a gönderilmiş olup, her iki ülkeden de cevap gelmiştir. Başlangıç Raporu'nun sonuçlarını görüşmek üzere, 10 Ekim 2013 tarihinde İstanbul'da Ülkemiz koordinatörlüğünde Çalışma Grubunun ilk toplantısı 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 imkânının elde edilebilmesi bakımından, Bulgaristan elektrik sistemi üzerinden havai hatlar aracılığı ile elektrik transferinin sağlanmasına yönelik olarak 2012 yılında başlatılan çalışmalar, Ülkemiz, Romanya ve Bulgaristan'ın İletim Sistemi İşleticilerinin Uzmanlarından oluşturulan bir Çalışma Grubu tarafından sürdürülmektedir. Bu kapsamda 10 Ekim 2013 tarihinde İstanbul'da Ülkemiz koordinatörlüğünde Çalışma Grubunun ilk toplantısı yapılmıştır.

İRAK: Ülkemiz ile Irak arasında, halen 154 kV ile enerjilendirilerek işletilen mevcut 400 kV'luk PS3-Karkey(Türkiye)- Zakho(Irak) Enterkonneksiyon Hattı aracılığı ile 200 MW'a kadar güç üzerinden izole bölge besleme yöntemi ile Ülkemizden Irak'a elektrik enerjisi transferine yönelik Entekonneksiyon İşletme Anlaşması, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın talimatı doğrultusunda 10 Haziran 2013 tarihinde, Kuruluşumuz ile Irak Kürdistan Bölgesel Yönetimi Elektrik Bakanlığı arasında imzalanmıştır. 12 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Irak Kürdistan Bölgesel Yönetimine Elektrik transferi başlatılmıştır.

Sekiz Ülke Enterkonneksiyonu Projesi kapsamında Cizre (Türkiye)-Musul (Irak) arasındaki ikinci bir 400 kV'luk enterkonneksiyon hattının tesisine ilişkin olarak, Ülkemiz kısmında yer alan 380 kV'luk Gercüş-İlisu-Cizre-Sınır EİH 130 km. olup, tesis ihalesi Aralık 2011 yılı içerisinde 38.834.000 TL bedel üzerinden yapılmış olup, Cizre-Sınır bölümü tamamlanmış olup Irak tarafındaki Musul-Sınır hattının da tamamlanmasıyla bu hat üzerinden elektrik transferi sağlanmış olacaktır. Bu hat vasıtasıyla 350 MW'lık bir güç üzerinden Irak'a elektrik enerjisi ihracatı hedeflenmektedir. Bu doğrultuda 7-8 Mart 2013 tarihleri arasında Kuruluşumuz yetkilileri ile Irak Elektrik Bakanlığı yetkilileri arasında İstanbul'da bir toplantı gerçekleştirilmiştir. Söz konusu toplantıda, bahse konu enterkonneksiyon hattının Ülkemiz tarafında kalan kısmının tesisinin Kasım 2013'de tamamlan-

mış olacağı, Irak tarafında kalan kısmının da tamamlanması halinde elektrik transferine yönelik teknik altyapının hazır olacağı ifade edilmiştir. Iraklı yetkililer ise hattın Irak tarafında kalan kısmının iç politikada yaşanan bazı sıkıntılar nedeniyle Irak'ın kuzey bölgesinde yer alan bölümünün tesisinin tamamlanmadığı ve ne zaman tamamlanabileceğinin öngörülemediğini belirtmişlerdir.

ETKB ve Kuruluşumuz yetkililerinden oluşan bir heyetin 4 Temmuz 2013 tarihindeki Irak ziyaret sırasında, Erbil'de yapılan toplantıda konu gündeme getirilerek, söz konusu hattın Irak'ın kuzeyinde kalan 16 km'lik bölümünün de ivedilikle tamamlanması gerektiği vurgulanmıştır. Irak Kuzey Bölgesi Yönetimi (IKYB) Enerji Bakanı Danışmanı başkanlığındaki Irak heyeti ise, Merkezi Irak yönetimi ile bu hususta görüş ayrılığı yaşandığı ifade edilerek, hattın Irak'ın kuzeyinde kalan kısmının tamamlanmasının mümkün olmadığını belirtmişlerdir.

Ayrıca, Iraklı Yetkililer Kuruluşumuz tecrübelerinden istifade etmek amacıyla Kuruluşumuza, 24 Eylül 2013 tarihinde bir ziyaret gerçekleştirmişler ve bu konuda bir toplantı yapılmıştır. Söz konusu toplantıda da bahse konu husus Iraklı Yetkililere aktarılarak bu meseleye bir çözüm üretilmesinin gerekli olduğu bir kez daha bildirilmiştir.

İRAN: Ülkemiz ile İran arasında, 154 kV'luk Doğubeyazıt (Türkiye) – Bazargan (İran) EİH ve uzun süre 154 kV ile enerjilendirilen ve gerekli tesislerin tamamlanmasıyla Temmuz 2012 itibarıyla nominal geriliminde enerjilenen 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. İran ile mevcut 154 kV'luk Doğubeyazıt-Bazargan Hattı üzerinden 40 MW güç ile, 400 kV'luk Khoy-Başkale Hattı üzerinden ise maksimum 400 MW güç ile ithalat yapılmaktadır.

İran'dan ülkemize yapılan elektrik ithalatına ilişkin olarak, EPDK'nın 27.12.2012 tarih ve 4208/13 sayılı Kararı ile GENT Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. tarafından yapılmakta olan elektrik enerjisi ithalat faaliyeti-

tinin, 01.01.2013 tarihinden itibaren 2 ay süre ile devamına karar verilmiş ve akabinde EPDK tarafından, bahse konu şirketin İran'dan yapmış olduğu elektrik enerjisi ithalatı faaliyetine mevcut koşullarda 31 Mayıs 2013 tarihine kadar devam etmesi hususunda izin verildiği ve daha sonra sürenin 31.08.2013 tarihine kadar uzatıldığı, EPDK'nın 22.08.2013 tarih ve 4556 - 11 sayılı kararı ile ise 31.08.2013 tarihinden itibaren söz konusu GENT şirketinin elektrik ithalatı faaliyetine EPDK'ya yapılan başvurulara ilişkin işlemlerin tamamlanincaya kadar devam etmesine izin verildiği Kuruluşumuza bildirilmiştir.

Ayrıca, İran'dan Ülkemize elektrik transferini ilk aşamada 500-600 MW, ikinci aşamada 1000-1200 MW'a çıkarabilmek için, Van TM ile sınır arasında yeni bir 400 kV'luk hat ile Van TM'de 600 MW DC sırt sırt'a dönüştürücü istasyonunun tesisi ve böylece bağlantının asenkron bağlantıya dönüştürülmesi planlanmakta olup, 400 kV Van TM sınır hattımız ihale edilmiş ve 600 MW DC sırt sırt'a dönüştürücü istasyonunun tesisinin ihale hazırlık çalışmaları tamamlanmıştır. Buna ilave olarak, VanTM'de tesisi planlanan DC sırt sırt'a dönüştürücü istasyonuna ilişkin harmonik analiz çalışmaları 30 Eylül 2013 – 4 Ekim 2013 tarihleri arasında gerçekleştirilmiştir.

GÜRCİSTAN: Ülkemiz ile Gürcistan arasında 20 Ocak 2012 tarihinde imzalanan "Borçka (Türkiye)-Ahıska(Gürcistan) Enterkonneksiyon Hattı üzerinden

Sınır Ötesi Elektrik Ticaretine ilişkin Anlaşma” doğrultusunda, tesisi tamamlanan ve asenkron paralel işletilmesi öngörülen 400 kV’luk Borçka-Ahıska Enterkonneksiyon Hattı üzerinden elektrik transferinin gerçekleştirilmesini teminen, 18 Eylül 2013 tarihinde, Kuruluşumuz ile Gürcistan Elektrik Şirketi (GSE) ve ENERGETRANS Ltd. Şirketleri arasında Enterkonneksiyon İşletme Anlaşması imzalanmıştır. Ahıska’daki Back to Back istasyonunun enerjilendirilmesi ile ilgili testler Kasım 2013’te gerçekleştirilmiştir. 26-27 Kasım 2013 tarihlerinde Ankara’da, Kuruluşumuz ile GSE ve ENERGETRANS Ltd. Şirketleri arasında gerçekleştirilen toplantılar sonucu belirlenen net transfer kapasitelerine ilişkin duyurular, Kuruluşumuz Web sitesinde yayınlanmıştır.

154 kV’luk Batum-Muratlı Enterkonneksiyon Hattı (bu hattın tamamlanmasıyla mevcut 220 kV’luk Hopa-Batum EİH yedek olarak muhafaza edilecektir) Projesine ilişkin olarak son durum ise, 18 Şubat 2011 tarihinde imzalanan Tesis Anlaşması kapsamında, Gürcü tarafınca tesis edilecek söz konusu hattın ve Batum’da yapılacak olan DC Back to Back Çevirici İstasyonunun tesisi ile ilgili olarak Gürcü tarafınca ihale süreci ile ilgili halen hazırlık çalışmalarının sürdürüldüğü bilinmektedir.

SURİYE: Sekiz Ülke (Mısır, Irak, Ürdün, Lübnan, Libya, Filistin, Suriye ve Türkiye) Enterkonneksiyon Projesi kapsamında yapımı 2003 yılında tamamlanan 400 kV’luk Birecik-Halep enter-

konneksiyon hattı üzerinden, Ülkemizden Suriye’ye 2006 yılında başlatılan elektrik transferi 1 Ekim 2012 tarihine kadar muhtelif nedenlerle kesintili olarak sürdürülmüştür. 1 Ekim 2012 tarihinden beri, Suriye tarafındaki iletim hatlarındaki ve Halep Trafo Merkezindeki teknik problemlerden dolayı, Suriye’ye elektrik transferi yapılamamaktadır. Ayrıca, Suriye ile yapılan/yapılacak enerji alışverişinin miktarını arttırmak (600 MW) amacıyla yapımı öngörülen Şanlıurfa’da (Birecik TM) Back to Back İstasyonu tesisleri 2012 yatırım programına alınmıştır. Suriye Back to Back projesinin uygulamaya geçirilmesi ancak Suriye’deki krizin sonlanması ve muhatap kuruluşlar ile yeniden ilişki kurulmasına bağlı bulunmaktadır.

SUUDİ ARABİSTAN: 5 Mayıs 2013 tarihinde Kuruluşumuz yetkilileri ile S.Arabistan Enerji ve Su Bakanlığı yetkilileri arasında Riyad’da, Suudi yetkililerin ülkemizi ziyaret kapsamında, 9-10 Eylül 2013 tarihlerinde, İstanbul’da yapılan toplantılarda; Suudi Arabistan ile Ülkemiz arasında elektrik enterkonneksiyonu projesine ilişkin olarak yapılması gereken fizibilite çalışmasının kapsamı hakkındaki konular tartışılmış ve 16-18 Eylül 2013 tarihleri arasında Ankara’da yapılan toplantılarda ise Ülkemiz elektrik piyasasının yapısı ve tarihsel gelişimi hakkında bilgi verilmiştir.

TANZANYA: İkili ilişkilerimiz çerçevesinde, Tanzanya Heyeti’nin talebi üzerine, 9 Ekim 2013 tarihinde, Ankara’da, Kuruluşumuz yetkilileri ile Tanzanya Enerji ve Madenler Bakanlığı ve Su İşleri Bakanlığı üst düzey yetkilileri arasında bir toplantı gerçekleştirilmiştir. Toplantı da Kuruluşumuz yetkilileri tarafından, elektrik piyasası üzerine ve Kuruluşumuz elektrik sistemi üzerine sunumlar yapılmış ve Tanzanya heyeti bilgilendirilmiştir.

PAKİSTAN: 6 Eylül 2013 tarihinde, Ankara TOBB/DEİK VIP salonunda, DEİK/Türkiye-Pakistan İş Konseyi ev sahipliğinde, Türk – Pakistan enerji sektöründen, kamu ve özel sektör temsilcilerinin katılımı ile iki ülke arasında enerji alanındaki işbirliği olanaklarının artırılmasını ve çeşitlendirilmesini amaçlayan, “Türkiye-Pakistan Enerji ve

Madencilik Alanında İşbirliği Toplantısı, gerçekleştirilmiş, Kuruluşumuz yetkilileri de söz konusu toplantıya katılım sağlamışlardır.

ALMANYA: Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği (TÜREB) tarafından Almanya-Aurich kentinde, 26-30 Ekim 2013 tarihlerinde, Enercon firması sponsorluğunda; Çalıştay ile Fabrika ve RES Santrallerine teknik gezi gerçekleştirilmiş ve Kuruluşumuz yetkilileri tarafından katılım sağlanmıştır. Ülkemiz ile Almanya arasındaki işbirliği faaliyetlerinin artırılmasına yönelik olarak, 20-21 Kasım 2013 tarihlerinde Berlin’de, “Türk-Alman Enerji Forumu” bünyesinde “I. Türk-Alman Enerji İnovasyon Forumu” gerçekleştirilmiş ve Kuruluşumuz tarafından katılım sağlanmıştır.

ÇİN: 17-18 Aralık 2013 tarihlerinde Ankara’da, Kuruluşumuz yetkilileri ile Guangdong Elektrik Tasarım Enstitüsü (Guangdong Electric Power Design Institute-GEDI) isimli Çin Firması yetkilileri arasında, karşılıklı Kuruluşların tanıtımının yapıldığı ve İletim Hatları Planlaması, Trafo Merkezleri ile Akıllı Şebekelelerin tasarımı v.b. konuların tartışıldığı, Teknik İletişim Konferansı gerçekleştirilmiştir.

JAPONYA: Sinop Nükleer Güç Santrali (NGS) Projesi kapsamında, Ülkemiz ile Japonya arasında 3 Mayıs 2013 tarihlerinde Hükümetlerarası Anlaşma (IGA)’nın imzalanmasının ardından başlayan Ev Sahibi Hükümet Anlaşması (HGA) müzakerelerinde, taraflar arasında, taslak bir HGA metni hazırlanmış ve bu

metnin, Türkiye Büyük Millet Meclisi'ne onay amacıyla sunulmadan önce nihai hale getirilebilmesini teminen; Kuruluşumuzun görüş ve değerlendirilmelerini, Proje Şirketini teşkil edecek EÜAŞ, MHI, ITOCHU ve GDF-SUEZ yetkilileriyle paylaşmak ve gerekli olması halinde oluşturulan HGA metninde değişiklik yapmak üzere, 14-15 Kasım 2013 ve 06 Aralık 2013 tarihlerinde toplantılar gerçekleştirilmiştir. Kuruluşumuz, söz konusu HGA metnine ilişkin görüşlerini, gerçekleştirilen toplantılarda paylaşmıştır.

AVRUPA YATIRIM BANKASI: Mülga TEAŞ ile Avrupa Yatırım Bankası (AYB) arasında 16 Kasım 1995 tarihinde imzalanan "18224 Kredi Numaralı Türkiye-Suriye Enterkonneksiyon Projesi'ne ilişkin Finansman Sözleşmesi" çerçevesinde, Kuruluşumuzun söz konusu Sözleşmenin taraflarından biri olan Mülga TEAŞ'ın yerini aldığından derç edilmesi ile bahse konu Sözleşmenin, "Finansal Taahhütler" başlığı altındaki 6.09(iii) maddesinde yer alan "a self-financing ratio of 35% or more (oto-finansman oranı %35 veya daha fazla)" hükmünden Kuruluşumuzun muafiyetine ilişkin Ek Sözleşme, 05/12/2013 tarihinde Kuruluşumuz tarafından imzalanmıştır.

DIŞ KREDİ KULLANIM VE HARCAMA BİLGİLERİ: Yatırımların finansmanında kullanılmak üzere Dünya Bankası, Avrupa Yatırım Bankası gibi yabancı kaynaklardan sağlanan kredilere ilişkin harcama ve kredi kullanım bilgileri periyodik olarak Ekonomi Bakanlığı, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve



Hazine Müsteşarlığına gönderilmeye devam edilmiştir.

2013 Yılında Yapılan Karma Ekonomik Komisyonu (KEK), Enerji Çalışma Grubu Toplantısı (EÇG) ve Diğer Toplantılar: 2013 Yılı içinde ülkemiz ile çeşitli ülkeler arasında ikili işbirliği çerçevesinde, Enerji Çalışma Grubu toplantısı kapsamında 8 toplantı, 4 tane Yüksek Düzeyli Ticari ve Ekonomik İstişare Toplantısı ile 4 tane Ticaret Yatırım Ortaklık Komitesi Toplantısı gerçekleştirilmiştir. Karma Ekonomik Komisyon (KEK) toplantıları 11 ülke ile gerçekleştirilmiş olup, 8 tanesine Kuruluşumuz tarafından da katılım sağlanmıştır. Söz konusu 27 toplantı çerçevesinde, ülkeler ile Kuruluşumuzun da görev alanına giren konuların yer aldığı ilişkiler çerçevesinde gerekli görüşlerimiz ETKB'ye iletilmiş ve gerektiğinde toplantılara da katılım sağlanmıştır.

Çok Taraflı İlişkiler Kapsamındaki Faaliyetler:

Avrupa Elektrik İletim Sistemi İşleticileri Ağı (ENTSO-E) ile Entegrasyon: 18 Eylül 2010 tarihinde başlatılan ve 3 dönem olarak öngörülen, ülkemiz elektrik sistemi ile ENTSO-E Kıta Avrupası Senkron Bölgesi (CESA) arasında senkron paralel deneme işletmesinde 3. ve son aşama olan "limitli ticari alışverişi" dönemi ile ilgili olarak, 12 Eylül 2012 tarihinde alınan ENTSO-E Plenary kararı ile ülkemiz elektrik sistemi ile Kıta Avrupası Senkron Bölgesi arasında sürmekte olan paralel deneme işletme sürecinin 2013

yılı sonbaharına kadar uzatılması kararlaştırılmıştır. Bu sürenin bitimine yakın, 4 Eylül 2013 tarihinde, ENTSO-E Kıta Avrupası Bölgesel Grubu (ENTSO-E RG CE) tarafından, Kuruluşumuzun ENTSO-E bağlantısına yönelik yürüttüğü teknik çalışmalar sonucunda ülkemiz elektrik sistemi ile ENTSO-E Kıta Avrupası Senkron Bölgesi arasında daimi senkron işletmenin önünü açan ve deneme işletmesinin başarılı olduğunu vurgulayan ENTSO-E Türkiye Bağlantısı Proje Grubu'nun raporu onaylanmıştır.

Hali hazırda; Türkiye, Yunanistan ve Bulgaristan arasında yapılan anlaşma uyarınca limitli ticari elektrik alışverişi gerçekleştirilmektedir. Senkron paralel işletmenin başlangıcında uygulanan, Avrupadan Türkiye yönüne (ithalat) 400 MW, Türkiye'den Avrupa yönüne (ihracat) 300 MW olan enterkonneksiyon kapasitesi, bugüne kadar alınan önlemler ve Türkiye elektrik sistemindeki iyileştirmeler ve bunun sonucunda işletme kalitesinin yükselmesi ile Avrupa'dan Türkiye (ithalat) yönüne 550 MW'a, Türkiye'den Avrupa yönüne (ihracat) 400 MW'a çıkarılmıştır.

Kuruluşumuzun ENTSO-E RGCE İşletme El Kitabında bulunan standartları/yükümlülükleri yerine getirmesi ve bu konudaki uyumunun değerlendirilmesini takiben söz konusu standart ve yükümlülükleri bağlayıcı hale getirecek ve ENTSO-E Tüzüğü'nün bir gereği olan ve daimi işletme sürecine ilişkin "Çok Taraflı Anlaşma"nın Kuruluşumuz ve ENTSO-E arasında imzalanması gündeme gelecektir.

Sözkonusu Anlaşma imzalanıncaya kadarki dönemde ise deneme işletme sürecinin resmi olarak bir yıl daha uzatılması (18 Ekim 2014'e kadar) karara bağlanmıştır. Uzun Dönem Anlaşmanın imzalanması ile birlikte ENTSO-E ile daimi işletme süreci başlatılmış olacaktır.

Kuruluşumuzun ENTSO-E'ye Gözlemci Üye Statüsü ile ilgili olarak gerek ENTSO-E, gerekse Avrupa Komisyonu nezdindeki müzakereler ise devam etmektedir.

Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi: Güneydoğu Avrupa'da bölgesel bir elektrik piyasası oluşturulması ve bunun Avrupa Birliği Piyasası ile bütünleşmesi kapsamında, Şubat 2012'de Viyana/Avusturya'da gerçekleştirilen 16. Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi Hazırlık Grubu toplantısında; Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi kurul-

ması için görev süresi 1 yıl olan Proje Şirketi (Project Team Company-PTC) adlı limited şirketin Podgorica/KARADAĞ'da kurulması gündeme gelmiştir. PTC, koordineli ihale uygulamaları ile ilgili yasal, kurumsal ve teknik altyapının oluşturulması ve ihale sonrası elde edilecek gelirin sistem işletmecileri arasında nasıl paylaşılacağı konularında çalışmalar yürütmek üzere kurulan PTC'nin, faaliyet süresinin uzatılması mümkün olmakla birlikte, bir yıl görev yapması ve bu süre sonunda Güneydoğu Avrupa Koordineli İhale Ofisi (SEE CAO)'nin hizmete girmesi öngörülmüştü.



13 Haziran 2012 tarihinde KARADAĞ'da düzenlenen tören ile Kuruluşumuzun da içerisinde yer aldığı, 10 Güneydoğu Avrupa İletim Sistemi İşleticisi arasında, Güneydoğu Avrupa'da Koordineli İhale Ofisi'nin oluşturulması maksadıyla sözkonusu Proje Şirketi adlı limited şirketi kuran "Anlaşma" imzalanmış, Proje Şirketi, 2013 yılı içinde Koordineli İhale Ofisi'nin kurulmasına ilişkin idari ve hukuki düzenlemeleri tamamlamış ve Koordineli İhale Ofisi'nin kurulmasına ilişkin Anlaşma'yı hazırlamıştır. Koordineli İhale Ofisi'nin 2014 yılında faaliyete geçmesi planlanmaktadır.

Akdeniz Bölgesinde Yürütülen Faaliyetler: Akdeniz İletim Sistemi İleticileri Birliği (Med-TSO) ve SONELGAZ-TEİAŞ-TERNA Arasında Kurulan İşbirliği Mekanizması: Akdeniz bölgesinde arz güvenliği ve sürdürülebilir enerji temini bağlamında, iletim sistemlerinin geliştirilmesi ve iletim sistemi işletmecileri arasında gerekli işbirliğinin sağlanması amacıyla, 19 Nisan 2012 tarihinde Roma/İTALYA'da gerçekleştirilen imza töreni ile, kurulan ve 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)'un da yer aldığı ve 6-7 Eylül 2012 tarihinde Tunus'ta gerçekleştirilen ilk Genel Kurul toplantısında Genel Müdürümüz Kemal YILDIR Başkan Yardımcısı olarak seçildiği "Akdeniz İletim Sistemi İşleticileri Birliği- Association of the Mediterranean Transmission System Operators (Med-TSO)'nin 6 Kasım 2012 tarihinde Brüksel/BELÇİKA'da gerçekleştirilen ilk Yönetim Kurulu toplantısında; Teknik Komite, Çalışma Grupları ve Denetim Kurulu üyeleri belirlenmiş ve Med-TSO'nun, Avrupa Komisyonu ile Akdeniz İçin Birlik Sekreteryası tarafından ortaklaşa öngörülen "Akdeniz Güneş Planının Önünü Açmak (Paving the Way for Mediterranean Solar Plan-PWMSP)" projesinin C başlıklı Görevi (Task C) kapsamında yer alan Akdeniz Master Planı başlıklı çalışmayı yürütmesi kararlaştırılmıştır.

Med-TSO, Avrupa Komisyonu'nun finansman desteği ile yürütülecek Akdeniz Güneş Planı- Master Plan hazırlanması çalışmasını üstlenmiş ve bu çalışma ile ilgili olarak Avrupa Komisyonu ile imzalanan sözleşme uyarınca yürütülecek çalışmalar kapsamında Merkez, Batı ve Doğu Koridorları oluşturulmuş ve Kuruluşumuz, Doğu Koridoru Bölgesel Grubu'nun da başkanlığını yürütmüştür. Master Plan çalışmaları başarı ile tamamlanmış ve bu kapsamda hazırlanan rapor, 2013 yılı içerisinde Akdeniz için Birlik (UfM) Sekreteryası ve Avrupa Komisyonu'na sunulmuştur.



projesi başlatılmıştır. Üç ülke elektrik sistemleri arasında enterkoneksiyonların geliştirilmesini öngören projenin I. ve II. Faz Raporu kuruluşumuz tarafından hazırlanmıştır. Projenin III Fazı olan net transfer kapasitesinin hesaplanmasına ilişkin aşama ise Haziran 2012'de başlatılmış olup 2013 yıl sonu itibarıyla çalışmalar devam etmektedir.

KEİ kapsamında Kuruluşumuzca katılım sağlanan KEİ Enerji Çalışma Grubu toplantısı ise 13-14 Kasım 2013 tarihleri arasında İstanbul'da KEİ sekreteryasında gerçekleştirilmiştir.

Med-TSO'nun 9 Aralık 2013 tarihinde Paris'te yapılan Genel Kurul Toplantısı'nda ise, Filistin ve İsrail'in de Birlik'e katılımları gerçekleşmiştir.

Ayrıca, Kuruluşumuz, İtalya iletim sistemi işleticisi TERNA ve Cezayir iletim sistemi işleticisi SONEGAZ arasında, 5 Eylül 2012 tarihinde Tunus'ta imzalanan "Elektrik İletimi ve Sistem İşletimi Alanında İşbirliğinin Gerçekleştirilmesine İlişkin Mutabakat Zaptı" doğrultusunda oluşturulan Ortak Çalışma Grubu'nda da temsil edilmektedir. Söz konusu Çalışma Grubunun ilk toplantısı 20-21 Aralık 2012 tarihlerinde Roma/İTALYA'da gerçekleştirilmiştir. Toplantıda, Akdeniz Ülkeleri İletim Şirketleri arasında gerçekleştirilecek işbirliği modeli çerçevesinde Libya'nın elektrik altyapısının yeniden tesisi ve geliştirilmesi, Libya elektrik sisteminin bölgesel enterkoneksiyon hatları ile entegrasyona hazır hale getirilebilmesine yönelik olarak iletim

sisteminin modern bir hale getirilmesi için neler yapılabileceği tartışılmıştır. Bu toplantıda kararlaştırılan ve GECOL (Libya) yetkililerinin de katılımıyla gerçekleştirilen toplantı Nisan 2013 tarihinde Paris'te gerçekleştirilmiş ancak bu konuda bir ilerleme kaydedilememiştir.

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 2013 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"

Sekiz Ülke (EIJLLPST) Enterkoneksiyonu Projesi: Ülkemiz, Mısır, Irak, Ürdün, Libya, Lübnan, Filistin ve Suriye arasında elektrik sistemlerinin geliştirilmesini öngören proje, üye 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 gelmiş ve konu ile ilgili çalışmaların Kuruluşumuz tarafından

yapılması uygun bulunmuştur. Bahse konu çalışmalar, Kuruluşumuza danışmanlık hizmeti veren TÜBİTAK ile birlikte yürütülmektedir. Ancak bölgede yaşanan siyasi istikrarsızlık nedeniyle, proje kapsamında ülke datalarının temininde yaşanan güçlükler nedeniyle bu çalışmaların bugüne kadar tamamlanması mümkün olamamıştır. Son toplantısı 18-19 Nisan 2013 tarihlerinde İstanbul'da gerçekleştirilen Sekiz Ülke Enterkonneksiyonu Projesi Genel Planlama Komitesi'nde ise, Ülkemiz tarafından hazırlanan 2015 yılı Statik Rapor Taslağı, üye ülkelerce incelenmek ve nihai hale getirilmek üzere, Komiteye sunulmuştur.



Ayrıca, Kuruluşumuzca, üyesi bulunulan, Büyük Elektrik Sistemleri Uluslararası Konseyi (International Council on Large Electric Systems-CIGRE), Ülkemizi Türkiye Elektrik Sanayi Birliği (TESAB)'ın temsil ettiği EURELECTRIC, Akdeniz Enerji Gözlemevi (OME) ile Akdeniz Bölgesi'nde elektrik alanında faaliyet gösteren kuruluşlar arası diyalog geliştirilmesi ve işbirliği olanaklarının araştırılmasına yönelik çalışmalar yapan MEDELEC'in faaliyetlerine de düzenli olarak katılım sağlanmaktadır.

Avrupa Birliği (AB) Katılım Öncesi Yardım Aracı Kapsamında Yürütülen Projeler:

Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EIT): Bakanlığımızın talebi doğrultusunda Kuruluşumuzca çalışmalarına katılım sağlanan ve Ülkemiz ile birlikte Afganistan, Azerbaycan, İran, Kazakistan, Kırgızistan, Pakistan, Tacikistan, Türkmenistan, Özbekistan'ın da yer aldığı Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EIT)'nın organları arasında yer alan Bölgesel Planlama Komitesinde alınan karar ile, üye ülkelerin Elektrik Sistemlerinin Enterkonneksiyonu ve Paralel İşletmesi Projesi'ne ilişkin bir Fizibilite Çalışması yapılması öngörülmüş, İslam Kalkınma Bankası'nın finansman desteği ile Pakistan'ın NESPAK firması tarafından yürütülmeye başlanan çalışma, bazı ülkelerden data temin edilmesi hususunda yaşanan güçlükler nedeniyle sonuçlandırılmamıştır.

Yine, EIT Bölgesel Planlama Komitesi'nce alınan kararlar doğrultusunda, 5-6 Kasım 2013 tarihlerinde Tahran'da gerçekleştirilen EİT Bölgesel Elektrik Piyasası Oluşturulması I. Uzmanlar Grubu toplantısı raporunda yer alan, ülkemiz ve İran arasında elektrik piyasası oluşturulması konusunda bir pilot proje geliştirilmesine dair İran tarafının önerisine ilişkin olarak, Kuruluşumuz EİT ülkelerinin liberalleşmemiş iç elektrik piyasalarının, bölgesel bir elektrik piyasası oluşturulması çalışmaları için önemli bir engel teşkil edeceği, rekabetçi iç elektrik piyasalarının oluşumunun ardından entegre iç elektrik piyasalarının ve ortak kuralların oluşacağı hususlarına dikkat çekerek ilk aşamada EİT üyesi ülkelerin iç elektrik piyasalarına yönelik olarak, ülkemiz benzeri mevzuat düzenlemelerinin yapılması ve iç elektrik piyasalarının işletilmesine yönelik ortak kuralların belirlenmesinin faydalı olacağı yönünde bir değerlendirmede bulunmuş ve bu kapsamda gerçekleştirilecek çalışmalara katılım sağlayacağımız hususu belirtilmiştir.

• “TEİAŞ'ın Yapısının ve Kapasitesinin Güçlendirilmesi”:

Kuruluşumuz tarafından IPA 2009 yılı programlaması çerçevesinde önerilerek, AB tarafından kabul edilen ve 24 aylık bir uygulama süresine ve 2 milyon Euro'luk bütçeye sahip olan TR2009/0315.01 no'lu, “TEİAŞ'ın Yapısının ve Kapasitesinin Güçlendirilmesi” başlıklı proje 28 Aralık 2012 tarihinde Fransa'nın RTE firması liderliğinde, Belçika'nın iletim sistemi işleticisi ELIA ve Fransız danışmanlık firması ADETEF'in oluşturduğu konsorsiyum ile yürütülmeye başlanmıştır. Söz konusu proje ile;

- İletim Sisteminde Canlı Bakım sisteminin kurulması ve işletilmesi,



- Kuruluşumuzun iş güvenliği ve eğitim performansının iyileştirilmesi,
- Kuruluşumuz insan kaynakları politikalarının ve kurallarının geliştirilmesi,
- Kuruluşumuzun Bilgi İşlem (IT) yapısının ve IT/İletişim Sistemlerinin geliştirilmesi yenilenmesi,

hedeflenmektedir.

- **“Şebeke Yönetmeliğinin ENTSO-E Mevzuatı ile Uyumlaştırılması”**

Kuruluşumuz tarafından IPA 2010 yılı programlaması çerçevesinde önerilerek, AB tarafından kabul edilen ve 12 aylık bir uygulama

süresine ve 1,5 milyon Euro’luk bütçeye sahip olan TR2010/0315.01 no’lu, “Şebeke Yönetmeliğinin ENTSO-E Mevzuatı ile Uyumlaştırılması” başlıklı proje 2014 yılı içerisinde Fransa’nın RTE firması liderliğinde, Belçika’nın iletim sistemi işleticisi ELIA ve Alman danışmanlık firması FICHTNER’in oluşturduğu konsorsiyum ile yürütülmeye başlanacaktır. Söz konusu proje ile Elektrik Piyasası Şebeke Yönetmeliği ve Sistem Kalite ve Güvenlik Standartlarının gözden geçirilmesi ve ENTSO-E (aynı zamanda AB) mevzuatı ile uyumlaştırılması hedeflenmektedir.

- **“TEİAŞ’ın SCADA-EMS ve Bilgi Sistemlerinin/Bilgi Güvenlik Yapısının Güçlendirilmesi İyileştirilmesi”**

Katılım Öncesi Yardım Aracı (IPA-1) 2011 yılı programlaması kapsamında önerilen proje Avrupa Komisyonu tarafından prensipte kabul edilmiş ancak daha olgun bir hale getirilmesi gerekçesiyle fizibilite ça-

lışması ve piyasa araştırması hazırlanması önerilmiştir. Bu bağlamda, yine bir AB fonu olan SEI kaynağı çerçevesinde 2013 yılı içerisinde bir çalışma yürütülmüş ve tamamlanmıştır. Bu çalışma akabinde çıkan sonuçlarla beraber söz konusu proje IPA II 2014 yılı programlaması kapsamında tekrar önerilecektir.

Yurtdışı Geçici Görevlendirmeler:

2013 yılı içinde Müdürlüğümüzce, Genel Müdürlük Makamı ve Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı nezdinde, toplam 489 adet yurtdışı geçici görevlendirme işlemi gerçekleştirilmiştir.

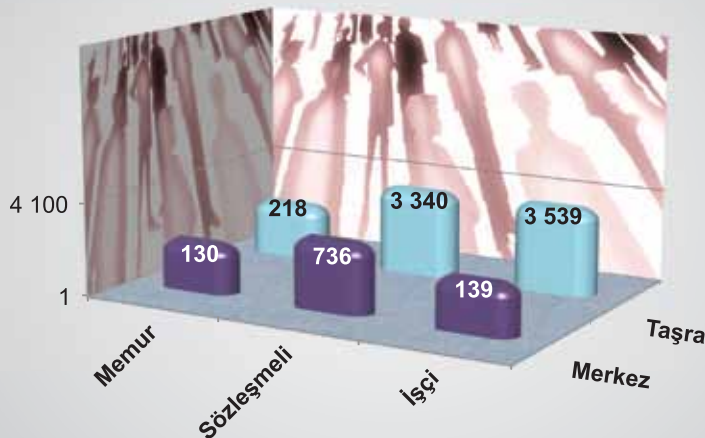
6. İNSAN KAYNAKLARI



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 Tevzii Dairesi Başkanlığına bağlı 1'i ulusal, 9'u bölgesel olmak üzere 10 Yük Tevzi İşletme Müdürlüğü, İletim Şebekeleri İşletme Bakım Dairesi Başkanlığına bağlı Güç Trafoları Onarım İşletme Müdürlüğü ile Özel Yükler ve Mobil Merkezler Taşıma İşletme Müdürlüğü, İletişim Kontrol Otomasyon ve Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığına bağlı Elektronik Laboratuvarı İşletme Müdürlüğü, Destek Hizmetleri Dairesi Başkanlığına bağlı Göl-

başı Sosyal Tesisler İşletme Müdürlüğü, İnsan Kaynakları Dairesi Başkanlığına bağlı Soma Elektrik Teknolojileri Geliştirme ve Eğitim Tesisleri İşletme Müdürlüğü ile Elektrik Piyasa Hizmetleri ve Mali Ulaştırma Dairesi Başkanlığına bağlı Gün Öncesi Piyasası İşletme Müdürlüğünden oluşmaktadır.



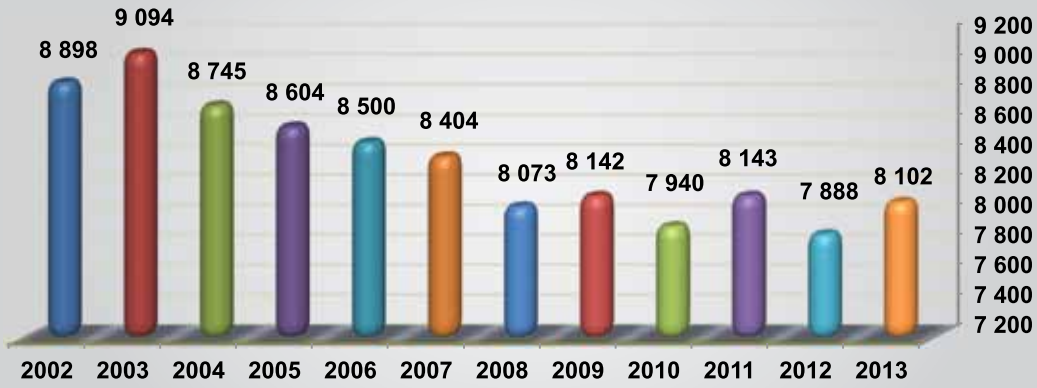
Şirketimizde 31.12.2013 tarihi itibarıyla Memur statüsünde 348, Sözleşmeli statüde 4076 ve Daimi İşçi statüsünde 3678 olmak üzere toplam 8102 personel görev yapmaktadır.

Şirketimizin her türlü eleman ihtiyacı Genel Yatırım ve Finansman programı çerçevesinde karşılanmakta olup, 2013 yılı Genel Yatırım

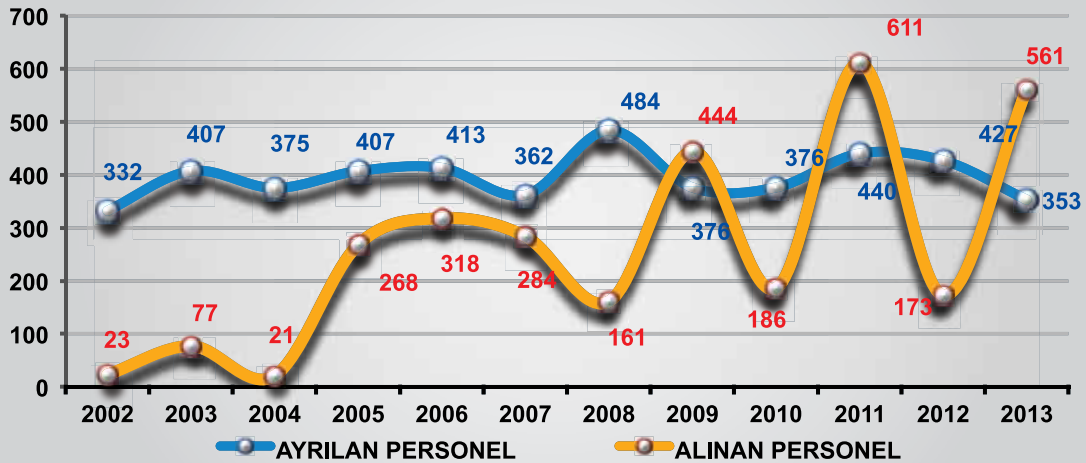
ve Finansman Programında; 2012 yılında ayrılan eleman sayısının (askerlik ve 4046 Sayılı Kanunun 22. Maddesi çerçevesinde istihdam fazlası olarak bildirilenler hariç) en fazla % 50'si kadar personelin, açıktan ve/veya naklen atanması, en fazla %10'u kadar personelin de özelleştirme uygulamaları nedeniyle Devlet Personel Başkanlığına bildirilen nakle tabi personelden istihdam edilmesi öngörülmüştür. Ayrıca bu kapsamda eleman ihtiyacının karşılanması mümkün olmadığı hallerde de istisnai olarak ilave atama izni verilebilmektedir.

Söz konusu program çerçevesinde, Aralık 2013 sonu itibarı ile; memur statüsünde 5, sözleşmeli statüde açıktan 230, 4046 Sayılı Kanun gereğince sözleşmeli statüde 26, şehit yakını 7, daimi işçi statüsünde, açıktan 289, Sosyal Hizmetler ve Çocuk Esirgeme Kurumu aracılığıyla 3, şehit yakını 1 olmak üzere, toplam 561 personel alımı yapılmıştır.

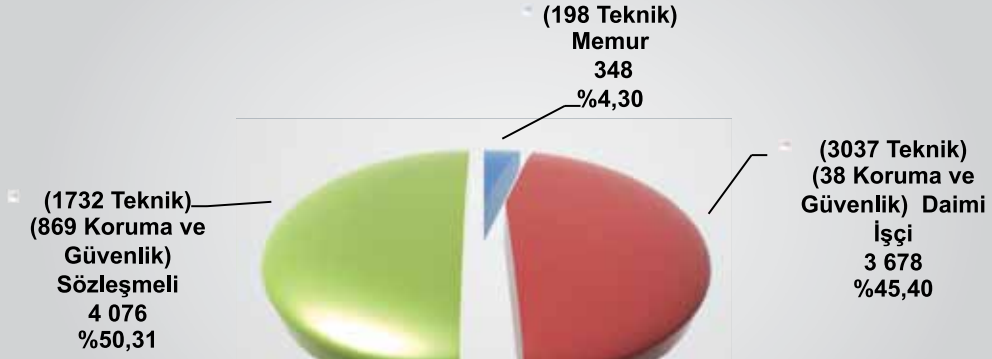
PERSONELİN YILLARA GÖRE DAĞILIMI



ALINAN VE AYRILAN PERSONELİN YILLARA GÖRE DAĞILIMI



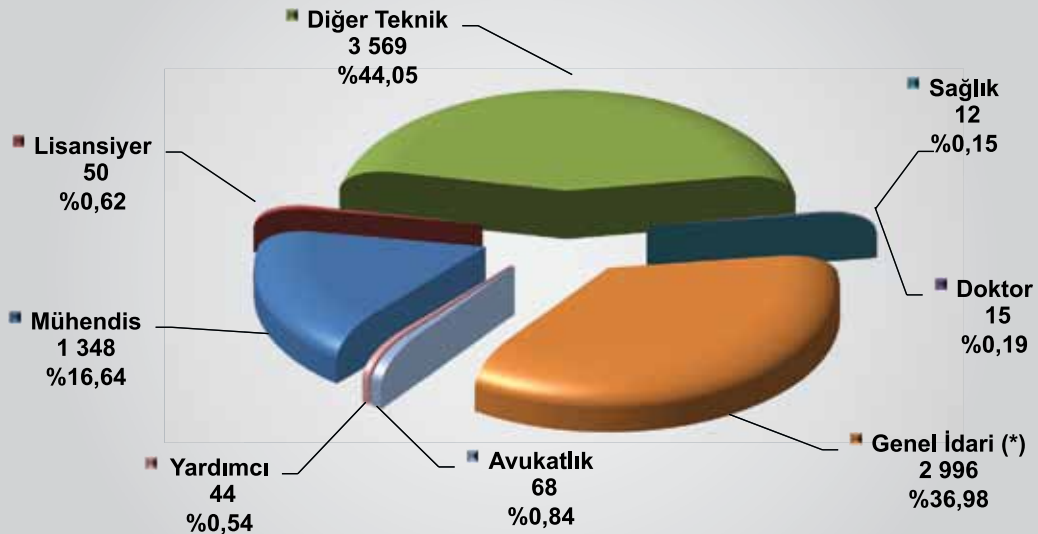
PERSONELİN STATÜYE GÖRE DAĞILIMI



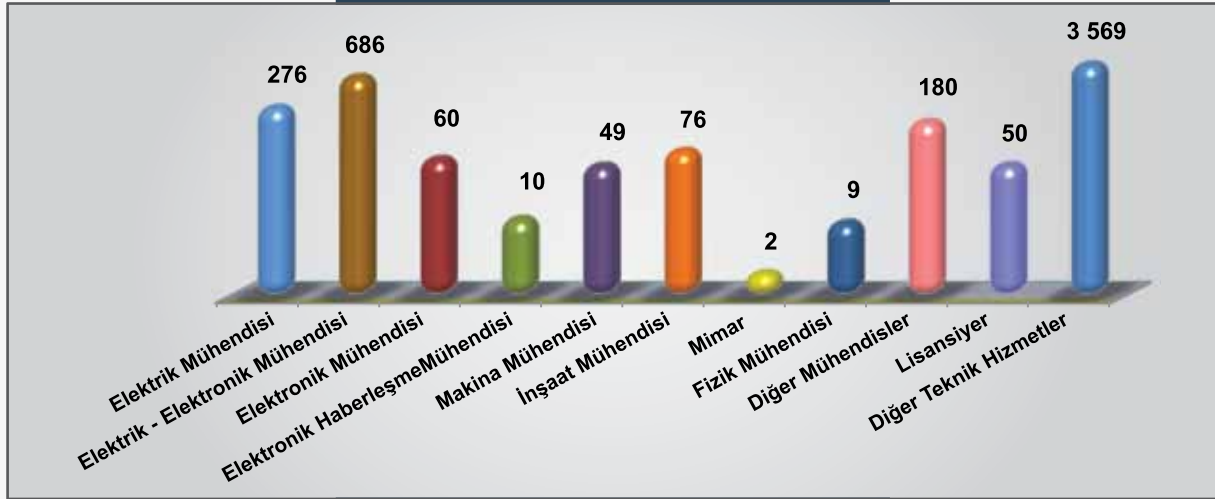
PERSONELİN TEKNİK/İDARİ DAĞILIMI



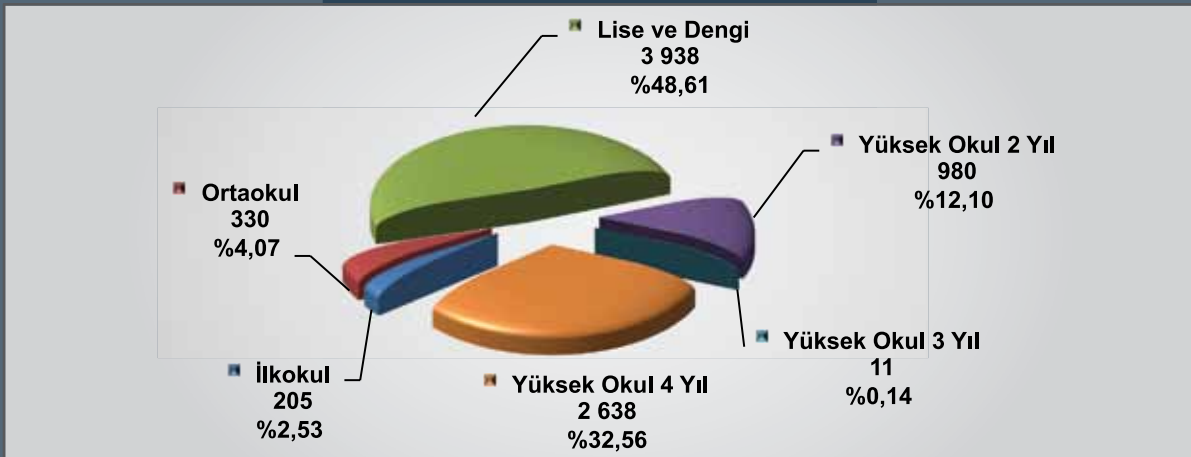
PERSONELİN BRANŞLARINA GÖRE DAĞILIMI



TEKNİK PERSONELİN BRANŞ DAĞILIMI



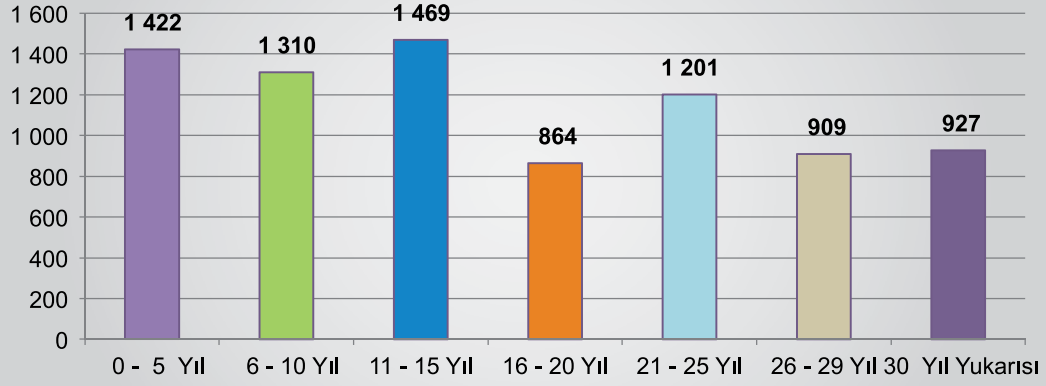
PERSONELİN OKUL GRUPLARINA GÖRE DAĞILIMI



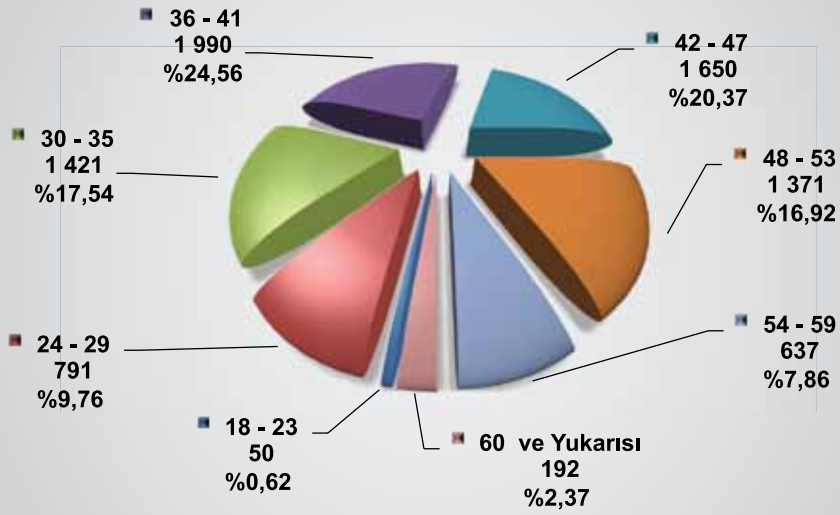
PERSONEL STATÜLERİNİN OKUL DURUMLARI



PERSONELİN HİZMET YILLARINA GÖRE DAĞILIMI



PERSONELİN YAŞ GRUPLARINA GÖRE DAĞILIMI



7. HİZMETİÇİ EĞİTİM FAALİYETLERİ



Bilindiği üzere Şirketimiz, güçlü bir iletim sistemi oluşturarak elektriğin kaliteli, sürekli, güvenilir ve ekonomik bir şekilde sağlanabilmesi için elektriğin iletilmesi ve piyasasının işletilmesinde sorumludur.

Söz konusu sorumluluğun en iyi şekilde yerine getirilebilmesi için personelimizin değişen ve gelişen teknolojiye uzak kalmaması gerekmektedir. Bu da ancak ve ancak, personelimizin sürekli, hedefleri belli, önceden planlanmış ve etkin eğitimlerden geçirilmesiyle gerçekleşebilir.

Bu amaçla, Şirketimiz 2013 yılında da gerek hizmet içi eğitim faaliyetlerini, gerekse kamu ve özel kuruluşlardan gelen eğitim taleplerini eğitim merkezlerimiz, merkez ve saha ünitelerimizle işbirliği içinde karşılamaya devam etmiştir.

Bu kapsamda 2013 yılı içerisinde 5370 şirket mensubu, 960 kurum dışı personel olmak üzere 6330 kişi çeşitli konulardaki eğitim faaliyetlerine tabi tutulmuştur.

Ayrıca, 2013 yılı içerisinde Şirketimizde 570 öğrenciye yaz stajı, 338 öğrenciye de 3308 sayılı Mesleki Eğitim Kanunu gereği beceri eğitimi imkanı sağlanmıştır.

Eğitim Türleri	2013 Yılında Eğitilen Eleman Sayıları
Teknik Eğitimler	2555
İdari Eğitimler	1081
İş Güvenliği Eğitimleri	1677
Yabancı Dil Eğitimleri	222
Bilgisayar Eğitimleri	332
Seminerler	463
Toplam	6330

8. MALİ DURUM

TEİAŞ 31.12.2013 4. DÖNEM SONU İTİBARIYLA
FÜZYON BİLANÇO

AKTİF		TOPLAM	
HESAP ADI		AYRINTISI	TÜMÜ
I-DÖNEN VARLIKLAR			
A-HAZIR DEĞERLER			1.553.017.013,23
100	1 Kasa	121.722,74	
101	2 Alınan Çekler	0,00	
102	3 Bankalar	1.552.965.743,50	
103	4 Verilen Çekler ve Ödeme Emirleri	-81.093,26	
108	5 Diğer Hazır Değerler	10.640,25	
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			737.048.335,07
120	1 Alıcılar	736.226.927,31	
121	2 Alacak Senetleri	0,00	
122	3 Alacak Senetleri Reeskontu (-)	0,00	
126	4 Verilen Depozito ve Teminatlar	719.839,44	
127	5 Diğer Ticari Alacaklar	101.568,32	
128	6 Şüpheli Ticari Alacaklar	217.599.778,53	
129	7 Şüpheli Ticari Alacaklar Karşılığı	-217.599.778,53	
D-DİĞER ALACAKLAR			27.185.034,23
131	1 Ortaklardan Alacaklar	0,00	
132	2 İştiraklerden Alacaklar	0,00	
133	3 Bağlı Ortaklılardan Alacaklar	0,00	
135	4 Personelden Alacaklar	385.740,89	
136	5 Diğer Çeşitli Alacaklar	26.799.293,34	
137	6 Diğer Alacak Senetleri Reeskontu	0,00	
138	7 Şüpheli Diğer Alacaklar	22.130.924,07	
139	8 Şüpheli Diğer Alacaklar Karşılığı	-22.130.924,07	
E-STOKLAR			1.430.978.725,98
150	1 İlk Madde ve Malzeme Stokları	70.263.851,31	
151	2 Yarı Mamüller	0,00	
152	3 Mamüller	719.857,90	
153	4 Ticari Mallar	0,00	
157	5 Diğer Stoklar	3.774.424,10	
158	6 Stok Değer Düşük Karşılığı (-)	0,00	
159	7 Verilen Sipariş Avansları	1.356.220.592,67	
170	D-YILLARA YAYGIN İNŞAAT VE ANAR	0,00	0,00
F-GELECEK AYLARA AİT GİD-GELİR			36.224.550,66
180	1 Gelecek Aylara Ait Giderler	12.871.852,31	
181	2 Gelir Tahakkukları	23.352.698,35	
G-DİĞER DÖNEN VARLIKLAR			118.773,20
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	98.920,84	
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			3.784.634.538,75

AKTİF		TOPLAM	
HESAP ADI		AYRINTISI	TÜMÜ
	II-DURAN VARLIKLAR		
	A-TİCARİ ALACAKLAR		197.178,96
220	1 Alıcılar	0,00	
221	2 Alacak Senetleri	0,00	
222	3 Alacak Senetleri Reeskontu (-)	0,00	
226	4 Verilen Depozito ve Teminatlar	197.178,96	
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		11.126.560,78
240	1 Bağlı Menkul Kıymetler	0,00	
241	2 Bağlı Menkul Kıymet Değer Düşük	0,00	
242	3 İştirakler	11.126.560,78	
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		7.269.952.510,04
250	1 Arazi ve Arsalar	334.332.938,34	
251	2 Yer Altı ve Yer Üstü Düzenleri	58.465.864,45	
252	3 Binalar	485.147.554,16	
253	4 Tesis Makine ve Düzenler	13.058.629.600,12	
254	5 Taşıtlar	14.695.239,51	
255	6 Demirbaşlar	64.847.241,87	
256	7 Diğer Maddi Duran Varlıklar	3.804.538,50	
257	8 Birikmiş Amortismanlar (-)	-7.561.430.423,74	
258	9 Yapılmakta Olan Yatırımlar	591.833.466,57	
259	10 Verilen Avanslar	219.626.490,26	
	E-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR		338.213.318,10
260	1 Haklar	560.317.469,84	
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 (-)	-222.104.151,74	
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		6.347,29
280	1 Gelecek Yıllara Ait Giderler	6.347,29	
281	2 Gelir Tahakkukları	0,00	
	H-DİĞER DURAN VARLIKLAR		431.961.086,59
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	431.961.086,59	
298	8 Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı	0,00	
299	9 Birikmiş Amortismanlar (-)	0,00	
	DURAN VARLIKLAR TOPLAMI		8.051.457.001,76
	AKTİF (VARLIKLAR) TOPLAMI		11.836.091.540,51

PASİF		TOPLAM	
HESAP ADI		AYRINTISI	TÜMÜ
I-KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			
A-MALİ BORÇLAR			134.559.836,97
300	1	Banka Kredileri	0,00
303	2	U.Vad.Kredi Anapara Tak.Faizl.	130.816.811,58
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	3.743.025,39
B-TİCARİ BORÇLAR			337.700.096,91
320	1	Satıcılar	116.501.315,07
321	2	Borç Senetleri	0,00
322	3	Borç Senetleri Reeskontu	0,00
326	4	Alınan Depozito ve Teminatlar	127.607.810,02
329	5	Diğer Ticari Borçlar	93.590.971,82
C-DİĞER BORÇLAR			52.433.360,80
331	1	Ortaklara Borçlar	0,00
332	2	İştiraklere Borçlar	0,00
333	3	Bağlı Ortaklıklara Borçlar	0,00
335	4	Personele Borçlar	442.097,55
336	5	Diğer Çeşitli Borçlar	51.991.263,25
337	6	Diğer Borç Senetleri Reeskontu	0,00
D-ALINAN AVANSLAR			1.608.659.702,14
340	1	Alınan Sipariş Avansları	1.608.600.717,83
349	2	Alınan Diğer Avanslar	58.984,31
E-ÖDENECEK VERGİ VE YÜKÜMLÜLÜK.			29.202.523,83
360	1	Ödenecek Vergi ve Fonlar	19.473.578,31
361	2	Ödenecek Sosy. Güv. Kesintileri	8.772.413,93
368	3	Vadesi Geçmiş Ert.Tak.Ver.	0,00
369	4	Ödenecek Diğer Yükümlülükler	956.531,59
F-BORÇ VE GİDER KARŞILIĞI			34.832.948,18
370	1	Dönem Karı Vergi ve Diğer Y.	240.074.791,09
371	2	Dön.Karı.Peş.Öd.Verg.Diğ.Yük.	-228.598.944,54
372	3	Kıdem Tazminatı Karşılığı	0,00
373	4	Maliyet Giderleri Karşılığı	9.408.530,61
379	5	Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	13.948.571,02
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.			0,00
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	0,00
399	5	Diğer Çeşitli Yabancı Kaynaklar	0,00
KISA VADELİ YABANCI KAYNAK.TOP.			2.197.388.468,83
II-UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			
A-MALİ BORÇLAR			1.064.665.377,91
403	1	Hazine Kredileri	734.113.029,98
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	330.552.347,93
B-TİCARİ BORÇLAR			0,00
420	1	Satıcılar	0,00
421	2	Borç Senetleri	0,00
422	3	Borç Senetleri Reeskontu	0,00
426	4	Alınan Depozito ve Teminatlar	0,00
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
440	6	Alınan Sipariş Avansları	0,00
D-ALINAN AVANSLAR			0,00
E-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI			444.685.480,93
472	1	Kıdem Tazminatı Karşılıkları	125.068.293,67
479	2	Diğer Borç ve Gider Karşılığı	319.617.187,26
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.			216.412,53
492	1	Gelecek Yıl Ert.veya Terk.	0,00
493	2	Tesise Katılma Payları	216.412,53
499	3	Diğer Uzun Vadeli Yab. Kayn.	0,00
UZUN VADELİ YAB. KAY. TOPLAMI			1.509.567.271,37



PASİF			TOPLAM	
HESAP ADI			AYRINTISI	TÜMÜ
		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		775.095,74
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	773.726,47	
529	5	Sermaye Yedekleri	1.369,27	
		C-KAR YEDEKLERİ		659.273.554,48
540	1	Yasal Yedekler	659.273.554,48	
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	1.671.993.428,90	2.469.087.150,09
580	1	E-GEÇMİŞ YIL ZARARLARI	0,00	
590	2	F-DÖNEM NET KARI	797.093.721,19	
591	3	G-DÖNEM NET ZARARI	0,00	
		PASİF (KAYNAKLAR) TOPLAMI		11.836.091.540,51

TEİAŞ
TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM A.Ş.
01 Ocak 2013 - 31 Aralık 2013
GELİR TABLOSU (₺)

HESAP NO	HESAP ADI	DÖNEM SONU TÜMÜ/AYRINTISI
	A-BRÜT SATIŞLAR	15.397.695.734,24
600	1) Yurt İçi Satışlar	1.906.218.166,59
601	2) Yurt Dışı Satışlar	
602	3) Diğer Gelirler	13.491.477.567,65
	B-SATIŞ İNDİRİMLERİ	15.270.566,34
610	1) Satıştan İadeleri (-)	1.960.500,04
612	2) Diğer İndirimler (-)	11.040.601,83
614	3) Satıştan İadeler Diğer (-)	2.269.464,47
	C-NET SATIŞLAR	15.382.425.167,90
	D-SATIŞLARIN MALİYETİ (-)	14.692.335.032,40
620	1) Satılan Mamüller Maliyeti (-)	
621	2) Satılan Ticari Mallar Maliyeti (-)	
622	3) Satılan Hizmet Maliyeti (-)	1.263.356.912,78
623	4) Diğer Satışların Maliyeti (-)	13.428.978.119,62
	BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI	690.090.135,50
	E-FAALİYET GİDERLERİ (-)	84.663.369,87
630	1) Araştırma ve Geliştirme Giderleri (-)	
631	2) Pazarlama Satış ve Dağıt. Giderleri (-)	
632	3) Genel Yönetim Giderleri (-)	84.663.369,87
	FAALİYET KARI VEYA ZARARI	605.426.765,63
	F-DİĞER FAALİYET OLAĞAN GELİR VE KAR.	196.465.557,16
640	1) İştiraklerden Temettü Gelirleri	
641	2) Bağlı Ortaklık Temettü Gelirleri	
642	3) Faiz Gelirleri	99.310.391,61
643	4) Komisyon Gelirleri	
644	5) Konusu Kalmayan karşılıklar	24.163.908,30
646	7) Kambiyo Karları	24.403.298,60
647	8) Reeskont Faiz Gelirleri	
649	9)Faal.İlgili.Ol.Diğer Ol.Gel.Kar.	48.587.958,65
	G-DİĞER FAALİYETOLAĞAN GİDER VE ZARAR.	179.123.291,73
653	1) Komisyon Giderleri (-)	49.525,80
654	2) Karşılık Giderleri (-)	164.721.191,58
656	3) Kambiyo Zararları(-)	9.567.495,48
657	4) Reeskont Faiz Giderleri (-)	
658	5)Enflasyon Düzeltmesi Zararları (-)	
659	6) Diğer Olağ.Gider ve Zarar (-)	4.785.078,87
	H-FİNANSMAN GİDERLERİ (-)	187.510.714,12
660	1) Kısa Vadeli Borçlanma Giderleri (-)	5.144,43
661	2) Uzun Vadeli Borçlanma Giderleri (-)	187.505.569,69
	OLAĞAN KAR VE ZARAR	435.258.316,94
	I-OLAĞAN DIŞI GELİR VE KARLAR	656.250.560,73
671	1) Önceki Dönem Gelir Karlar	519.022.365,30
679	2) Diğer Olağandışı Gelir ve Karlar	137.228.195,43
	I-OLAĞAN DIŞI GİDER VE ZARARLAR	54.340.365,39
680	1) Çalışmayan Kısım Gider ve Zararlar	
681	2) Önceki Dönem Gider ve Zararlar	39.274.798,89
689	3) Diğer Olağandışı Gider ve Zararlar	15.065.566,50
690	DÖNEM KARI VEYA ZARARI	1.037.168.512,28
	K-DÖNEM KARI VERGİ VE DİĞ.YAS.YÜK.KARŞ.	240.074.791,09
	DÖNEM NET KARI VEYA ZARARI	797.093.721,19



REDAKSİYON GRUBU

AKKOYUNLU Füsun
ALAY Özcan
ARSLAN Feriha Emel
AYDOĞAN Hüseyin Çağrı
BİLER Ali
ÇETİN Nükhet
ÇALIŞKAN Abdulkadir
ÇİÇEK Mehmet
DEĞİRMENCİ Füsun

DİNLER Sadrettin
DURGUN Hacı
GÜLER Leyla
GÜRBÜZ Egehan
KANOĞLU Sevim
KUŞCU S.Serkan
OLUM Savaş
ONARAL Gülgün
ÖRNEK Dilek

ÖZAYAR Adil
ÖZTOP Serpil
ÖZTÜRK Mustafa Cabir
SELVİ Birsan
SOLMAZ Murat
TUR Beyhan
TÜZÜN Tuba

BASIMA HAZIRLAYAN

İnsan Kaynakları Dairesi Başkanlığı

2014 - ANKARA



TEİAŞ

TÜRKİYE ELEKTRİK İLETİM
ANONİM ŞİRKETİ