



TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
TURKISH ELECTRICITY DISTRIBUTION CO.



2012 YILLIK
RAPOR
ANNUAL REPORT



TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
TURKISH ELECTRICITY DISTRIBUTION CO.

2012 **YILLIK**
RAPOR

Ağustos / August 2013



TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş. | *TURKISH ELECTRICITY DISTRIBUTION CO.*
GENEL MÜDÜRLÜĞÜ | *GENERAL DIRECTORATE*

İnönü Bulvarı No: 27 06490 Bahçelievler/ANKARA
Tel: +90 312 212 69 00 - 45 Faks: +90 312 213 88 73 - 74

www.tedas.gov.tr





■ İçindekiler / Contents

SUNUŞ / INTRODUCTION	6
YÖNETİM KURULU / BOARD OF DIRECTORS.....	8
YÖNETİCİLERİMİZ / EXECUTIVE MANAGERS	9
KURULUŞUMUZ / ORGANIZATION	11
ORGANİZASYON ŞEMASI (Merkez) / ORGANIZATION CHART (General Directorate)	13
YILIN ÖZETİ / SUMMARY OF THE YEAR	15
2012 YILI BİLGİLERİ / YEAR 2012 DATA	29
ELEKTRİK TÜKETİMİ / ELECTRICITY CONSUMPTION.....	30
GELİR-GİDER TABLOSU / INCOME STATEMENT	38
TARİFE KATEGORİLERİ / TARIFF CATEGORIES.....	40
YATIRIMLAR / INVESTMENTS.....	43
PERSONEL / PERSONNEL.....	47
EĞİTİM / TRAINING	49
ÇEVRE DOSTU DAĞITIM MERKEZLERİMİZ / ENVIRONMENT-FRIENDLY DISTRIBUTION SUBSTATIONS	51

■ Sunuş / Introduction



Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde ve Özelleştirme Yüksek Kurulu'nun 02/04/2004 tarih ve 2004/22 sayılı kararı doğrultusunda, elektrik dağıtım ve perakende satış sektörlerinin serbestleştirilmesi amacıyla, elektrik dağıtım özelleştirmelerine planlandığı şekilde devam edilmektedir.

İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. hisselerinin özel sektöre devir çalışmaları sürdürülmüş ancak, teklif sahiplerinin ihale şartnamesi yükümlülüklerini yerine getirmemeleri nedeniyle ihaleler iptal edilmiştir.

Within the framework of Electricity Market Law and in accordance with the Privatization High Council decree no. 2004/22, dated 02/04/2004, the works for electricity distribution privatizations have been continued as planned, for the purpose of liberalizing the sectors of electricity distribution and retail.

The works for the transfer of operation rights of İstanbul Anatolian Side Electricity Distribution Co. and Toroslar Electricity Distribution Co. have been continued. Since the bidders had failed to assume their obligations of tender specifications, the privatization tenders for those distribution companies were annulled.

Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş., Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş. hisseleri ile ilgili olarak yeniden ihaleye çıkmış ve bu dağıtım şirketlerinin özelleştirme ihaleleri sonuçlandırılmıştır.

Regarding the shares of Akdeniz Electricity Distribution Co., Boğaziçi Electricity Distribution Co. and Gediz Electricity Distribution Co., the tenders made again. Tenders for the privatization of those distribution companies were finalized.

Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. özelleştirme ihaleleri 28/09/2012 tarih ve 2012/138 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu kararı ile iptal edilmiştir.

The privatization tenders for Vangölü Electricity Distribution Co. and Dicle Electricity Distribution Co. were annulled by the Privatization High Council decree no.2012/138, dated 28/09/2012.

İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. hisselerinin özelleştirme ihaleleri 18/12/2012 tarihinden itibaren yayımlanan ilanlarla yeniden başlatılmıştır.

Tenders for privatization of shares of Istanbul Anatolian Side Electricity Distribution Co., Dicle Electricity Distribution Co., Toroslar Electricity Distribution Co. and Vangölü Electricity Distribution Co. have been restarted by official announcements, beginning from 18/12/2012.

Bu raporda özet olarak yer verilen TEDAŞ'ın 2012 yılı faaliyetlerinin gerçekleştirilmesinde katkılarından dolayı tüm personelimize takdirlerimi ve teşekkürlerimi sunarım.

I would like to express my appreciation and thanks to all our personnel for their contributions to perform TEDAŞ's 2012 activities summarized in this report.

Haşim KEKLİK

Yönetim Kurulu Başkanı

Genel Müdür

Chairman of the Board of Directors

General Manager

■ Yönetim Kurulu / Board Of Directors



Haşim KEKLİK
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür
*Chairman of the Board of Directors
General Manager*



Hasan ŞAHİN
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors



Dr. Fatih HASDEMİR
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors



Mustafa TAŞDEMİR
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors



İsa ALTINTAŞ
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors



Nülüfer YÜCEL
Yönetim Kurulu Üyesi
Member of the Board of Directors

■ Yöneticilerimiz / Executive Managers



Haşim KEKLİK
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür
*Chairman of the Board of Directors
General Manager*



E. Yaşar BOSTANCI
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



Mustafa TAŞDEMİR
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



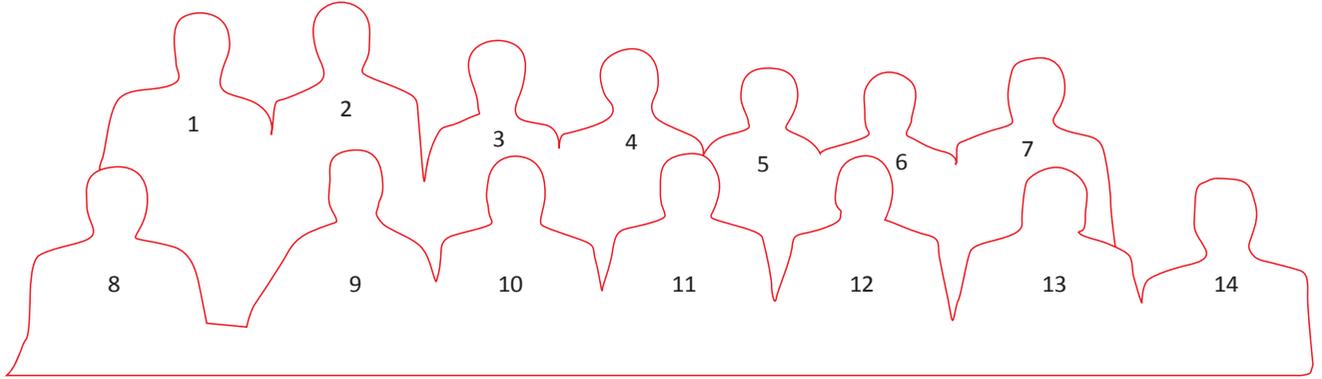
Mehmet Necat TÜR
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



Ömer Sami YAPICI
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



Ş. Fatih GÖKKAYA
Genel Müdür Yardımcısı
Deputy General Manager



- Ahmet HAKİOĞLU**
1 Yönetim Kurulu Büro Müdürü
Manager Of The Board Of Secretarial Office
- Salih GÖKÇEOĞLU**
2 Özel Kalem Müdürü
Private Office Manager
- İftihar BAYRAKTAROĞLU**
3 Basın ve Protokol Müşaviri
Head Of Press and Protocol Section
- Sabri ŞİMŞEK**
4 Mali İşler ve Finans Yönetimi D. Bşk.
Head Of Financial Affairs Department
- İlhan DEMİRTAŞ**
5 Hukuk Müşaviri
Head Of Legal Affairs
- Mehmet ÖZTÜRK**
6 Personel Daire Başkanı
Head Of Personnel Affairs Department
- Nevzat KOÇ**
7 Proje ve Tesis Daire Başkanı
Head Of Design and Construction Dept.

- Fadıl FEDAİ**
8 AR-GE Planlama ve Dış İlişkiler D. Bşk.
Head Of R&D, Plan. and Foreign Affairs D.
- Mesut KARAOŞMANOĞLU**
9 Teftiş Kurulu Başkanı
Head Of The Board Of Inspectors
- Ziya CAN**
10 Elektrik Piyasası İzleme ve Değ. D. Bşk.
Head Of Electr. Market Monitor. & Assess. D.
- İrfan DOĞAN**
11 Performans Yönetimi Daire Başkanı
Head Of Performance Management Dept.
- Ahmet ÖZÇELİK**
12 Bilgi İşlem Daire Başkanı
Head Of Data Processing Department
- Levent BOZDEMİR**
13 Halkla İlişkiler Müşaviri
Head Of Public Relations Section
- Salim KILAVUZ**
14 Malzeme Yönetimi ve Satınalma D. Bşk.
Head Of Material Management Dept.

Kuruluşumuz / Organization



TEDAŞ 1994 yılında tüzel kişiliğe kavuşmasını takiben Devletin genel ekonomi politikasına uygun olarak elektriğin dağıtım ve ticaretini yapma görevini verimlilik ve karlılık ilkeleri doğrultusunda yerine getirmek üzere çalışmalarına başlamıştır.

TEDAŞ, 14 üniteden oluşan merkez teşkilatı ve 8 adet bağlı Elektrik Dağıtım Şirketini kapsayan bir organizasyon yapısı içerisinde 946'sı merkezde olmak üzere toplam 10.596 personel ile hizmet vermektedir.

TEDAŞ, elektrik enerjisinin ülke kalkınmasındaki tartışılmaz önemini idraki ile çalışmalarını sürdürmekte olup, elektrik dağıtımında büyük kentlerden en küçük yerleşim birimlerine kadar kaliteli, güvenilir ve kesintisiz elektrik hizmeti sunulmasını ilke edinmiştir.

TEDAŞ has started to operate officially in 1994 with the aim of reaching maximum productivity and profitability in its services which mainly cover distribution and trade of electricity in conformity with the general energy and economic policies of the State.

TEDAŞ operates through a central headquarters having 14 units, and 8 affiliated Electricity Distribution Companies, with a staff of 10,596 in total, 946 of which are employed at the Head Office.

TEDAŞ, as a State Enterprise, is conscious of the indisputable importance of electrical energy on the country development. In this sense, it continues to supply good quality and reliable electrical energy to the customers from large cities to small residential areas.

75.526 adet dağıtım trafosundan oluşan 35.841 MVA kurulu gücümüzle sorumluluk alanımız dahilindeki 29 il, 324 ilçe, 12.764 belde/köy ve hizmet alanımızda kalan köy bağlılarında 138.638 km orta gerilim dağıtım hattı ve 201.851 km alçak gerilim dağıtım hattı şebekesinin işletme ve bakım hizmetleri de dahil olmak üzere 16,6 Milyon dolayındaki abonelerimizin ihtiyaçlarının aksatılmadan yürütülmesi, görevlerimiz içerisinde yer almaktadır.

Bu hizmetler Yatırım Programları dahilinde gerçekleştirilmekte olup, yıl sonu itibariyle Türkiye genelinde şehir şebekeleri, köy şebekeleri, kırsal dağıtım tesisleri ve diğer alanlarda 1.368 adet yatırım projesi gerçekleştirilmiştir.

2012 yılı Yatırım Programı ödeneğimiz 750,0 Milyon TL, buna karşılık kesin harcama miktarı ise %94,2'lik bir oranla 706,7 Milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

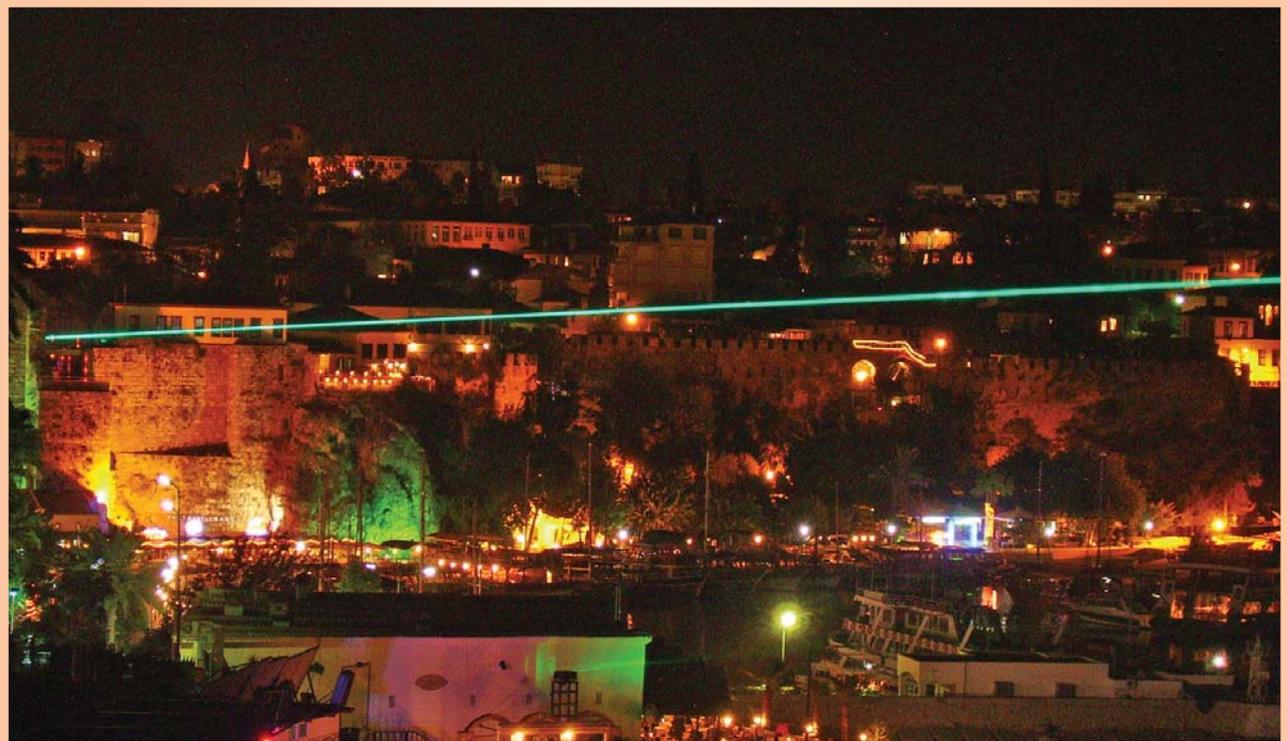
Şirketimiz için öngörülen yatırımlar toplam Kamu yatırımları içerisinde %1,3'lük, toplam enerji sektörü yatırımları içerisinde ise 13,4'lük bir paya sahiptir.

Duties of TEDAŞ include continuous electrical energy supply to its about 16.6 Million customers in 29 cities, 324 administrative districts, 12,764 towns/villages and smaller settlements, operation and maintenance services of distribution networks comprising 75,526 distribution transformers with 35,841 MVA installed capacity, 138,638 kms of medium voltage and 201,851 kms of low voltage distribution lines.

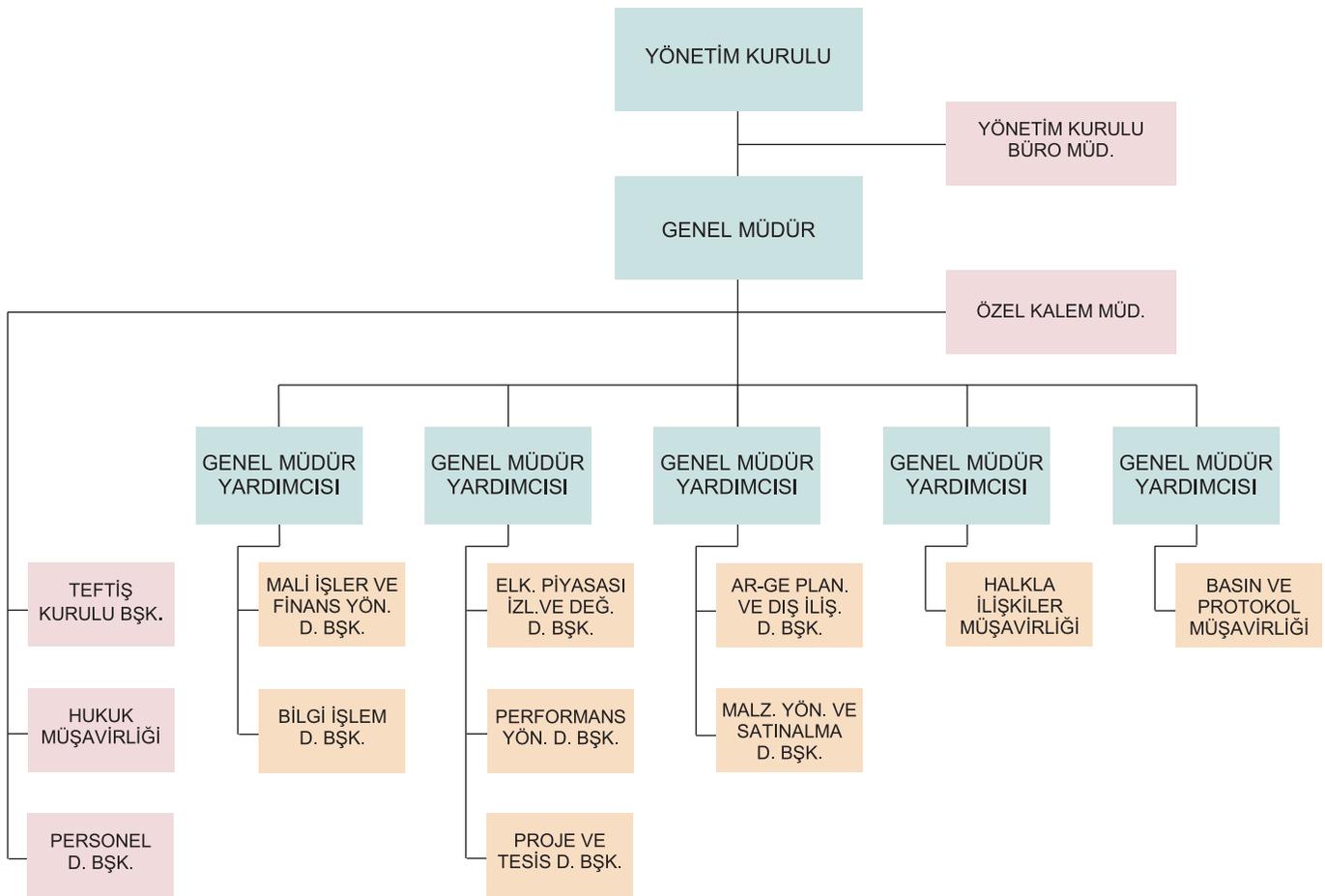
TEDAŞ has put into service 1,368 investment projects of urban networks, rural networks, rural distribution facilities and the others throughout Turkey by the end of the year.

TEDAŞ's investment program allocation was 750.0 Million TL and actual expenditure was 706.7 Million TL with 94.2% realization rate.

TEDAŞ's share was 1.3% of the total public investments and 13.4% of the total energy sector investments in 2012.

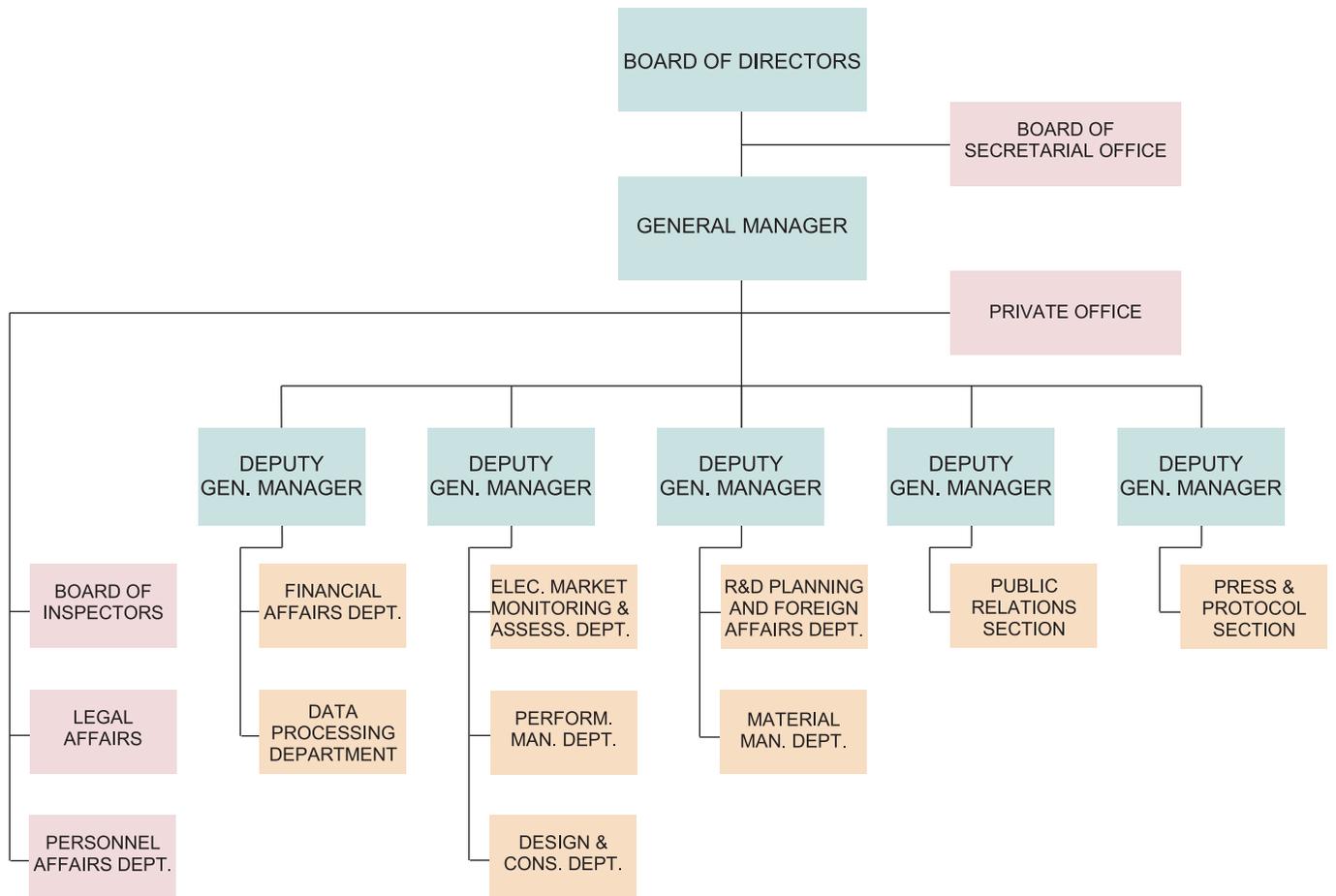


Organizasyon Şeması (Merkez)





■ Organization Chart (General Directorate)



■ Yılın Özeti / Summary Of The Year

KAYIP-KAÇAKLARIN AZALTILMASI VE TAHSİLATIN ARTIRILMASI

Şebeke kaybı ile kaçak elektrik kullanımının asgari seviyelere çekilmesi ve alacaklarımızın tahsil edilebilmesi yönünde yapılan çalışmalara kararlı bir şekilde devam edilmektedir.

Elektrik dağıtım şirketleri bünyesinde Düzenleyici Kurum ve Müşteri İlişkileri Müdürlükleri mevcuttur. Şirketler bünyesinde mobil ekipler oluşturularak kaçak elektrik kullanımının önlenmesi için çalışmalara hız verilmiştir.

Kırsal kesimde endeks okuma ve enerji bedellerinin tahsilatında köy muhtarlıkları ve belediyelerden yararlanılması çalışmalarına devam edilmiştir.

REDUCTION OF LOSSES AND ILLEGAL CONSUMPTIONS

TEDAŞ is determined to continue the works for minimizing network losses and illegal consumption and collecting the customer arrears.

Regulatory Body and Customer Relations Directorates are exist within electricity distribution companies. Mobile teams have been formed within the distribution companies and the works have been accelerated to prevent the use of illegal electricity.

The works to utilize the village administrations and municipalities in meter reading and revenue collection have continued.



Yapılan çalışmalar sonucunda;

-Kaçak-Takip ekiplerince 2012 yılında toplam 3.971.244 adet abone taranmış olup 115.437 abonenin kaçak elektrik kullandığı tespit edilmiştir. Bu abonelere tahakkuk ettirilen 237,8 Milyon TL'nin 34,6 Milyon TL'si yıl içerisinde tahsil edilmiştir. Yıl içerisinde kaçak elektrik kullandığı tespit edilen 43.412 abone savcılığa sevk edilmiştir.

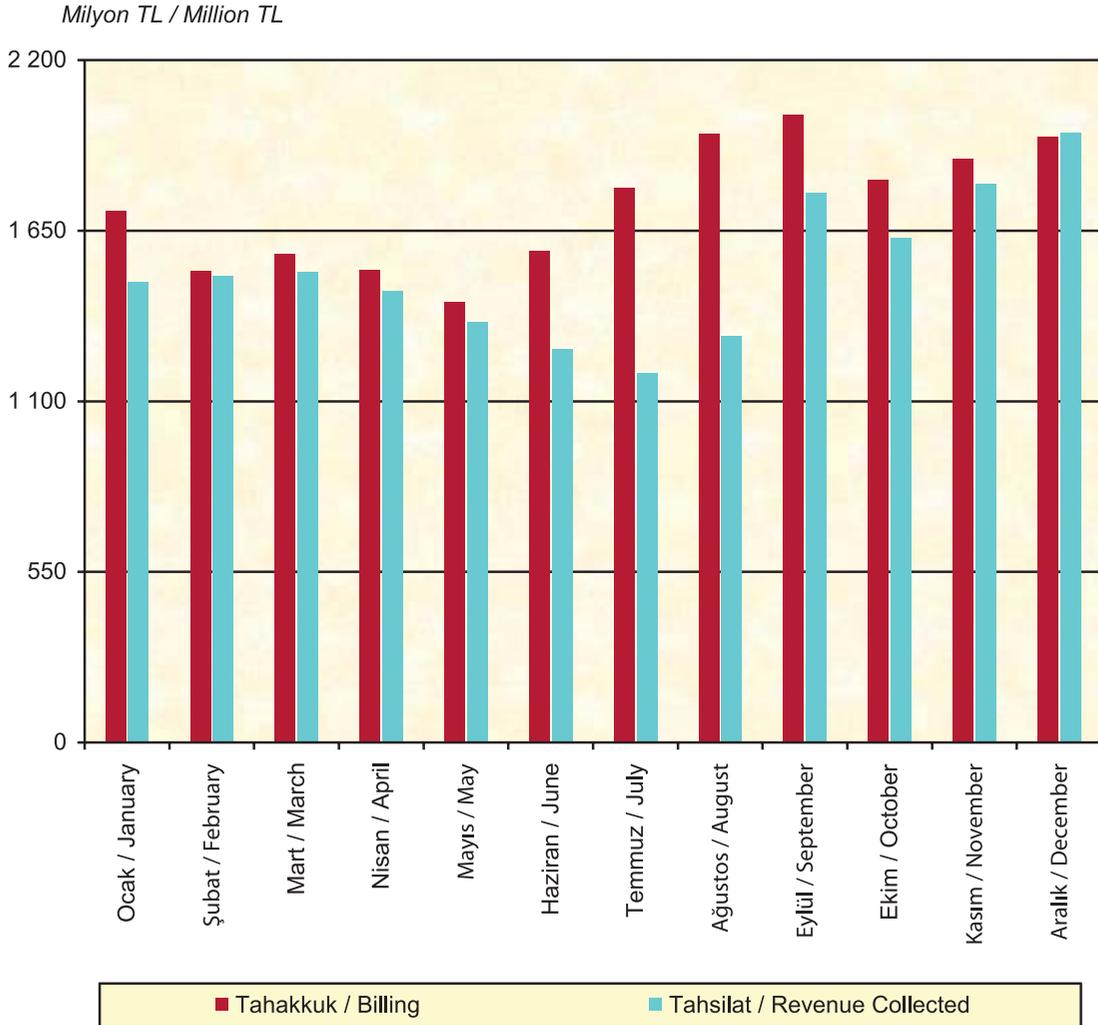
-2012 yılında şebeke kaybı ve kaçak kullanım oranı %25,7 olarak gerçekleşmiştir.

As a result of the works mentioned above;

-By the mobile teams, 3,971,244 subscribers were inspected in 2012 and 115,437 of them were found to be illegal consumers. The total arrears of these consumers was 237.8 Million TL of which 34.6 Million TL could be collected. 43,412 customers were subjected to litigation within the year for illegal electricity usage.

-Distribution network loss and illegal consumption figure was realized as 25.7% for the year 2012.

2012 YILINDA AYLAR İTİBARIYLA TAHAKKUK VE TAHSİLAT BILLING AND COLLECTION BY MONTHS IN 2012



BİLGİ SİSTEMLERİ

www.tedas.gov.tr adresindeki TEDAŞ web sitemiz, 2012 yılında Sharepoint 2010 platformu kullanılarak yeni bir tasarımla yazılım geliştirilerek ve yeni web sitesi yayına alınmıştır. Kurumsal iletişim ve bilgi platformunun günümüz teknolojisine uygun bir yapıda oluşturulması amacıyla Sharepoint Portal çalışmalarına başlanmıştır.

Genel Müdürlüğümüz merkez birimleri, bağlı dağıtım şirketleri ve özelleştirilen elektrik dağıtım şirketleri tarafından kullanılmakta olan abone otomasyonu yazılımı Abone.Net, kurumsal kaynak planlama yazılımı BYS, hukuk ve icra takip yazılımı Hukuk.Net, yatırım takip programı ve araç takip programlarında, elektrik dağıtım şirketlerinden ve merkez birimlerimizden gelen istekler karşılanmış ve mevzuat değişikliklerinden doğan düzeltmeler yapılmıştır. Kullanıcılardan gelen istek, öneri ve hata bildirimleri giderilmiştir.

Abone.Net yazılımı, TEDAŞ Genel Müdürlüğü'ne bağlı Elektrik Dağıtım Şirketlerinde tesisat proje, abonelik, tahakkuk, tahsilat, taksitlendirme, kısmi ödeme, kaçak, online banka tahsilatı, sayaç, enerji kesme/açma, endeksör entegrasyonu, şebeke işlemleri ile birlikte ilgili birimlerin veri tabanında bulunan her türlü bilgiden faydalanabilmeleri için bir karar destek sistemini de içeren web tabanlı, çok katmanlı, merkezi veritabanı kullanılarak geliştirilmiştir.

Sistem kullanım bedeli karşılığında, Abone.Net yazılımını kendi birimlerinde kullanmak isteyen elektrik dağıtım şirketleri için, gerekli veri ayrıştırma hizmetleri ile sistem kurulumu ve konfigürasyonu hizmetleri verilmiştir. Sistemi daha önceden bu şekilde kullanan dağıtım şirketleri için versiyon takipleri yapılarak, gerekli deployment paketleri hazırlanmış ve güncelleme işlemleri yapılmıştır. Ayrıca talep edilen update, liste ve icmaller hazırlanmıştır.

Temsilciliklerimizin donanım ihtiyaçları karşılanmış, kablolu ve iletişim altyapısı için gerekli teknik şartlar belirlenmiş, Bilgi İşlem Merkezimiz ile bağlantıları sağlanmıştır.

INFORMATION SYSTEMS

For TEDAŞ web site, www.tedas.gov.tr, the software was improved by using Sharepoint 2010 platform in 2012 by a new design and the new web site has been launched. In order to create the corporate communications and information platform with a suitable structure of today's technology, the works for Sharepoint platform have been commenced.

The requirements of the distribution companies and central units have been met and necessary amendments arising from changes in regulations have been made in subscriber automation software-Abone.Net, corporate resource planning software-IMS, law and enforcement proceeding software-Hukuk.Net, investment tracking software and vehicle tracking software, which are being used in central units of General Directorate, affiliated distribution companies and privatized distribution companies. Requests, suggestions and fault information coming from users have been solved.

Abone.Net software has been developed in order to improve the processes of subscriptions, billing and collections, payment in installments, partial payment, illegal consumption control, connection/disconnection, consolidation and provision of the necessary information to related units at TEDAŞ headquarters and Electricity Distribution Companies. Abone.Net is a web-based, centralized and multi-layered software.

As for system usage cost, the required data parsing services and system set up & configuration services were provided for private electricity distribution companies, who wanted to use Abone.Net software in their units. For the distribution companies who have used the software in this way, version of the proceedings, necessary deployment packages and update operations have been made. Furthermore, the requested updates, lists and abstracts are prepared.

The hardware requirements of TEDAŞ's representative offices have been met, necessary technical requirements for cabling and communications infrastructure have been determined and the connections with TEDAŞ's Information Processing Centre have been procured.



TS 13298 Standardını karşılayacak şekilde kurumsal Elektronik Belge Yönetimi Sistemi ve e-imza entegrasyonu işi projelendirilerek ihale edilmiş, sözleşmeye bağlanmış ve geliştirme çalışmalarına başlanmıştır.

Otomatik Sayaç Okuma Sistemi, piyasada faaliyet gösteren farklı marka sayaç ve haberleşme ünitelerinin tek merkezde tek yazılımla çalışması sağlanacak şekilde projelendirilerek ihale edilmiş, sözleşmeye bağlanmış ve geliştirme çalışmalarına başlanmıştır.

ÖZELLEŞTİRME

Türkiye elektrik dağıtım sisteminde serbest piyasa düzenine geçiş çalışmaları çerçevesinde, dağıtım bölgeleri baz alınarak Kamu mülkiyetindeki elektrik işletmelerinin yeniden yapılandırılması suretiyle elektrik dağıtım ve perakende satış hizmetlerinin özelleştirilmesine karar verilmiş ve TEDAŞ 02/04/2004 tarih ve 2004/22 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu kararı ile özelleştirme kapsam ve programına alınmıştır.

Bu kapsamda dağıtım bölgeleri yeniden belirlenmiş ve Türkiye 21 dağıtım bölgesine ayrılmış olup TEDAŞ'a bağlı 20 elektrik dağıtım şirketi kurulmuş ve 01/03/2005 tarihi itibarıyla faaliyetlerine başlamışlardır.

Menderes Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin işletme hakları 91/2325 sayılı Bakanlar Kurulu kararı gereği, 15 Ağustos 2008 tarihinde Aydem Elektrik Dağıtım A.Ş.'ye devredilmiştir.

Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. 28 Ocak 2009 tarihinde, Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. 11 Şubat 2009 tarihinde ve Meram Elektrik Dağıtım A.Ş. 30 Ekim 2009 tarihinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından hisse satış sözleşmesi imzalanarak özelleştirilmiştir.

To meet the TS 13298 Standard, the project for corporate electronic document management system and e-signature integration was prepared, tender was made, contract was made and developing works commenced.

To provide operating different brand meters and communication units with only one software in one center, the project for Automatic Meter Reading System was prepared, tender was made, contract was made and developing works commenced.

PRIVATIZATION

In accordance with the Privatization High Council decree no 2004/22, dated April 02, 2004, the state-owned electricity distribution and retail activities are to be privatized, after the restructuring of distribution regions within the framework of the sector liberalization. Consequently, TEDAŞ has been transferred into a privatization program.

Within the scope of this program, the distribution regions were re-defined dividing Turkey into 21 regions and establishing 20 Electricity Distribution Companies that started to operate on 01/03/2005.

The operation rights of Menderes Electricity Distribution Co. were transferred to Aydem Electricity Distribution Co. on 15 August 2008, by the Board of Ministers decree no.91/2325.

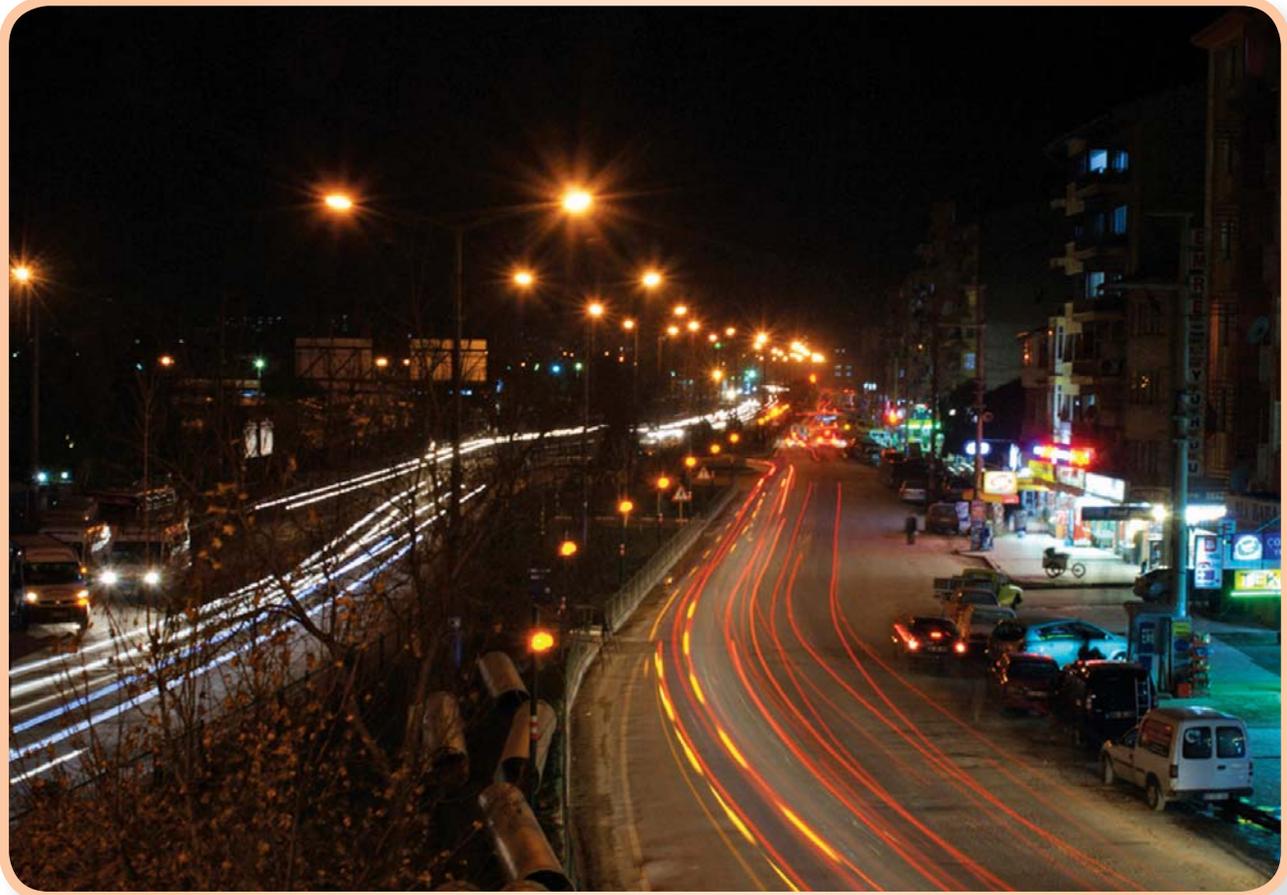
Başkent Electricity Distribution Co. was privatized on 28 January 2009, Sakarya Electricity Distribution Co. was privatized on 11 February 2009 and Meram Electricity Distribution Co. was privatized on 30 October 2009, by Privatization Administration through a block sale of shares.

Osmangazi Elektrik Dağıtım A.Ş. 31 Mayıs 2010 tarihinde, Uludağ Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Çamlıbel Elektrik Dağıtım A.Ş. 31 Ağustos 2010 tarihinde, Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş. 30 Eylül 2010 tarihinde, Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş. 29 Aralık 2010 tarihinde ve Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş. 31 Aralık 2010 tarihinde hisse satış sözleşmesi imzalanarak özelleştirilmiştir.

Göksu Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi 11 Kasım 2010 tarihinde tadil edilerek 31 Aralık 2010 tarihinde Akedaş'a fiili devir işlemi gerçekleştirilmiştir.

Osmangazi Electricity Distribution Co. was privatized on 31 May 2010, Uludağ Electricity Distribution Co. and Çamlıbel Electricity Distribution Co. were privatized on 31 August 2010, Çoruh Electricity Distribution Co. was privatized on 30 September 2010, Yeşilirmak Electricity Distribution Co. was privatized on 29 December 2010 and Fırat Electricity Distribution Co. was privatized on 31 December 2010 through a block sale of shares.

The Operation Rights Transfer Contract of Göksu Electricity Distribution Co. was modified on 11 November 2010 and it was transferred to Akedaş as de facto on 31 December 2010.





Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin özelleştirme ihalesi ile ilgili olarak Danıştay tarafından 08/11/2010 tarihinde iptal kararı alınmış olup, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından temyize başvurulmuştur.

Trakya Elektrik Dağıtım A.Ş. 30 Aralık 2011 tarihinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından hisse satışı sözleşmesi imzalanarak işletme hakkı devir işlemi gerçekleştirilmiştir.

Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş., Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş., Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş., İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. hisselerinin özel sektöre devir çalışmaları sürdürülmüş ancak teklif sahiplerinin ihale şartnamesi yükümlülüklerini yerine getirmemeleri nedeniyle ihaleler iptal edilmiştir.

Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş., Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş. hisseleri ile ilgili olarak 07/08/2012 tarihinde yeniden ihaleye çıkmış, Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş. ihalesi 12/11/2012 tarihinde, Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş. ihalesi 14/12/2012 tarihinde, Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş. ihalesi ise 19/12/2012 tarihinde sonuçlandırılmıştır.

Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş. özelleştirme ihaleleri 28/09/2012 tarih ve 2012/138 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu kararı ile iptal edilmiştir.

İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş., Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş., Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş. hisselerinin özelleştirme ihaleleri 18/12/2012 tarihinden itibaren yayımlanan ilanlarla yeniden başlatılmıştır.

2012 yılı sonu itibarıyla, bağlı elektrik dağıtım şirketlerimiz ve kapsadıkları iller aşağıda sıralanmıştır:

Tender Commission decision on the privatization process of Aras Electricity Distribution Co. was annulled by the Council of State on 08/11/2010. It was applied for an appeal by Privatization Administration.

The operation rights of Trakya Electricity Distribution Co. were transferred on 30 December 2011 by Privatization Administration through a share sale agreement.

The works for the transfer of operation rights of Akdeniz Electricity Distribution Co., Boğaziçi Electricity Distribution Co., Gediz Electricity Distribution Co., İstanbul Anatolian Side Electricity Distribution Co. and Toroslar Electricity Distribution Co. have been continued. Since the bidders had failed to assume their obligations of tender specifications, the privatization tenders for those distribution companies were annulled.

Regarding the shares of Akdeniz Electricity Distribution Co., Boğaziçi Electricity Distribution Co. and Gediz Electricity Distribution Co., the tenders made again on 07/08/2012. Tenders for the privatization of Akdeniz Electricity Distribution Co. was finalized on 12/11/2012, Boğaziçi Electricity Distribution Co. was finalized on 14/12/2012 and Gediz Electricity Distribution Co. was finalized on 19/12/2012.

The privatization tenders for Vangölü Electricity Distribution Co. and Dicle Electricity Distribution Co. were annulled by the Privatization High Council decree no.2012/138, dated 28/09/2012.

Tenders for privatization of shares of İstanbul Anatolian Side Electricity Distribution Co., Dicle Electricity Distribution Co., Toroslar Electricity Distribution Co. and Vangölü Electricity Distribution Co. have been restarted by official announcements, published beginning from 18/12/2012.

By the end of 2012, TEDAŞ's electricity distribution companies and the provinces they cover are as shown below:

Dicle Elektrik Dağıtım A.Ş.
Diyarbakır, Mardin, Siirt, Şanlıurfa, Batman, Şırnak

*Dicle Electricity Distribution Co.
Diyarbakır, Mardin, Siirt, Şanlıurfa, Batman, Şırnak*

Vangölü Elektrik Dağıtım A.Ş.
Bitlis, Hakkari, Muş, Van

*Vangölü Electricity Distribution Co.
Bitlis, Hakkari, Muş, Van*

Aras Elektrik Dağıtım A.Ş.
Ağrı, Erzincan, Erzurum, Kars, Bayburt, Ardahan, Iğdır

*Aras Electricity Distribution Co.
Ağrı, Erzincan, Erzurum, Kars, Bayburt, Ardahan, Iğdır*

Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş.
Adana, Gaziantep, Hatay, Mersin, Kilis, Osmaniye

*Toroslar Electricity Distribution Co.
Adana, Gaziantep, Hatay, Mersin, Kilis, Osmaniye*

Akdeniz Elektrik Dağıtım A.Ş.
Antalya, Burdur, Isparta

*Akdeniz Electricity Distribution Co.
Antalya, Burdur, Isparta*

Gediz Elektrik Dağıtım A.Ş.
İzmir, Manisa

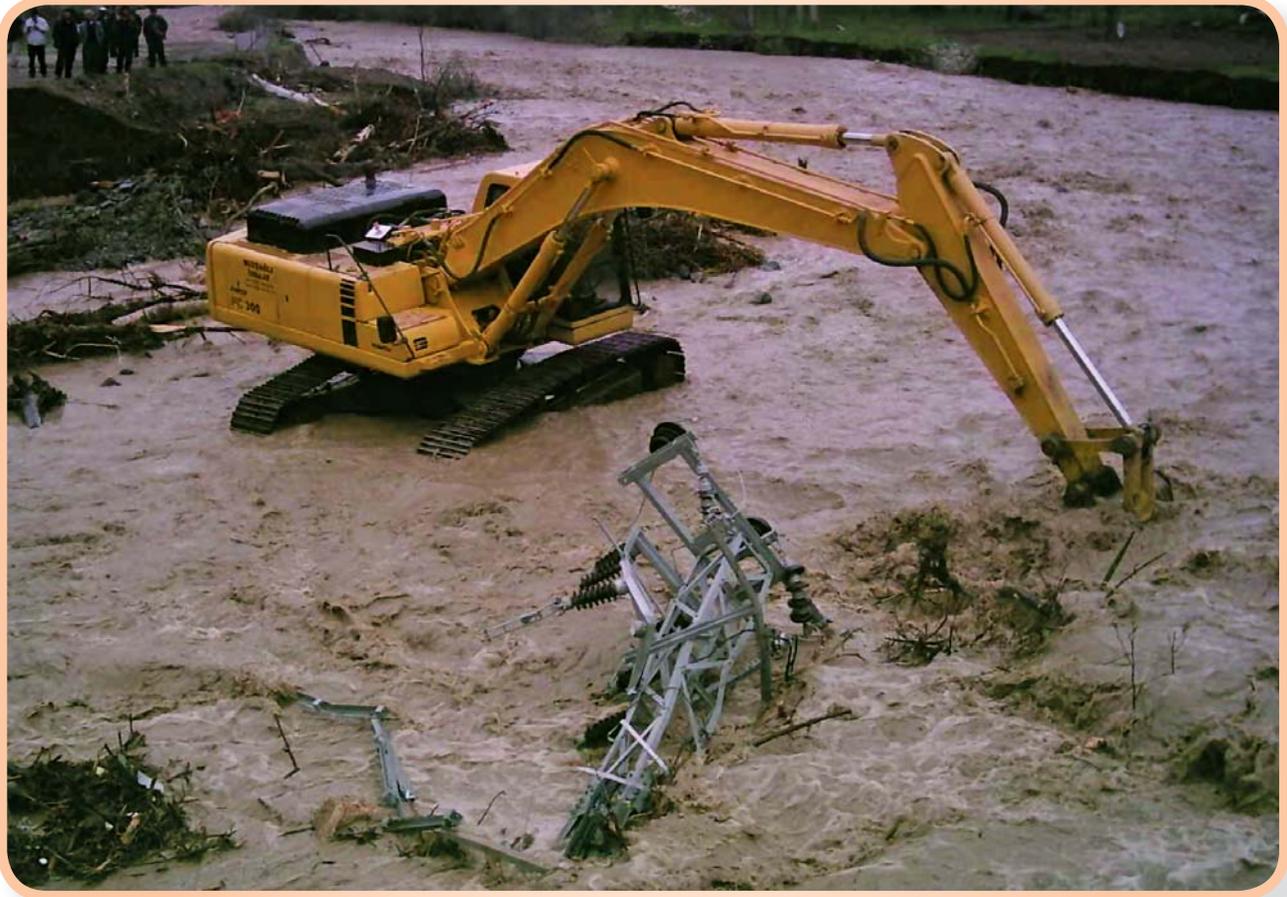
*Gediz Electricity Distribution Co.
İzmir, Manisa*

İstanbul Anadolu Y. Elektrik Dağıtım A.Ş.
İstanbul ili Anadolu Yakası

*İstanbul Anatolian Side Electricity D. Co.
İstanbul (Anatolian Side)*

Boğaziçi Elektrik Dağıtım A.Ş.
İstanbul ili Avrupa Yakası

*Boğaziçi Electricity Distribution Co.
İstanbul (European Side)*



BAKIM ONARIM İŞLERİ HİZMET ALIMI

2012 yılında ülke genelinde mücbir sebepler dolayısıyla dağıtım şebekemizde küçük boyutlu arızalar meydana gelmiştir. Meydana gelen arızalara işletmelerimizce arızanın durumuna göre gerekli müdahaleler hızla yapılmıştır.

Bu çerçevede alınan önlemler; arızalı kısım ayrıştırılarak abonelere ring sistemlerden besleme yapılması, mevcut şebekeden besleme yapılamıyorsa mobil jeneratörlerin kullanılması veya beton muhafazalı trafo merkezleri, modüler hücre gibi kolay ve çabuk tesis edilebilir malzemeler kullanılarak tekrar besleme yapılması, bu sağlanıyorsa geçici besleme yapılması, gerekiyorsa yakın illerden personel takviyesi şeklinde olmuştur.

PROCUREMENT OF REPAIR AND MAINTENANCE SERVICES

Small scale faults occurred in nationwide in our distribution system due to force majeure in 2012. Our operators responded readily to these faults as necessary.

The involved measures comprise: The feeding of the faulty part from the ring system after its isolation; failing this, utilizing mobile generators or easily and rapidly installable hardware like concrete enclosure transformers or modular cells; failing this, provide temporary supply and staff support from neighboring regions.



Abonelerimize sürekli, kesintisiz ve kaliteli enerji temini amacıyla, Şirketimiz bünyesindeki eleman sayısının yeterli olmadığı yerlerde elektrik dağıtım tesislerinin bakım-onarım, arıza onarım işleri, dağıtım merkezleri işletmesi ve trafo tamiri dışarıdan hizmet alımı yoluyla yaptırılmaktadır.

Elektrik dağıtım şebekesinde Şirket imkanları ile yapılacak olan bakım onarımlar bir program çerçevesinde yapılmakta, dışarıdan hizmet alımı yoluyla yapılması gereken bakım onarım işleri ise işletme birimleri tarafından, ayrılan ödenekler de göz önüne alınarak öncelik sıralamasına göre ihale edilmekte ve mevcut mevzuat, şartname ve sözleşme çerçevesinde yaptırılmaktadır.

2012 yılında dışarıdan hizmet alımı yoluyla yaptırılan bakım-onarım işleri için 497,6 Milyon TL, elektrik dağıtım sistemi numaralandırması için ise 6,1 Milyon TL harcama yapılmıştır.

Bazı illerde, aşırı yağış nedeniyle meydana gelen sel ve heyelan neticesinde ve ağır kış şartlarından dolayı elektrik şebekelerinde büyük hasarlar meydana gelmiştir. Bu illerde oluşan hasarların giderilebilmesi ve şebekelerde yapılması gereken bakım-onarım işleri için ek ödenek tahsisleri yapılmıştır.

MEVZUAT GEREĞİ YAPILAN BAZI ÇALIŞMALAR

-Şirketimizin mevcut yönetmelik, yönerge, genelge ve diğer mevzuatlarının 4046 sayılı yasaya uyarlanması, Özelleştirme İdaresi Başkanlığının çalışmalarına paralel olarak yürütülmüştür.

-4628 sayılı Kanun ve ikincil mevzuatı doğrultusunda 2012 yılı Ocak-Mart, Nisan-Haziran, Temmuz-Eylül ve Ekim-Aralık perakende satış tarife dönemleri için Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. ve Elektrik Üretim A.Ş.'den alınacak enerji miktarları ile fiyatları ve PMUM gerçekleştirmelerini içeren "Perakende Satış Fiyatı Teklif Formu" tablolarının, dağıtım şirketlerimizce EPDK'ya gönderilmesi sağlanmıştır.

In order to supply continuous, uninterrupted and good quality energy to subscribers, TEDAŞ runs the maintenance, fault clearing, distribution center operation and transformer repair works through procurement of service where the number of TEDAŞ personnel is inadequate.

The repair and maintenance activities to be carried out in the electricity distribution network by the Company are performed according to a schedule. Those repair and maintenance activities to be carried through procurement of services are tendered according to their priorities, taking into account the financial allocations pursuant to existing legislation, specifications and contracts.

497.6 Million TL for repair and maintenance works and 6.1 Million TL for numbering of electricity distribution network through procurement of service were spent in 2012.

In some provinces, electricity networks have sustained heavy damages because of floods and landslides due to excessive rains and severe winter conditions. Additional financial allocations have been made to rectify the damages in those provinces and to carry out the required repair and maintenance.

SOME WORKS DONE IN ACCORDANCE WITH LEGISLATION

-Adaptation of the existing regulations, guidelines, circular orders and other secondary legislation of TEDAŞ to Law no.4046, have been carried in parallel with the works of the Privatization Administration.

-In accordance with Electricity Market Law no. 4628 and its secondary legislation, "Retail Sale Price Proposal Form" tables, including energy amounts which will be purchased from Turkish Electricity Trade and Contract Co. and Electricity Generation Co., their prices and Market Financial Settlement Center realizations for 2012 retail sale tariff periods of January-March, April-June, July-September and October-December were sent to EMRA by TEDAŞ's distribution companies.

Bu çerçevede EPDK tarafından;

• Ocak-Mart 2012 dönemi için tarifeler 28/12/2011 tarih, 3612 sayılı Kurul Kararı ile,

• Nisan-Haziran 2012 dönemi için tarifeler 31/03/2012 tarih, 3759 sayılı Kurul Kararı ile,

• Temmuz-Eylül 2012 dönemi için tarifeler 28/06/2012 tarih, 3904 sayılı Kurul Kararı ile,

• Ekim-Aralık 2012 dönemi için tarifeler 30/09/2012 tarih, 4051 sayılı Kurul Kararı ile,

onaylanmıştır.

-Perakende satış tarifelerinin belirlenmesi amacıyla EPDK tarafından talep edilen 2011 yılı Ekim-Aralık, 2012 yılı Ocak-Mart, Nisan-Haziran ve Temmuz-Eylül dönemlerine ait dört zamanlı fiili enerji bilançoları EPDK'ya ve dağıtım şirketlerine gönderilmiştir.

In this context;

• *With the approval of no. 3612, 28/12/2011 dated Board Decision of EMRA, tariffs concerning January-March 2012 period,*

• *With the approval of no. 3759, 31/03/2012 dated Board Decision of EMRA, tariffs concerning April-June 2012 period,*

• *With the approval of no. 3904, 28/06/2012 dated Board Decision of EMRA, tariffs concerning July-September 2012 period,*

• *With the approval of no. 4051, 30/09/2012 dated Board Decision of EMRA, tariffs concerning October-December 2012 period,*

were approved.

-Four-cycle de facto energy balance sheets for the periods of October-December in 2011 and January-March, April-June, July-September in 2012, which were required by EMRA in order to determine the retail sale tariffs, were sent to EMRA and distribution companies.





-EPDK yazıları çerçevesinde, 2011 yılı gelir farkı düzeltme bileşenlerinin hesaplamasına ilişkin olarak dağıtım şirketlerimizin 2011 yılı gerçekleşen dağıtım, perakende satış hizmeti ile iletim bedeli gelirleri ve Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ye ödenen iletim sistem kullanım fatura tutar bilgilerinin dağıtım şirketlerimizce EPDK'ya gönderilmesi sağlanmıştır.

-EPDK tarafından 01/01/2013 tarihinden itibaren uygulanmak üzere;

•18/12/2012 tarih, 4181 sayılı Kurul Kararı ile güvence bedelleri,

•18/12/2012 tarih, 4182 sayılı Kurul Kararı ile dağıtım bağlantı bedelleri,

•18/12/2012 tarih, 4183 sayılı Kurul Kararı ile kesme-bağlama bedelleri,

•18/12/2012 tarih, 4184 sayılı Kurul Kararı ile sayaç sökme-takma bedelleri,

•18/12/2012 tarih, 4193 sayılı Kurul Kararı ile dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler ve görevli perakende satış şirketlerinin tarife uygulamalarına ilişkin usul ve esaslar,

onaylanmıştır.

Ayrıca, 01/01/2013 tarihinden itibaren uygulanacak tarifelere ilişkin 27/12/2012 tarih, 4214 sayılı Kurul Kararı yayımlanmıştır.

-Bölgelerde tedarikçisini değiştirmek isteyen serbest tüketicilere, talep etmeleri halinde Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği ve ilgili mevzuat çerçevesinde her türlü yardım, bilgi ve hizmet verilmeye çalışılmaktadır. Bu tüketicilere Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği Geçici 4. maddesine göre işlem yapılmıştır. Bu maddede "Elektrik Piyasası Kanununun Geçici 9. maddesinde belirtilen geçiş dönemi süresince perakende satış lisansı sahibi dağıtım şirketlerinden elektrik enerjisi tedarik etmekte olan tüketicilerin taleplerine ilişkin

-Within the framework of EMRA's official papers, revenues for distribution, retail services and transmission costs of TEDAŞ's distribution companies for 2011 and transmission system usage billed cost for 2011 which was paid to Turkish Electricity Transmission Co. were sent to EMRA by TEDAŞ's distribution companies, for the computation of the components of income difference adjustment.

-To be implemented by EMRA, beginning from 01/01/2013;

•With the approval of no. 4181, 18/12/2012 dated Board Decision of EMRA, deposit fees,

•With the approval of no. 4182, 18/12/2012 dated Board Decision of EMRA, distribution connection charges,

•With the approval of no. 4183, 18/12/2012 dated Board Decision of EMRA, disconnection and re-connection costs,

•With the approval of no. 4184, 18/12/2012 dated Board Decision of EMRA, Meter install/dismount fees,

•With the approval of no. 4193, 18/12/2012 dated Board Decision of EMRA, the procedures and principles concerning tariff implementation for distribution licence holder legal entities and functional retail sale companies,

were approved.

In addition, the Board Decision decree no 4214, dated 27/12/2012, concerning the tariffs to be applicable as of 01/01/2013 was published.

-According to Electricity Market Eligible Consumer Regulation and legislation concerned, any help, information and service are tried to be made available to the eligible consumers who wish to change their suppliers in the region, should they request so. The procedures for those consumers were carried out in accordance with 4th Provisional Article of Electricity Market Eligible Consumer Regulation which is stated as: "During the transition period mentioned in the 9th Provisional Article of Electricity Market Law, supplier changes for demands of the consumers who

olarak yapılacak tedarikçi değişiklikleri, 1 Ocak, 1 Nisan, 1 Temmuz ve 1 Ekim tarihlerinde uygulamaya girer” denilmektedir.

2012 yılı sonu itibariyle, elektrik dağıtım şirketi dışında bir başka tedarikçiden elektrik enerjisi temin eden dağıtım sistemi kullanıcısı serbest tüketici sayısı 60.017, elektrik tüketimleri ise 12.842,7 GWh olarak gerçekleşmiştir. Dağıtım şirketi bazında ayrıntılı tablo aşağıda yer almaktadır:

provides electricity from the distribution companies holding a retail sale license, shall come into force on 1 January, 1 April, 1 July and 1 October”.

By the end of 2012, the total number of distribution system user eligible customers who provided electrical energy from other suppliers other than distribution company was 60,017 and their consumption was 12,842.7 GWh. The detailed table is as follows:

Dağıtım Şirketleri <i>Distribution Companies</i>	Tüketim Toplamı <i>Consumption Amount MWh</i>	Serbest Tüketici Sayısı <i>Number of Eligible Customers</i>
Dicle	258.745	2.627
Vangözü	37.690	1.438
Aras	144.952	2.472
Toroslar	1.277.615	7.141
Akdeniz	2.036.129	5.623
Gediz	1.645.151	8.597
Ayedaş	2.284.692	12.609
Boğaziçi	5.157.744	19.510
TOPLAM / TOTAL	12.842.718	60.017

-Dağıtım bölgelerindeki tedarikçi bazında bütün üretim değerleri ve tedarikçilerine göre sınıflandırılmış olarak serbest tüketicilerin aylık bazdaki tüketim değerleri, elektronik ortamda ve ilgili mevzuatın gerektirdiği formatta Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi Piyasa Yönetim Sistemi (PYS) yazılımına elektrik dağıtım şirketlerince online olarak girilmektedir.

-Dağıtım bölgelerinde diğer tedarikçilerden elektrik enerjisi ve/veya kapasite temin eden tüketicilere ait kayıtlar tutulmakta olup, sayaç kayıtları ay sonunda saatlik olarak okunup elektronik ortamda Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi PYS sistemine elektrik dağıtım şirketlerince online olarak girilmektedir.

-All generation figures on supplier basis, monthly consumption figures of eligible consumers classified according to suppliers in the distribution regions are entered online in electronic medium by the distribution companies into Market Financial Settlement Center Market Management System (MMS) software in the format required under the legislation.

-Meter recordings of consumers who procure electric energy and/or capacity from other suppliers in the distribution regions are recorded hourly and entered online in electronic medium by the distribution companies into Market Financial Settlement Center MMS system at the end of the month.



-Elektrik Enerjisi Talep Tahminleri Hakkındaki Yönetmeliğin 11. maddesi uyarınca, TEDAŞ'a bağlı 8 dağıtım şirketinin 2012-2021 yılları için bölgesel talep tahmin sonuçlarının hazırlanması ve dağıtım şirketleri tarafından EPDK'ya gönderilmesi sağlanmıştır. Kurul tarafından onaylanan talep tahmin sonuçları ve veri seti akabinde dağıtım şirketleri tarafından Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi'ne gönderilmiştir.

-Elektrik dağıtım şirketlerimiz ile Elektrik Üretim A.Ş./portföy üretim grupları arasında imzalanan geçiş dönemi sözleşmeleri kapsamında, Elektrik Üretim A.Ş.'den 33.450,7 GWh, Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş.'den 43.583,3 GWh elektrik enerjisi tedariki gerçekleştirilmiştir. Geçiş dönemi sözleşmeleri kapsamında karşılanamayan 13.954,4 GWh elektrik enerjisi ise Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi'nden temin edilmiştir.

-Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 15. maddesi ve geçici 8. maddesi uyarınca, 2012 yılında Dağıtım Şirketlerimizin kendi bünyelerinde yaptıkları ve yürüttükleri ihalelerde toplam 14.525 ölçü noktası için uzaktan okuma sistemleri kurulmuş ve aktif olarak çalışmaktadır.

-2012 yılında, farklı marka ve modellerde 1 adet tek fazlı aktif, 10 adet üç fazlı aktif ve 4 adet üç fazlı aktif-reaktif (kombi) elektronik elektrik sayaçların, EPDK Sayaç Tebliğine ve Şirketimizce istenilen asgari şartlara uygunluğu incelenerek Şirketimiz abonelerine takılmasına onay verilmiştir.

-Şirketimiz orta gerilim ve alçak gerilim elektrik dağıtım şebekelerinde kullanılacak elektrik malzemeleri ile ilgili teknolojik gelişmeler yakından takip edilerek, teknik şartnamelerin hazırlanması çalışmalarına devam edilmiştir.

-In accordance with 11th Article of Regulation Concerning Electrical Energy Demand Forecasts, the results of the regional demand estimation activities of TEDAŞ's 8 distribution companies for 2012-2021 period have been submitted to EMRA by TEDAŞ's distribution companies. After the Board approval, the results of the demand estimation have been submitted to Turkish Electricity Transmission Company by distribution companies.

-Electrical energy of 33,450.7 GWh from Electricity Generation Co. and 43,583.3 GWh from Turkish Electricity Trade and Contract Co. were procured through transition period contracts which were signed between TEDAŞ's distribution companies and Electricity Generation Co./generation groups. 13,954.4 GWh of electrical energy which could not provided through transition period contracts, was procured from Market Financial Settlement Center.

-In accordance with the 15th Article and 8th Provisional Article of Electricity Market Balancing and Settlement Regulation, remote reading systems were set up for 14,525 measuring points by TEDAŞ's distribution companies in 2012 and they work actively.

-In 2012, 1 single phase active, 10 three-phase active and 4 three-phase active-reactive electronic electric power meters were examined for their compliance with EMRA's Communiqué Regarding the Meters and minimum characteristics required by TEDAŞ and were approved to be installed for our subscribers.

-TEDAŞ is following closely the technological developments concerning the materials and equipments to be used in medium and low voltage electricity distribution networks and continues to revise and prepare technical specifications.

■ 2012 Yılı Bilgileri / Year 2012 Data

TEDAŞ DAĞITIM ŞİRKETLERİ TEDAŞ'S DISTRIBUTION CO.	
SATIN ALINAN ENERJİ MİKTARI (MWh) THE AMOUNT OF ENERGY PURCHASED (MWh)	90 924 123
KAYIP VE KAÇAKLAR (MWh) LOSS & ILLEGAL CONSUMPTION (MWh)	23 398 006
SATILAN ENERJİ MİKTARI (MWh) THE AMOUNT OF ENERGY SOLD (MWh)	67 526 117
BRÜT SATIŞ HASILATI (Bin TL) GROSS SALES REVENUE (Thousand TL)	17 139 180
ABONE SAYISI NUMBER OF SUBSCRIBERS	16 595 281
PERSONEL SAYISI NUMBER OF PERSONNEL	10 596
GERÇEKLEŞEN YATIRIM (Bin TL) INVESTMENT EXPENDITURES (Thousand TL)	706 665
DAĞITIM HATLARI / DISTRIBUTION LINES (km)	
ORTA GERİLİM MEDIUM VOLTAGE	138 638
ALÇAK GERİLİM LOW VOLTAGE	201 851
TOPLAM TOTAL	340 490
DAĞITIM TRAFOLARI / DISTRIBUTION TRANSFORMERS	
TRAFO SAYISI NUMBER OF TRANSFORMERS	75 526
TRAFO GÜCÜ (MVA) CAPACITY OF TRANSFORMERS (MVA)	35 841

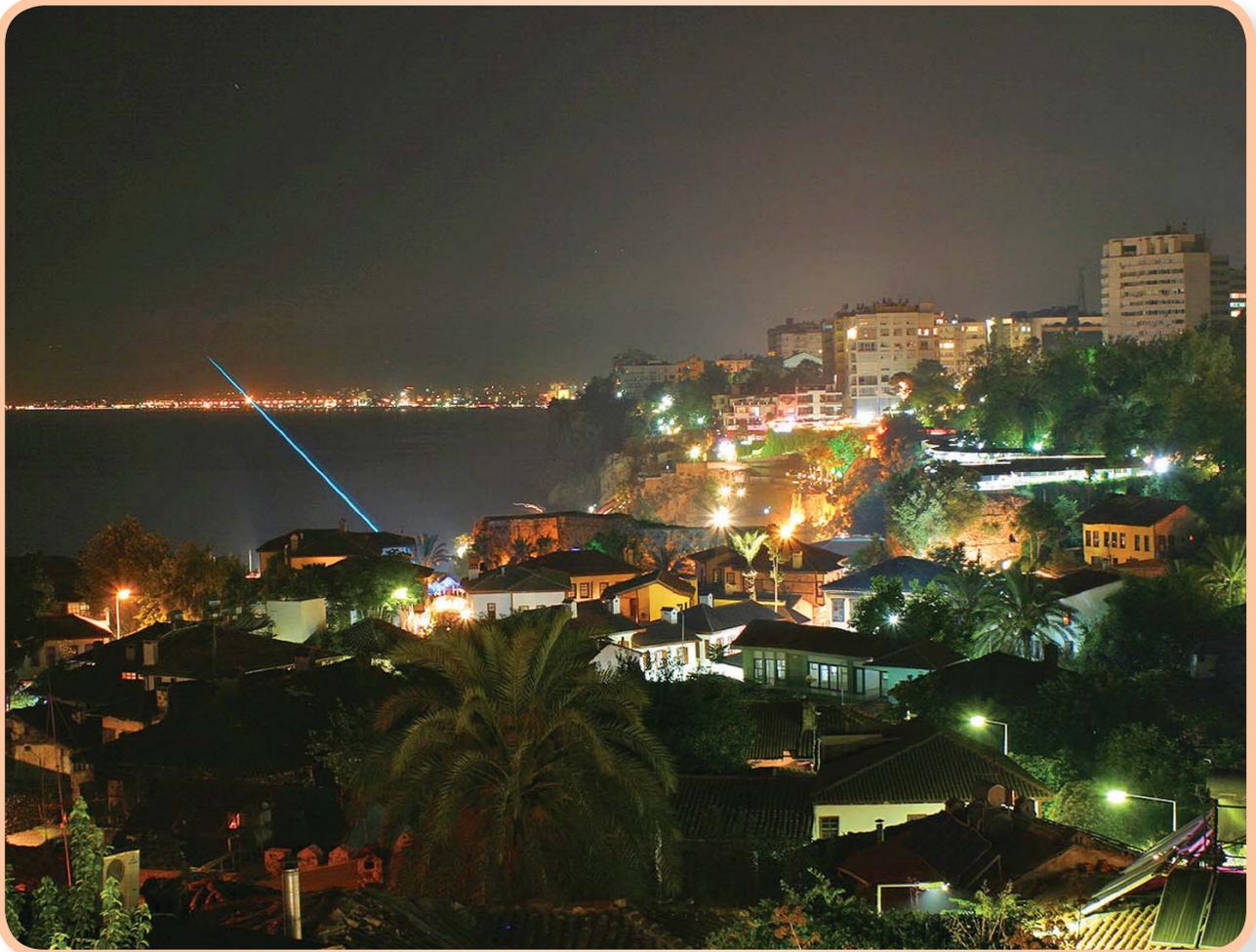
■ Elektrik Tüketimi / Electricity Consumption

Faaliyet alanında kaliteli elektrik enerjisi hizmeti veren Elektrik Dağıtım Şirketlerimizin 2012 yılı sonu itibariyle, satın aldığı elektrik enerjisi miktarı 90,9 Milyar kWh, dağıtım kayıp ve kaçakları %25,7'lik bir oranla 23,4 Milyar kWh olarak gerçekleşmiştir.

TEDAŞ net elektrik satış toplamı, yıl sonunda 67,5 Milyar kWh olarak kaydedilmiştir. Bu miktarın %36,5'i mesken, %29,6'sı sanayi, %16,0'sı ticaret, %5,8'i resmi daire, %12,1'i diğer sektör abonelerine satılmıştır. Yıl sonu itibariyle Şirketimizin toplam abone sayısı 16,6 Milyon dolayındadır.

Electricity Distribution Companies of TEDAŞ, who provides high quality electrical energy to their region, purchased 90.9 Billion kWh of electrical energy as of the end of 2012. 23.4 Billion kWh of this amount corresponding to 25.7% was realized as distribution loss and illegal consumption.

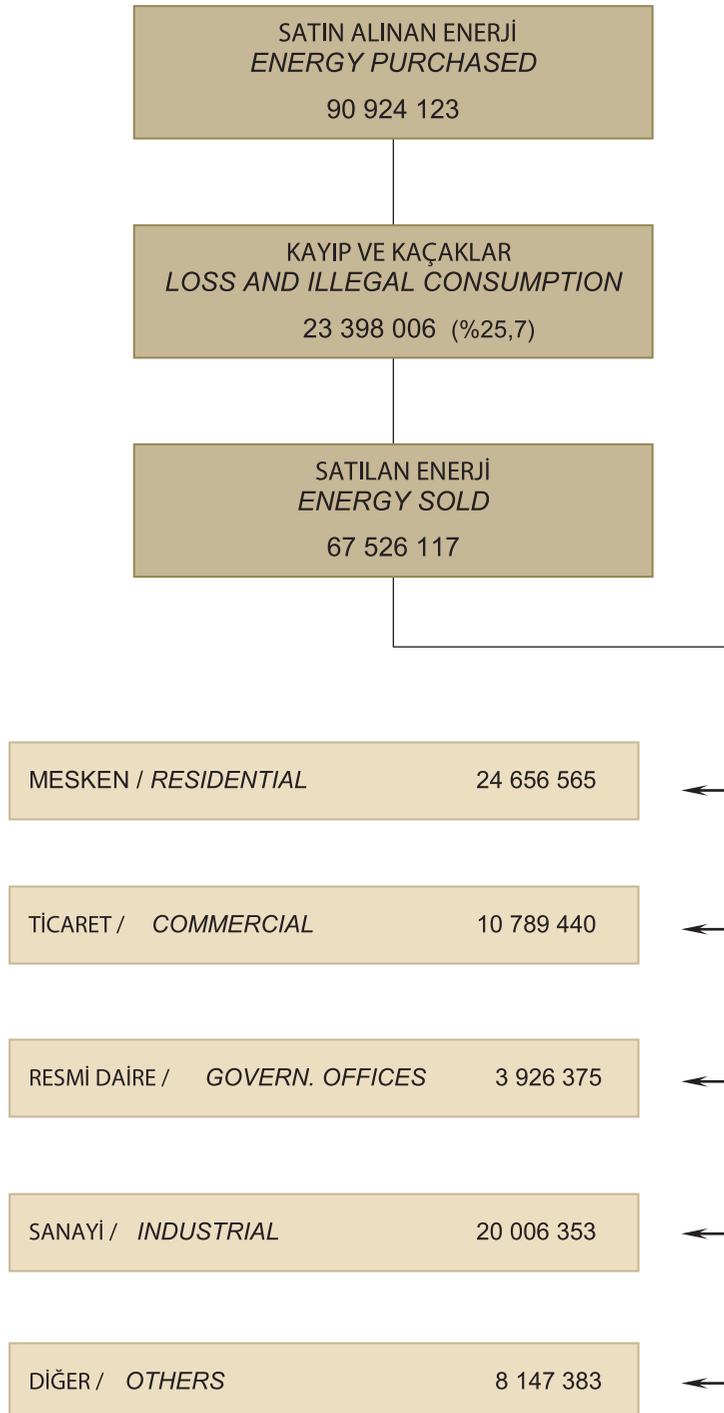
The total of TEDAŞ's net electricity sales was 67.5 Billion kWh in 2012. The breakdown of the this amount was; 36.5% residential, 29.6% industrial, 16.0% commercial, 5.8% government offices, 12.1% the others. By the end of the year, the number of TEDAŞ's subscribers was about 16.6 Million.



■ Tedaş Elektrik Enerjisi Alış ve Satışları

Tedaş Electrical Energy Purchases And Sales

Birim / Unit: MWh





■ Tedaş Dağıtım Şirketleri Tüketimlerinin Sektörel Dağılımı

Consumptions Of Tedaş's Distribution Companies By Sector

							Birim / Unit: MWh
DAĞITIM ŞİRKETİ DISTRIBUTION CO.	MESKEN RESIDENTIAL	TİCARET COMMERCIAL	R.DAİRE G.OFFICES	SANAYİ INDUSTRIAL	AYDINLATMA P. LIGHTING	DİĞER OTHERS	TOPLAM TOTAL
DİYARBAKIR	422 394	174 438	179 848	203 773	14 322	244 954	1 239 729
MARDİN	185 283	89 911	56 353	286 893	21 681	411 159	1 051 281
SİİRT	98 184	23 055	42 450	138 096	9 835	5 235	316 855
ŞANLIURFA	587 200	166 485	113 425	263 437	25 796	1 135 752	2 292 095
BATMAN	152 919	60 026	18 279	169 444	11 775	62 759	475 203
ŞIRNAK	88 120	27 491	61 642	24 059	5 176	85 102	291 589
DİCLE EDAŞ	1 534 099	541 407	471 998	1 085 703	88 586	1 944 961	5 666 753
BİTLİS	100 998	25 502	28 276	24 461	20 600	57 276	257 115
HAKKARİ	54 332	11 094	48 567	2 742	47 755	6 405	170 894
MUŞ	126 518	23 486	27 026	100 367	23 004	33 138	333 539
VAN	289 558	84 056	427 281	121 624	34 246	72 339	1 029 105
VANGÖLÜ EDAŞ	571 406	144 138	531 151	249 195	125 605	169 158	1 790 653
AĞRI	127 544	63 052	35 995	4 470	20 242	29 701	281 005
ERZİNCAN	95 450	24 745	33 353	68 238	16 750	48 571	287 107
ERZURUM	362 482	118 995	154 120	102 245	58 823	54 597	851 262
KARS	109 188	21 770	35 607	59 966	18 595	24 495	269 621
BAYBURT	32 833	9 674	7 739	4 871	7 468	4 277	66 863
ARDAHAN	44 805	10 040	19 315	6 083	7 637	2 354	90 235
İĞDIR	66 689	19 343	22 132	5 474	7 731	2 605	123 974
ARAS EDAŞ	838 991	267 619	308 262	251 349	137 245	166 600	1 970 066
ADANA	1 463 786	417 758	261 302	982 740	101 420	264 858	3 491 864
GAZİANTEP	854 758	328 436	116 688	1 748 424	57 739	260 988	3 367 034
HATAY	830 727	230 780	112 674	2 599 402	60 765	277 470	4 111 818
MERSİN	1 109 498	320 277	200 192	812 195	91 822	216 723	2 750 707
KİLİS	57 171	13 336	26 993	29 770	5 376	25 991	158 637
OSMANIYE	235 536	63 899	63 261	848 469	19 689	36 370	1 267 224
TOROSLAR EDAŞ	4 551 475	1 374 486	781 110	7 020 999	336 812	1 082 401	15 147 283

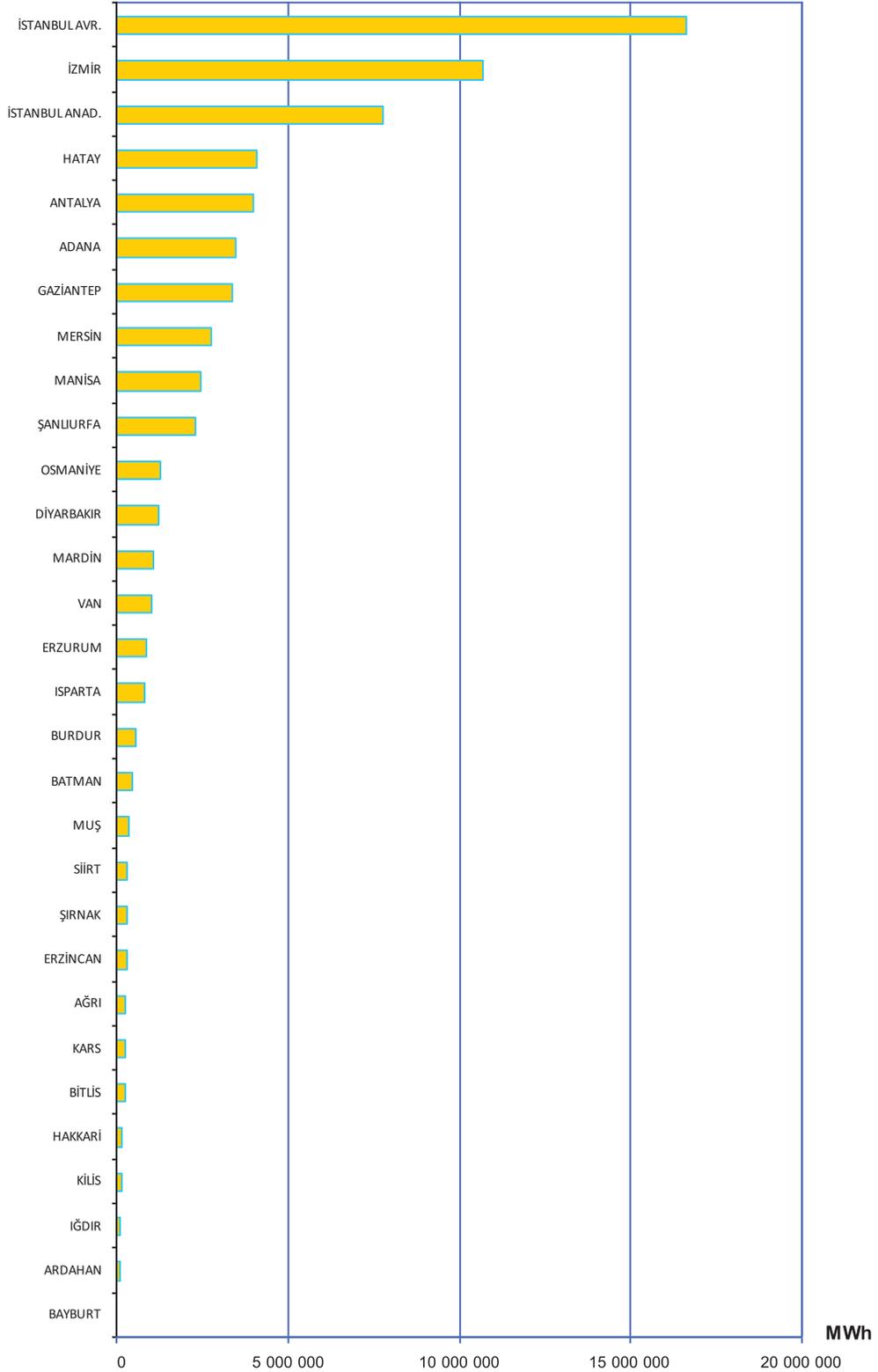
■ Tedaş Dağıtım Şirketleri Tüketimlerinin Sektörel Dağılımı Consumptions Of Tedaş's Distribution Companies By Sector

Birim / Unit: MWh							
DAĞITIM ŞİRKETİ DISTRIBUTION CO.	MESKEN RESIDENTIAL	TİCARET COMMERCIAL	R.DAİRE G.OFFICES	SANAYİ INDUSTRIAL	AYDINLATMA P. LIGHTING	DİĞER OTHERS	TOPLAM TOTAL
ANTALYA	1 891 199	908 524	209 040	326 544	123 469	517 629	3 976 405
BURDUR	125 492	43 462	19 095	306 960	19 415	71 149	585 573
ISPARTA	226 795	84 075	55 786	330 679	32 647	109 494	839 475
AKDENİZ EDAŞ	2 243 486	1 036 060	283 920	964 183	175 531	698 272	5 401 453
İZMİR	3 700 760	1 268 510	532 229	4 035 797	182 017	973 800	10 693 113
MANİSA	775 511	270 344	111 465	886 173	58 822	362 346	2 464 661
GEDİZ EDAŞ	4 476 271	1 538 854	643 694	4 921 969	240 840	1 336 146	13 157 774
AYEDAŞ	3 941 689	1 716 801	314 456	1 285 196	183 033	337 141	7 778 316
BOĞAZİÇİ EDAŞ	6 499 147	4 170 074	591 784	4 227 760	307 838	817 214	16 613 817
TOPLAM TOTAL	24 656 565	10 789 440	3 926 375	20 006 353	1 595 490	6 551 893	67 526 117



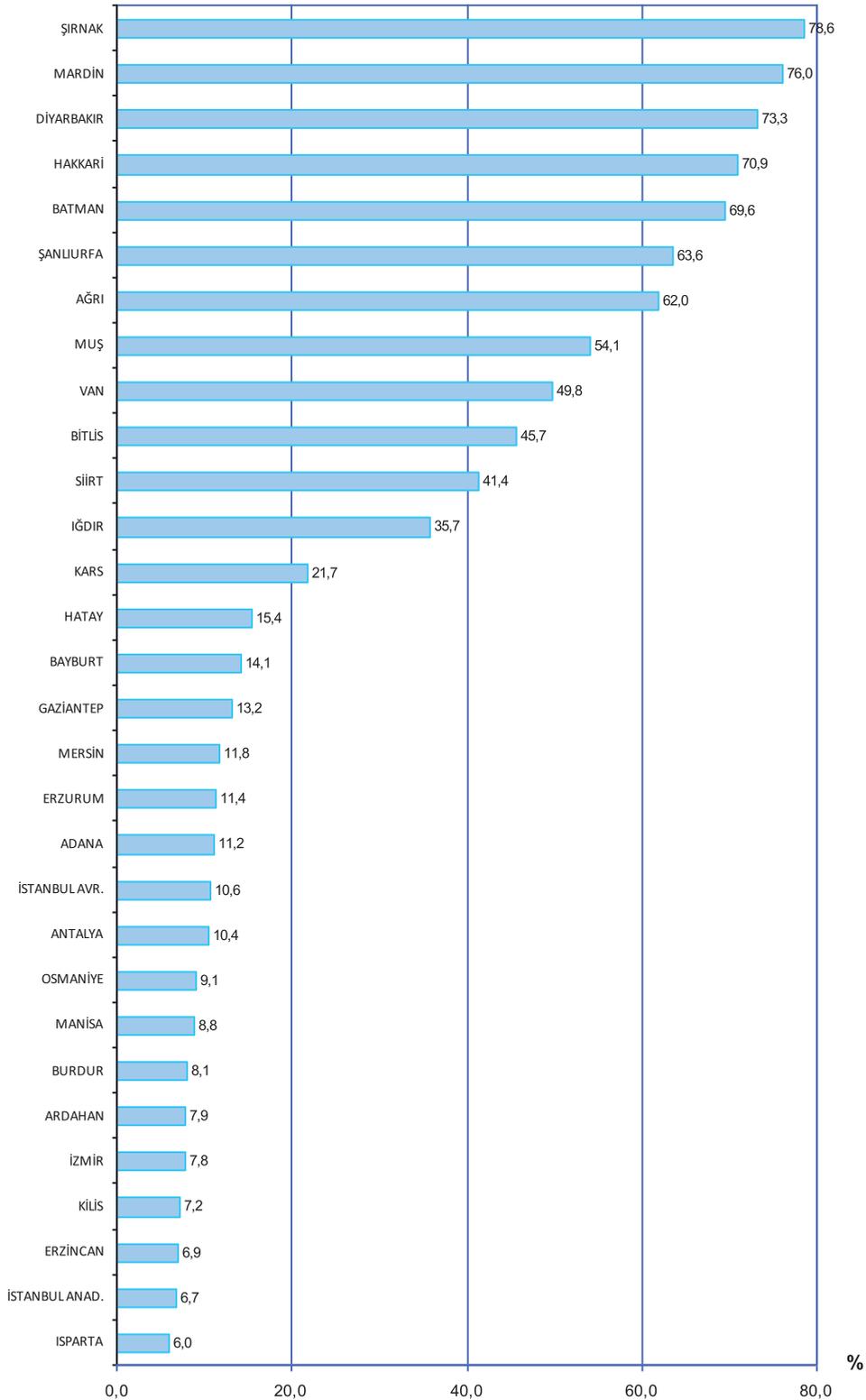
■ Tedaş Elektrik Satışlarının İl Bazında Dağılımı

Tedaş Electricity Sales By Provinces



■ İl Bazında Tedaş Kayıp - Kaçak Oranları

Tedaş Loss And Illegal Consumption Rates By Provinces



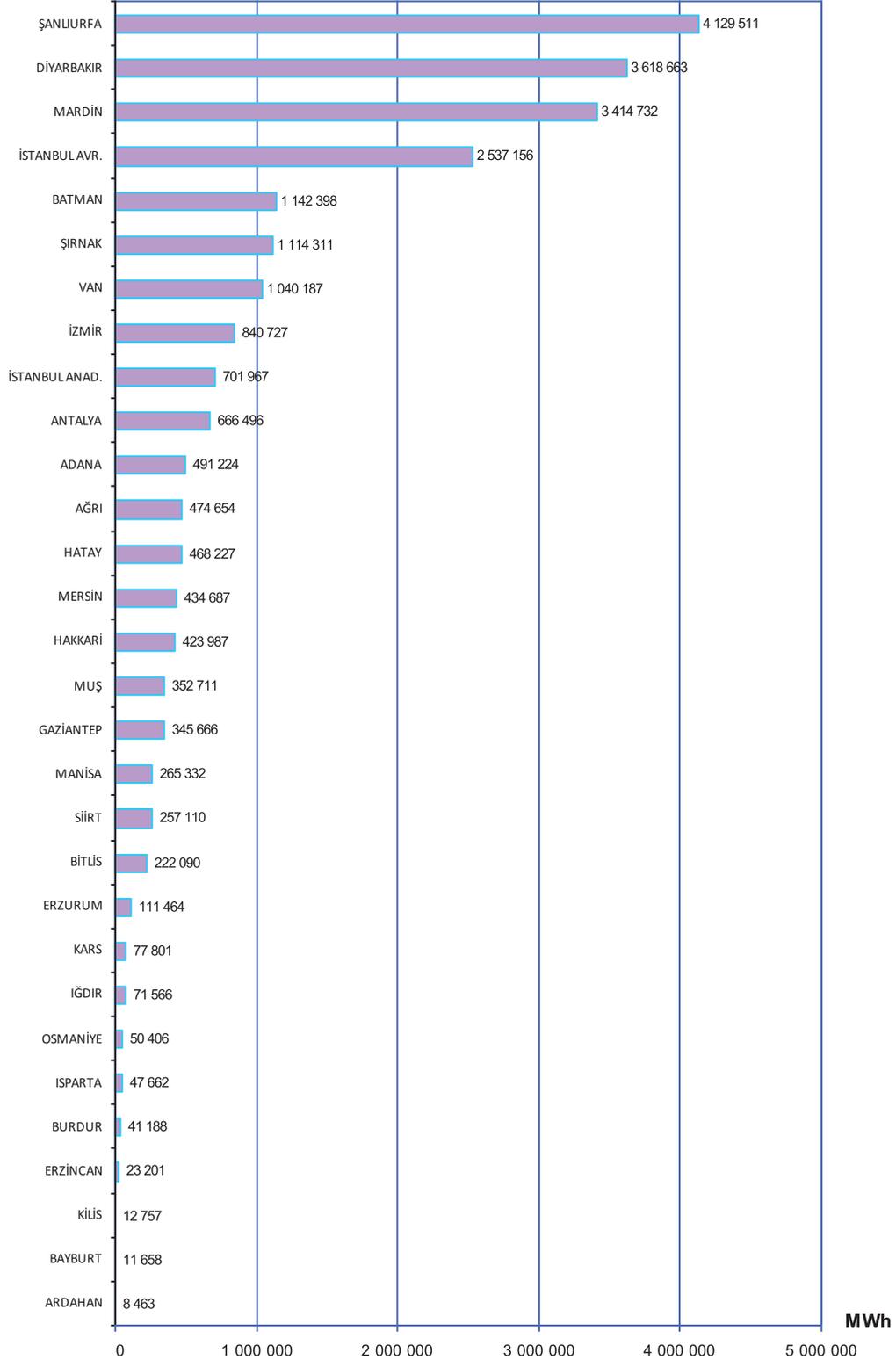
NOT: Dağıtım esas değerlerdir.

NOTE: The values are on basis of distribution.



■ İl Bazında Tedaş Kayıp - Kaçak Miktarları

Tedaş Loss And Illegal Consumption Amounts By Provinces





temiz enerji
temiz doęa



■ Gelir - Gider Tablosu / Income Statement

	Birim / Unit: TL
1. BRÜT SATIŞLAR / GROSS SALES	
a) Yurt İçi Satışlar / Domestic Sales	17.139.179.569
b) Yurt Dışı Satışlar / Exports	
c) Diğer Gelirler / Other Revenues	
TOPLAM (1) / TOTAL (1)	17.139.179.569
2. SATIŞ İNDİRİMLERİ / DEDUCTIONS FROM REVENUES	
a) Satıştan İadeler / Returns From Sales	
b) Satıştan İskontolar / Discounts From Sales	
c) Diğer İndirimler / Other Deductions	
TOPLAM (2) / TOTAL (2)	
3. NET SATIŞLAR / NET SALES	17.139.179.569
4. SATIŞLARIN MALİYETİ / COST OF THE SALES	
a) Satılan Mamüller Maliyeti / Cost of Materials	
b) Satılan Ticari Mallar Maliyeti / Cost of Goods	-15.890.980.024
c) Satılan Hizmet Maliyeti / Cost of Services	
d) Diğer Satışların Maliyeti / Cost of Other Sales	
TOPLAM (4) / TOTAL (4)	-15.890.980.024
5. BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI / GROSS SALES PROFIT OR LOSS	1.248.199.545
6. FAALİYET GİDERLERİ / OPERATIONAL EXPENSES	
a) Araştırma ve Geliştirme Giderleri / Research & Development Expenses	
b) Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri / Marketing, Sales and Distr. Expenses	-1.125.596.146
c) Genel Yönetim Giderleri / General Administrative Expenditures	-719.591.634
TOPLAM (6) / TOTAL (6)	-1.845.187.780
7. FAALİYET KARI VEYA ZARARI / PROFIT OR LOSS FROM OPERATION	-596.988.236
8. DİĞER FAALİYETLERDEN OLAĞAN GELİR VE KARLAR / NON-OPERATIONAL REVENUES AND PROFITS	
a) İştiraklerden Temettü Gelirleri / Profits From Participations	
b) Bağlı Ortaklıklardan Temettü Gelirleri / Profits From Affiliated Co.	385.775.176
c) Faiz Gelirleri / Revenues From Interests	24.179.034
d) Komisyon Gelirleri / Revenues From Commissions	
e) Konusu Olmayan Karşılıklar / Part of Provisions	133.718.744
f) Kambiyo Karları / Exchange Profits	6.550.508
g) Diğer Olağan Gelir ve Karlar / Other Revenues and Profits	467.664.556
h) Enflasyon Cari Yıl Karı / Profits Due to Inflation	
TOPLAM (8) / TOTAL (8)	1.017.888.018

Birim / Unit: TL

9. DİĞER FAALİYETLERDEN OLAĞAN GİDER VE ZARARLAR / NON-OPERATIONAL EXPENSES AND LOSSES	
a) Reeskont Faiz Giderleri / <i>Interests</i>	
b) Komisyon Giderleri / <i>Commissions</i>	-101.478
c) Karşılık Giderleri / <i>Provisions</i>	-405.982.261
d) Kambiyo Zararları / <i>Exchange Losses</i>	-12.027.048
e) Diğer Olağan Gider ve Zararlar / <i>Other Expenses and Losses</i>	-28.752.096
f) Enflasyon Cari Yıl Zararı / <i>Losses Due to Inflation</i>	
TOPLAM (9) / TOTAL (9)	-446.862.884
10. FİNANSMAN GİDERLERİ / FINANCIAL EXPENSES	
a) Kısa Vadeli Borçlanma Giderleri / <i>Short-Term Debit Expenses</i>	-473.975
b) Uzun Vadeli Borçlanma Giderleri / <i>Long-Term Debit Expenses</i>	
TOPLAM (10) / TOTAL (10)	-473.975
11. OLAĞAN KAR VEYA ZARAR / ORDINARY PROFIT OR LOSS	-26.437.075
12. OLAĞANDIŞI GELİR VE KARLAR / EXTRAORDINARY REVENUES AND PROFITS	
a) Önceki Dönem Gelir ve Karlar / <i>Revenues And Profits of Past Year</i>	15.139.430
b) Diğer Olağandışı Gelir ve Karlar / <i>Other Revenues And Profits</i>	2.011.641.496
TOPLAM (12) / TOTAL (12)	2.026.780.926
13. OLAĞANDIŞI GİDER VE ZARARLAR / EXTRAORDINARY EXPENSES AND LOSSES	
a) Çalışmayan Kısım Gider ve Zararlar / <i>Expenses And Losses of Idle Units</i>	
b) Önceki Dönem Gider ve Zararlar / <i>Expenses And Losses of Past Year</i>	-204.732.835
c) Diğer Olağandışı Gider ve Zararlar / <i>Other Expenses and Losses</i>	-1.830.153.721
TOPLAM (13) / TOTAL (13)	-2.034.886.556
14. DÖNEM KARI VEYA ZARARI / TERM PROFIT OR LOSS	-34.542.705
15. DÖNEM KARI VERGİ VE DİĞER YASAL YÜKÜMLÜLÜK KARŞILIKLARI / TAXES AND OTHER LEGAL OBLIGATION SHARES	
	-155.953.403
16. DÖNEM NET KARI VEYA ZARARI / NET TERM PROFIT OR LOSS	-190.496.107

Tarife Kategorileri / Tariff Categories

Birim / Unit : kr/kWh

OCAK - MART / JANUARY - MARCH		TEK ZAMANLI TARİFE	PUANT TARİFESİ / PEAK TARIFF				
			06:00-17:00	17:00-22:00	22:00-06:00		
A) ÇİFT TERİMLİ TARİFE							
Sanayi	Orta Gerilim	Industry	Medium Voltage	19,225	19,125	31,076	10,507
A) TEK TERİMLİ TARİFE							
Sanayi	Orta Gerilim	Industry	Medium Voltage	20,116	20,012	32,333	11,128
	Açık Gerilim	Industry	Low Voltage	21,479	21,376	33,696	12,491
Ticarethane		Commercial		25,386	23,838	36,405	14,776
Hayır Kurumları, Dernekler, Vakıflar, Müzeler, Resmi Okullar, Resmi Kurslar, Resmi Sağlık Kuruluşları, Spor Tesisleri, Kültür Balıkçılığı ve Kümes Hayvanları Çiftlikleri		Charitable Institutions, Museums, Public Schools, Public Courses, Public Hospitals, Sports Facilities, Culture Fishing, Poultry Farms		24,159	22,717	34,422	14,277
İçme ve Kullanma Suyu		City Water Supplies		24,860	23,358	35,555	14,562
Tarımsal Amaçlı Soğuk Hava Depoları		Cold Stores For Agricultural Products		23,734	22,430	34,504	13,723
Mesken		Residence		13,884			
Şehit Aileleri ve Muharip/Malül Gaziler		Martyr Families					
K.Ö.l. Mesken		Residence (Priority Provinces In Development)		23,734	22,430	34,504	13,723
Tarımsal Sulama		Agricultural Irrigation		20,665	19,708	32,028	10,823
Aydınlatma		Public Lighting		22,658			

NOT: Enerji fonu, TRT payı ve vergiler dahil değildir. / NOTE: Energy fund, Turkish Radio Television Co. share and taxes are not included.

Birim / Unit : křk/Wh

NİSAN - EYLÜL / APRIL - SEPTEMBER		TEK ZAMANLI TARİFE	PUJANT TARİFESİ / PEAK TARİFF		
			06:00-17:00	17:00-22:00	22:00-06:00
A) ÇİFT TERİMLİ TARİFE		A) DOUBLE TERM TARIFF			
Sa-nayî	Orta Gerilim	20,949	20,838	34,063	11,302
A) TEK TERİMLİ TARİFE		A) SINGLE TERM TARIFF			
Sa-nayî	Orta Gerilim	21,855	21,741	35,374	11,909
	Alçak Gerilim	23,687	23,572	37,205	13,741
Ticarethane		26,458	24,827	38,071	15,276
Hayır Kurumları, Dernekler, Vakıflar, Müzeler, Resmi Okullar, Resmi Kurslar, Resmi Sağlık Kuruluşları, Spor Tesisleri, Kültür Balıkçılığı ve Kütmes Hayvanları Çiftlikleri		26,458	24,827	38,071	15,276
İçme ve Kullanma Suyu		26,458	24,827	38,071	15,276
Tarımsal Amaçlı Soğuk Hava Depoları		25,886	24,416	38,031	14,598
Mesken		13,893			
Şehit Aileleri ve Muharip/Malî Gaziler		25,886	24,416	38,031	14,598
K.Ö.İ. Mesken		22,547	21,457	35,480	11,345
Tarımsal Sulama		24,729			
Aydınlatma					

NOT: Enerji fonu, TRT payı ve vergiler dahil değildir. / NOTE: Energy fund, Turkish Radio Television Co. share and taxes are not included.

Birim / Unit : kr/kWh

EKİM - ARALIK / OCTOBER - DECEMBER		TEK ZAMANLI TARİFE		PUANT TARİFESİ / PEAK TARIFF		
		SINGLE TARIFF		06:00-17:00	17:00-22:00	22:00-06:00
A) ÇİFT TERİMLİ TARİFE		A) DOUBLE TERM TARIFF				
Sanayi	Orta Gerilim	Industry	Medium Voltage	22,242	22,124	36,364
A) TEK TERİMLİ TARİFE		A) SINGLE TERM TARIFF				
Sanayi	Orta Gerilim	Industry	Medium Voltage	22,731	22,612	36,852
	Alçak Gerilim		Low Voltage	24,626	24,507	38,748
Ticarethane		Commercial		28,559	26,763	41,343
Hayır Kurumları, Dernekler, Vakıflar, Müzeler, Resmî Okullar, Resmî Kurslar, Resmî Sağlık Kuruluşları, Spor Tesisleri, Kültür Balıkçılığı ve Kütmes Hayvanları Çiftlikleri		Charitable Institutions, Museums, Public Schools, Public Courses, Public Hospitals, Sports Facilities, Culture Fishing, Poultry Farms		28,559	26,763	41,343
İçme ve Kullanma Suyu		City Water Supplies		28,559	26,763	41,343
Tarımsal Amaçlı Soğuk Hava Depoları		Cold Stores For Agricultural Products		28,386	26,729	42,067
Mesken		Residence		13,998		
Şehit Aileleri ve Muharip/Malül Gaziler		Martyr Families		28,386	26,729	42,067
K.Ö.l. Mesken		Residence (Priority Provinces In Development)		25,067	23,804	40,052
Tarımsal Sulama		Agricultural Irrigation		26,282		
Aydınlatma		Public Lighting				

NOT: Enerji fonu, TRT payı ve vergiler dahil değildir. / NOTE: Energy fund, Turkish Radio Television Co. share and taxes are not included.

■ Yatırımlar / Investments

TEDAŞ'ın 750,0 Milyon TL olan 2012 yılı revize yatırım programı, %94,2'lik harcama oranıyla 706,7 Milyon TL olarak gerçekleşmiştir.

Yatırım harcamalarının %74,5'i şehir şebekelerine, %18,0'i köy şebekelerine, %4,9'u kırsal dağıtım tesislerine, %1,9'u makine teçhizata, %0,6'sı işletmeler grubuna ve %0,2'si etütlere ayrılmıştır.

Şirketimiz için öngörülen yatırımlar toplam kamu yatırımları içerisinde %1,3'lük, toplam enerji yatırımları içerisinde ise %13,4'lük bir orana karşılık gelmektedir.

Investments by TEDAŞ have been realized by the expenditure of 706.7 Million TL accounting for 94.2%, while the revised total investment program was 750.0 Million TL in 2012.

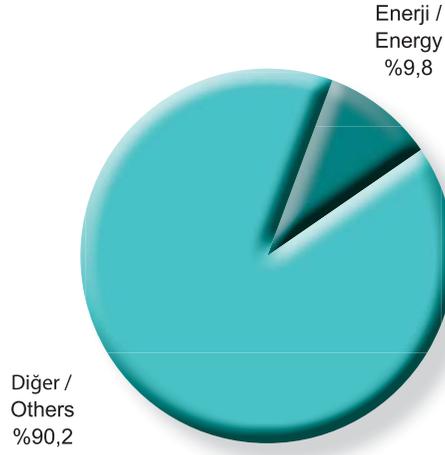
Our investment expenditures were broken down as; 74.5% for urban networks, 18.0% for rural networks, 4.9% for rural distribution facilities, 1.9% for machinery and equipment, 0.6% for operations group and 0.2% for feasibility studies.

The total allocation of TEDAŞ's investment program corresponds to 1.3% of the total public investments and 13.4% of the total energy investments.

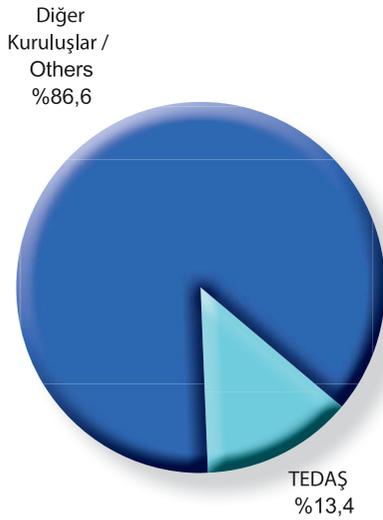




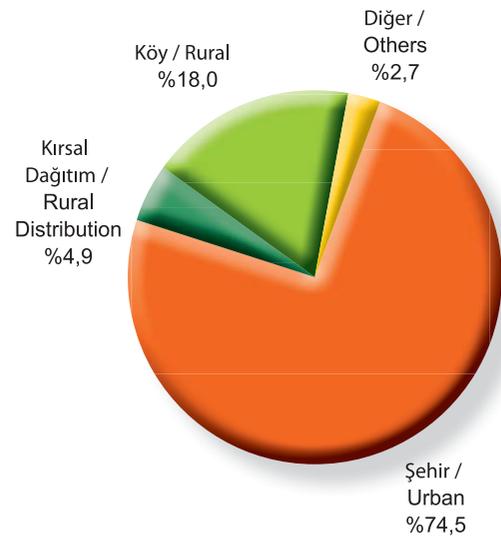
■ Türkiye Toplam Kamu Yatırımları Total Public Investments Of Turkey



■ Enerji Yatırımları İçerisinde Tedaş'ın Payı Tedaş's Share In Energy Investments



■ Tedaş Yatırım Harcamalarının Dağılımı Allocation Of Tedaş's Investment Expenditures



■ Yıllar İtibariyle Tedaş Yatırım Harcamaları Tedaş Investment Expenditures By Years

YILLAR YEARS	KIRSAL DAĞITIM TESİSLERİ R. DISTRIBUTION FACILITIES	ŞEHİR ŞEBEKELERİ URBAN NETWORKS	KÖY ŞEBEKELERİ RURAL NETWORKS	DiĞER OTHERS	TOPLAM TOTAL
-----------------	--	--	--	-----------------	-----------------

TL

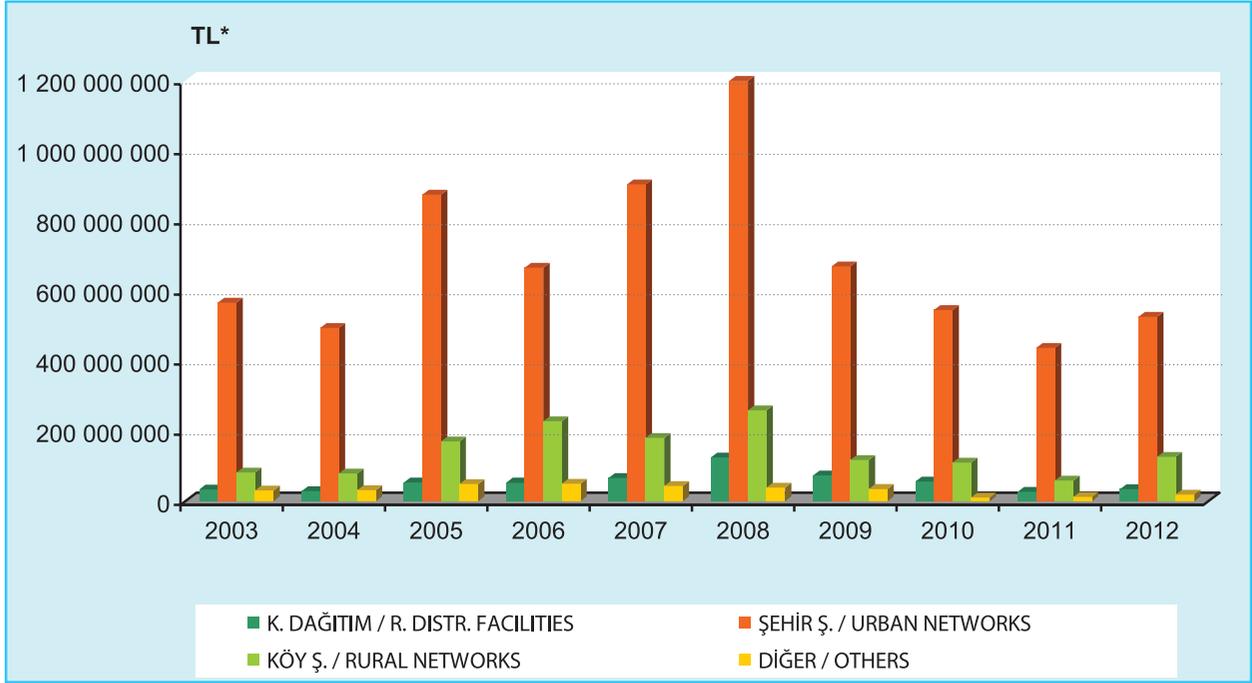
2003	18 262 741	307 914 548	44 448 395	16 821 441	387 447 125
2004	17 834 087	302 888 181	48 739 724	19 178 565	388 640 557
2005	32 960 676	536 344 677	104 849 861	29 848 192	704 003 406
2006	36 690 308	460 591 327	157 683 342	34 580 014	689 544 991
2007	45 597 276	624 388 737	124 774 536	30 084 180	824 844 729
2008	97 100 651	931 486 849	201 714 478	30 033 445	1 260 335 423
2009	59 185 023	538 671 449	94 783 435	27 942 457	720 582 364
2010	44 632 773	432 717 362	87 264 650	8 357 909	572 972 694
2011	25 108 742	408 896 873	55 482 430	11 483 642	500 971 687
2012	34 356 969	526 432 749	127 125 640	18 749 512	706 664 870

ABD DOLARI / USD
KUR DEĞERİ
EXCHANGE RATE
(TL/\$)

2003	12 231 671	206 229 144	29 769 800	11 266 345	259 496 959	1,4931
2004	12 538 554	212 950 617	34 267 281	13 483 812	273 240 264	1,4223
2005	24 583 026	400 021 388	78 200 062	22 261 646	525 066 122	1,3408
2006	25 637 657	321 842 016	110 182 545	24 163 072	481 825 290	1,4311
2007	35 034 134	479 741 790	95 869 057	23 114 828	633 759 809	1,3015
2008	75 102 405	720 457 610	156 015 870	23 229 339	974 805 225	1,2929
2009	38 256 450	348 190 406	61 266 813	18 061 650	465 775 318	1,5471
2010	29 748 042	288 409 023	58 162 474	5 570 602	381 890 142	1,5004
2011	15 035 175	244 848 427	33 223 012	6 876 432	299 983 046	1,6700
2012	19 167 068	293 686 331	70 920 859	10 459 979	394 234 237	1,7925

■ Tedaş Yatırım Harcamalarının Gruplara Dağılımı

Tedaş Investment Expenditures By Groups



* TL Bazındaki yatırım harcamaları, yıllar itibariyle Kamu Sabit Sermaye Yatırım Deflatörlerine göre 2012 yılı fiyatlarına dönüştürülmüştür.

The investment expenditures are transformed to 2012 prices according to Public Constant Capital Deflators by years.



■ Personel / Personnel

2012 yılı sonu itibariyle TEDAŞ'ta %3,8'i memur, %29,2'si sözleşmeli ve %67,0'si işçi olmak üzere toplam 10.596 personel çalışmaktadır.

Toplam 3.500 memur ve sözleşmeli personelin %57,1'i genel idari hizmet personeli, %37,1'i teknik personel, %4,4'ü yardımcı hizmet personeli, %1,2'si avukat ve %0,3'ü sağlık hizmetleri personelinden oluşmaktadır.

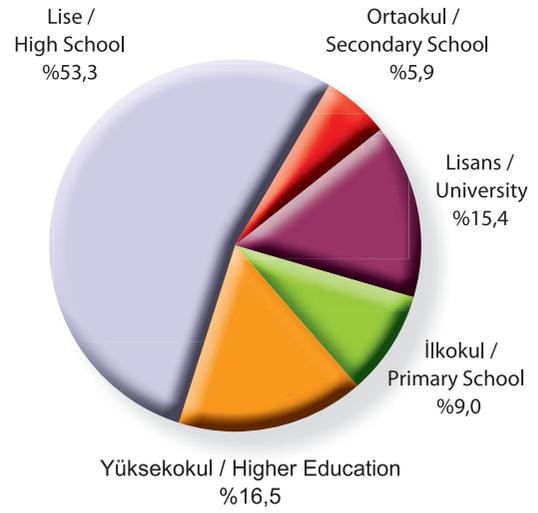
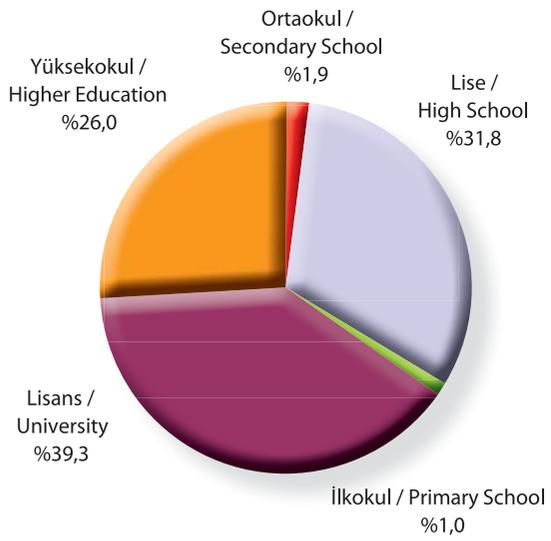
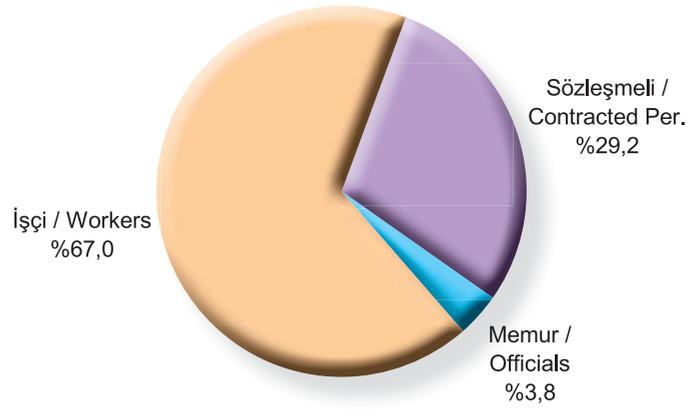
As of the end of 2012, the total number of TEDAŞ personnel is 10,596 of which 3.8% officials, 29.2% contracted personnel and 67.0% workers.

Of the total 3,500 officials and contracted personnel, 57.1% are administrative service personnel, 37.1% are technicals, 4.4% are assistant service personnel, 1.2% are lawyers and 0.3% are health service personnel.

TEDAŞ ÜNİTELERİ TEDAŞ'S UNITS	MEMUR VE SÖZLEŞMELİ OFFICIALS AND CONTRACTED PERSONNEL					İŞÇİ WORKERS		TOPLAM TOTAL		
	THS TECHNICALS	GİH ADMINISTRATIVE	SHS HEALTH SERVICES	AVH LAWYERS	YHS ASSISTANT SERVICES	TOPLAM TOTAL	DAİMİ PERMANENT	GEÇİCİ TEMPORARILY EMPLOYED	TOPLAM TOTAL	GENEL TOPLAM GRAND TOTAL
MERKEZ HEAD OFFICE	188	358	1	7	3	557	389		389	946
EĞİTİM MRK. VE TEMSİLCİLİKLER TRAINING C. & REP. OFFICES	62	33		7	1	103	99		99	202
TEDAŞ DAĞITIM ŞRK. TEDAŞ'S DISTR. CO.	1 048	1 606	8	29	149	2 840	6 608		6 608	9 448
TOPLAM TOTAL	1 298	1 997	9	43	153	3 500	7 096		7 096	10 596



■ Personel Dağılımı Staff Profile



■ Eğitim / Training

Faaliyet alanında en küçük yerleşim birimlerine kadar kaliteli, güvenilir, sürekli ve ucuz elektrik enerjisi sunmak gibi toplumsal ve ekonomik sorumlulukları aynı anda üzerinde taşıyan Şirketimizde hizmetlerin etkin, verimli ve üst düzeyde sunulabilmesi için hizmet içi eğitim faaliyetleri düzenlenmektedir. TEDAŞ, çoğunluğu zor ve tehlikeli koşullarda çalışan 10.596 personel ile hizmet vermekte, bu nedenle personelinin değişik branşlarda kalifiye etme ihtiyacı duymaktadır.

Şirketimiz tarafından 2012 yılında toplam olarak 13.955 kişiye (570.718 kişi*saat) eğitim verilmiştir. Bu eğitimlerin %57,7'si Eğitim Merkezleri, %39,4'ü Elektrik Dağıtım Şirketleri, ve %2,9'u Başkanlık tarafından gerçekleştirilmiştir.

TEDAŞ, who has some social and economic responsibilities like supplying high-quality, reliable and cheap electrical energy continuously to its region from metropolis to hamlets, organizes training activities in order to serve efficiently and productively. TEDAŞ operates with 10,596 personnel while the majority of them is faced to hard and dangerous working conditions, therefore it needs to qualify its personnel in different branches.

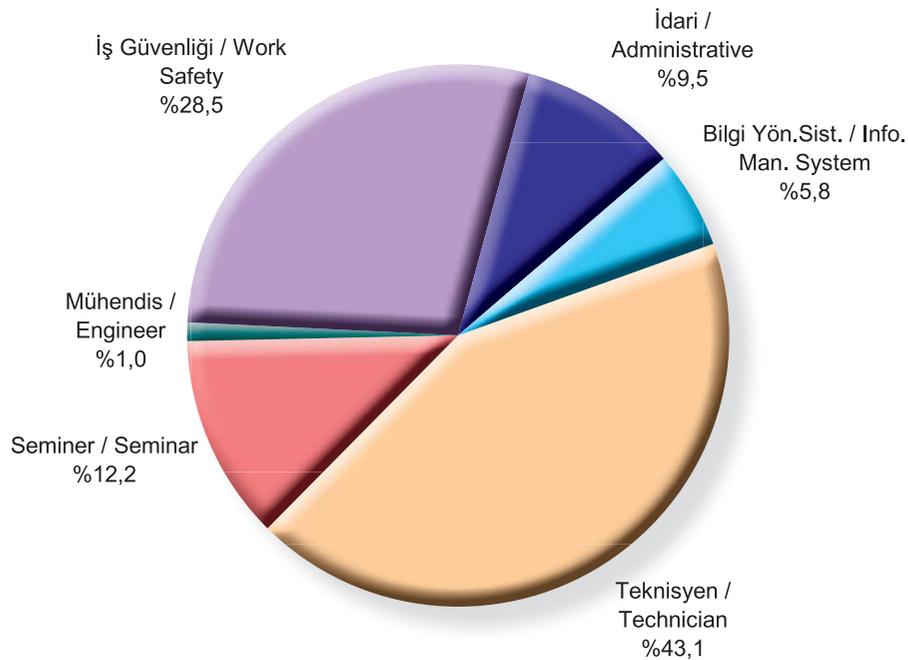
*In 2012, the total number of 13,955 personnel were given (570,718 person*hour) trainings by TEDAŞ. These trainings have been realized by 57.7% Training Centers, 39.4% Electricity Distribution Companies and 2.9% Central Department.*





2012 Yılında Gerçekleştirilen Eğitimler Trainings In 2012

EĞİTİM YERİ TRAINING PLACE	MÜHENDİS ENGINEER	TEKNİSYEN TECHNICIAN	İDARİ ADMINISTRATIVE	İŞ GÜVENLİĞİ WORK SAFETY	BYS IMS	SEMINER SEMINAR	TOPLAM TOTAL
GÖLBAŞI EĞİTİM MERKEZİ GÖLBAŞI TRAINING CENTER	105	1 270	84	717			2 176
IŞIKLAR EĞİTİM MERKEZİ IŞIKLAR TRAINING CENTER		1 527	49	974			2 550
TUZLA EĞİTİM MERKEZİ TUZLA TRAINING CENTER		1 059		499			1 558
ERZİNCAN EĞİTİM MERKEZİ ERZİNCAN TRAINING CENTER		1 045		92			1 137
ERZURUM EĞİTİM MERKEZİ ERZURUM TRAINING CENTER		396		240			636
EĞİTİM MERKEZLERİ TOPLAMI TRAINING CENTERS TOTAL	105	5 297	133	2 522			8 057
TEDAŞ DAĞITIM ŞİRKETLERİ TEDAŞ'S DISTRIBUTION CO.		713	1 156	1 197	727	1 700	5 493
BAŞKANLIK CENTRAL DEPARTMENT	41		30	254	80		405
TOPLAM TOTAL	146	6 010	1 319	3 973	807	1 700	13 955
Eleman * Saat Person * Hour	6 360	448 862	17 518	63 568	24 210	10 200	570 718



■ Çevre Dostu Dağıtım Merkezlerimiz /
Environment-Friendly Distribution Substations















TÜRKİYE ELEKTRİK DAĞITIM A.Ş.
TURKISH ELECTRICTY DISTRIBUTION CO.

İnönü Bulvarı No: 27 06490
Bahçelievler / ANKARA

Tel : (0312) 212 69 00 - 45
Faks : (0312) 213 88 73 - 74

www.tedas.gov.tr