



EÜAŞ GENEL
MÜDÜRLÜĞÜ
2019

YILI FAALİYET RAPORU

Üreten
Türkiye'ye
Güç
Veriyoruz."



Mustafa Kemal
Mah. Dumlupınar
Bulvarı 7. Km. No:
166 Çankaya /
ANKARA

basinhalk@euas.gov.tr 0312 295 50 00



"Enerji, Sanayileşmenin ve Kalkınmanın
Temel Taşıdır"



Fatih DÖNMEZ
Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı

Türkiye'nin enerjide gelecek vizyonu Milli Enerji ve Maden Politikası; arz güvenliği, öngörülebilir piyasalar ve yerileştirme olmak üzere 3 ana tema üzerinde yükselmektedir. Bakanlığımızın her kurum ve kuruluşunun bu süreçte üstlendiği rol, Türkiye'nin 2023 Vizyonuna güçlü ve emin adımlarla yürütmesine de hatırı sayılır bir destek sağlamaktadır.

Güçlü ve güvenilir bir enerji altyapısının oluşturulması, optimum kaynak çeşitliliğine ulaşılması ve talep yönetiminin etkin şekilde yapılması enerji arz güvenliğimiz için kritik bir önem taşıyor. Bu anlamda enerji verimliliği ve enerji tasarrufu kapasitemizin geliştirilmesi, ülkemizin bölgesel enerji piyasalarına entegrasyonu, enerji ve doğal kaynaklarda yerli teknolojinin kullanılması, Ar-Ge çalışmalarının sürmesi, sektörde yatırım ortamının daha da iyileştirilmesi için çalışmalar yürütmeye devam ediyoruz.

Özellikle yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının sisteme daha fazla entegre olması için büyük bir gayret içerisindeyiz. 2019 yılı sonunda elektrik üretimimizin yüzde 62'sini yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarından sağladık.

Yenilenebilir enerji; arz güvenliği, kaynak çeşitliliği, düşük sera gazı emisyonu, sürdürülebilir kalkınma hedeflerimize katkısı bakımından büyük önem taşıyor. Son yıllarda ülkemizde

yenilenebilir kaynakların kullanımında meydana gelen muazzam artışla birlikte, Türkiye bu alanda dünyada sayılı ülkeler arasına girdi.

Kamu adına elektrik enerjisi üretimi ve ticareti faaliyetlerini başarılı bir şekilde yürüten ve kurulu gücü 19.751 MW olan Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ), 2019 yılında 59,3 milyar kWh elektrik üretimi ile Türkiye üretimine yüzde 20’lik bir katkı sağladı. Sahip olduğu santrallerin işletilmesi, bakım, onarım ve rehabilitasyonlarının yapılması ve ruhsatı kendisine ait maden sahalarının işletilmesinin yanı sıra yap-işlet, yap-işlet devret, işletme hakkı devir ve yerli kömür teşviki modelleriyle elektrik alış-satış faaliyetlerini de başarıyla yürütmekte olan EÜAŞ, enerji politikalarımızın yürütülmesine önemli katkılar sunmaya devam edecektir.

Bu bağlamda EÜAŞ Genel Müdürlüğü’nün değerli çalışanlarına katkılarından dolayı teşekkür ediyor, hazırlanmış olan EÜAŞ 2019 Yılı Faaliyet Raporu’nun faydalı olmasını diliyorum.



Dr. İzzet ALAGÖZ
Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür

EÜAŞ Genel Müdürlüğü 2019 yılı itibariyle yürürlüğe konan yeni Stratejik Planı çerçevesinde çalışmalarını; sahip olduğu santrallerin verimliliklerini artırma, yerli linyit sahalarını santral yatırımı için hazır hale getirme, iş sağlığı ve güvenliğini mümkün olan en üst düzeylere çıkartma, çevreyi koruyucu önlemler alma, kurumsal etkinliğimizi artırmaya yönelik olarak yeniden yapılanma, yönetim sistemleri kurma ve altyapı geliştirme amaç ve hedeflerini gerçekleştirme üzerine odaklanmış durumdadır.

Türkiye'nin 7 coğrafi bölgesinde de santralleri bulunan ve kamu adına elektrik üreten, ruhsatı kendisinde bulunan linyit sahalarının yatırıma hazır hale getirilmesi için çalışmalarını sürdüren, ayrıca yasaların verdiği görevle çeşitli finansman modelleri çerçevesinde kurulmuş özel sektör eliyle işletilen santrallerden enerji alımı yapan ve kendisinin ürettiği enerjiyle birlikte bunları elektrik piyasasına, perakende elektrik satış şirketlerine ve elektrik dağıtım şirketlerine satan Teşekkülümüz, görüldüğü üzere çok geniş bir yelpazede faaliyetlerine devam etmektedir. Bu bakımdan EÜAŞ, bir yandan ülke çapında önemli bir istihdam merkezi diğer yandan da enerji arz güvenliğinin önemli bir teminatı durumundadır.

EÜAŞ olarak ayrıca üzerinde çok önemle durduğumuz, santral ekipmanlarının yerli üretimi hedefine ulaşmak için mühendislerimiz yoğun bir şekilde AR-GE çalışmaları yürütmektedir. 2019 yılı bu çalışmaların sonuçlarını nihai ürün bazında almaya başladığımız bir yıl olmuştur.

EÜAŞ olarak 2019 yılında 59,3 milyar kWh elektrik üretimi ile Türkiye üretiminin % 20'lik kısmını sağlamış olduk. Kurulu gücümüz de 2019 yıl sonu itibarıyla 19.751 MW ile Türkiye kurulu gücünün % 21,6'lık kısmını oluşturmakta. Bu anlamda halen yüzlerce şirket arasında Türkiye'nin en büyük elektrik üretim şirketiyiz. Ayrıca toplam 52,9 milyar kWh enerji alışı ve 111 milyar kWh enerji satış hacmini de gerçekleştirmiş durumdayız.

Tüm bu anlatılanlar takdir edilmelidir ki ciddi bir organizasyon becerisi, kararlı tutum ve disiplinli çalışma gerektirmektedir. Bu ilkeler etrafında birleşen yönetim dahil tüm kademedeki çalışanlarımız sayesinde Stratejik Planımızın 2019 hedeflerine ulaşma düzeyi de %92,3 olarak gerçekleşmiştir.

2019 yılında yürüttüğümüz çalışmaların anlatıldığı, EÜAŞ'ın en güncel mali ve teknik verilerinin de yer aldığı Yıllık Faaliyet Raporumuzun hazırlanmasında emeği geçen tüm çalışanlarımıza teşekkür ederim.

İçindekiler

BÖLÜM 1: HAKKIMIZDA.....	9
1. EÜAŞ HAKKINDA.....	9
2. YÖNETİCİLERİMİZ	10
3. MERKEZ TEŞKİLATI.....	11
4. TAŞRA TEŞKİLATI	12
5. MİSYON, VİZYON VE TEMEL DEĞERLER	13
6. EÜAŞ'IN ROLÜ VE FONKSİYONU	14
7. PERSONEL DURUMU.....	16
BÖLÜM 2: ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİM VE TİCARETİ.....	18
1. TÜRKİYE ELEKTRİK KURULU GÜÇ VE ÜRETİMİ BİLGİLERİ	18
2. EÜAŞ KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ.....	23
3. SANTRALLARIMIZ	25
4. 2019 YILI ELEKTRİK ENERJİSİ ALIŞ-SATIŞ FAALİYETİ	33
5. 2019 YILI PİYASA FAALİYETLERİMİZ	41
BÖLÜM 3: DİĞER FAALİYETLERİMİZ	43
1. ÖNEMLİ PROJELERİMİZ.....	43
2. EÜAŞ LİNYİT HAVZALARI.....	46
3. BAKIM YÖNETİM SİSTEMİ (BYS) YAYGINLAŞTIRMA PROJESİ	51
4. ÇEVRESEL FAALİYETLER.....	54
5. İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ FAALİYETLERİ	58
6. BİLGİ İŞLEM FAALİYETLERİ	62
7. EĞİTİM FAALİYETLERİ	64
8. ENTEGRE YÖNETİM SİSTEMİ FAALİYETLERİ	65
9. ENERJİ VERİMLİLİĞİ FAALİYETLERİ	67
10. 2019 YILI ÖNEMLİ YATIRIMLARIMIZ.....	69

BÖLÜM 4: MALİ DURUM	70
01.01.2019-31.12.2019 DÖNEMİ GELİR-GİDER TABLOSU ₺	70
2019 YILI BİLANÇO	72
PASİF KAYNAKLAR (01.01.2019-31.12.2019).....	74
2019 YILI MALİ ANALİZİ	76
MALİ YAPI	77
İŞTİRAKLERİMİZ.....	78
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU	79

BÖLÜM 1: HAKKIMIZDA

1. EÜAŞ HAKKINDA

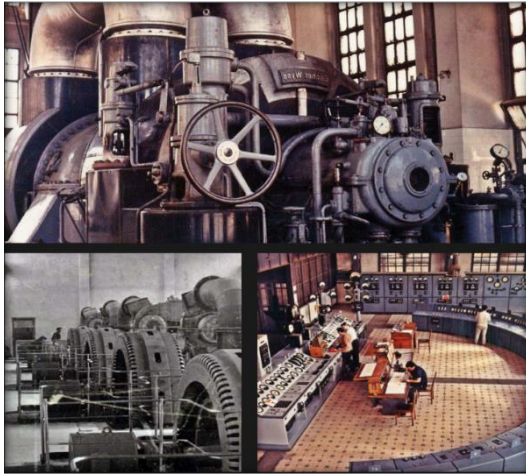
Türkiye Elektrik Üretim-İletim A.Ş. (TEAŞ) Genel Müdürlüğü'nün, 02.03.2001 tarih ve 24334 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 05.02.2001 tarih ve 2001/2026 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı ile Elektrik Üretim A.Ş. (EÜAŞ), Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ve Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. (TETAŞ) unvanlı üç ayrı anonim şirket olarak teşkilatlandırılmasına karar verilmiştir.

09.07.2018 tarih ve 703 sayılı KHK kapsamında EÜAŞ ve TETAŞ Genel Müdürlükleri, EÜAŞ bünyesinde birleştirilmiştir.

EÜAŞ, kamu yararını gözeterek, kârlılık ve verimlilik ilkeleri çerçevesinde; güvenli, sürekli, kaliteli, verimli, düşük maliyetli, çevreyi gözetir elektrik enerjisi üretimi ve satışı faaliyetinde bulunmak amacıyla teşkil edilen, tüzel kişiliğe sahip, faaliyetlerinde özerk ve sorumluluğu sermayesiyle sınırlı bir İktisadi Devlet Teşekkülüdür.

Elektrik Üretim A.Ş.'nin sermayesi 14 milyar TL'dir.

EÜAŞ



- ❖ Elektrik enerjisi üretimi, toptan ticareti ve kamu adına elektrik enerjisi alım yükümlülükleri faaliyetlerini yerine getirmektedir.
- ❖ Sahip olduğu elektrik üretim tesislerinin ve maden sahalarının işletme, bakım-onarım, rehabilitasyon ve modernizasyon çalışmalarını yürütmektedir.
- ❖ Ruhsat hukuku kendisinde bulunan maden sahalarını özel sektör yatırımlarına açabilmek üzere gerekli teknik çalışmaları yerine getirmektedir.

Mülga TETAŞ'a ait Tedarik Lisansı, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde EPDK tarafından Teşekkülümüze ETS/7965/03992 Lisans Numarası ile 19/07/2018 tarihinde 20 yıllık olarak verilmiş olup, süresi 19.07.2038 tarihinde dolmaktadır. Ayrıca toplam 65 santralde Üretim Lisansımız bulunmaktadır.

2. YÖNETİCİLERİMİZ



Dr. İzzet ALAGÖZ

Yönetim Kurulu Başkanı
Genel Müdür



Nurettin KULALI

Yönetim Kurulu Üyesi
Genel Müdür Yardımcısı



Etem ÇEKER

Yönetim Kurulu Üyesi
Genel Müdür Yardımcısı



Zafer SÜMENGEN

Genel Müdür Yardımcısı



Gökhan KARASU

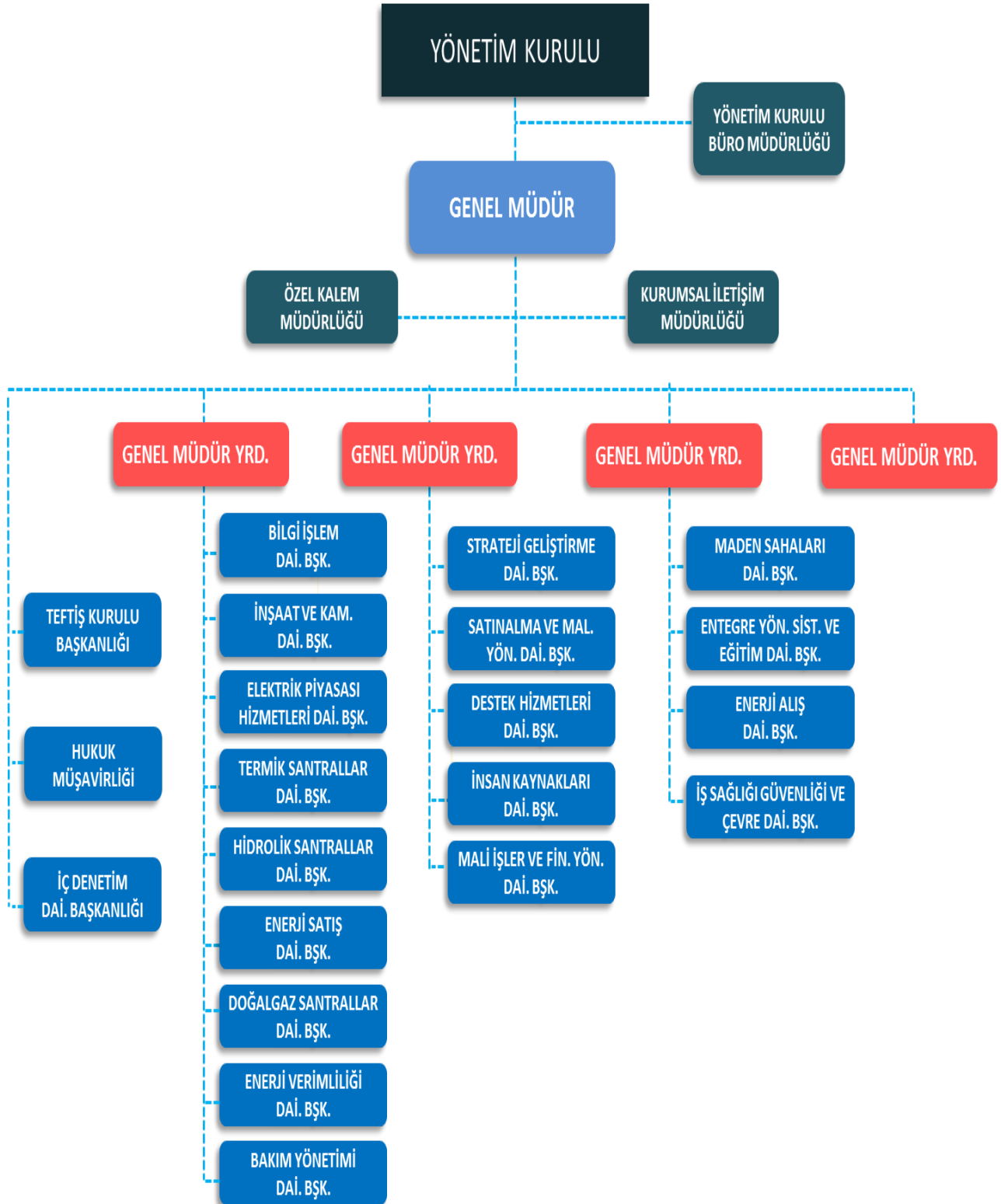
Yönetim Kurulu Üyesi



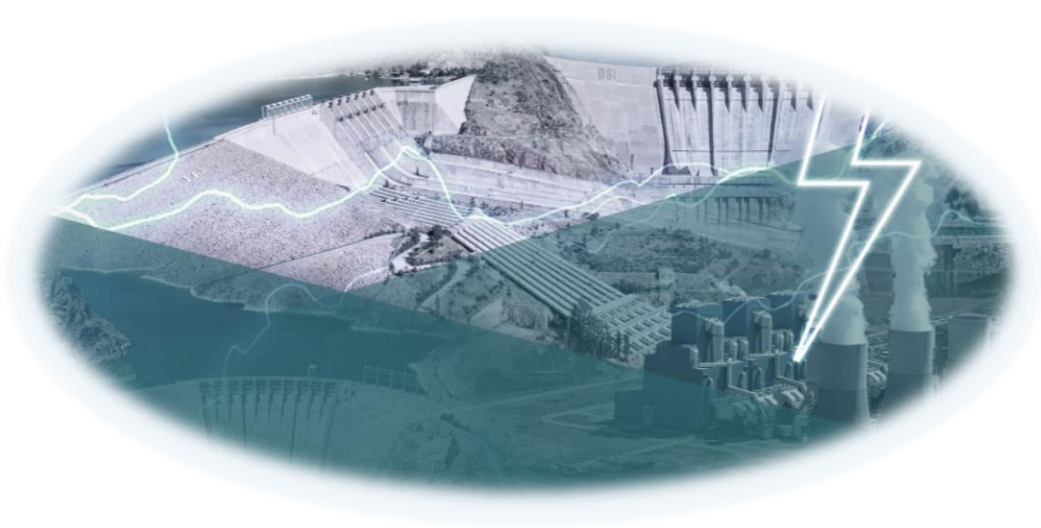
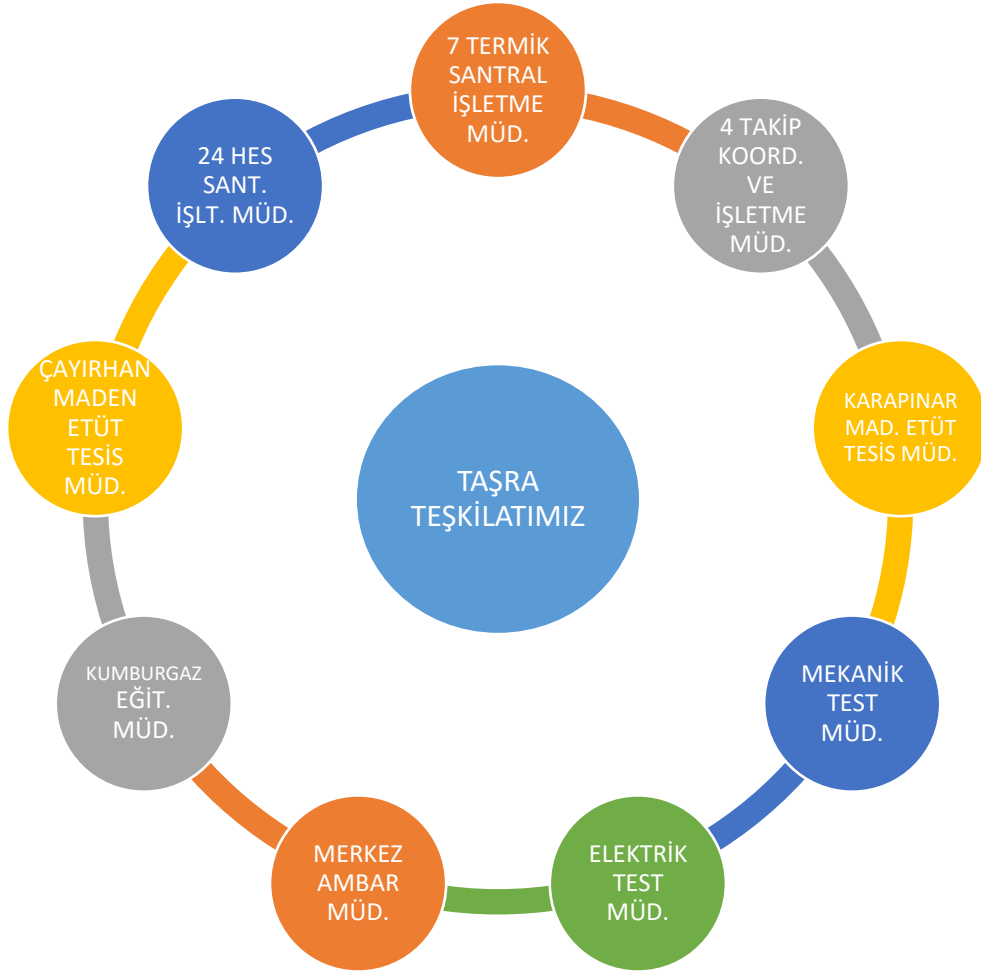
Murat Zekeriyya AYDIN

Yönetim Kurulu Üyesi

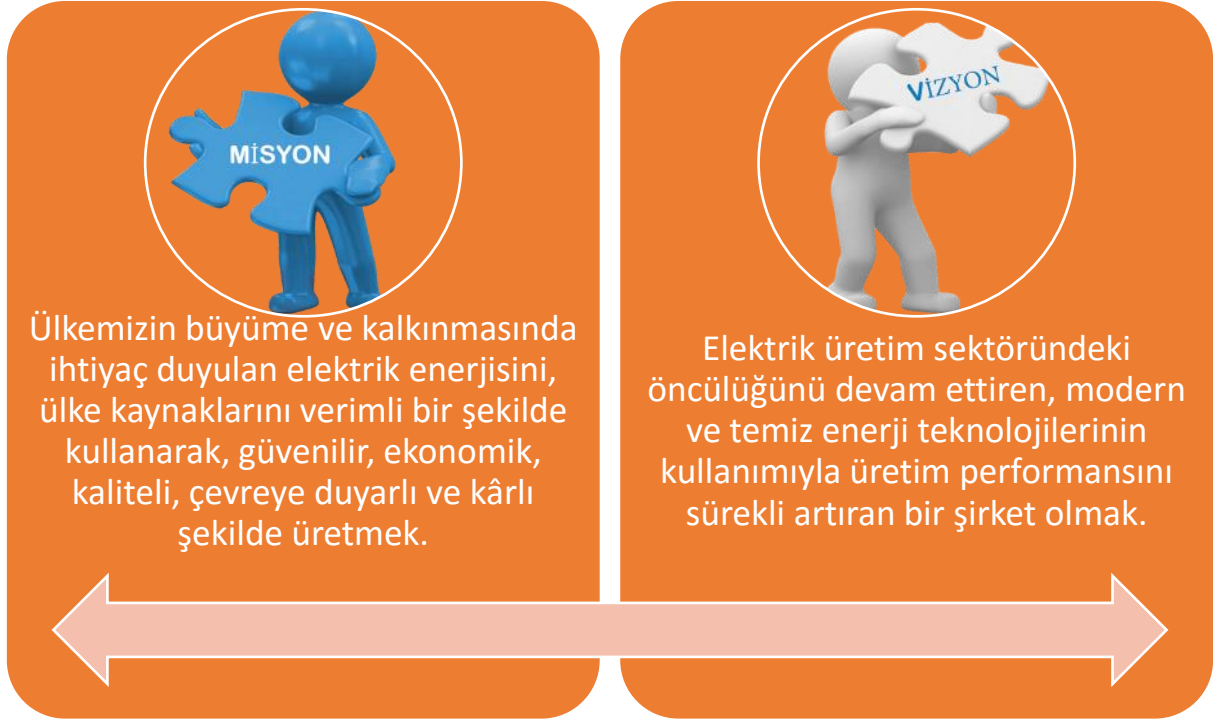
3. MERKEZ TEŞKİLATI



4. TAŞRA TEŞKİLATI



5. MİSYON, VİZYON VE TEMEL DEĞERLER



6. EÜAŞ'IN ROLÜ VE FONKSİYONU

EÜAŞ genel olarak aşağıda belirtilen konularda hizmet ve faaliyetlerini sürdürmektedir.

- ✓ İlgili mevzuat hükümleri çerçevesinde üretim tesislerinde elektrik enerjisi üretmek, elektrik enerjisi alışı ve satışı ve/veya yan hizmet anlaşmaları yapmak,
- ✓ İlgili mevzuat gereğince devir alınması gereken tesisleri devir almak ve özel sektöre devri yapılmamış üretim tesislerini işletmek, gerektiğinde sistemden çıkarmak,
- ✓ Bakanlığın uygun görüşü ile yeni yapılacak üretim tesisleri için özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişiler ile ortaklık kurmak, İşletme hakkı devri yoluyla özel hukuk hükümlerine tabi tüzel kişilere devri yapılmış veya yapılacak tesis ve işletmelerin ve bunlara yapılacak ilave, ikame ve idame yatırımlarının mülkiyetini muhafaza etmek, İlgili mercilerce özelleştirilmesine karar verilen tesislerin veya İştirak hisselerinin ilgili mevzuat çerçevesinde devrini yapmak,
- ✓ Nükleer enerji üretim tesisi yapımı için ilgili mevzuat gereğince ilgili mercilerden kuruluş yeri, inşaat, işletme ve benzeri izinler ve lisans alınmasıyla ilgili işlemleri yapmak,
- ✓ Elektrik üretimi için gereken her türlü etüt ve projeler ile inşaat ve tesisleri yapmak, yaptırmak ve söz konusu tesislerin proje, tesis ve işletme aşamalarında ülkemiz çevre mevzuatına uygun olmasını sağlamak amacıyla gerekli her türlü önlemleri almak ve kendi paylarına düşen hukuki ve mali sorumlulukla ilgili şirket veya kuruluşlarda kalmak üzere aldirmek,
- ✓ Üretim tesislerinin yapılması, bakımı ve onarımı, rehabilitasyonu, işletilmesi ve genişletilmesi ile ilgili her türlü mal ve hizmetleri yurt içinden ve/veya yurt dışından tedarik etmek,
- ✓ Üretim tesislerinin yapımı ve işletilmesi ile ilgili olarak gerekli sistem ve makine teçhizat konularında araştırma, geliştirme ve eğitim çalışmaları yapmak, gerektiğinde bunları imal etmek veya ettirmek,
- ✓ Amaç ve faaliyet konuları ile ilgili olarak ve sahip olduğu imkânlar kullanılarak bedeli mukabilinde, gerektiğinde araç ve gereç kiraya vermek ya da üçüncü şahıslardan kiralamak, Teşekkül faaliyetlerini aksatmayacak şekilde ilgili mevzuat çerçevesinde danışmanlık hizmeti, mal ve diğer hizmet satışı yapmak, maden üretim tesislerinde hammadde ve maden üretimi ile santrallarda elektrik üretimi sırasında veya sonrasında ortaya çıkan her türlü yan ürünün satışını yapmak,
- ✓ İmtiyaz Sözleşmesi/İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi gereğince maden üretim tesislerini Görevli Şirkete devretmek, devredilen maden üretim tesislerini Görevli Şirketten devralmak, özel sektöre devri yapılmamış maden üretim tesislerini işletmek, üretimi tamamlanan maden sahalarının mevzuata uygun şekilde kapatılmasını sağlamak,
- ✓ Ruhsat hukuku Teşekkülümüz uhdesinde bulunan hammadde ve maden sahalarını üçüncü şahıslara kiralamak,
- ✓ Ruhsat hukuku Teşekkülümüze ait olan hammadde ve maden sahalarının yatırıma açılması için gerekli etüt ve araştırmaları yapmak/yaptırmak, uluslararası kabul gören standartlarda

kaynak ve rezerv raporu (Ön Fizibilite Raporu) hazırlamak/hazırlatmak ve çeşitli yatırım modelleri altında bu projelerin hayata geçirilmesini sağlamak,

- ✓ Mevcut Sözleşmeler kapsamında enerji alış ve satış anlaşmaları imzalamak, imzalanmış olan enerji alış ve satış anlaşmalarını yürütmek, elektrik enerjisi mübadele, ithalat ve ihracat anlaşmaları imzalamak,
- ✓ Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuat kapsamında elektrik enerjisi ve kapasitesi alım ve satımına ilişkin ikili anlaşmalar yapmak ve yürütmek, organize toptan elektrik piyasalarında faaliyette bulunmak,
- ✓ Toptan satış tarifesini hazırlamak ve onaylanmış tarifeyi uygulamak,
- ✓ Görevli tedarik şirketlerine tarifesi düzenlemeye tabi olan tüketiciler için toptan satış tarifesinden elektrik enerjisi satmak,
- ✓ Kurul tarafından son kaynak tedarikçisi olarak yetkilendirilen tedarikçilere, son kaynak tedarikçisi kapsamındaki müşteriler için temin ettiği elektrik enerjisinin Kurul tarafından her yıl belirlenecek oranı kadarını temin etmek,
- ✓ Dağıtım şirketlerinin, genel aydınlatma ile teknik ve teknik olmayan kayıplarından dolayı enerji ihtiyaçlarını temin etmek,
- ✓ Yerli kömür ve Yerli-İthal Kömür karışımı yakıtlı elektrik üretim santrallerini işleten şirketlerden, mevzuat çerçevesinde elektrik enerjisi almak,

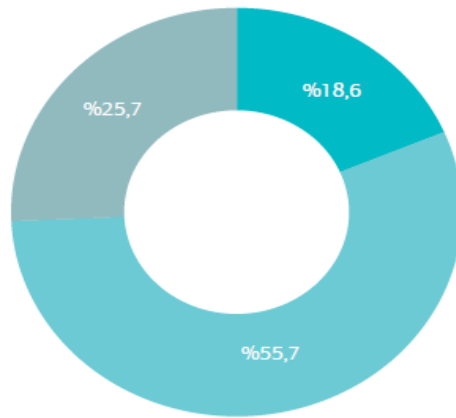


7. PERSONEL DURUMU

Teşekkülümüz hizmetleri; 317'si Memur, 2.532'si Sözleşmeli ve 3.218'i İşçi olmak üzere toplam 6.067 personel ile yürütülmektedir. Personelimizin sınıflara göre dağılımı ile hizmet yılı ve öğrenim durumlarına göre dağılımları tablo ve grafiklerde gösterilmektedir.

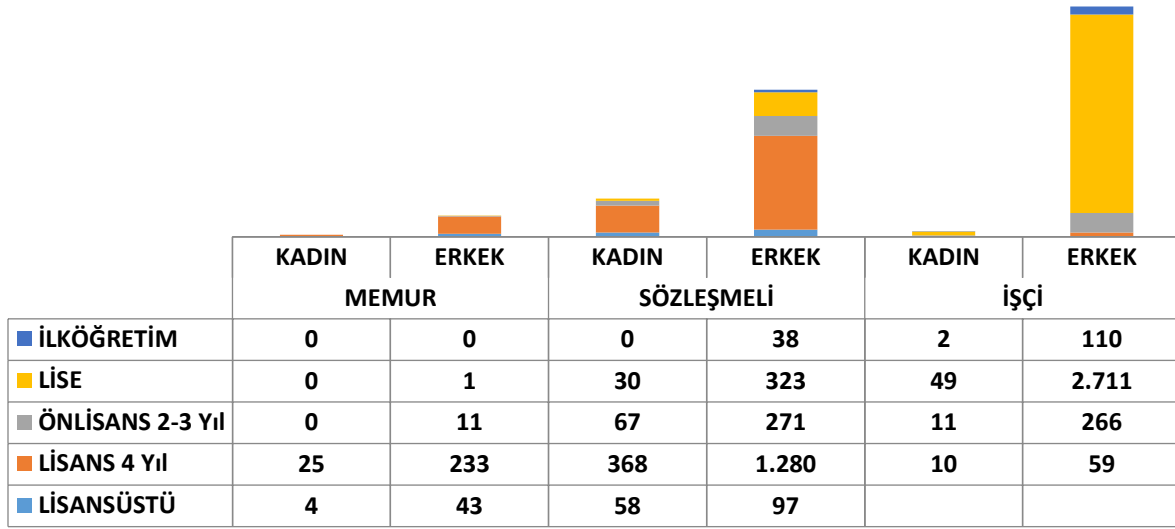
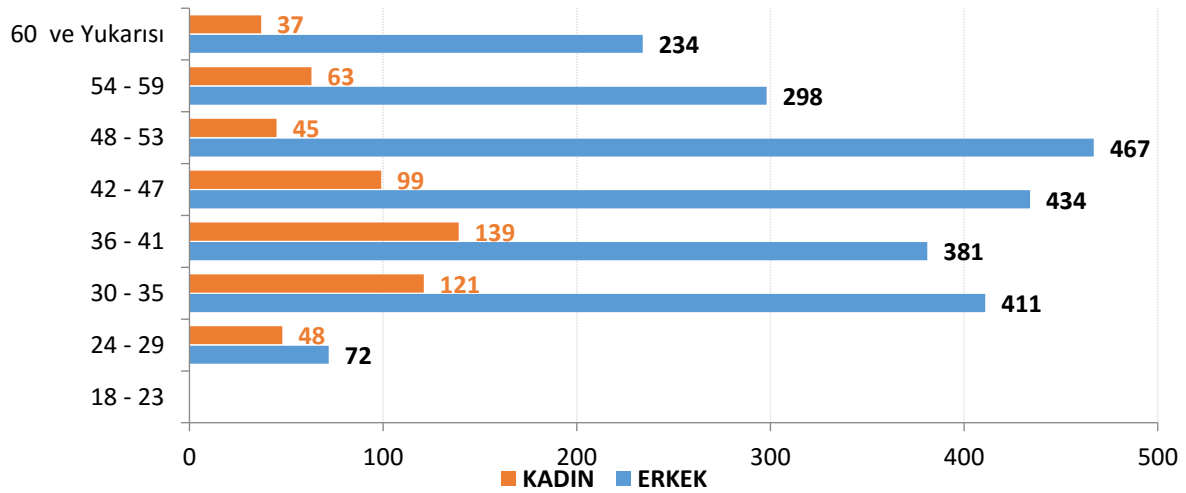
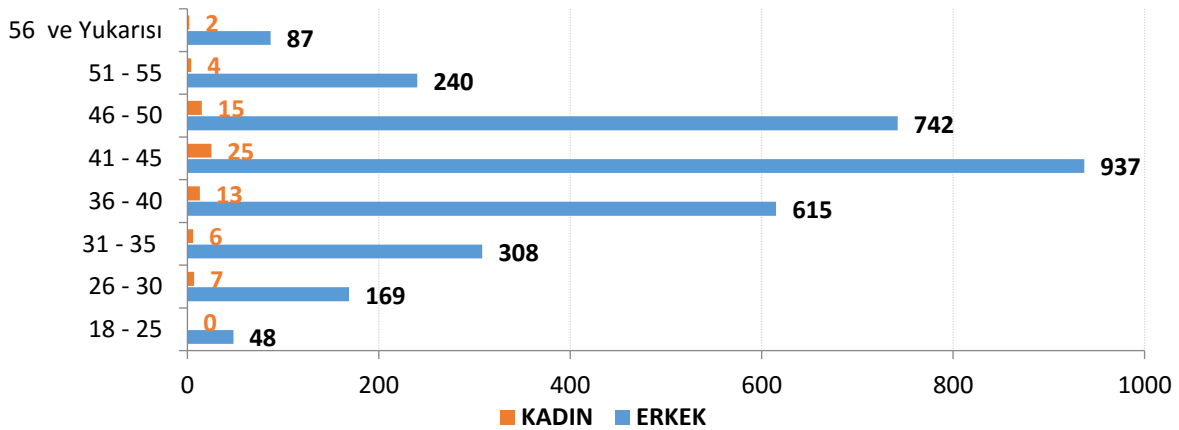
Hizmet Sınıflarına Göre Personel Dağılımı

HİZMET SINIFI	MEMUR	SÖZLEŞMELİ	İŞÇİ	TOPLAM
Mühendislik	163	810		973
Lisansiyer	7	18		25
Diğer Teknik	5	211		216
Doktor		2		2
Sağlık		41		41
Genel İdari	134	1.144		1.278
Avukatlık	8	22		30
Yardımcı Hizmetler		8		8
Koruma Güv. Gör.		276		276
İşçi			3.218	3.218
TOPLAM	317	2.532	3.218	6.067



■ Teknik
■ İdari
■ İşçi

Kadro Dağılımı

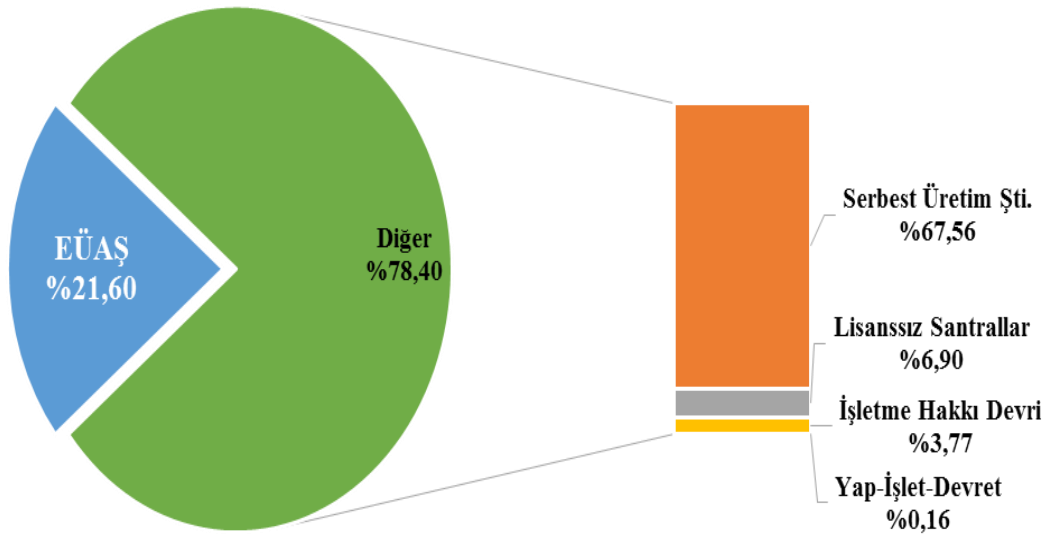
Eğitim Durumuna Göre Personel Dağılımı*Yaş Gruplarına Göre Memur/Sözleşmeli Personel Dağılımı**Yaş Gruplarına Göre İşçi Personel Dağılımı*

BÖLÜM 2: ELEKTRİK ENERJİSİ ÜRETİM VE TİCARETİ

1. TÜRKİYE ELEKTRİK KURULU GÜÇ VE ÜRETİMİ BİLGİLERİ

Türkiye Kurulu Gücünün Kuruluşlara Göre Dağılımı

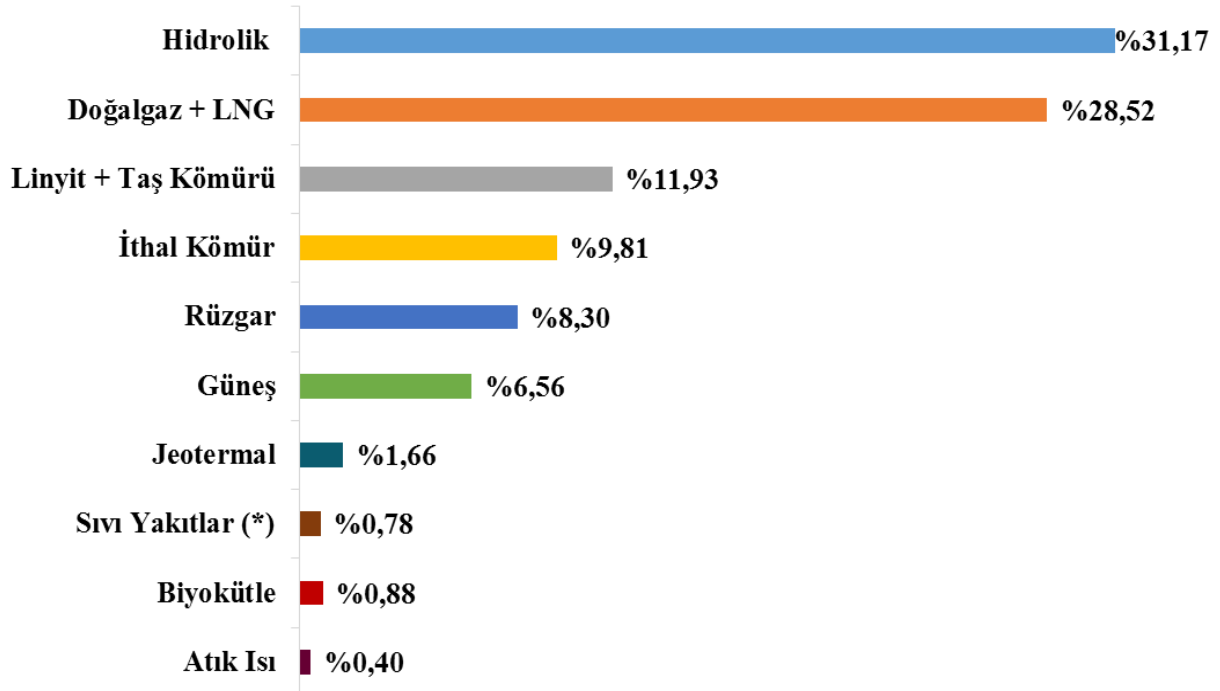
KURULUŞLAR	KURULU GÜÇ (MW)
Serbest Üretim Şirketleri	61.773
EÜAŞ	19.751
Lisanssız Üretim Şirketleri	6.310
İşletme Hakkı Devri (İHD)	3.447
Yap-İşlet-Devret (YİD)	150
TOPLAM	91.431



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

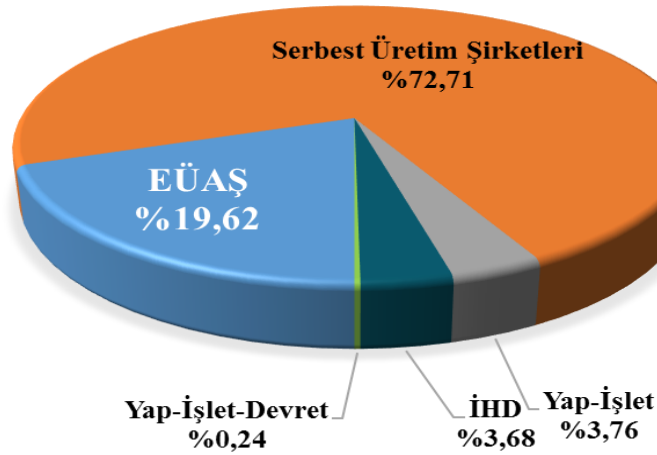
Türkiye Kurulu Gücünün Kaynaklara Göre Dağılımı

KAYNAKLAR	KURULU GÜÇ (MW)
Hidrolik	28.499
Doğalgaz + LNG	26.075
Linyit + Taş Kömürü	10.912
İthal Kömür	8.967
Rüzgar	7.591
Güneş	5.995
Jeotermal	1.515
Biyokütle	800
Sıvı Yakıtlar *(Fuel Oil+Motorin+ Nafta+Asfaltit)	716
Atık Isı	362
TOPLAM	91.431



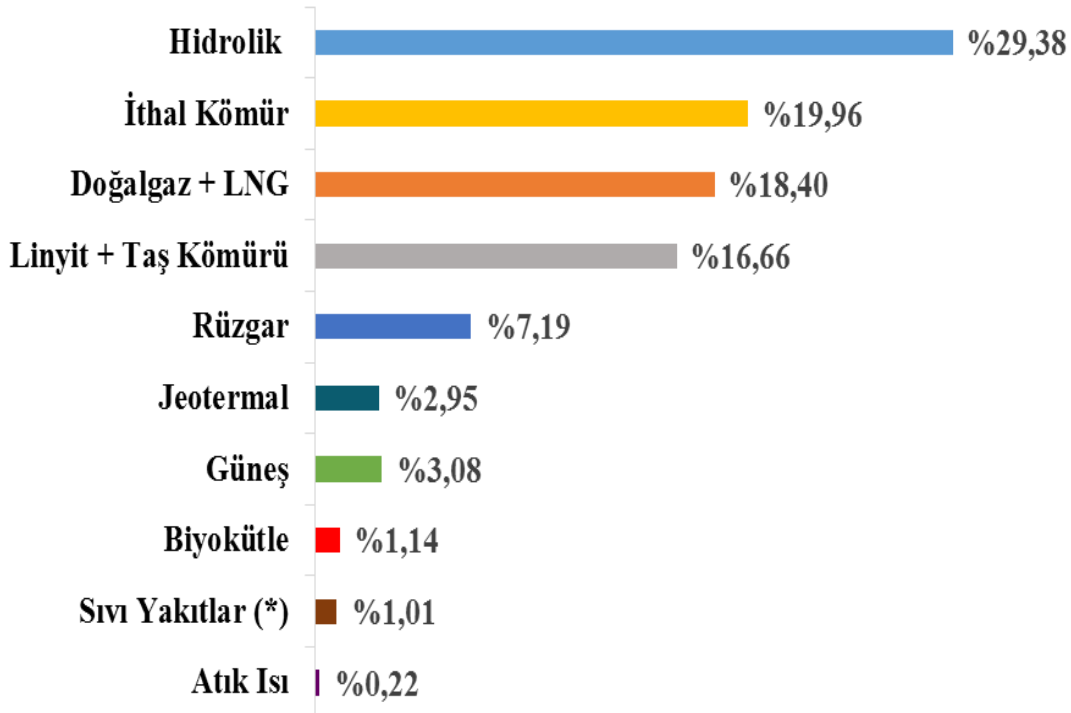
Türkiye Elektrik Üretiminin Kuruluşlara Göre Dağılımı

KURULUŞLAR	ÜRETİM GWh
Serbest Üretim Şirketleri	219.988
EÜAŞ	59.350
Yap-İşlet (Yİ)	11.378
İşletme Hakkı Devri (İHD)	11.124
Yap-İşlet-Devret (YİD)	712
TOPLAM	302.552



Türkiye Elektrik Üretimine Kaynaklara Göre Dağılımı

KAYNAKLAR	ÜRETİM GWh
Hidrolik	88.879
İthal Kömür	60.382
Doğal Gaz + LNG	55.683
Linyit + Taş Kömürü	50.410
Rüzgâr	21.768
Diğer (Jeotermal + Biyokütle + Atık Isı)	13.041
Güneş	9.330
Sıvı Yakıtlar *(Fuel-Oil + Nafta + Asfaltit + Motorin)	3.059
TOPLAM	302.552



ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

Kurulu Güç ve Elektrik Üretim Gelişimi

TÜRKİYE					TEK - TEAŞ - EÜAŞ				
Yıllar	KURULU GÜÇ		ÜRETİM		Yıllar	KURULU GÜÇ		ÜRETİM	
	MW	Değişim %	GWh	Değişim %		MW	Değişim %	GWh	Değişim %
1970	2.235		8.623		T E K	1.439		6.273	
1971	2.578	15,35	9.781	13,43		1.764	22,61	7.802	24,38
1972	2.711	5,17	11.242	14,93		1.878	6,45	9.124	16,95
1973	3.193	17,75	12.425	10,53		2.350	25,15	10.258	12,43
1974	3.732	16,90	13.477	8,47		2.834	20,56	11.189	9,07
1975	4.187	12,18	15.623	15,92		3.229	13,96	12.845	14,80
1976	4.364	4,24	18.283	17,03		3.385	4,82	15.454	20,31
1977	4.727	8,32	20.565	12,48		3.685	8,86	17.230	11,49
1978	4.869	2,99	21.726	5,65		3.801	3,15	17.968	4,28
1979	5.119	5,13	22.522	3,66		3.685	-3,05	18.934	5,38
1980	5.119	0,00	23.275	3,35		4.051	9,93	19.415	2,54
1981	5.538	8,18	24.673	6,00		4.051	0,00	20.588	6,04
1982	6.639	19,88	26.552	7,61		4.442	9,66	23.243	12,90
1983	6.935	4,47	27.347	3,00		5.543	24,79	23.689	1,92
1984	8.462	22,01	30.614	11,95		5.936	7,09	26.686	12,65
1985	9.122	7,80	34.219	11,78		7.795	31,31	30.249	13,35
1986	10.115	10,89	39.695	16,00		8.789	12,75	35.470	17,26
1987	12.495	23,53	44.353	11,73		11.014	25,32	39.679	11,87
1988	14.521	16,21	48.049	8,33		12.984	17,89	43.014	8,40
1989	15.808	8,87	52.043	8,31		14.240	9,67	47.454	10,32
1990	16.318	3,22	57.543	10,57		14.729	3,44	52.854	11,38
1991	17.209	5,46	60.246	4,70	T E A Ş	15.317	3,99	55.461	4,93
1992	18.716	8,76	67.342	11,78		16.800	9,68	61.533	10,95
1993	20.338	8,66	73.808	9,60		18.280	8,81	67.100	9,05
1994	20.860	2,57	78.322	6,12		18.649	2,02	71.943	7,22
1995	20.954	0,45	86.247	10,12		18.858	1,12	78.195	8,69
1996	21.249	1,41	94.862	9,99		18.905	0,25	85.415	9,23
1997	21.892	3,02	103.296	8,89		19.070	0,87	90.919	6,44
1998	23.354	6,68	111.022	7,48	E Ü A Ş	19.563	2,59	96.075	5,67
1999	26.119	11,84	116.440	4,88		21.119	7,96	92.313	-3,92
2000	27.264	4,38	124.922	7,28		21.252	0,63	93.234	1,00
2001	28.332	3,92	122.725	-1,76		21.063	-0,89	86.362	-7,37
2002	31.846	12,40	129.400	5,44		21.058	-0,03	77.332	-10,46
2003	35.587	11,75	140.580	8,64		21.785	3,45	63.097	-18,41
2004	36.824	3,48	150.698	7,20		21.790	0,02	68.017	7,80
2005	38.820	5,42	161.956	7,47		22.584	3,65	73.462	8,00
2006	40.502	4,33	176.300	8,86		23.714	5,00	84.530	15,07
2007	40.836	0,82	191.558	8,65		23.875	0,68	92.327	9,22
2008	41.817	2,40	198.418	3,58		23.981	0,44	97.717	5,84
2009	44.761	7,04	194.813	-1,82		24.203	0,93	89.454	-8,46
2010	49.524	10,64	211.208	8,42		24.203	0,00	95.532	6,80
2011	52.911	6,84	229.395	8,61		24.150	-0,22	92.351	-3,33
2012	57.058	7,84	239.497	4,40		24.775	2,59	90.575	-1,92
2013	64.008	12,18	240.154	0,27		23.782	-4,01	80.118	-11,55
2014	69.520	8,61	251.963	4,92		21.879	-8,00	70.469	-12,04
2015	73.150	5,22	261.783	3,90		20.323	-7,11	55.319	-21,50
2016	78.521	7,34	274.407	4,82		20.145	-0,88	46.509	-15,93
2017	85.360	8,71	297.278	8,33		20.032	-0,56	47.094	1,26
2018	88.562	3,75	303.413	2,06		18.496	-7,67	45.799	-2,75
2019	91.431	3,24	302.552	-0,28		19.751	6,79	59.350	29,59

2. EÜAŞ KURULU GÜÇ VE ÜRETİM BİLGİLERİ

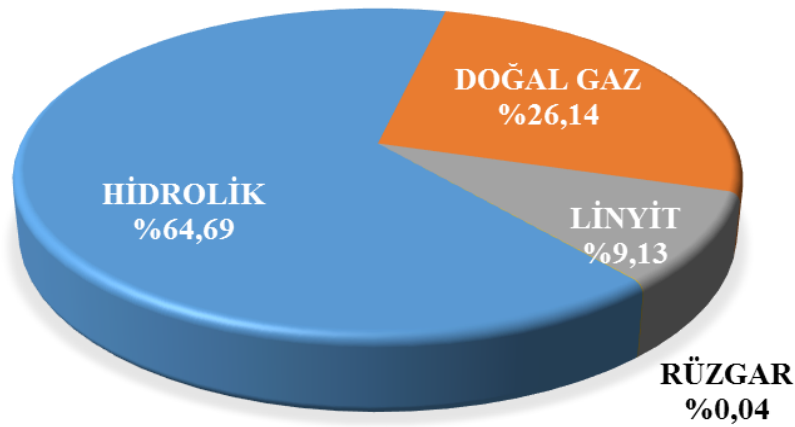
Kurulu Gücümüz

2019 yılı sonu itibariyle EÜAŞ'ın kurulu gücü 19.751 MW olup, Türkiye kurulu gücünün (91.431 MW) %21,60'ına sahiptir. Bu kurulu gücün 6.967 MW'ı termik, 12.776 MW'ı hidroelektrik kaynaklara ve 7 MW'ı rüzgara dayalıdır.

Enerji talebinin zamanında ve kesintisiz olarak karşılanabilmesini teminen portföyümüzde yer alan santrallerimizde üretim, verimlilik, güvenilirlik ve emreamadeliği en üst seviyede tutabilmek amacıyla, hazırlanan yıllık programlar çerçevesinde genel bakım çalışmaları yapılmış ve ayrıca eskime, aşınma, yıpranmadan kaynaklanan sorunların çözümüne yönelik bazı ünitelerde modifikasyonlar gerçekleştirilmiştir.

EÜAŞ Kurulu Gücünün Kaynaklara Göre Dağılımı

KAYNAKLAR	KURULU GÜÇ (MW)
Hidrolik	12.776
Doğal Gaz	5.163
Linyit	1.804
Rüzgar	7
TOPLAM	19.751



EÜAŞ 2019 Yılı Üretimi

Teşekkülümüze ait santrallerden 2019 yılında toplam 59.350 GWh elektrik enerjisi üretilmiş olup üretilen bu enerjinin 43.895 GWh'ı hidrolik santrallerden, 15.451 GWh'ı termik santrallerden ve 4 GWh'ı rüzgar santralinden üretilmiştir.

Ülkemizde 2019 yılında üretilen toplam 302.552 GWh elektrik enerjisinin %19,62'si Teşekkülümüz tarafından üretilmiştir.

EÜAŞ tarafından 2019 yılında üretilen 59.350 GWh elektrik enerjisinin %73,96'sı hidrolik, %26,03'ü termik ve %0,01'i rüzgar santrallerinden üretilmiştir.

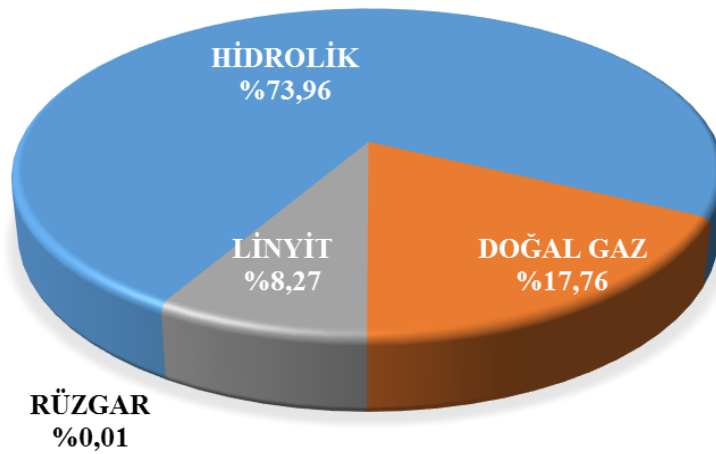
Termik santrallerden üretilen elektrik enerjisinin;

- %68'i doğal gaz,
- %32'si linyit,

kaynaklarından sağlanmıştır.

EÜAŞ Üretiminin Kaynaklara Göre Dağılımı

KAYNAKLAR	ÜRETİM (GWh)
Hidrolik	43.895
Doğal Gaz	10.541
Linyit	4.910
Rüzgar	4
TOPLAM	59.350



3. SANTRALLARIMIZ

TERMİK SANTRALLARIMIZ

Ülkemiz elektrik enerjisi ihtiyacının zamanında ve kesintisiz olarak istenilen kalitede karşılanmasını teminen, toplam 9 termik santral ile yapılan işletme çalışmaları sonucunda;

- ❖ Linyit kaynaklı santrallerimizde; 4.910 GWh
- ❖ Doğal gaz kaynaklı santrallerimizde; 10.541 GWh
- ❖ Rüzgar kaynaklı santralimizde; 4 GWh

olmak üzere toplam 15.455 GWh brüt üretim gerçekleştirilmiştir.

Bu üretim değerlerine göre yakılan ana yakıt miktarları aşağıda verilmiştir.

- ❖ Doğal Gaz 2.084.547.032 Sm³
- ❖ Linyit 9.166.632 ton

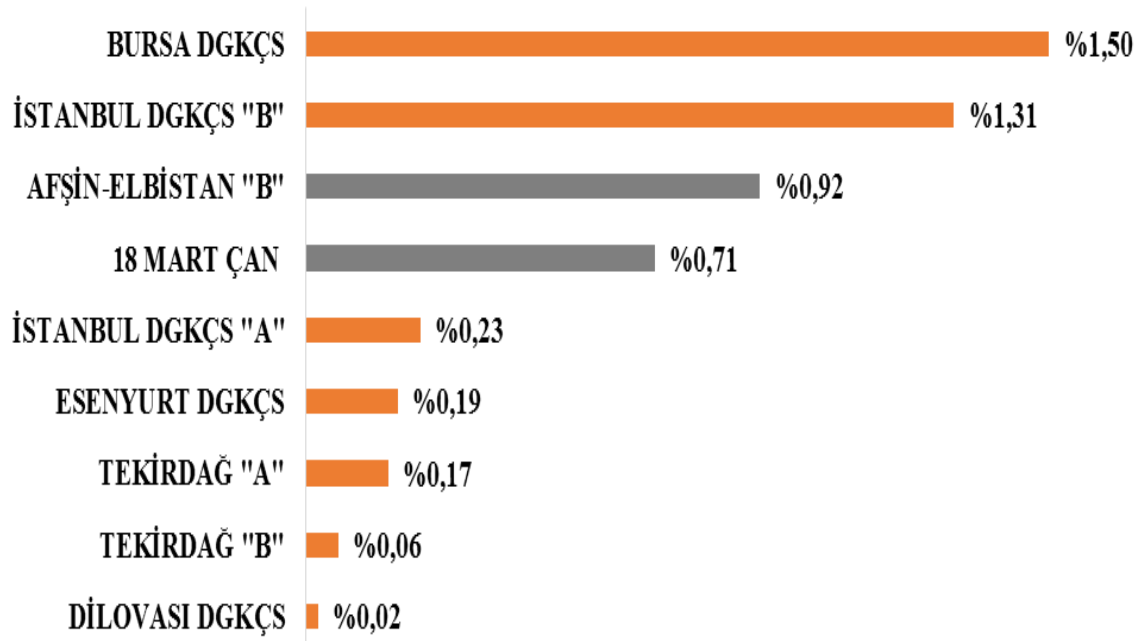
Ayrıca, 35.531 ton fuel-oil ve 11.843 ton motorin yardımcı yakıt olarak kullanılmıştır. Doğal gaz ile çalışan santrallerimizde ikinci ana yakıt olarak 72 ton motorin kullanılmıştır.

Ülkemiz elektrik enerjisi ihtiyacının karşılanması açısından büyük önem arz eden termik santrallerimizde; üretim kapasitesi, emre amade ve güvenilirliklerin artırılması, üretim maliyetlerinin düşürülmesi ve bunların yanı sıra çevre ile daha uyumlu çalıştırılması maksatlarıyla, kapsamlı büyük bakım-onarım, revizyon ve rehabilitasyon çalışmalarına 2019 yılında da devam edilmiştir.



EÜAŞ Termik Santralleri

Termik santrallerimizin Türkiye üretimine (302.552 GWh) katkısı %5,1'dir. Santral bazında katkı oranları aşağıdaki grafikte verilmiştir.



Termik Santrallerimizin Kurulu Güç ve Üretimleri

Yakıt Cinsi	Santralin Adı	Yeri	Kurulu Güç MW	Üretim MWh
Linyit	Afşin-Elbistan "B"	KAHRAMANMARAŞ	1.440,0	2.776.476
	18 Mart Çan	ÇANAKKALE	320,0	2.133.788
	Soma "A"	MANİSA	44,0	-
Doğal Gaz	Bursa DGKÇS	BURSA	1.432,0	4.546.969
	İstanbul DGKÇS "A"	İSTANBUL	1.350,9	697.590
	İstanbul DGKÇS "B"	İSTANBUL	816,0	3.965.489
	Dilovası DGKÇS	KOCAELİ	253,4	72.148
	Esenyurt DGKÇ	İSTANBUL	180,0	559.915
	Tekirdağ "A"	TEKİRDAĞ	478,0	501.961
	Tekirdağ "B"	TEKİRDAĞ	478,0	196.551
	Mobil Elektrik Santralleri	-	175,0	-
		TOPLAM	6.967,3	15.450.887

HİDROELEKTRİK SANTRALLARIMIZ

2019 yılında ülkemiz elektrik enerjisi üretimine önemli bir katkısı olan toplam 12.776 MW Kurulu güce sahip 48 adet hidroelektrik santralimizin 36 adedi rezervuarlı, 11 adedi kanal ve 1 adedi de göl tipidir.

EÜAŞ Hidroelektrik Santralleri İşletme Müdürlükleri



EÜAŞ Tarafından Devralınan HES'ler

Yap-İşlet-Devret modeli ile inşa edilen 2,028 MW kurulu gücündeki Ahiköy-1 HES ve 2,393 MW kurulu gücündeki Ahiköy-2 HES 2019 yılı içerisinde Teşekkülümüzce devralınmıştır.

Özelleştirme Çalışmaları

Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından ihalesine çıkılan Teşekkülümüze ait 3 adet HES'in işletme hakkı devir sözleşmeleri imzalanarak özelleştirme süreçleri tamamlanmıştır. Bu HES'ler:

- ❖ Keban HES İşletme Müdürlüğüne bağlı Tohma HES,
- ❖ Antalya ve Yöresi HES İşletme Müdürlüğüne bağlı Dinar-2 HES,
- ❖ Akköprü Çine HES İşletme Müdürlüğüne bağlı Çine HES.

Rehabilitasyon Çalışmaları

Keban HES Rehabilitasyonu kapsamında;

❖ Sarıyar HES İşletme Müdürlüğü, Generatör ve Generatöre Ait Yardımcı Sistemleriyle ilgili işlere 30.05.2017 tarihinde başlamıştır. Bu kapsamda Ünite-1 ve Ünite-2 generatör imalat, demontaj, montaj ve devreye alma çalışmaları tamamlanmıştır. Keban HES'in 1. Ünitesi 25.11.2019 tarihinde, 2. Ünitesi ise 23.03.2020 tarihinde başarıyla devreye alınmıştır.

❖ SCADA, Siber Güvenlik Sistemleri, Vibrasyon Ölçüm Sistemi, Debi Ölçüm Sistemi, Hız Regülatörü, İkaz Sistemi, AA/DA Güç Temin Sistemi, Ünite Korumaları ve Ölçüm, Şalt Sahası Koruması, Şalt Teçhizatı, Yatak Yağlama ve Soğutma Sistemi, Soğutma Suyu Sistemi, Drenaj Sistemi, Transformatör Yangın Söndürme Sistemi, Seviye Ölçüm Sistemi ve 1 üniteye ait Ana Güç Transformatörleri yenilenmesiyle ilgili işlere ise TÜBİTAK-MAM 09.10.2017 tarihinde başlamıştır. Sözleşmenin süresi 1460 gün olup; projenin 2021 yılında tamamlanması hedeflenmektedir. Belirtilen iş kapsamında, tüm imalat işleri tamamlanarak; ünite-1 ana güç trafosu, ünite-1 yatak yağlama ve soğutma sistemi ile 8 üniteye vibrasyon ölçüm sistemi kurulumları yapılmıştır.

- Karakaya HES Türbin Rehabilitasyon Projesi için 04.08.2017 tarihinde TEMSAN A.Ş. ile sözleşme imzalanmış olup proje tasarım fazı tamamlanmış, imalat çalışmalarına başlanılmıştır. Proje sonunda türbin veriminin artırılması hedeflenmektedir.
- Hidrolik Santral Bileşenlerinin Yerli Olarak Tasarımı ve Üretimi (MİLHES) Projesi kapsamında, dizayn ve imalat işleri tamamlanmıştır. Saha montaj çalışmaları tamamlanarak ünite devreye alınmıştır.
- Güç Kalitesi İzleme Sistemlerinin Kurulması Projesinde, TÜBİTAK MAM ile imzalanan sözleşme kapsamında 34 adet santralde kurulum çalışmaları tamamlanmıştır.
- Deriner HES Kontrol Sistemlerinin Yenilenmesi Projesinde TÜBİTAK MAM ile 27.07.2017 tarihinde imzalanan sözleşme kapsamında İstasyon ve Yerel Kontrol Sistemlerinin yenilenmesi, Siber Güvenlik Sistemlerinin kurulumu ve SFK Adaptasyonu işleri yer almaktadır. Proje kapsamındaki tüm sistemlerinin kurulumu ve devreye alınmaları sağlanarak işin tüm geçici kabulleri yapılmıştır. Ünite 4 yerel kontrol sistemlerinin geçici kabulünün yapılmasının ardından proje 31.07.2019 tarihinde tamamlanmıştır.
- Obruk HES'te yürütülen anti korozyon tedbir işleri ile 4. ünite ayar kanatlarının yenilenmesi işi kapsamında imalat ve montaj çalışmaları tamamlanarak geçici kabuller yapılmıştır.

Etüd Çalışmaları

Türkiye-AB Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı (IPA) programı kapsamında IPA 2013 CS01c kodlu "Elektrik Üretiminde Enerji Verimliliği Projesi" için Hatch (Kanada) firması ile 16.11.2018 tarihinde imzalanan sözleşme kapsamında ilave edilen hidroelektrik santraller ile birlikte toplam 22 adet HES'de enerji verimliliği ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

Elektrik Üretimi ve Su Değerleri

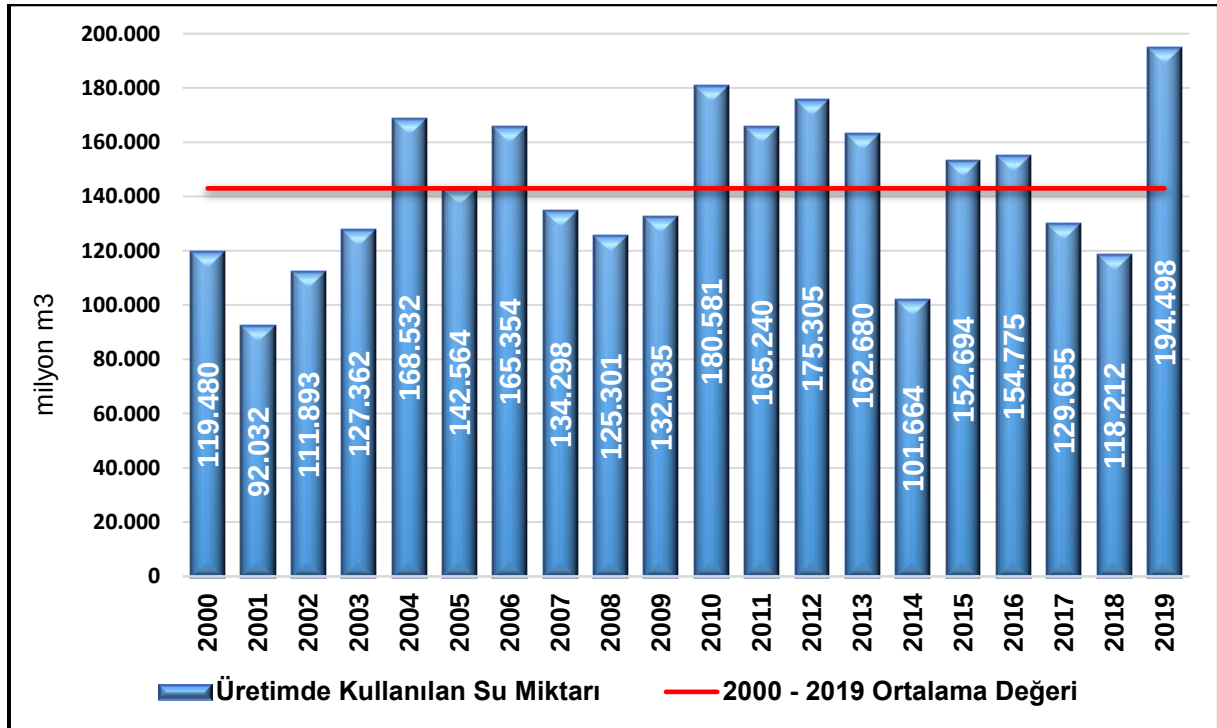
2019 yılında; Bakanlığımız koordinasyonunda ve ilgili kuruluşların katılımı ile hazırlanan üretim programına, DSİ Genel Müdürlüğü tarafından hazırlanan Rezervuar İşletme Programlarına, barajlara gelen su miktarlarına, Teşekkülümüzün ikili anlaşmalardan kaynaklanan yükümlülüklerine ve Türkiye Elektrik Sisteminin arz talep durumlarına göre Hidroelektrik Santrallerimizde elektrik enerjisi üretilmiştir.

2019 yılı üretim programına göre Teşekkülümüze bağlı HES'lerden 31 Aralık 2019 tarihine kadar 32.674 milyon kWh elektrik enerjisi üretilmesi planlanmış, yıl sonunda programlanan üretimin % 134 'ü olan 43.895 milyon kWh elektrik enerjisi üretilmiştir.

2019 yılında tüm barajlarımıza 216 milyar m³ su gelmiştir. Bu değer 2018 yılında barajlarımıza gelen 129 milyar m³ suya oranı % 167'dür.

2019 yılında tüm barajlarımızda elektrik üretiminde kullanılan su miktarı 194 milyar m³ dür. 2019 yılında 1. kademe barajlarımıza 58 milyar m³ su gelmiştir. Bu değer 2018 yılında 1. kademe barajlarımıza gelen 38 milyar m³ suya oranı % 153'tür.

2000-2019 ORTALAMASI 143 milyar



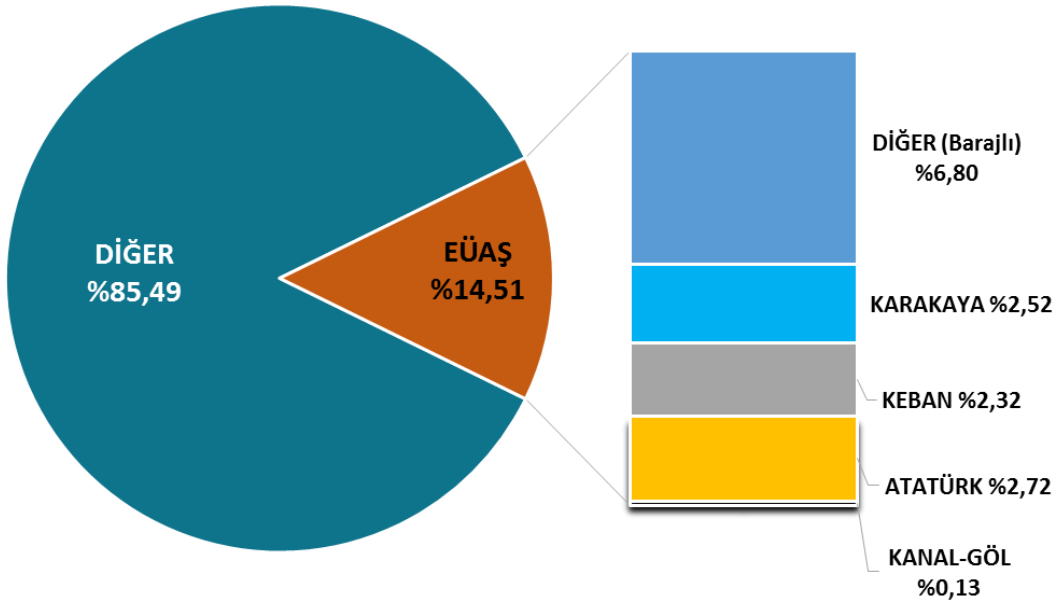
Hidrolik Santrallerimizde Üretimde Kullanılan Su Miktarları

ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

EÜAŞ Hidroelektrik Santrallerinin Kurulu Güç ve Üretimleri

Santral Adı	Yeri	Kurulu Güç	Üretim
		MW	MWh
AKKÖPRÜ	MUĞLA	115	199.127
ALPASLAN-I	MUŞ	160	621.807
ALTINKAYA	SAMSUN	703	728.818
ASLANTAŞ	OSMANİYE	138	771.986
ATATÜRK	ŞANLIURFA	2.405	8.225.767
BATMAN	DİYARBAKIR	198	550.617
BERKE	OSMANİYE	510	2.130.045
BİRECİK - NİZİP	ŞANLIURFA	672	2.579.749
BORÇKA	ARTVİN	301	827.495
ÇAMLIGÖZE	SİVAS	32	59.127
ÇATALAN	ADANA	169	697.657
DEMİRKÖPRÜ	MANİSA	69	83.993
DERBENT	SAMSUN	56	162.979
DERİNER	ARTVİN	670	1.618.237
DİCLE	DİYARBAKIR	110	324.600
ERMENEK	KARAMAN	302	1.667.658
GEZENDE	MERSİN	159	728.301
GÖKÇEKAYA	ESKİŞEHİR	278	368.046
HASAN UĞURLU	SAMSUN	500	1.139.034
HİRFANLI	KIRŞEHİR	128	135.492
KAPULUKAYA	KIRIKKALE	54	82.699
KARAKAYA	DİYARBAKIR	1.800	7.636.554
KARKAMIŞ	GAZİANTEP	189	614.071
KEBAN	ELAZIĞ	1.330	7.015.719
KESİKKÖPRÜ	ANKARA	76	80.839
KIĞI	BİNGÖL	138	578.581
KILIÇKAYA	SİVAS	120	315.360
KRALKIZI	DİYARBAKIR	95	177.487
MURATLI	ARTVİN	115	373.062
OBRUK	ÇORUM	211	221.886
ÖZLÜCE	ELAZIĞ	170	535.278
SARIYAR H.P.	ANKARA	160	275.883
SEYHAN 1	ADANA	60	362.439
SİR	K.MARAŞ	284	1.012.831
SUAT UĞURLU	SAMSUN	69	303.411
TOPÇAM	ORDU	61	184.181
TORTUM	ERZURUM	26,2	61.022
ÇİNE	AYDIN	46	13.343
BARAJLI SANTRALLAR TOPLAM		12.607	43.465.360
DOĞAL GÖL ve AKARSU SANTRALLARI TOPLAM		169	430.026
TOPLAM		12.776	43.895.386

Hidroelektrik Santrallarının Türkiye Elektrik Üretimine Katkısı



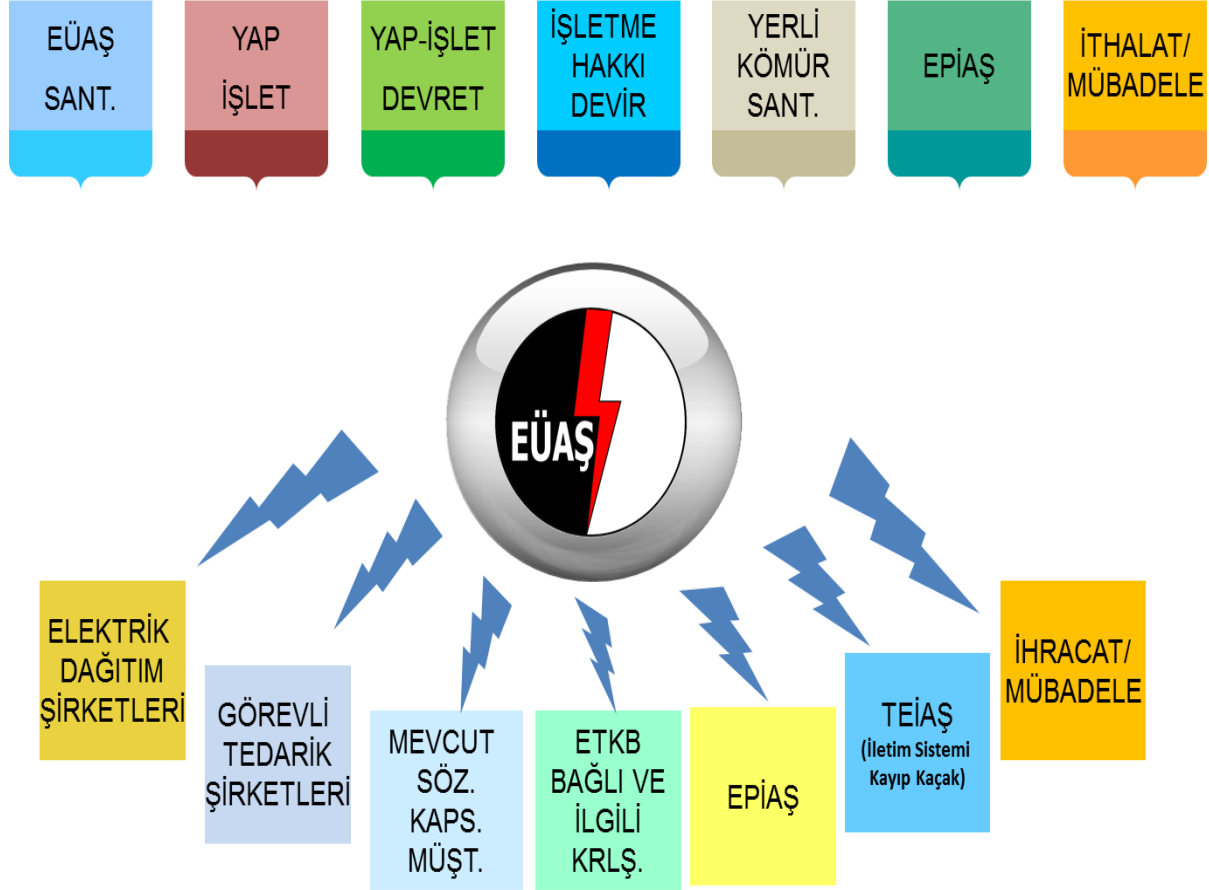
TÜRKİYE ÜRETİMİ 302.552 GWh



Muratlı HES

4. 2019 YILI ELEKTRİK ENERJİSİ ALIŞ-SATIŞ FAALİYETİ

Elektrik Piyasası Kanunu çerçevesinde, devletin genel enerji politikasına uygun olarak, kamu adına elektrik ticaret ve taahhüt faaliyetlerini de sürdüren EÜAŞ'ın enerji alım/satım portföyü:



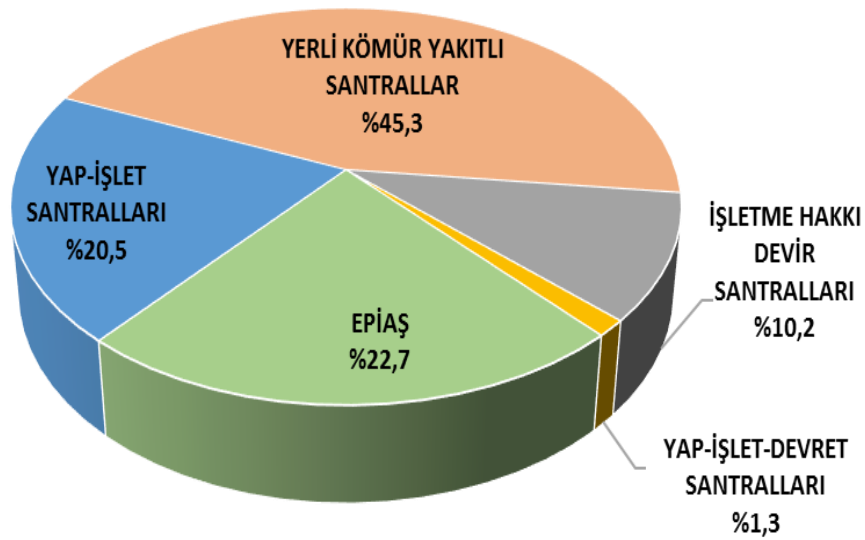
ENERJİ ALIŞ FAALİYETLERİ

EÜAŞ, enerji alış portföyünde yer alan kaynaklardan 2019 yılında toplam 52.921 GWh elektrik enerjisi satın almıştır.

2019 yılında; mevcut sözleşmeleri kapsamında işletmede olan Yap İşlet Santralleri (Yİ), Yap İşlet Devret Santralleri (YİD), İşletme Hakkı Devir Santralleri (İHD) ile yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik üretimine dahil edilmesi politikası çerçevesinde Sadece Yerli Kömür ve Yerli Kömür ile İthal Kömür Karışımı Yakıtlı Santralleri İşleten Özel Şirketlerden toplam 40.896 GWh elektrik enerjisi satın alınmıştır. Bunun yanı sıra serbest elektrik piyasasından 12.025 GWh elektrik enerjisi alımı gerçekleştirilmiştir.

PORTFÖY BAZINDA ENERJİ ALIŞ DEĞERLERİ

PORTFÖY	2019
	ALINAN ENERJİ (MWh)
YAP-İŞLET SANTRALLARI	10.826.921
YERLİ KÖMÜR YAKITLI SANTRALLAR	23.971.578
İŞLETME HAKKI DEVİR SANTRALLARI	5.402.116
YAP-İŞLET-DEVRET SANTRALLARI	695.201
EPIAŞ	12.025.394
TOPLAM	52.921.210



2019 Yılında Alınan Elektrik Enerjisinin Dağılımı

Yap-İşlet Santralleri

Teşekkülümüz enerji alış portföyünde yer alan 5 adet Yİ santralinden 2019 yılında toplam 10.827 GWh elektrik enerjisi satın alınmıştır. Adapazarı DGKÇS'nin sözleşme süresi 06.02.2019 tarihinde, Gebze DGKÇS'nin sözleşme süresi 09.02.2019 tarihinde, Ankara DGKÇS'nin sözleşme süresi 19.03.2019 tarihinde, İzmir DGKÇS'nin sözleşme süresi 03.08.2019 tarihinde ve İskenderun İKS'nin sözleşme süresi ise 21.11.2019 tarihinde sona ermiştir.

SANTRAL	2019	
	ALINAN ENERJİ (MWh)	Pay %
ADAPAZARI DGKÇS	593.967	5,49
GEBZE DGKÇS	909.907	8,40
İZMİR DGKÇS	2.987.947	27,60
ANKARA DGKÇS	906.097	8,37
İSKENDERUN İKS	5.429.002	50,14
TOPLAM	10.826.921	100

Yap-İşlet-Devret Santralleri

Teşekkülümüz enerji alış portföyünde yer alan 10 adet YİD santralinden 2019 yılında toplam 695,2 GWh elektrik enerjisi satın alınmıştır. Esenyurt DGKÇS'nin sözleşme süresi 22.05.2019 tarihinde, Trakya DGKÇS'nin sözleşme süresi 04.06.2019 tarihinde, Uni-Mar DGKÇS'nin sözleşme süresi 12.06.2019 tarihinde, Ahiköy-I HES'in sözleşme süresi 02.09.2019 tarihinde, Ahiköy-II HES'in sözleşme süresi ise 18.11.2019 tarihinde sona ermiş ve söz konusu santraller Teşekkülümüze devredilmiştir.

SANTRAL	2019	
	ALINAN ENERJİ (MWh)	Pay %
ESENYURT DGS	358.500	51,57
TRAKYA DGS	2.188	0,31
UNI-MAR DGS	13.095	1,88
AHIKÖY I-II HES	5.797	0,83
AKSU ÇAYKÖY HES	26.709	3,84
GAZİLER HES	28.128	4,05
GİRLEVİK-II MERCAN HES	31.728	4,56
YAMULA HES	190.797	27,44
ÇAL HES	4.565	0,66
BOZCAADA RES	33.693	4,85
TOPLAM	695.201	100

İşletme Hakkı Devir Santralleri

Teşekkülümüz enerji alış portföyünde yer alan 3 adet İHD santralinden 2019 yılında toplam 5,4 GWh elektrik enerjisi satın alınmıştır. Elazığ Valiliğince 2006 yılında durdurulan Hazar I-II HES'te ise elektrik enerjisi üretimi gerçekleşmemiştir.

ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

SANTRAL	2019	
	ALINAN ENERJİ (MWh)	Pay %
ÇAYIRHAN TERMİK SANTRALI	3.679.331	68,11
AFŞİN-ELBİSTAN A TS	1.722.784	31,89
TOPLAM	5.402.116	100

Yerli Kömür Yakıtlı Santraller

Elektrik Piyasası Kanunu ve Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin 6719 sayılı Kanun ile Teşekkülümüze yerli kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerini işleten şirketlerden elektrik enerjisi alımı görevi verilmiştir.

6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 04.08.2016 tarihli 2016/9096 sayılı ve 20.11.2017 tarihli 2017/11070 sayılı Bakanlar Kurulu Kararları ile 22.01.2019 tarihli ve 148 sayılı Bakanlık Olur'u gereğince, Teşekkülümüzce Elektrik Enerjisi Satış Anlaşmaları kapsamında 2019 yılında Sadece Yerli Kömür ve Yerli Kömür ile İthal Kömür Karışımı Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini İşleten Özel Şirketlerden toplam 23.972 GWh elektrik enerjisi alımı yapılmıştır.

ŞİRKET	2019	
	ALINAN ENERJİ (MWh)	Pay %
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş.	1.131.976	4,72
Çan Kömür ve İnşaat A.Ş.	730.080	3,05
Çates Elektrik Üretim A.Ş.	987.597	4,12
Çelikler Orhaneli Tunçbilek Elek. Üret. A.Ş.	2.100.637	8,76
Çelikler Seyitömer Elektrik Üretim A.Ş.	2.307.370	9,63
Enerjisa Enerji Üretim A.Ş.	1.811.395	7,56
Eren Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	258.091	1,08
İçdaş Çelik Ener. Tersane Ve Ulaş. San. A.Ş.	142.676	0,60
Kangal Termik Santral Elek. Üretim A.Ş.	1.595.581	6,66
Silopi Elektrik Üretim A.Ş.	1.445.791	6,03
Soma Termik Santral Elektrik Üretim A.Ş.	3.594.473	14,99
Yatağan Termik Enerji Üretim A.Ş.	2.377.576	9,92
Yeniköy-Kemerköy Elek. Üret. ve Tic. A.Ş.	4.503.585	18,78
Hidro-Gen Enerji İth.İhr.Dağ.ve Tic. A.Ş.	984.749	4,10
TOPLAM	23.971.578	100

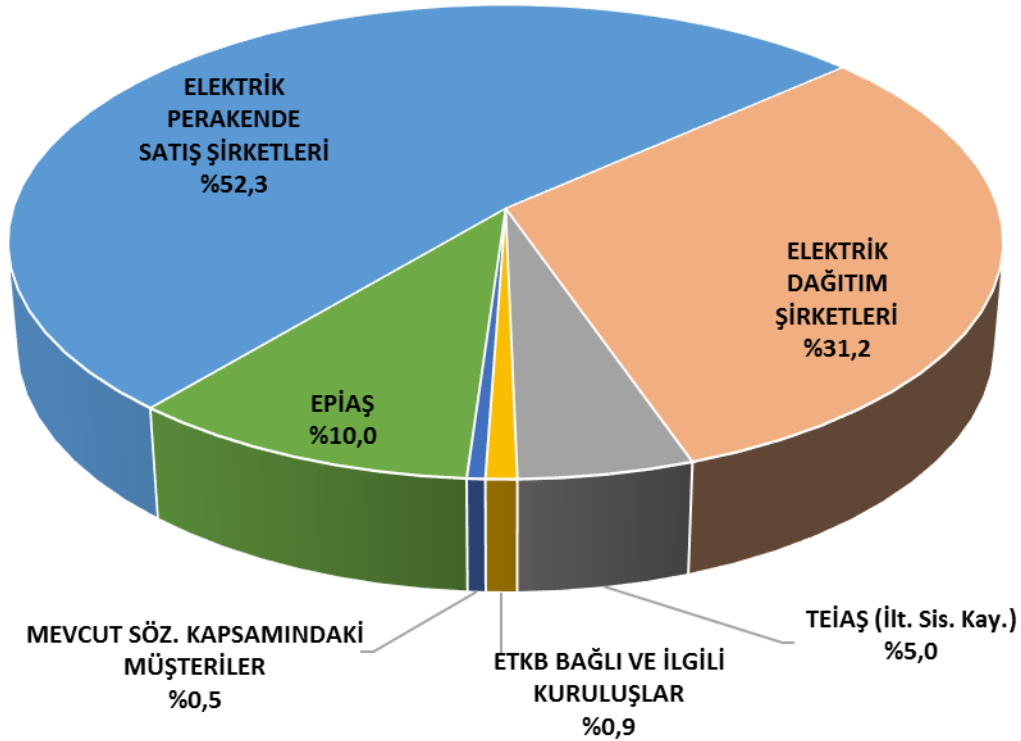
Yurt Dışı Alımları

2019 yılında Teşekkülümüzce herhangi bir dış alım gerçekleştirilmemiş olup, Gürcistan'dan alacağımız olan elektrik enerjisine ilişkin görüşmeler Bakanlığımız nezdinde devam etmektedir.

ENERJİ SATIŞ FAALİYETLERİ

2019 yılında Teşekkülümüz tarafından piyasaya satışlar hariç toplam 99.931 GWh elektrik enerjisi satılmıştır. Elektrik Piyasalarında ise 11.138 GWh elektrik enerjisi satışı gerçekleştirilmiştir.

MÜŞTERİ BAZINDA ENERJİ SATIŞ DEĞERLERİ	
MÜŞTERİ	2019 SATILAN ENERJİ (MWh)
ELEKTRİK PERAKENDE SATIŞ ŞİRKETLERİ	58.126.437
ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİ	34.689.241
TEİAŞ (İlt. Sis. Kay.)	5.551.210
ETKB BAĞLI VE İLGİLİ KURULUŞLAR	987.905
MEVCUT SÖZ. KAPSAMINDAKİ MÜŞTERİLER	576.222
EPIAŞ	11.137.870
TOPLAM	111.068.885



2019 Yılında Satılan Elektrik Enerjisinin Dağılımı

Elektrik Dağıtım Şirketleri (EDAŞ) ve Elektrik Perakende Satış Şirketleri (EPSAŞ) ile Yapılan Sözleşmeler

Mülga TETAŞ ile 21 EDAŞ ve EPSAŞ arasında 31.12.2012 tarihinde imzalanmış Elektrik Satış Anlaşmaları kapsamında 2019 yılına ait elektrik enerjisi satış miktarlarının belirlendiği 31.12.2018 tarihinde imzalanan Ek Protokoller 01.01.2019 tarihi itibarıyla yürürlüğe girerek enerji satışına başlanmıştır. Ayrıca “Mülga TETAŞ tarafından Yerli Kömür Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerini işleten özel şirketlerden elektrik enerjisi teminine ilişkin usul ve esasların” revize edilmesine binaen Yerli Kömür Yakıtlı Elektrik Üretim Santralleri ile Yerli/ithal Kömür Yakıtlı Elektrik Üretim Santrallerinden 1 Şubat-31 Aralık 2019 dönemi için temin edilen enerji kapsamında 21 EPSAŞ’a satılacak elektrik enerjisi miktarları 31/01/2019 tarihli Ek Protokollerle 01.02.2019 tarihi itibarıyla revize edilmiştir.

Yurt İçi Satışlar

Teşekkülümüz tarafından 2019 yılında, yukarıda belirtilen sözleşme ve protokoller çerçevesinde EDAŞ ve EPSAŞ’lara toplam 92.815 GWh elektrik enerjisi satışı yapılmıştır.

2019 YILINDA ELEKTRİK DAĞITIM ŞİRKETLERİNE SATILAN ELEKTRİK ENERJİSİ		
MÜŞTERİ	SATILAN ENERJİ (MWh)	Pay %
AKEDAŞ EDAŞ	402.657	1,16
AKDENİZ EDAŞ	1.270.042	3,66
ARAS EDAŞ	855.079	2,46
ADM EDAŞ	793.736	2,29
BOĞAZİÇİ EDAŞ	3.602.075	10,38
YEŞİLIRMAK EDAŞ	520.478	1,50
ÇAMLIBEL EDAŞ	324.413	0,94
ÇORUH EDAŞ	517.777	1,49
DİCLE EDAŞ	14.160.675	40,82
BAŞKENT EDAŞ	1.245.038	3,59
FIRAT EDAŞ	388.110	1,12
GDZ EDAŞ	1.414.739	4,08
İSTANBUL AND. YAK EDAŞ	976.134	2,81
KAYSERİ VE CİVARI T.A.Ş.	244.382	0,70
MERAM EDAŞ	841.411	2,43
OSMANGAZİ EDAŞ	640.627	1,85
SAKARYA EDAŞ	895.669	2,58
TOROSLAR EDAŞ	2.373.448	6,84
TRAKYA EDAŞ	339.131	0,98
ULUDAĞ EDAŞ	1.027.968	2,96
VANGÖLÜ EDAŞ	1.855.652	5,35
EDAŞ TOPLAM	34.689.241	31,23

2019 YILINDA GÖREVLİ TEDARİK ŞİRKETLERİNE SATILAN ELEKTRİK ENERJİSİ

MÜŞTERİ	SATILAN ENERJİ (MWh)	Pay %
AKEDAŞ EPSAŞ	2.769.116	4,76
CK AKDENİZ EPSAŞ	1.098.837	1,89
ARAS EPSAŞ	881.492	1,52
AYDEM EPSAŞ	2.724.629	4,69
CK BOĞAZİÇİ EPSAŞ	8.156.552	14,03
YEŞİLIRMAK EPSAŞ	1.485.608	2,56
CK ÇAMLIBEL EPSAŞ	1.013.152	1,74
ÇORUH EPSAŞ	1.114.610	1,92
DİCLE EPSAŞ	3.080.846	5,30
ENERJİSA BAŞKENT EPSAŞ	5.307.007	9,13
FIRAT EPSAŞ	960.611	1,65
GEDİZ EPSAŞ	4.608.649	7,93
ENERJİSA İSTANBUL AND. YAK. EPSAŞ	3.657.690	6,29
KAYSERİ EPSAŞ	805.401	1,39
MERAM EPSAŞ	2.772.387	4,77
OSMANGAZİ EPSAŞ	2.229.676	3,84
SAKARYA EPSAŞ	2.635.681	4,53
ENERJİSA TOROSLAR EPSAŞ	5.671.243	9,76
TRAKYA EPSAŞ	2.401.858	4,13
LİMAK ULUDAĞ EPSAŞ	4.146.285	7,13
TÜRKERLER VANGÖLÜ EPSAŞ	605.107	1,04
EPSAŞ TOPLAM	58.126.437	52,33
TEİAŞ İLETİM SİS. KAYBI	5.551.210	4,99
MEVCUT SÖZ. KAPSAMINDAKİ MÜŞTERİLER	576.222	0,52
ETKB BAĞLI VE İLGİLİ KURULUŞLAR	987.905	0,89
EPIAŞ	11.137.870	10,02
GENEL TOPLAM	111.068.885	100

2019 Yılı Elektrik Enerjisi Satış Tarifeleri

Maliyet Bazlı Fiyatlandırma Mekanizmasının Uygulanmasına Yönelik Usul ve Esaslar (MBF) Genelgesi doğrultusunda, üretilecek enerji maliyeti, satın alınacak enerji maliyeti, işletme giderleri ve mali hedefler göz önünde bulundurularak belirlenen ve EPDK Kurul Kararıyla onaylanan 2019 yılına ait Toptan Satış Tarifesi ve ETKB bağlı ve ilgili kurumlarına uygulanan tarife ve mevcut sözleşmeler kapsamındaki müşterilere uygulanan tarife bilgileri aşağıda yer almaktadır.

TARİFE KATEGORİLERİ	01 Ocak-31 Mart 2019 Dönemi krş/kwh	01 Nisan-30 Haziran 2019 Dönemi krş/kwh	01 Temmuz-30 Eylül 2019 Dönemi krş/kwh	1 Ekim-31 Aralık 2019 Dönemi krş/kwh
Dağıtım Şirketlerine ve Görevli Tedarik Şirketlerine Uygulanan Elektrik Enerjisi Toptan Satış Fiyatı	12,6335	17,2700	20,5159	34,8654
Dağıtım Şirketlerine Genel Aydınlatma Kapsamında Uygulanan Elektrik Enerjisi Satış Fiyatı	25,4600	25,4600	25,4600	29,4772
ETKB Bağlı ve İlgili Kuruluşlarına Uygulanan Elektrik Enerjisi Satış Fiyatı	36,2362	36,3980	42,1553	47,6297
İletim Sistemine Doğrudan Bağlı Tüketicilere Uygulanan Elektrik Enerjisi Satış Fiyatı	36,4509	36,4509	42,2127	48,7941



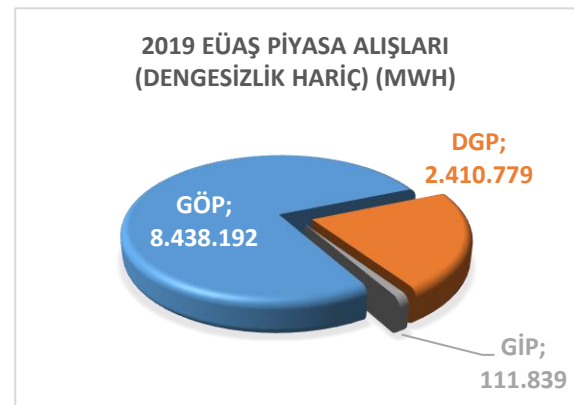
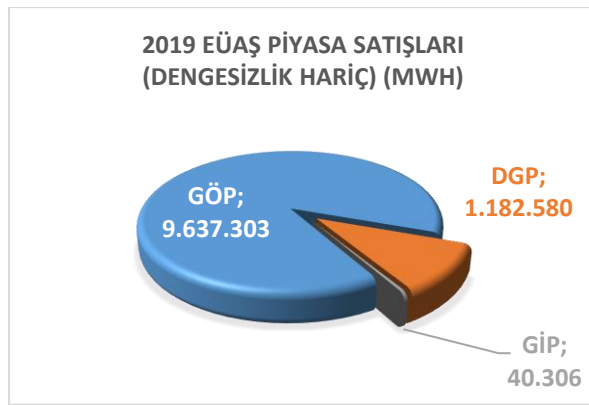
5. 2019 YILI PİYASA FAALİYETLERİMİZ

Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği uyarınca ikili anlaşmalar, ticari işlem onayları, yan hizmet anlaşma yükümlülükleri, teknik kısıtlar, santral marjinal maliyetleri ve diğer elektrik piyasası yükümlülükleri çerçevesinde Teşekkülümüz santrallarının üretim planlaması yapılmaktadır.

Elektik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği doğrultusunda yan hizmet piyasalarına katılım sağlanmakta olup, yükümlülükler, üretim tesislerimiz tarafından yerine getirilmektedir.

Portföyümüzde yer alan uzlaştırmaya esas veriş çekiş birimlerinin EPIAŞ nezdinde piyasa kaydı ile ilgili değışiklik, güncellemeler ve portföyden ayrılma taleplerine yönelik gerekli iş ve işlemler yürütölmektedir.

2019 yılında EÜAŞ olarak Gün Öncesi, Gün İçi Piyasası ve Dengeleme Güç Piyasası kapsamında verilen teklifler neticesinde piyasaya satışlarımız 11.137.870 MWh, piyasadan alışlarımız ise 12.025.394 MWh olarak gerçekleşmiştir.



Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nde belirtilen esaslar çerçevesinde Piyasa Katılımcıları olan Teşekkülümüz ile TEİAŞ arasında 05.10.2018 tarihinde "Dengeden Sorumlu Gruba Katılım Anlaşması" yapılmış olup anlaşma ile ilgili faaliyetler 2019 yılı içinde yürütölmüştür. Dengeden Sorumlu Grubun dengeden sorumlu tarafı Teşekkülümüzdür.

Teşekkülümüze devri gerçekleşen Ahiköy-1 HES, Ahiköy-2 HES, Esenyurt Doğalgaz ve Kombine Çevrim Santrali, Tekirdağ A Doğalgaz ve Kombine Çevrim Santrali, Tekirdağ B Doğalgaz ve Kombine Çevrim Santrali ile 7 adet Mobil Treyler Elektrik Santrali için EPDK'dan elektrik üretim lisansları alınmıştır.

5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunu ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği çerçevesinde, 2005 yılında EPDK'dan alınan Serbest Kullanıcı Lisansımızın süresi her yıl olduğu gibi 1 yıl uzatılmıştır.

2019 yılında YEK Destekleme Mekanizmasından faydalanabilmek amacıyla YEKDEM kapsamında olan 4 santralımız (Akköprü HES, Erik HES, Kiğı HES ve Topçam HES santralları) için EPDK'ya başvurularak YEKDEM'e tabi olmaları sağlanmıştır.

Tohma-Medik HES, Dinar-2 HES, Çine Adnan Menderes HES 2019 yılında özelleşen santrallarımız olup; EPDK tarafından lisansları iptal edilmiştir.

Esenyurt Doğalgaz ve Kombine Çevrim Santrali, Tekirdağ A Doğalgaz ve Kombine Çevrim Santrali, Tekirdağ B Doğalgaz ve Kombine Çevrim Santrali için Bağlantı ve Sistem Kullanım Anlaşmaları imzalanmıştır. Özlüce HES' in Sistem Kullanım Anlaşması revize edilmiştir.

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği çerçevesinde Bağlantı anlaşmalarında yeniden düzenlenen Genel Hükümler ve İletişim Sistemi başlıklı bölümlerini içeren revize Bağlantı Anlaşmaları santrallerimiz için TEİAŞ ile imzalanmıştır.

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik çerçevesinde sistem kullanım anlaşması maksimum veri gücü ile lisans kurulu gücünün uyumlaştırılması kapsamında 23 adet santralımız için Revize Sistem Kullanım Anlaşmaları imzalanmıştır.



Keban HES

BÖLÜM 3: DİĞER FAALİYETLERİMİZ

1. ÖNEMLİ PROJELERİMİZ

18 Mart Çan Termik Santrali (2x160 MWe) 1. ve 2. Üniteleri İçin Baca Gazı Desülfürizasyon (BGD) Tesisi Kurulması Projesi

Çanakkale – Çan bölgesindeki yüksek kükürt içeren düşük kalorili linyit kömürü rezervinin elektrik üretiminde değerlendirilmesi amacıyla, 2x160 MWe gücünde 18 Mart Çan Termik Santralının 2000 yılında yapımına başlanmıştır. Santralin 2006 yılında geçici kabulü tamamlanarak ticari işletmeye geçilmiştir.

Santral; dolaşımli akışkan yatak kazan teknolojisine sahip, yüksek verimli ve çevreye duyarlı bir santraldır. Santral kazanlarında kömürün yanması sonucu açığa çıkan SO₂ emisyonlarını tutmak için kazanlara kömür ile birlikte kireçtaşı da beslenmektedir.

Santral dizaynı yapılırken, yürürlükte olan Yönetmelik dikkate alınarak baca gazında SO₂ emisyon değeri maksimum 1.000 mg/Nm³ olarak dikkate alınmıştır.

Ülkemizde geçerli olacak SO₂ emisyonu sınır değerinin düşecek olması nedeniyle, 18 Mart Çan Termik Santrali 1. ve 2. Ünitelerine BGD Tesisleri yapılması işi kapsamında yüklenici tarafından kullanılacak malzemelere ait siparişlerin tamamı verilmiştir. Yıkayıcı kuleler ve ıslak bacaların montajı tamamlanmıştır. Tankların montajı tamamlanmış, lastik kaplama imalatlarına başlanmıştır. Tüm binaların inşaat çalışmaları tamamlanmıştır. 2019 yılı sonu itibariyle işin % 90' ı bitmiş durumdadır.

18 Mart Çan Termik Santrali Kireçtaşı Öğütme Tesisi Yapılması

Santralda pulverize kireçtaşı temininden kaynaklanan enerji üretimindeki aksamaların önlenmesini teminen; ruhsatı EÜAŞ'a ait kireçtaşı ocağından çıkarılıp 5-40 mm tane boyutuna kırılıp elenecek ve santralin bitişiğindeki sahada kurulacak olan kireçtaşı öğütme tesisinde, kazanda ve yapımı devam eden Bacagazı Desülfürizasyon (BGD) tesisinde kullanılabilecek kalite ve ebatla mikronize kireçtaşının üretilmesi amaçlanmış olup projeye ÇED Olumlu Kararı alınmıştır.

Öğütme Tesisinin kurulmasına ilişkin 03.10.2019 tarihinde ihaleye çıkılmış olup, çalışmalar devam etmektedir.

Afşin-Elbistan B Termik Santrali Yardımcı Sıvı Yakıt Yakıcı Sistemlerinin Doğalgaz Dönüşümü Projesi

Sıvı yakıtın sisteme verdiği tahribatın azaltılması, daha düşük işletme ve bakım masraflı oluşturmacağından enerji üretim maliyetinin düşürülmesi, ihtiyaç halinde yakıcılarda kesintisiz yanma sağlanmasını ve çevre mevzuatlarına uyumlu enerji üretimi amacıyla yardımcı sıvı yakıt yakıcılarında doğalgaz kullanılması planlanmıştır. Ayrıca, doğalgazın depolama

zorunluluğunun olmaması, kesintisiz ve kolay temin edilebilmesi nedeniyle ilave depolama ve nakliye masrafına ihtiyaç duyulmaması vb. avantajlar değerlendirildiğinde, Afşin Elbistan B Termik Santralının yardımcı sıvı yakıt yakıcı sistemlerinin doğalgaz dönüşümlerinin yapılmasına karar verilmiştir.

Projenin yapımı eş zamanlı 2 faz olarak belirlenmiştir.

1.FAZ; Yaklaşık 30 km mesafede bulunan BOTAS’a ait ana doğalgaz hattından, santral sahasına doğalgazın getirilmesi:

Doğalgaz temini amacıyla yaklaşık 30 km boru hattı ve RMS istasyonu tesisi yapımına yönelik olarak, bölgenin BOTAS tarafından tek yetkili firması ARMADAŞ Arsan Maraş Doğalgaz Dağıtım A.Ş. ile 15.12.2017 tarihinde 16 ay süreli sözleşme imzalanmış olup 1. Faz 15.11.2018 tarihinde tamamlanmıştır.

2.FAZ; Santral sahası girişinde bulunan RMS-B istasyonundan itibaren mutfak, yardımcı kazan ve kazan binalarına kadar doğalgaz hattı ve iç tesisat çekilerek, sıvı yakıt yakıcı sistemlerin ve mutfaktaki ocakların doğalgaz dönüşümlerinin yapılması:

Doğalgaz dönüşümü için gerekli iç tesisatın tesis edilmesi ve yardımcı yakıt yakıcı sistemlerinin doğalgaz dönüşüm işlemlerinin yapılması için TEMSAN A.Ş. ile 13.07.2018 tarihinde sözleşme imzalanmıştır.

Fiziki ilerleme %80 olup Projenin 2020 yılı içerisinde tamamlanması öngörülmektedir.

İstanbul DGKÇ Santralı A Ünitelerine Osmoz Sistemi İle Artırılmış Su Tesisi Sistemi Yapılması Projesi

Özellikle son yıllarda yaz aylarında yaşanan kuraklık nedeniyle İstanbul DGKÇ-A Santralı ve İstanbul DGKÇ-B Santralının ciddi su temini sıkıntısı olduğundan, santral için deniz suyundan Osmoz Sistemi yöntemi ile artırılmış su temin edilmesine karar verilmiştir.

“İstanbul DGKÇ Santralı A Ünitelerine Osmoz Sistemi İle Artırılmış Su Tesisi Sistemi Yapılması” işinin sözleşmesi 23.10.2017 tarihinde imzalanmış olup, 07.02.2019 tarihinde proje tamamlanarak geçici kabulü yapılmıştır.

İstanbul DGKÇ Santralı-A DCS ve Otomasyon Sisteminin Rehabilitasyonu

Santralımızın otomasyon sistemi 1980’li yılların teknolojisinde olduğundan birçok sorun ile karşılaşmıştır. Santralın DCS ve Otomasyonun rehabilitasyonu işi ile ilgili TEMSAN Elektromekanik Sanayi A.Ş. ile 11.08.2016 tarihinde sözleşme imzalanmıştır.

A Blokta GT12’de türbin-kompresör kanat hasarı nedeniyle kesintiye uğrayan DCS ve Otomasyon Sisteminin Rehabilitasyonu işi 29.06.2019 geçici kabulü yapılmıştır.

175 MW Treyler Mobil Elektrik Santralı Projesi

TEİAŞ Genel Müdürlüğünün talebi doğrultusunda Bakanlığımızca belirlenen genel enerji politikalarına uygun olarak, elektrik enerjisi tüketimi ve arzı arasındaki dengenin sağlanması ve acil durumlarda devreye girmesi amacıyla, Bakanlar Kurulu Kararı ile elektrik üretim kaynaklarında kalıcı arızaların oluşması, iletim hatlarının kopması, deprem, kar fırtınası ve benzeri doğal afet durumları, sabotaj ve benzeri acil tedbir gerektiren olağanüstü durumlar ile N-1 kısıt risklerinin bulunduğu durumlar gibi nedenlerle geniş çaplı inkıtaya sebep olabilecek hallerde arz güvenliğinin sağlanması için hızlı ve etkin şekilde devreye alınabilecek mobil/yüzer elektrik santral tesislerinin yapımı, kiralanması, satın alınması ya da diğer yollarla temini ve işletilmesi amacıyla her biri 25 MWe kurulu gücünde olmak üzere 7 adet Treyler Mobil Elektrik Santralının alımı ile ilgili olarak Bakanlar Kurulu Kararı ile Genel Müdürlüğümüz görevlendirilmiş ve Mobil Elektrik Santralları temin edilmiştir.

7 adet mobil santral için 30.05.2019 tarihinde elektrik üretim lisansları alınmıştır. 26.07.2019 tarihi itibarı ile 7 ünitenin kabulü onaylanmış olup 04.10.2019 tarihi itibarıyla EPIAŞ piyasa kayıt işlemleri tamamlanmıştır.

Gaz Türbini Kanatlarının Yerli İmalatı

İstanbul Doğal Gaz Kombine Çevrim Santralı A'daki E sınıfı 130 MWe bir gaz türbininin 3. kademesinde yer alan hareketli ve sabit kanatların yerli üretimi için TÜBİTAK 1007 Programı kapsamında seçilen konsorsiyum, TÜBİTAK ve EÜAŞ arasında Proje Destek Sözleşmesi imzalanmış olup, proje 01.05.2014 tarihi itibarıyla fiilen başlamıştır.

Proje ile Termik santralların ihtiyacı olan ithalata dayalı stratejik, periyodik değişim ihtiyaçlı türbin kanatlarının yurt içinde üretilmesi ve buna bağlı olarak rekabetçi piyasa koşulları oluşturularak malzeme alım maliyetlerimizin önemli ölçüde düşürülmesi, enerji arzının malzeme tedarikindeki aksamalar nedeniyle kesintiye uğraması riskinin ortadan kaldırılması amaçlanmaktadır. Projede İstanbul DGKÇS A'da bulunan bir gaz türbininin, 3. kademesindeki hareketli ve sabit kanatların hassas döküm ve kaplama yöntemi ile üretilmesi, kabul testlerinden geçtikten sonra, bir set hareketli ve bir set sabit kanat imal edilerek türbin üzerinde kullanılması hedeflenmektedir. Üretilcek bir set kanat (63 rotor, 51 stator), gaz türbinine takılarak 8.000 saat denenecektir. Projenin en önemli unsurlarından birisi, iş adımlarının yerli imkân ve alt yapı kullanılarak tesis edilmesidir.

Kanatların üretimleri tamamlanarak tüm testleri yapılmıştır. İstanbul DGKÇS A Santralının 2020 yılı ünite revizyon programına göre 2020 yılı içerisinde kanatların türbine takılarak projenin tamamlanması planlanmaktadır.

2. EÜAŞ LİNYİT HAVZALARI

LİNYİT HAVZALARI	TOPLAM KAYNAK (MTA verilerine göre) (milyon ton)	TOPLAM KAYNAK (JORC/Nİ43-101 Standartlarına Göre) (milyon ton) ⁽¹⁾	TOPLAM İŞLETİLEBİLİR REZERV (JORC/Nİ43-101 Standartlarına Göre) (milyon ton) ⁽²⁾
Afşin-Elbistan	4.776,1 (1131 kcal/kg)	Afşin C proje alanında 1.500 milyon ton (1134 kcal/kg) rezerv hesaplanmıştır. ⁽³⁾	Afşin C proje alanında 950 milyon ton (1145 kcal/kg) rezerv hesaplanmıştır. ⁽³⁾
Çayırhan	545,7 (2319 kcal/kg)	545,0 (2319 kcal/kg)	304,0 (1872 kcal/kg)
Tekirdağ-Çerkezköy	494,7 (2071 kcal/kg)	507,4 (2030 kcal/kg)	70,0 (2070 kcal/kg)
Konya-Karapınar	1.832,8 (1374 kcal/kg)	1.580,0 (1210 kcal/kg)	427,1 (1080 kcal/kg)
Afyonkarahisar-Dinar	819,0 (1783 kcal/kg)	1.482,0 (1520 kcal/kg)	162,2 (1480 kcal/kg)
Eskişehir-Alpu	1.364,5 (2240 kcal/kg)	1.355,0 (2020 kcal/kg)	Ön-fizibilite çalışması bulunmamaktadır.
Tekirdağ- Malkara	618,0 (2316 kcal/kg)	Ön-fizibilite çalışması aşamasındadır.	Ön-fizibilite çalışması aşamasındadır.
TOPLAM	10.450,7		

⁽¹⁾ : Kuruluşumuz tarafından sahalar devir alındıktan sonra MTA'ya rezerv geliştirme sondajları yaptırılmıştır. Bu veriler kullanılarak JORC/Nİ43-101 Standartlarına göre kaynak ve rezerv hesapları yaptırılmıştır/ yaptırılmaktadır.

⁽²⁾ : Rezerv miktarı, kaynak miktarının ekonomik ve teknik olarak alınabilecek kısmını ifade etmektedir.

⁽³⁾ : Afşin-Elbistan Linyit Havzası C ve D Sektörleri Mayıs-2019 itibarıyla birleştirilmiştir.



Afşin-Elbistan Linyit Havzası

Türkiye kesinleşmiş linyit rezervinin yaklaşık %25'ine sahip olan havzanın 34.283 ha alanının ruhsatı EÜAŞ'a ait olup, havzada EÜAŞ'a ait toplam linyit kaynağı 4,776 milyar ton'dur.

Bu rezervin yaklaşık 1,26 milyar tonu projelendirilmiş olup, halen işletmededir. Geriye kalan 3,51 milyar ton rezervin, yatırıma açılması yönünde etüt çalışmaları devam etmektedir.

Afşin-Elbistan Linyit Havzası, A (Kışlaköy) Sektörü, B (Çöllolar) Sektörü, C, D, E ve G sektörlerinden oluşmaktadır.

Kışlaköy (A) Sektörü, 01.12.2018 tarihinde İmtiyaz/İşletme Hakkı Devri Sözleşmeleri ile Afşin-Elbistan Elektrik Üretim A.Ş.'ye devredilmiştir.

B (Çöllolar) Sektörü; 1440 MW kurulu güçteki Afşin-Elbistan B Termik Santralının kömür ihtiyacını karşılamak üzere, Park Teknik A.Ş. ile Teşekkülümüz arasında 2007 yılında imzalanan "Çöllolar Kömür Sahası 17.250.000 ton/yıl Kömür Üretim Kapasiteli Açık Maden İşletmesinin Kurulması ve İşletilmesi Hizmet Alımı İşine Ait Birim Fiyat Sözleşmesi" çerçevesinde 2009 yılında sahada kömür üretimine başlanmıştır. Çöllolar sahasında 2011 yılında meydana gelen heyelanlar sonrasında madencilik faaliyetleri durdurulmuştur. Bu tarihten itibaren Afşin-Elbistan B TS kömür ihtiyacı Kışlaköy kömür sahasından karşılanmaktadır.

Havzada, C ve D Sektörlerini kapsayan alan birleştirilerek "C Sektörü" olarak adlandırılmış olup; Yönetim Kurulumuz Kararı ile, S.1954 ruhsat no.lu sahadan ayrılması ve yeni ruhsat düzenlenmesi için 16.12.2019 tarihinde MAPEG'e müracaat edilmiş ve MAPEG tarafından S.87520 no.lu ruhsat Teşekkülümüz adına tescil edilmiştir.

Havzanın, E Sektörü olarak isimlendirilen bölümünde MTA tarafından hidrojeolojik ve jeoteknik etüt çalışmaları yapılmış ve Kavramsal Ocak Tasarımı çalışmaları EÜAŞ tarafından tamamlanmıştır.

"Afşin-Elbistan Kömür Havzası Afşin-HB Sektörü Ön Fizibilite Raporu Hazırlanması ve Afşin-G Sektörü Kaynak Raporu Danışmanlık Hizmet Alımı" kapsamında danışman firma tarafından "Afşin-Elbistan Kömür Havzası Afşin C Sektörü Kaynak Raporu ve Afşin-G Sektörü Kaynak Raporu", "Afşin C Sektörü (Ön Fizibilite) Rezerv Raporu" ve Afşin C Sektörü Rezerv Raporu tamamlanmıştır.

Afyonkarahisar-Dinar Linyit Havzası

Afyonkarahisar ili Dinar ilçesi dâhilinde MTA tarafından kömür bulunan 5 adet arama ruhsatlı saha (7828,8 hektar), 23.07.2015 tarihli ve 166 sayılı Bakanlık Olur'u ile 31.12.2015 tarihinde EÜAŞ adına tescil edilmiştir.

MTA tarafından 2008-2013 yılları arasında havzada 119 adet, 56 bin metre sondaj yapılmış olup, 941 milyon ton kömür rezervi bulunmuştur.

MTA ile 10.05.2016 tarihinde "Afyonkarahisar-Dinar Dombayova Kömür Sahası Hidrojeoloji Etüdü İşine Ait Hizmet Alım Sözleşmesi" imzalanmıştır. Nihai Rapor teslim edilmiş olup, iş tamamlanmıştır.

MTA ile 30.01.2017 tarihinde “Afyonkarahisar-Dinar Dombayova Kömür Sahası Rezerv Belirleme ve Geliştirme Amaçlı Sondajlı Etüt İşine Ait Hizmet Alım Sözleşmesi” imzalanmış olup nihai rapor teslim edilmiştir. Bu çalışmaya göre 819 milyon ton kömür görünür rezerv tespit edilmiş olup kesin kabul işlemleri devam etmektedir.

Kömür yayılım sınırının, kömür damar kalınlıklarının belirlenmesi ve yapısal jeolojinin jeofizik yöntemlerle ortaya konulması amacıyla Türkiye Petrolleri (TP) ile 25.09.2017 tarihinde “Afyonkarahisar-Dinar-Dombayova Kömür Sahası İki Boyutlu (2B) Sismik Veri Toplama ve Sismik Veri İşlem Hizmet Alımı” sözleşmesi kapsamındaki işler tamamlanmıştır.

Afyonkarahisar-Dinar-Dombayova Kömür saha sınırları içerisinde bulunan kömür damarlarının gaz içeriği ve gaz bileşiminin belirlenmesi için yeryüzünden açılacak sondajlardan, yerinde numune alınması ve kömür damarlarının toplam gaz içeriğinin ve bileşiminin sahada ve laboratuvarında yapılacak ölçümlerle (kayıp gaz, yayılan gaz ve artık gaz bileşenlerinin) belirlenmesi amacıyla İTÜ Maden Fakültesi Maden Mühendisliği Bölümü ile 24.05.2018 tarihinde “Afyonkarahisar/Dinar Havzası Kömür Damarlarının Gaz İçeriği, Gaz Bileşimi ve Kendiliğinden Yanma Özelliklerinin Araştırılması İşine Ait Protokol” imzalanmış olup, Nihai Rapor teslim edilmiştir.

Afyonkarahisar Dinar Dombayova Linyit Havzası Sondajlı Etüt Projesinin JORC veya NI-43-101 vb. Standartlarda Yönetilmesi-Değerlendirilmesi ve Kaynak Rezerv Raporlarının Hazırlanması Danışmanlık Hizmet Alım İş Sözleşmesi 10.08.2017 tarihinde FICHTNER ile imzalanmıştır. Afyonkarahisar/Dinar Kömür Sahaları Kaynak Raporu ile Nihai Rezerv (Ön-Fizibilite) Raporu teslim edilmiş olup, iş tamamlanmıştır.

Eskişehir-Alpu Linyit Havzası

TKİ uhdesinde bulunan, İR:85068 no.lu ruhsat sahasının bir bölümü, 12.06.2017 tarihli ve 2017/T-3 sayılı Yüksek Planlama Kurulu Kararı ile bütün varlıkları, hak ve vecibeleri ile Teşekkülümüze devredilmiş ve MAPEG tarafından, ER:3360209, S:85839 ruhsat numarasıyla IV. Grup maden ruhsatı 06.07.2017 tarihinde EÜAŞ adına tescil edilmiştir.

EÜAŞ’a ait S:85839 no.lu IV. grup kömür ruhsat sahasındaki yerli kömürün değerlendirilmesini teminen 22.09.2017 tarihli ve 2017/89 sayılı Özelleştirme Yüksek Kurulu (ÖYK) kararı ile ihale süreci başlamıştır. Özelleştirme İdaresi Başkanlığı tarafından Eskişehir-Alpu Sahasının yatırıma açılması kapsamında yapılan 27.06.2019 tarihli ihale ÖİB tarafından iptal edilmiştir.

Eskişehir Alpu Kömür Havzası Alpu-B Sektörünün yatırıma açılmasını teminen, danışmanlık hizmet alımı satın alınarak MTA Genel Müdürlüğü tarafından gerçekleştirilecek sıklaştırma sondajlarının takibinin yapılması ve uluslararası standartlarda Kaynak ve Ön Fizibilite Raporlarının hazırlanması amacıyla;

MTA ile 16.04.2019 tarihinde “Eskişehir-Alpu Kömür Havzası Rezerv Geliştirme Amaçlı Sondaj İşine Ait Etüt Sözleşmesi” imzalanmıştır. Saha çalışmaları tamamlanmıştır.

TEMSAN A. Ş. ile 12.06.2019 tarihinde “Eskişehir-Alpu Kömür Havzası Alpu-B Sektörü Sondajlı Etüt Projesinin JORC veya N1 43-101 vb. Standartlarda Yönetilmesi, Değerlendirilmesi, Kaynak ve Ön Fizibilite Raporlarının Hazırlanması İşine Ait Danışmanlık Hizmet Alımı” sözleşmesi imzalanmıştır. Danışman tarafından Kaynak ve Rezerv Raporunun hazırlanması çalışmaları devam etmektedir.

Konya-Karapınar Linyit Havzası

Konya-Karapınar Kömür Havzasındaki her biri 2000 hektar olan toplam 18.000 ha alana sahip 9 (dokuz) adet arama ruhsatlı kömür sahası, Bakanlık Makamının 18.05.2011 tarihli ve 6425 sayılı Oluruna istinaden MTA Genel Müdürlüğünden Teşekkülümüze devredilmiştir.

Bu ruhsat sahalarında, MTA tarafından, toplam 104.000 metre, 408 adet sondaj yapılmış ve 1,8 milyar ton kömür kaynağı tespit edilmiştir.

MTA ile 03.12.2015 tarihinde “Konya-Karapınar/ Karaman-Ayrancı Kömür Havzası Rezerv Geliştirme ve Hidrojeoloji Etüt Projesi Hizmet Alımı Sözleşmesi” imzalanmıştır. Nihai Rapor teslim edilmiş olup, iş tamamlanmıştır.

Türkiye Petrolleri (TP) ile 15.06.2017 tarihinde “Konya-Karapınar/ Karaman-Ayrancı Kömür Havzasında İki Boyutlu (2B) Sismik Veri Toplama ve Sismik Veri İşlem Hizmet Sunumu İşine Ait Sözleşme” imzalanmıştır. Nihai Rapor teslim edilmiş olup iş tamamlanmıştır.

MTA ile 23.06.2017 tarihinde “Konya-Karapınar/Karaman-Ayrancı Kömür Sahası Jeoteknik Etüt Sözleşmesi” imzalanmıştır. Nihai Rapor teslim edilmiş olup, iş tamamlanmıştır.

MTA ile 21.06.2017 tarihinde “Konya-Karapınar/ Karaman-Ayrancı Kömür Sahası İlave Hidrojeoloji Etüt Programı İşine Ait Hizmet Alım Sözleşmesi” imzalanmıştır. Nihai Rapor teslim edilmiş olup, iş tamamlanmıştır.

Ankara Üniversitesi Yerbilimleri Uygulama ve Araştırma Merkezi (YEBİM) ile 20.03.2019 tarihinde “Konya-Karapınar Kömür Havzasındaki Arkeolojik Alanlarda Jeofizik Yer Radarı Yöntemi İle Oluşumların İncelenmesi İşine Ait Protokol” imzalanmıştır. Nihai Rapor teslim edilmiş olup, iş tamamlanmıştır.

MTA çalışmalarının uluslararası standartlara uyumlu şekilde yapıldığının denetlenmesi, çalışma sonuçlarının Competent Person (CP) imzalı JORC veya NI-43-101 ile uyumlu bir kaynak ve rezerv raporuyla EÜAŞ’a sunulması için yapılacak Danışmanlık Hizmet Alımı Sözleşmesi 15.08.2016 tarihinde imzalanmıştır. “Konya-Karapınar/ Karaman-Ayrancı Kömür Sahaları Kaynak Raporu” ve “Nihai Rezerv (Ön-Fizibilite) Raporu” tamamlanmıştır.

Tekirdağ-Malkara Linyit Havzası

Tekirdağ ili, Merkez ve Malkara ilçeleri dâhilinde bulunan 5 (beş) adet arama ruhsatlı saha Bakanlık Makamının 22.08.2017 tarihli ve 2047 sayılı Oluruna istinaden MTA Genel Müdürlüğünden Teşekkülümüze devredilmiştir. Ruhsatlar 10.01.2018 tarihinde MAPEG tarafından, EÜAŞ adına tescil edilmiştir.

Bu ruhsat sahalarında, Maden Genel Müdürlüğü tarafından, toplam 94.025 m uzunluğunda 198 adet sondaj yapılmış ve 618 milyon ton kömür kaynağı tespit edilmiştir.

MTA ile 27.12.2017 tarihinde “Tekirdağ Malkara Kömür Havzası Rezerv Geliştirme Projesine Ait Hizmet Alım Sözleşmesi” imzalanmış olup, bu kapsamda hazırlanan Nihai rapor teslim edilmiştir. İşe ait Kesin Kabul çalışmalarına devam edilmektedir.

MTA ile 27.12.2017 tarihinde “Tekirdağ ili Merkez ve Malkara Kömür Sahaları Hidrojeoloji Etüdü İşine Ait Hizmet Alım Sözleşmesi” imzalanmıştır. Sondaj çalışmaları tamamlanmış olup nihai rapor beklenmektedir.

MTA ile 27.12.2017 tarihinde “EÜAŞ Tekirdağ/Malkara Kömür Sahaları Jeoteknik Etüt Projesi Hizmet Alım Sözleşmesi” imzalanmıştır. Nihai rapor teslim edilmiş olup, iş tamamlanmıştır.

HT-TTM ile 16.11.2017 tarihinde “MTA Genel Müdürlüğü tarafından Tekirdağ-Malkara sahası için hazırlanan 5 adet Jeoloji ve Kaynak Raporlarının sonuçları kullanılarak bu sahaya ilişkin kaynak miktarının belirlenmesi ve bir "Kapsam Raporu" (Ön Değerlendirme Raporu) hazırlanması” sözleşmesi imzalanmıştır. HT-TTM firması tarafından MTA Genel Müdürlüğü tarafından saha için hazırlanan 5 adet Jeoloji ve Kaynak Raporlarının sonuçları kullanılarak bu sahaya ilişkin kaynak miktarının belirlenmesi işi ile ilgili "Kapsam Raporu" (Ön Değerlendirme Raporu) tamamlanmıştır.

Tekirdağ-Malkara Kömür sahası sınırları içerisinde bulunan kömür damarlarının gaz içeriği ve gaz bileşiminin belirlenmesi için yeryüzünden açılacak sondajlardan, yerinde numune alınması ve kömür damarlarının toplam gaz içeriğinin ve bileşiminin sahada ve laboratuvarda yapılacak ölçümlerle (kayıp gaz, yayılan gaz ve artık gaz bileşenlerinin) belirlenmesi amacıyla “Tekirdağ İli Merkez Ve Malkara Kömür Damarlarının Gaz İçeriği, Gaz Bileşimi Ve Kendiliğinden Yanma Özelliklerinin Araştırılması İşine Ait Protokol” İstanbul Teknik Üniversitesi Maden Fakültesi Maden Mühendisliği Bölümü ile Kuruluşumuz arasında 10.05.2019 tarihinde imzalanmıştır. Nihai rapor teslim edilmiş olup, iş tamamlanmıştır.

EÜAŞ ile TEMSAN arasında “Tekirdağ- Malkara Linyit Havzası Sondajlı Etüt Projesinin JORC veya NI 43-101 vb. Standartlarda Yönetilmesi-Değerlendirilmesi ve Ön Fizibilite Raporunun Hazırlanması İşine Ait Danışmanlık Hizmet Alım Sözleşmesi” 27.06.2018 tarihinde imzalanmıştır. İş süresi 480 takvim günüdür. MTA saha ve laboratuvar çalışmaları kapsamında işin süresi toplamda 280 takvim günü uzatılmıştır. Danışman firma tarafından sahadaki etüt çalışmalarının kontrol ve denetimi tamamlanmış olup Kaynak Raporu hazırlanmaktadır.

Çayırhan Kömür Sahası

Çayırhan-Bey pazarı Linyit Havzası I. Saha ve II. Saha olmak üzere 2 sektöre ayrılmıştır.

Çayırhan I. Saha:

PARK Termik A. Ş. tarafından İşletme Hakkı Devri ile işletilmektedir. Çayırhan Termik Santrali ve santrale kömür sağlayan maden sahalarının İmtiyaz Sözleşmesi süresinin bittiği tarih olan 30.06.2020’den sonra Kuruluşumuza devrine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.

Çayırhan-II Saha:

Çayırhan II. Sahada 700-800 MW Çayırhan B Termik Santrali ve yeraltı maden işletmesinin kurulması için, ÖİB tarafından 06.02.2017 tarihinde ihalesi yapılmış ve ÇEÜMAŞ ile 11.07.2017 tarihinde İHDS ve ESA imzalanmıştır. ÇEÜMAŞ, İHDS’nin 7 inci maddesi uyarınca, son olarak 1.971 kcal/kg ısı değerinde 140 Milyon ton kömür üretimini öngören İşletme Projesi Kuruluşumuza sunmuş ve anılan İşletme Projesi MAPEG tarafından onaylanmıştır. ÇEÜMAŞ tarafından çalışmalara devam edilmektedir.

3. BAKIM YÖNETİM SİSTEMİ (BYS) YAYGINLAŞTIRMA PROJESİ

Modern çağın gereklerine uygun olarak uluslararası standartlarda bakımın yönetim sisteminin tesis edilmesi ve üretim tesislerimizde bu standartlarda bakım faaliyetlerinin sürdürülmesi için 2019 yılında da gerekli çalışmalar tesis edilmiştir.

Bu kapsamda; ihtiyaçlar doğrultusunda yapılandırılan Test Müdürlüklerimiz, İşletme Müdürlüklerinden gelen talepler ve kendi oluşturdukları program dâhilinde sürekli olarak sahada test faaliyetlerine katılmakta, önemli arızaları daha oluşmadan tespit etmekte, santrallerimize işletme ve bakım faaliyetlerinde önemli bir destek sağlamaktadır. Bu sayede emreamadeliğin yükseltilmesi hedeflenmektedir.

2019 yılı içinde Kurumumuz Santrallerinde Önleyici bakım faaliyetleri kapsamında Mekanik ve Elektrik Test Müdürlüklerimizce Yüksek Gerilim Teçhizatları İzolasyon Testleri ve Koruma Röleleri Fonksiyon testleri olmak üzere 197 adet elektriksel test, 119 adet Vibrasyon test ve analizi, 84 adet tahribatsız muayene uygulamaları, 22 adet metalürjik-korozyon testi, 14 adet kaynaklı tadilat çalışması, 9 adet kavitasyon incelemesi olmak üzere 248 adet mekaniksel test, kontrol ve analiz çalışmaları gerçekleştirilmiştir.

Vibrasyon test ve analizleri kapsamında; Keban HES Ünite-1 ve Deriner HES Ünite-4 generatörlerinde yerinde balans uygulamaları yapılmıştır. Deriner HES'te 28 – 30 Mayıs 2019 tarihleri arasında Yüksek salınımların yerinde balans çalışmalarıyla giderilmesi sonucunda Ünite-4 üretime başlamıştır. 20 Aralık 2019 tarihlerine kadar 245.330.000 kwh elektrik üretimi yaparak ortalama 17,36 kr/kwh birim fiyatı ile; 42.589.288 TL gelir sağlamıştır.

Merkez ekibinden oluşan 10 kişilik Önleyici bakım komitesi kurulmuştur. Komitemiz santrallerimizde BYS verilerinden ve test ekiplerinin ölçümlerinden elde edilen sonuçları, konusunda uzman personelimizin değerlendirmeleri ile meydana gelebilecek sistem arızalarını en aza indirerek hatta önleyerek santrallerimizin enerji üretimdeki verimliliği artırılması hedeflenmektedir.

Bakım yönetimi hizmetlerinde çalışan personelin gelişimini desteklemek ve gerekli sertifikasyonlar için 2019 yılı içinde 2000 adam/gün eğitim ve etkinlik hedeflenmiş olup bu hedefin üstüne çıkılmıştır. 2020 yılı için eğitim programı hazırlama çalışmaları kapsamında 1300 adam/günlük toplam eğitim hedefi belirlenmiştir.

Bakım Yönetim Sistemine ana veri oluşturacak bakım altyapısı çalışmalarında; envanter listeleri oluşturulmakta, ekipmanların bakım modları, bakım periyotları ve standart karakteristik özellikleri belirlenmekte ve KKS kodlama mantığına uygun olarak bakıma esas ekipmanların kimlikleri oluşturulmaktadır. Veriler BYS yazılımına aktararak santral personeline BYS Kullanıcı / Eğitici Eğitimi verilmektedir. BYS kullanan santral sayısı 2019 yılı sonu ile 20 santrale ulaşmıştır. 2019 yılında toplam 103.149 adet ekipman ve 2170 adet (Kestirimci, Periyodik, Arızı) bakım talimatı tanımlanmıştır. BYS Kullanan santrallerimizde 2019 yılı için Koruyucu Bakım Oranı % 81,08'dir. 2020 yılı içinde 14 hidroelektrik santrale ait bakım altyapısı ana veri paketinin %70 oranında hazırlanarak sisteme atılması ve kullanılmaya başlanması planlanmaktadır.

BYS Strateji Genel Analiz Projesi kapsamında EÜAŞ'ın Bakım Yönetim Stratejisinin belirlenmesi hedeflenmektedir:

- İdeal Durum Analizi,
- Mevcut Durum Analizi,
- Eksiklik Analizi,
- Strateji ve yol haritası

Proje başlangıç tarihi 11.09.2017 olup 2020 yılında tamamlanması hedeflenmektedir. Proje kapsamında EÜAŞ'ın bakım yönetimi açısından mevcut durumunun incelendiği Mevcut Durum Analiz çalışması tamamlanarak raporlanmıştır. Ayrıca İdeal Durum Analiz çalışmaları devam etmekte olup bu kapsamda Fransa EDF Firmasına benchmark amacıyla teknik ziyaret gerçekleştirilmiş ve teknik ziyaret raporu hazırlanmıştır. 2020 yılı içinde bazı ek benchmark çalışmaları da planlanmaktadır.

Pilot Santraller Bakım Altyapı Çalışması kapsamında İstanbul A ve B DGKÇS 'de bakım ana verileri güncelleştirme çalışmaları ve bakım talimatları tamamlanmıştır. İstanbul DGKÇ B Santralının projeler üzerinden ekipman listelerinin kontrolleri yapılmıştır. Afşin Elbistan B Termik Santralında ise ekipman listelerinin ve ekipman ağaç yapısının oluşturulması %80 oranında tamamlanarak proje sonlandırılmıştır. Santrallerin BYS'ye dahil edilme süreci devam etmektedir.

HES Bakım Alt Yapısı Ana Veri Hazırlama Projesi 28 HES'te 04.11.2017 tarihinde başlamıştır. Proje 2019 yılı sonu itibarıyla tamamlanmıştır. 2 fazda tamamlanan projenin;

1. faz çalışmaları kapsamında:

- Santrallerin Envanter Listelerini Oluşturma
- Ekipmanın Standart Karakteristik Özelliklerini Belirleme
- Ekipmanlara Kod Verme (KKS)
- Santral Ekipman Ağaç Yapısını Oluşturma

2. faz çalışmaları kapsamında:

- Ekipmanların Kritiklik Derecelerini Belirleme
- Bakıma Esas Ekipmanları Belirleme
- Ekipmanların Bakım Tipi, Bakım Modlarını ve Bakım Periyotlarını Belirleme
- Bakım Talimatı Hazırlama

yapılmıştır.

Termik Santraller Bakım Altyapısı Ana Veri Hazırlama Projesi kapsamında çalışmalar 16 Nisan 2018 tarihinde 5 santral için başlamıştır. Santral Ekipman Ağaç Yapısının oluşturulması ve ön çalışmaların yapılması hedeflenmektedir.

Bursa DGKÇS ve 18 Mart Çan TS de kestirimci bakım atama çalışmaları tamamlanmıştır. Atatürk HES'de bakım altyapısı ana veri hazırlama çalışmaları tamamlanmış ve sisteme

atılmıştır. 2020 yılı içinde ise Afşin Elbistan B Termik Santralinde bakım ana veri paketinin %100 oranında oluşturulması ve sisteme atılacak hale getirilmesi, Trakya A ve B Santralının ekipman listelerinin %50 oranında oluşturulması hedeflenmektedir.

EÜAŞ'a bağlı hidroelektrik santrallarda ve termik santrallarda yapılacak olan kavitasyon kaynaklarında ve nitelikli kaynaklarda, PQR ve WPS'leri hazırlayarak, ilgili testlerin yapılması ve sahada uygulamasını bizzat takip ve tatbikini yapmak üzere Kaynak İşlemleri Başmühendisliği oluşturulmuştur. ODTÜ KTM ile protokol imzalanmış ve imzalanan protokol kapsamında santrallarımızdaki personelin kaynaklı tamiratlardaki teorik ve uygulama bilgilerini arttırmak amacı ile kaynakçı eğitimleri almaları sağlanarak faaliyetlere başlanmıştır.

Kalibrasyon Atölyesi kurulumu çalışmaları faaliyetlerine başlanarak TÜBİTAK UME ile görüşmeler yapılmıştır. Kapsam belirleme çalışmaları yapılarak TÜBİTAK UME ile santrallarımıza ziyaretler gerçekleştirilmiş olup çalışmalar devam etmektedir.



4. ÇEVRESEL FAALİYETLER

Çevresel Etki Değerlendirme Yönetmeliği Kapsamında Yürütülen Projeler

- ❖ Afşin Elbistan A Termik Santralinden kaynaklı endüstriyel atıkların (kül-cüruf), Kışlaköy Açık Ocak Linyit İşletmesi İç Döküm sahasında depolanması için “*Afşin-Elbistan A Termik Santrali Endüstriyel Atık (Kül-Cüruf) Depolama Alanı Projesi*” geliştirilmiş olup, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından 25.04.2019 tarih ve 5491 sayılı ÇED Olumlu Kararı alınmıştır. ÇED Olumlu Belgesi, Afşin Elbistan A Termik Santralinin İşletme Hakkı Devri Sözleşmesi ile işletilmesi ile görevlendirilen Afşin Elbistan Elektrik Üretim AŞ’ye devredilmiştir.
- ❖ Trakya-Ergene Kömür Havzasında bulunan 507 milyon ton kömür kaynağına dayalı 3 x 330 MWe kurulu gücünde Çerkezköy Termik Santrali ve Yeraltı Maden İşletmesi kurulması projesi kapsamında “*Çerkezköy Termik Santrali Maden Sahası Düzenli Atık Depolama Sahası Kırma Eleme Tesisi ve Kömür Stok Sahası Projesi*” ÇED Başvuru Dosyası Çevre ve Şehircilik Bakanlığı’na sunulmuş olup 23.02.2018 tarihinde ÇED Özel Formatı alınmıştır; ancak Bakanlığımızın teknik nedenlerden dolayı projenin yeniden değerlendirilmesi ve ÇED Başvuru Dosyasının geri çekilmesi kararına istinaden başvuru dosyası 04.02.2019 tarihinde geri çekilerek ÇED süreci sonlandırılmıştır.
- ❖ Afyonkarahisar-Dinar Kömür Havzasında bulunan 951 milyon ton kömür rezervine dayalı 1000 MWe Termik Santrali ile Maden İşletmesi kurulması planlanmakta olup, ÇED raporunun hazırlanması için 13.07.2018 tarihinde TEMSAN ile Danışmanlık hizmet alımı sözleşmesi imzalanmış olup çalışmalar devam etmektedir.
- ❖ Konya-Karapınar Kömür Havzasında bulunan 1,8 milyar ton kömür rezervine dayalı 1500 MWe Termik Santrali ile Maden İşletmesi kurulması planlanmakta olup, ÇED raporunun hazırlanması için 07.05.2018 tarihinde TEMSAN ile Danışmanlık hizmet alımı sözleşmesi imzalanmıştır. Çalışmalar devam etmektedir.
- ❖ Afşin-Elbistan Kömür Havzası (C+D) sektöründe bulunan 1,5 milyar ton kömür rezervine dayalı 3 x 600 MWe kurulu gücünde Termik Santral ve Maden İşletmesi kurulması planlanmakta olup, “*Afşin C Termik Santrali (1.800 MWe/1.836 MWm/4.401,84 MWt), Açık Kömür İşletmesi ve Düzenli Depolama Alanı Projesi*” kapsamında Nihai ÇED Raporu hazırlanmış ve Çevre ve Şehircilik Bakanlığı’na sunulularak 27.03.2020 tarihinde ÇED Olumlu Kararı alınmıştır.
- ❖ Afşin-Elbistan B Termik Santrali kaynaklı endüstriyel atıkların (kül-cüruf) düzenli depolanma sahasında depolanması amacıyla “*Afşin-Elbistan B Termik Santrali Kül+Cüruf Düzenli Depolama Sahası Projesi*” Çevresel Etki Değerlendirmesi Raporunun hazırlanarak ÇED Olumlu Kararının alınması için Teşekkülümüz ile danışman firma arasında 02.10.2019 tarihinde sözleşme imzalanmıştır. Danışman firma tarafından hazırlanan ÇED Başvuru Dosyası Çevre ve Şehircilik Bakanlığı’na sunulularak 05.03.2020 tarihinde Halkın Katılım Toplantısı yapılarak bölge halkının projeye yönelik görüş ve önerileri alınmıştır. Çevre ve Şehircilik Bakanlığının vermiş olduğu ÇED Özel Format doğrultusunda projenin 2020 yılı içinde tamamlanması planlanmaktadır.
- ❖ 3096 sayılı Kanun kapsamında Teşekkülümüze devredilen işletmelerden Esenyurt Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali, Tekirdağ Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali (A), Tekirdağ

Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali (B) Alpaslan- 1 HES (Muş), Kiği HES (Bingöl), Topçam HES (Ordu) Deriner HES (Artvin), Akköprü HES (Muğla) ve Ermenek HES (Karaman) için alınan ÇED kararları Teşekkülümüz adına düzenlenmiş olup, Erik HES (Karaman) için Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüklerinden onay beklenmektedir.

Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği Kapsamında Yürütülen Projeler

Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamında olumsuz çevresel etkileri bulunan işletmelerin faaliyette bulunabilmeleri için Çevre İzni, atıkların geri kazanımı, geri dönüşümü ve bertarafına ilişkin iş ve işlemlerle iştigal eden tüm işletmelerin ise çevre lisansı almaları gerekmektedir. Bu Yönetmelik kapsamına giren Teşekkülümüze ait işletmelerin faaliyette bulunabilmeleri için çevre izni veya çevre izin ve lisansı alması zorunludur.

Çevre iznine veya çevre izin ve lisansına tabi işletmeler Çevre İzni ve Lisansı Yönetmeliği kapsamında, çevresel etkilerine göre Ek-1 ve Ek-2 listelerinde sınıflandırılmıştır. Ek-1 ve Ek-2 listelerinde yer alan işletmeler, öncelikle Geçici Faaliyet Belgesi almak zorundadır. Geçici Faaliyet Belgesi alan işletmeler belge tarihinden itibaren 1 yıl içerisinde çevre izin veya çevre izin ve lisans belgesi almak zorundadır. Ayrıca alınan Çevre izin ve lisans belgeleri 5 (beş) yılda bir yenilenmek zorundadır. 3096 sayılı Kanun kapsamında Teşekkülümüze devredilen işletmeler içinde Çevre İzin ve Lisans belgelerinin yeniden düzenlenmesi gerekmektedir.

Çevre İzni Yenilenen Santraller:

Sarıyar Hasan Polatkan HES	25.07.2019
Karakaya HES	11.10.2019
Özlüce HES	15.11.2019

Çevre İzni EÜAŞ Adına Düzenlenen Santraller:

Tekirdağ (A) Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali	18.07.2022
Tekirdağ (B) Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali	18.03.2023
Esenyurt Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali	17.10.2022

Geçici Faaliyet Belgesi Alınan Santraller:

İstanbul (A) Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali	04.12.2019
İstanbul (B) Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali	25.11.2019
Afşin Elbistan B Termik Santrali	30.12.2019
18 Mart Çan Termik Santrali	30.12.2019

Çevre ve Şehircilik Bakanlığınca yayınlanan 2018/15 sayılı Düzenli Depolama Tesisleri Uygulama Projesi Hazırlanmasına İlişkin Genelge kapsamında 18 Mart Çan Termik Santralı Kül Depolama Sahası ile Afşin B Termik Santralı Kül Depolama Sahası için Kurumsal Akademik Rapor, Kapatma Planı ve Uygulama Projesi hazırlanması amacıyla İstanbul Teknik Üniversitesi ile protokol yapılmış olup, hazırlanan Kurumsal Akademik Raporlar Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından 17.12.2019 tarihinde uygun bulunarak onaylanmıştır.

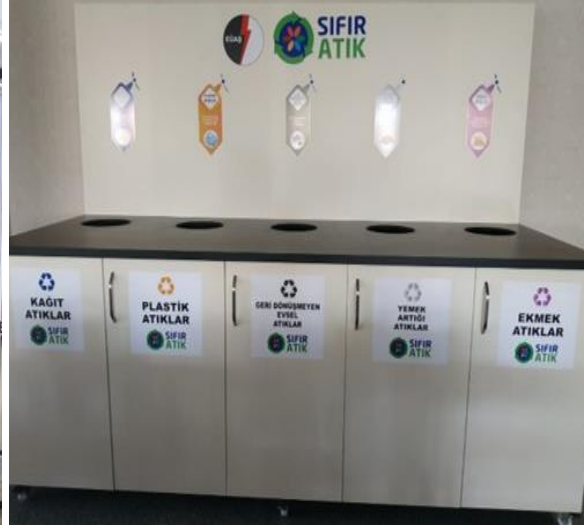
Ekosistem Değerlendirme Raporları

- Konya-Karapınar/Karaman-Ayrancı Kömür Havzası'nda bulunan 1.8 milyar ton kömür rezervinin ekonomiye kazandırılması amacıyla yapılacak madencilik faaliyetlerinin, Sulak Alanların Korunması Yönetmeliği (SAKY, 2014) kapsamında belirlenen “Ereğli Sazlıkları (Akgöl) Sulak Alanı Koruma Bölgesi”ne çevresel etkilerinin değerlendirilerek, planlanan maden işletmesinin sulak alana etkilerinin azaltılması için alınması gerekli tedbirleri ortaya koyan teknik raporun hazırlanması için İTÜ Teknoloji Transfer Ofisi (İTÜNOVA) ile 13.12.2018 tarihinde protokol imzalanmıştır. Protokol kapsamında “Konya-Karapınar/Karaman-Ayrancı Kömür Havzası Madencilik Faaliyetlerinin Ereğli Sazlıkları (Akgöl) Sulak Alanı Koruma Bölgesi’ne Etkileri İle İlgili Değerlendirme Raporu” hazırlanarak Doğa Koruma ve Milli Parklar Genel Müdürlüğüne sunulmuş olup ilgili Genel Müdürlüğün oluşturmuş olduğu Ulusal Sulak Alan Komisyonu tarafından yapılan inceleme değerlendirme sonucu 09.03.2020 tarihinde olumlu görüş alınmıştır.
- Gönen Hidroelektrik Santralının ve Yardımcı Tesislerinin bulunduğu alanların orman izinlerinin alınması amacıyla Doğa Koruma ve Milli Parklar Genel Müdürlüğü tarafından verilen HES Projeleri ve Diğer Hidrolik Faaliyet Talepleri için hazırlanan değerlendirme raporu formatına uygun hazırlanan “Ekosistem Değerlendirme Raporu” Doğa Koruma ve Milli Parklar Genel Müdürlüğü tarafından 20.08.2019 tarihinde onaylanmıştır.
- Karkamış Hidroelektrik Santralının tam kapasite çalışması halinde su yatağında bulunan adanın su altında kalması nedeniyle gerçekleştirilecek kamulaştırma işlemleri kapsamında, Doğa Koruma ve Milli Parklar Genel Müdürlüğü tarafından kamulaştırılacak alan ile ilgili su altında kalma zamanları ve alanda korumada öncelikli türlerin ilişkisini ele alacak Bilimsel Değerlendirme Raporu, Doğa Koruma ve Milli Parklar Genel Müdürlüğüne sunularak 22.10.2019 tarihinde uygun görüş alınmıştır.

Atık Yönetimi

- Afşin Elbistan B Termik Santrali Atık Yönetim Raporu ve iş termin planları hazırlanmış olup çalışmalar devam etmektedir.
- Birecik Hidroelektrik Santralı İşletme Müdürlüğü sahasında bulunan atıkların yerinden alınması ve bertarafı için atık yönetim raporu hazırlanmış olup Çevre ve Şehircilik Bakanlığı gözetiminde 20.12.2019 tarihinde lisanslı taşıyıcı firma aracılığıyla Adana Çimento Fabrikasında bertaraf işlemleri gerçekleştirilmiştir.

- Genel Müdürlüğümüz merkez kampüs alanı ve tüm işletmelerde Sıfır Atık Yönetim Sistemi kurulması kapsamında geçici depolama sahaları ve gerekli ekipmanlar alınması için gerekli çalışmalar devam etmektedir.



Diğer Faaliyetler

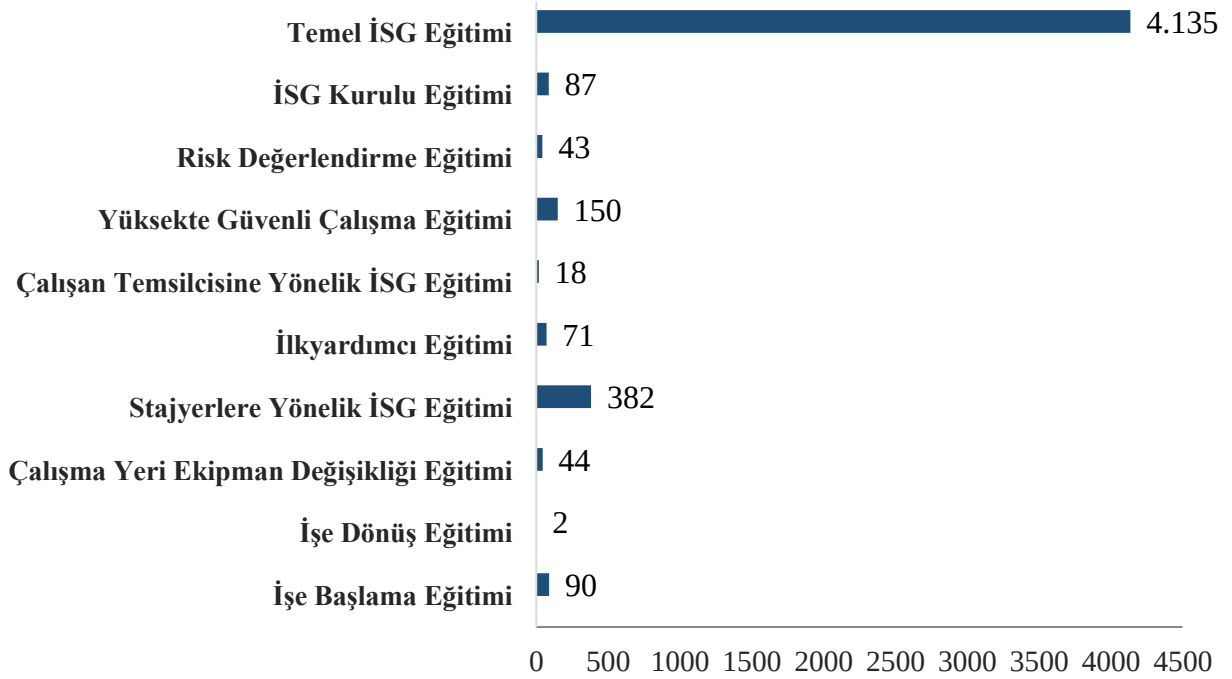
- Elektrik enerjisi üretiminden kaynaklanan toz, kükürt dioksit (SO_2), azot oksit (NO_x) ve sera gazları karbondioksit (CO_2), metan (CH_4) ve diazot oksit (N_2O) emisyonları hesaplanmıştır.
- Termik Santral İşletmelerinde görev yapan çevre görevlilerine ve Hidroelektrik Sanralleri İşletmelerinde çevre mevzuatının yükümlülüklerinin yerine getirilmesi üzere görevlendirilmiş olan personele 15-19 Nisan 2019 tarihlerinde çevre izin ve lisans süreci, atık yönetimi, işletmelerin çevre mevzuatı kapsamındaki sorumlulukları, atıksu arıtma tesisi işletimi konularında Denizkent Eğitim ve Sosyal Tesislerinde eğitim programı gerçekleştirilmiştir.

5. İŞ SAĞLIĞI VE GÜVENLİĞİ FAALİYETLERİ

- EÜAŞ işyerlerinde; risk değerlendirme, acil durum planlarının güncellenmesi veya revize edilmesi, meydana gelen iş kazalarının istatistiki değerlerinin tutulması, kurul kararlarının, aylık faaliyet raporlarının, personele verilen kişisel koruyucu donanım malzemelerinin takibi, e-imza api ve e-reçete entegrasyonu gibi konuların iş sağlığı ve güvenliği hizmetleri yönünden kontrol ve takibinin yapılabilmesi amacıyla “İş Sağlığı ve Güvenliği Sistemi Programı (İSGS)” hazırlanmıştır. EÜAŞ İş Sağlığı ve Güvenliği Sistemi (İSGS), Aile, Çalışma ve Sosyal Politikalar Bakanlığı tarafından geliştirilen 71 firmanın da bulunduğu İş Sağlığı ve Güvenliği Bilgi Yönetim Sistemi (İBYS) Entegratör Firmalar listesine dahil olup 05.07.2019 tarihinde tescil edilen ilk kamu yazılımı olmuştur.
- Teşekkülümüz 11.06.2019 tarihinde ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Belgesini almış olup, İş Sağlığı ve Güvenliği Politikası; **“Sıfır iş kazası ve sıfır meslek hastalığı ilkesiyle hareket ederek faaliyetlerimiz sırasında meydana gelebilecek kaza ve acil durumlarda zararları en az düzeye indirebilecek tedbirler almak”** olarak belirlenmiş ve bu kapsamda çalışmalarına devam etmektedir.
- İş sağlığı ve güvenliği faaliyetlerinin daha etkin bir biçimde gerçekleştirilmesini sağlamak amacıyla İşletme Müdürlüklerimizde İş Sağlığı Güvenliği Başmühendisliği/İş Sağlığı Güvenliği ve Çevre Başmühendislikleri oluşturulmuştur.
- Teşekkülümüz işyerlerinde iş sağlığı ve güvenliği kültürünün yaygınlaştırılması çalışmaları kapsamında muhtelif nedenlerle İşletme Müdürlüklerimize gelen ziyaretçilerin yönetimi amacıyla ziyaretçi giriş kartı ve araç giriş kartı ile ziyaretçi filmleri hazırlanarak “Ziyaretçi Talimatı” oluşturulmuş ve İşletme Müdürlüklerinde uygulamaya geçilmiştir.



- Günümüzde çalışanların sağlık ve güvenliğini sağlamak, iş yerlerini korumak, kaliteyi ve verimi artırmak amacıyla koruyucu ve önleyici bir yaklaşım benimsenmektedir. Bu kapsamda hızla gelişen, iyileşen ve değişen bu sürece uyum sağlanması ve üretimin sürekli, kaliteli, verimli ve ekonomik olması için; üretim, bakım, araştırma ve geliştirme faaliyetlerinin yanı sıra, güvenli ve sağlıklı bir ortamda çalışılmasının sağlanması ve iş sağlığı ve güvenliği kültürünün şirketimize yayılması büyük önem arz etmektedir. Bu kapsamda işyerlerimizde bilinçlendirme ve farkındalık yaratmak amacıyla eğitimler yapılmış, toplantılar ve organizasyonlar düzenlenmiş, afişler ve iş kazası spot filmleri hazırlanmıştır.



2019 yılı İSG Eğitimleri

- 26-27 Kasım 2019 tarihlerinde Antalya’da, dünyanın ve ülkemizin önde gelen özel sektör temsilcileri, üniversitelerden değerli akademisyenlerin katılımı ile İşletmelerimizde sürdürülebilir, verimli ve kesintisiz enerji üretmek için yürütülen bakım faaliyetleri ile hem işyerlerimizin hem de çalışanlarımızın güvenliğini sağlamak için bakım-onarım faaliyetleri ile iş sağlığı güvenliği faaliyetlerinin ayrılmaz bir parça olduğunu ortaya koyan bir yaklaşımla II. Bakım Yönetimi ve İSG Çalıştayı düzenlenmiştir.



- Tüm işyerlerimizde uygulama ve denetim faaliyetleri son hızla devam etmekte olup 2019 yılı içerisinde 14 işyerimizde denetim faaliyeti gerçekleştirilmiştir.

Sivil Savunma Faaliyetleri

- EÜAŞ Genel Müdürlüğü Afet ve Acil Durum İrtibat Merkezi Talimatı yayınlanmıştır.
- EÜAŞ Genel Müdürlüğü Sivil Savunma Planı hazırlanmıştır.
- Sivil savunma ekipleri oluşturulmuştur.

- 22.05.2017 tarih ve 1133 sayılı Bakan Olur'u gereği, Genel Müdürlüğümüz Acil Durum Kriz Yönetimi Kurulu ile Afet ve Acil Durum Kriz Yönetim Merkezi oluşturulmuştur.
- Genel Müdürlüğümüz ve iş yerlerimizde Afet ve Acil Durum Kriz Yönetim Merkezi sorumluları belirlenmiştir.
- 05.12.2019 tarihinde TEİAŞ Genel Müdürlüğünün koordinasyonunda elektrik sektöründe 3. seviye ulusal masa başı ve saha tatbikatı, Marmara denizinde 7.3 şiddetindeki bir deprem senaryosu ile gerçekleştirilmiştir.
- Olası afetlere karşı hazırlıklı olmak, etkin ve hızlı müdahale edebilmek, afet sonrası iyileştirme çalışmalarını planlamak, çalışanlarda farkındalık yaratmak ve hazırlanan planların uygulanabilirliğini denemek için deprem konulu senaryo kapsamında 27 Aralık 2019 tarihinde Genel Müdürlüğümüz Afet ve Acil Durum Kriz Yönetim Merkezi ile Çatalan HES, Dicle ve Yöresi HES ve Hasan Uğurlu - Suat Uğurlu HES İşletme Müdürlükleri ile masa başı tatbikatı gerçekleştirilmiştir.
- Sivil Savunma Şef/Amirlerine hizmet içi ve Seferberlik Kaynak Planlama Sisteminin (SEKAPS) eğitimi verilmiştir. Programa veri giriş işlemleri devam etmektedir.
- Genel Müdürlüğümüz çalışanlarına (528 personel) Sivil Savunma Planı ve afetler hakkında bilgilendirme eğitimi verilmiştir.



- Afet risk yönetiminin entegrasyonu artırmak amacıyla İşletme Müdürlüklerinin mevcut yapı ve kapasiteleri değerlendirilerek Afet Risk Analiz Raporu hazırlanmıştır.
- Sivil Savunma Hizmetleri ile ilgili 11 İşletme Müdürlüğünde denetim faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

6. BİLGİ İŞLEM FAALİYETLERİ

Merkez ve Taşra birimlerimizde bilgi işlem faaliyetleri ile ilgili taleplerin alınması, takip edilmesi, kurumsal arşivin oluşturulması ve raporlanması için Web Tabanlı Yardım Masası Sistemi yazılımı için 19.03.2019 tarihinde sözleşme imzalanmış olup, sistem merkez ve taşra birimlerince kullanıma başlanmıştır.

Kurumsal Web Sitesi güncel ve geçerliliği devam eden web teknolojilerine uygun olarak iç talepler çerçevesinde geliştirilmiş ve yenilenmiştir. Yeni kurumsal Web Sitesi 27.11.2019 tarihinde yayına alınmıştır.

EÜAŞ bünyesindeki mevcut bilişim sistemleri ve Bakanlığımız bünyesinde kurulacak Merkezi Coğrafi Bilgi Sistemi ile entegre olacak şekilde ISO-TC211 ve OGC standartlarına uygun bir yapıda CBS kurulması için sözleşme imzalanmış ve işe başlanmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşların siber güvenlik ihtiyaçlarının karşılanması amacıyla TEDAŞ Genel Müdürlüğü ile Bilgi Teknolojileri ve İletişim Kurumu (BTK) arasında imzalanan Siber Güvenlik Alanında İşbirliği Protokolü hükümleri çerçevesinde BTK tarafından her ürün/hizmet grubu için ayrı olarak yürütülen tedarik süreci sonunda, Bakanlığımız bünyesinde Siber Güvenlik Operasyon Merkezi (SGOM) kurulumu işine ilişkin BTK ile TEDAŞ arasında sözleşme imzalanmıştır.

Teşekkülümüzün kurumsal hedefleri içinde bulunan "Elektrik Kuvvetli Akım Tesislerinde Yüksek Gerilim Altında Çalışma İzin Belgesi" EKAT yazılımı tamamlanmış ve e-devlet tarafından 23.07.2019 tarihinde <https://egitim.euas.gov.tr> adresinde dış link olarak yayınlanmaya başlanmıştır. İyileştirme çalışmaları ve istekler doğrultusunda geliştirmeler devam etmektedir.

2012 yılından itibaren kullanılmakta olan "EÜAŞ İleri Raporlama Sistemi" 2019 yılında Bakanlığımız tarafından tasarlanan merkezi iş zekası projesine aktarım çalışmaları başlamış olup 2020 yılı sonunda tamamlanması hedeflenmektedir.

İşletmeler ile Genel Müdürlük arasında Metro Ethernet (Fiber Optik), ve Radyo-Link hatları üzerinden yüksek bant genişliğinde ortak bir platformda MPLS VPN kesintisiz ve güvenilir bir şekilde iletişim alt yapısının temin edilmesi ve bu alt yapı sayesinde tüm işletmelerin merkez üzerinden internete çıkması için TÜRK TELEKOM A.Ş. ile Şirketimiz arasında 18.12.2018 tarihinde Protokol imzalanmış ve 30 adet olan MPLS VPN kullanarak Genel Müdürlük Merkezimize bağlanan Taşra lokasyonu sayısı 58'e çıkarılmıştır.

Teşekkülümüzün Kurumsal Bilişim Sistemi ve Bilgi İşlem süreçleri kapsamında hali hazırda işletilmekte olan TS ISO/IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi'nde kapsam genişletilmesi yapılarak EÜAŞ'a bağlı bulunan kurulu gücü 100 MW ve üzerinde DCS/SCADA sistemi ile işletilen elektrik üretim santrallerimizde ve Genel Müdürlük birimlerinde BGYS' nin kurulması projesi için yüklenici firma ile Eylül 2019 tarihinde 6 ay süreli sözleşme imzalanmış olup TS ISO/IEC 27001 BGYS Sertifikasının yılın ilk yarısının sonuna kadar alınması ve sistemin sürdürülebilirliğinin sağlanması hedeflenmekte olup, bu kapsamda Bilgi Güvenliği Farkındalık Eğitimleri yapılmıştır.

Teşekkülümüz yeni yerleşkesinde ihtiyaç duyulan IP telefon santrali ve altyapı sisteminin yenilenmesi, kurulumu, konfigürasyonunun temini (mal alımı) işi kapsamında, Ağustos 2019 tarihinde sözleşmesi imzalanmış ve iş bitirilerek sistem kullanılır hale gelmiştir.

2019 yılında Teşekkülümüzde çıkan arızalar nedeni ile oluşan iş gücünü asgariye indirilmesinin sağlanması, sarf malzeme maliyetlerinin azaltılması amacıyla 24 adet A3 Fonksiyonlu Kat Yazıcısı ve yazılımı, Taşra birimlerimizde kullanılmak üzere 110 adet A4 çok fonksiyonlu yazıcı temini yapılmış ve aktif olarak kullanılmaya başlanmıştır. Ayrıca Merkez birimlerden kat yazıcıları sonrası çıkan yazıcılar Taşra birimlerimize gönderilmiştir.



Borçka HES

7. EĞİTİM FAALİYETLERİ

Ülkemizin ihtiyacı olan elektrik enerjisini sürekli, güvenilir ve ekonomik bir şekilde arz edebilmek için gerekli bilgi ve becerileri kazanmış, yetenekli, iyi organize edilmiş ve motivasyonu yükseltilmiş bir iş gücü oluşturmak amacıyla önceki yıllarda olduğu gibi 2019 yılında da merkez ve taşra birimlerinde eğitim faaliyetlerine devam edilmiştir.

Şirketimizin faaliyet alanı ve çalışanlarımızın ihtiyacı gözetilerek belirlenen hizmet içi eğitimler, teknik ve idari alanlarda iç kaynaklar yoluyla gerçekleştirilmiştir. Ayrıca birimlerimizin ihtiyacı olan bazı eğitimler dışarıdan hizmet alımı yoluyla temin edilmiştir.

Önceki yıllarda olduğu gibi 2019 yılında da personelimize yabancı dil eğitimi alma imkanı sağlanmıştır.

2019 yılında hizmet içi eğitimlerin yanı sıra eğitici kadrosu Teşekkülümüz personelinde oluşan bir ekiple kurum dışı eğitimler de gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda Şirketimiz eğitim programlarımızdan kamu ve özel sektör kuruluşlarının da yararlanmasına imkan tanınmıştır. Kumburgaz Eğitim Müdürlüğünde ve özel sektörün kendi tesislerinde toplam 538 kişiye Yüksek Gerilim Altında Çalışma İzin Belgesi (EKAT) eğitimi verilmiştir.

2019 yılında personelimizin lisansüstü öğrenim ve araştırma yapmasına yönelik olarak tezli yüksek lisans, doktora, bütünlük doktora ile doktora sonrası araştırma etkinliklerinin artırılması amacıyla Ankara'da Yıldırım Beyazıt Üniversitesi, İstanbul'da Yıldız Teknik Üniversitesi ve Adana'da Alparslan Türkeş Teknoloji Üniversitesi ile Lisansüstü Eğitim Protokolü imzalanmıştır.

Orta ve yüksek öğretim öğrencilerine beceri eğitimi, zorunlu staj ve işyeri uygulama eğitimi imkanı sunulmuştur. 2019 yılı içinde merkezde 131 öğrenci, taşrada 618 öğrenci staj eğitimi görmüştür.

8. ENTEGRE YÖNETİM SİSTEMİ FAALİYETLERİ

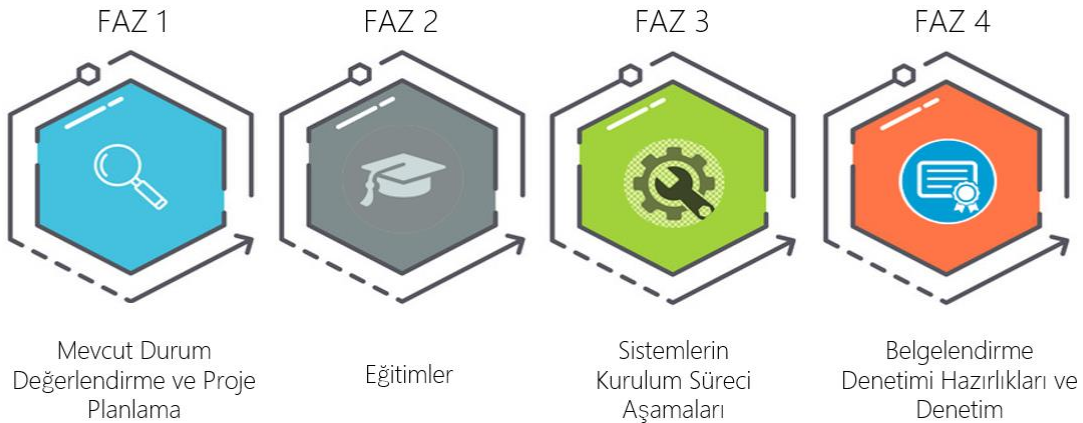
Teşekkülümüzde, ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi ve ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği kurulumu ve belgelendirme çalışmalarına (Entegre Yönetim Sistemi) 09.05.2018 tarihinde başlanmıştır.

ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi, bir kuruluşun hizmet ve üretim kalitesini arttırmak için uygulanan uluslararası bir standarttır, ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemini tamamlar nitelikte, ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi, kuruluşların faaliyetleri sırasında çevreye verdikleri zararları sistematik ve akılcı bir şekilde azaltmayı, ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği ise çalışma alanları ile ilgili iş sağlığı ve güvenliği risklerini yönetmeyi amaçlamaktadır.

Bu üç sistemin entegre bir şekilde kurulması ve yürütülmesiyle merkez ve taşra teşkilatımız için en önemli konular olan ürün/hizmet, çevre iş sağlığı ve güvenliği yönetiminin bilimsel, sistematik ve akılcı temellere dayandırılarak, kalite, çevre, iş sağlığı ve güvenliği açısından ulusal ve uluslararası standartlara uygun hareket eden, bu konulardaki performansını sürekli olarak iyileştiren ve daha verimli şekilde çalışan bir kurum haline gelmesi amaçlanmıştır.

Teşekkülümüzün sahip olduğu santrallerin işletme ve bakımının; Entegre Yönetim Sisteminin gereği olarak sistematik ve bilinçli şekilde yapılması işletme sorunlarını azaltacak, performansta iyileşme sağlayacak, kayıpların azalmasına, verimliliğin artmasına neden olacaktır. Diğer taraftan, Entegre Yönetim Sistemiyle çalışma ortam ve koşullarının düzeltilmesi sağlanacak ve böylece çalışanlarımızın motivasyonu ve memnuniyetinin artırılmasıyla birlikte, belirli bir ortak kültürü paylaşan, dinamik ve en önemlisi katılımcı bir kurumsal yapıya kavuşulmuş olunacaktır.

Entegre Yönetim sistemi çalışmaları dört fazdan oluşmaktadır.



Proje ekibi ile birlikte, merkez birimlerimizde ve belirlenen taşra teşkilatlarımızda mevcut durum analiz çalışmaları yapılmıştır. Entegre Yönetim Sistemi çalışmalarında görevlendirilen personele, toplam 60 saat olmak üzere, üç yönetim sistemi için de temel eğitim, dokümantasyon eğitimi, risk değerlendirme eğitimi ve iç tetkik eğitimi verilmiştir. Eğitimler sonunda 162 personelimiz İç Tetkikçi Sertifikası almaya hak kazanmıştır.

2. FAZ kapsamında verilen eğitimler.

- ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 Temel eğitimi
- ISO 9001:2015 ISO 14001:2015 ISO 45001:2018 Dokümantasyon Eğitimi
- ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 Risk Değerlendirme Eğitimi
- ISO 9001:2015 ISO 14001:2015 ISO 45001:2018 İç Tetkik Eğitimi
- ISO 9001:2015 Süreç Yönetimi Eğitimi

Programlanan iş planına göre Teşekkülümüz faaliyetlerine ilişkin süreç çalışmaları tamamlanarak hazırlanan dokümanlar (14 ana süreç, 63 alt süreç, detay süreçler, prosedürler, talimatlar, görev tanımları, formlar) 22.03.2019 tarihinde Makam tarafından onaylanmıştır.

Teşekkülümüz tüm çalışanlarına EYS çalışmaları kapsamında dış denetim öncesi Personelimiz tarafından farkındalık eğitimi ile bilgilendirme yapılmış olup eğitime 840 personel katılım sağlamıştır.

Merkez ve belirlenen taşra birimlerinde yapılan iç tetkikler sonrası, Kalite, Çevre ve İSG yönetim sistemlerinin Teşekkülümüzün amaçlarına uygunluğunu, yeterliliğini, etkinliğini, uygulanabilirliğini, sürdürülebilirliğini ve performansını izlemek, sonuçlarını gözden geçirmek, gerekli iyileştirme ve kaynakları sağlamak amacıyla Mayıs 2019 tarihinde, Üst yönetimin katılımı ile Yönetimin Gözden Geçirmesi (YGG) toplantısı gerçekleştirilmiştir.

YGG toplantısı sonrası, dış denetim firmasının yapmış olduğu dış denetimler sonrasında; ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001:2015 Çevre Yönetim Sistemi ve ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve İş Güvenliği Yönetim Sistemine ait belgeler 11.06.2019 tarihinden geçerli olmak üzere alınmıştır.



Belgelerin alınması sonrasında; EYS çalışmaları kapsamında hazırlanan dokümanlara erişimde kullanılacak olan Kalite Doküman Yönetim Sistemi Programı (QDMS) ile ilgili olarak Merkez ve Taşra teşkilatında görevlendirilen personele eğitimler verilmiştir. Bu kapsamda hazırlanan dokümanlar QDMS programına yüklenmiş olup tüm çalışanların kullanımına açılmıştır.

9. ENERJİ VERİMLİLİĞİ FAALİYETLERİ

Enerji Yöneticisi Sertifikalandırma

2 Mayıs 2007 tarih ve 26510 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu ve 25 Ekim 2008 tarih ve 27035 sayılı Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik hükümleri uyarınca; Teşekkülümüzdeki kurulu gücü 100 MW’ın üzerinde olan santrallarda Enerji Yöneticisi bulundurma zorunlu hale gelmiştir. Enerji kaynaklarının ve enerjinin verimli kullanılması için yürütülen eğitim, enerji etüdü, ölçüm, izleme, planlama ve uygulama faaliyetlerini sağlamak üzere Teşekkülümüzde 27 Enerji Yöneticimiz sertifikalandırılmış olup 24 aday personelimizin eğitimleri devam etmektedir.

Enerji Etüt Çalışmaları

5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu’na bağlı olarak düzenlenen “Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Etkin Kullanılmasında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmeliğe” göre yıllık Enerji Tüketimi 1000 TEP ve üzeri olan endüstriyel tesislerde Enerji Etüdü yapılması zorunlu hale gelmiştir.

Pilot olarak belirlenen Bursa Doğalgaz Kombine Çevrim ve Çan Termik Santrallarımıza Bakanlığımızın yetkilendirdiği Enerji Verimliliği danışman firmaları aracılığıyla Enerji Etüt çalışmalarına başlanmıştır. Bursa DGKÇS’de enerji etüt çalışmaları tamamlanmış olup Çan Termik Santralımızda ise ihale süreci devam etmektedir.

Elektrik üretiminde enerji verimliliği analizine yönelik Dünya Bankasının finanse ettiği IPACS01-A ve IPACS01-C projeleri kapsamında 24 adet hidrolik santralda verim değerlendirme çalışmaları devam etmektedir. Bu projelerle verimlilik artışına yönelik iyileştirme potansiyelinin ortaya çıkarılması hedeflenmektedir.

Enerji Kimlik Belgesi

Binalarda Enerji Performansı Yönetmeliği gereğince 01.01.2011 tarihinden sonra yapı ruhsatı alan binalar yeni bina, bu tarihten önce yapı ruhsatı alan binalar mevcut bina olarak değerlendirilmektedir. Yeni binalar için yapı ruhsatı alınırken aynı anda Enerji Kimlik Belgesi alma zorunluluğu bulunmaktadır. Mevcut binalar için de Enerji Kimlik Belgesi alma zorunludur. Bu kapsamda Teşekkülümüz bünyesindeki santral binası ve yönetmelikte muaf tutulan yapıların dışındaki tüm lojman, misafirhane, idari bina vb. gibi binalara “Enerji Kimlik Belgesi” alınması çalışmaları devam etmektedir.

Verimlilik İzleme Sistemleri

Santral performansı her tesiste ayrı ayrı izlenebileceği gibi, uzman bir merkezi izleme grubu tarafından güçlü işletme gözetim, kestirimci bakıma yönelik erken uyarı, mühendislik, tanı ve tahmin araçlar ile izlenmesi de mümkündür. Bu amaçla kurulacak merkezi performans izleme sistemi sayesinde santral verilerine kolay ve hızlı erişim sağlanırken bu verilerin analizi

gerçekleştirilebilmektedir. Bu analizler sayesinde performans kayıplarının belirlenmesi sağlanabilmekte, ekipmanlarda üretim kaybı ile sonuçlanan arızaların sayısı azaltılabilmektedir.

Bu kapsamda EÜAŞ performans ve verim izleme sistemi oluşturulmasına yönelik altyapı çalışmalarına başlanmıştır.

EÜAŞ Ar-Ge Yönetim Sistemi (ARGESİS) Oluşturulması

Teşekkülümüzce karşılaşılan işletme ve bakım problemlerinin çözümü için dış kaynaklardan hizmet ve sistemler satın alınmaktadır. Bu hizmet ve sistemlerden bazılarının iç kaynaklarla çok daha az maliyetlerle gerçekleştirilmesinin ve Ar-Ge faaliyetlerinin EÜAŞ bünyesinde mühendislik hizmetlerine ihtiyaç duyan ve Ar-Ge amacıyla kullanılabilecek üretim tesislerinde üretimi aksatmayacak şekilde icra edilmesinin mümkün olduğu değerlendirilmiştir.

Buradan hareketle EÜAŞ'a has bir Ar-Ge Yönetim Sistemi (ARGESİS) oluşturulmasına karar verilmiş ve ARGESİS projesi başlatılmıştır.

Bu proje ile; EÜAŞ bünyesinde Ar-Ge yönetim sistemi oluşturulmuş, Teşekkülümüzün yapacağı Ar-Ge ve Ür-Ge çalışmalarının bir sistem dâhilinde yönetilmesinin sağlanması, Ar-Ge kültürünün oluşturulması, Ar-Ge çalışmalarının kurumsallaştırılması ve diğer kişi/kurumlara yaygınlaştırılması hedeflenmiştir. Aşağıda sıralanmış olan Ar-Ge sistem bileşenleri belirlenerek çalışmalara başlanmıştır.

- Proje Yönetimi
- Proje Başvuru Tasarımı
- Proje Değerlendirme Kurulu ve Çalışma Esasları
- Proje Yürütme Sistemi Tasarımı
- Proje Sonlandırma İşlemleri Tasarımı
- Proje Eğitim ve Teşvik İşlemleri Tasarımı
- Proje Lojistik Destek Süreçleri Tasarımı
- EÜAŞ ARGESİS Web Portalı Tasarımı
- Stratejik Ar-Ge Konularının Belirlenmesi ve Bütçe Tasarımı
- ARGESİS Sistem Prosedür, Talimat, Yönetmelik Tasarımı
- Ar-Ge Müdürlüğü Reorganizasyon Tasarımı
- ARGESİS Tanıtım Tasarımı

EÜAŞ bünyesinde gerçekleştirilmesi muhtemel Ar-Ge faaliyetlerinin kolayca yönetilebilmesi ve taraflarla iletişimin etkin bir şekilde sağlanabilmesi amacıyla WEB tabanlı bir Ar-Ge platformu oluşturulmuştur.

ARGESİS Web Sitesi 2020 yılı Şubat ayı itibarıyla devreye girmiş olup Teşekkülümüz faaliyet alanı ve ihtiyaçları ile ilgili güncel ve stratejik Ar-Ge konuları Akademik ve Ar-Ge Proje Değerlendirme Kurulu tarafından belirlenmiştir.

10. 2019 YILI ÖNEMLİ YATIRIMLARIMIZ

- ✓ Keban Hidroelektrik Santralı Rehabilitasyonu
- ✓ Karakaya Hidroelektrik Santralı Türbin Verimliliğinin Artırılması Danışmanlık, Etüt ve Rehabilitasyon İşleri
- ✓ 18 Mart Çan Termik Santralı Baca Gazı Kükürt Arıtma Tesisi Kurulması
- ✓ Treyler Mobil Elektrik Santrali
- ✓ Afşin-Elbistan B TS (1-2-3-4) Üniteler Elektrofiltre ve Brüden Filtre Rehabilitasyonu
- ✓ 18 Mart Çan TS Kireçtaşı Kırma, Öğütme ve Eleme Tesisi
- ✓ İstanbul DGKÇ Santralı-A DCS ve Otomasyon Sisteminin Rehabilitasyonu
- ✓ Sinop Nükleer Santralı Projesi Alt Yapı İşleri
- ✓ Eskişehir-Alpu, Trakya-Ergene, Karapınar-Ayrancı, Afyon-Dinar, Afşin-Elbistan ve Çayırhan Kömür Havzaları Teknik Etütleri
- ✓ Afşin-Elbistan ve Konya-Karapınar/Karaman-Ayrancı Kömür Havzası Arkeolojik Kurtarma Kazı Çalışmaları



BÖLÜM 4: MALİ DURUM

01.01.2019-31.12.2019 DÖNEMİ GELİR-GİDER TABLOSU ₺

1-GAYRISAFİ SATIŞ HASILATI	
Resmi Daireler	
Kitler	6.050.456.607,00
Sanayi	3.697.850,42
Dağıtım Şirketleri (EDAŞ)	7.470.966.251,72
Perakende Satış Şirketleri(EPSS)	12.110.355.007,99
Sanayi Müşterilerine Satışlar	287.276.330,44
Personel	
Sübvansiyonlar/Subsidies	
İştirakler	
Diğer Satışlar	272,55
Kömür Satışı	
TOPLAM (1)	25.922.752.320,12
2-SATIŞ İNDİRİMLERİ(-)	
Satıştan İadeler/Sales Returns	15.121.035,83
Türkiye Radyo Televizyon Kurumu	
Belediye Tüketim Vergisi	
Enerji Fonu	
TOPLAM (2)	15.121.035,83
3-NET SATIŞLAR(1-2)	25.907.631.284,29
4-MAL VE HİZMET SATIŞ MALİYETİ	
0-İlk Madde ve Malzeme	5.034.057.490,53
1-İşçi Ücret ve Giderleri	288.778.656,61
2-Memur Ücret ve Giderleri	115.152.603,12
3-Dış.Sağ.Fayda ve Hiz.	1.633.621.006,43
4-Çeşitli Giderler	54.507.375,53
5-Vergi,Resim ve Harçlar	6.426.281,84
6-Amortisman ve Tüketim Payı	576.287.861,20
7-Genel Giderler	
8-Satılan Ticari Mallar Maliyeti	17.391.805.796,37
TOPLAM (4)	25.100.637.071,63
5-BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARI (3-4)	806.994.212,66
6-DÖNEM GİDERLERİ(-)	
Genel İdare Giderleri	
0-İlk Madde ve Malzeme	3.038.266,96
1-İşçi Ücret ve Giderleri	136.805.999,02
2-Memur Ücret ve Giderleri	145.817.495,26
3-Dış.Sağ.Fayda ve Hiz.	81.927.799,28
4-Çeşitli Giderler	15.233.564,58
5-Vergi,Resim ve Harçlar	112.571.283,66
6-Amortisman Giderleri	150.285.999,85
TOPLAM (6)	645.680.408,61

7-DÖNEM GİDERLERİ(-)	
Pazarlama, Satış ve Dağıtım Giderleri	
0-İlk Madde ve Malzeme	27.652,66
1-İşçi Ücret ve Giderleri	1.186,56
2-Memur Ücret ve Giderleri	4.408.597,73
3-Dış.Sağ.Fayda ve Hiz.	3.332.237,03
4-Çeşitli Giderler	33.727,46
5-Vergi,Resim ve Harçlar	319.575,97
6-Amortisman Giderleri	479.856,23
TOPLAM (7)	8.602.833,64
8-FAA.KAR.VEYA ZAR.(5-6-7)	
152.710.970,41	
9-FAALİYET DIŞI GELİR VE KARLAR	
a)Faiz Gelirleri	89.182.885,87
b)Bağlı Ortaklıklar Temettü geliri	
b)İştiraklerden Alınan Karlar	
c)Karşılıklardan Kullan.Kısım	2.473.016,85
d) Kambiyo Karları	95.801.324,41
d)Diğer Hasılat ve Karlar	7.593.824.521,91
TOPLAM (9)	7.781.281.749,04
10-FAALİYET DIŞI GİDER VE ZARARLAR	
a)Faiz ve Komisyon Giderleri	
b)Karşılık Giderleri	78.208.584,77
c)Geçmiş Yıla Ait Gid.ve Zarar	
d)Kambiyo Zararları	90.088.183,82
e)Diğer Gider ve Zararlar	6.890.873.012,18
TOPLAM (10)	7.059.169.780,77
11-DÖNEM KARI VEYA ZARARI (13+14-15)	
176.787.326,39	
12-VERGİ VE DİĞER YÜKÜMLÜLÜK KARŞILIKLARI	
0,00	
a)Vergiler	
b)Kanuni Yükümlülük Payları	
TOPLAM (12)	0,00
13-FİNANSMAN GİDERLERİ	
a)Kısa Vadeli Borçlanma Giderleri	129.315.809,27
b)Uzun Vadeli Borçlanma Giderleri	13.060.581,62
TOPLAM (13)	142.376.390,89
14-OLAĞAN KAR VEYA ZARAR	
732.446.547,79	
15-OLAĞAN DIŞI GELİR VE KARLAR	
a)Önceki Dönem Gelir ve Karlar	176.657,86
b)Olağan Dışı Gelir ve Karlar	49.890.613,91
TOPLAM (15)	50.067.271,77
16-OLAĞAN DIŞI GİDER VE ZARARLAR	
a)Çalışmayan Kısım Gid.ve Zararları	547.186.823,11
b)Önceki Dönem Gider ve Zararları	49.183.980,39
c)Olağan Dışı Gider ve Zararları	9.355.689,67
TOPLAM (16)	605.726.493,17
17-DÖNEM NET KARI VE ZARARI (14+15-16-17)	
176.787.326,39	

2019 YILI BİLANÇO

AKTİF (VARLIKLAR) /(01.01.2019-31.12.2019)

₺

1-DÖNEN VARLIKLAR		12.428.403.568,23
A-HAZIR DEĞERLER		6.066.024,02
1)Kasa	64.068,73	
2)Alınan Çekler		
3)Bankalar	5.988.099,56	
4)Verilen Çek.ve Ödeme Emir(-)	-16.638,98	
5)Diğer Hazır Değerler	30.494,71	
B-MENKUL KIYMETLER		2.401.480.652,08
1)Hisse Senetleri		
2)Özel Kesim Tahvil Senet ve Bonoları		
3)Kamu Kesim Tahvil Senet ve Bonoları		
4)Diğer Menkul Kıymetler	2.401.480.652,08	
5)Menkul Kıy.Değer Düşüklüğü Kar.		
C-TİCARİ ALACAKLAR		4.573.354.961,73
1)Alıcılar	4.565.312.145,78	
2)Alacak Senetleri		
3)Alacak Senetleri Reeskontu(-)		
4)Verilen Depozito ve Teminatlar	8.042.815,95	
5)Şüpheli Ticari Alacaklar	230.065.058,05	
6)Diğer Ticari Alacaklar		
7)Şüpheli Alacaklar Karşılığı(-)	-230.065.058,05	
D-DİĞER ALACAKLAR		3.420.989.919,45
1)Ortaklardan Alacaklar		
2)İştiraklerden Alacaklar		
3)Bağlı Ortaklıklardan Alacaklar		
4)Personelden Alacaklar	995.552,18	
5)Diğer Çeşitli Alacaklar	3.419.994.367,27	
6)Diğer Alacak Senetleri Reeskontu(-)		
7)Şüpheli Diğer Alacaklar	51.880.056,25	
8)Şüpheli Diğer Alacaklar Karşılığı(-)	-51.880.056,25	
E-STOKLAR		833.377.657,76
1)İlk Madde ve Malzeme	748.874.845,85	
2)Yarı Mamuller		
3)Mamuller		
4)Ticari Mallar		
5)Diğer Stoklar	904.185,53	
6)Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı(-)		
7)Verilen Sipariş Avansları	83.598.626,38	
F- YILLARA YAYGIN İNŞAAT VE ONARIM MALİYETİ		0,00
G-GELECEK AYLARA AİT GİD-GELİR TAHAK.		435.702.384,82
1)Gelecek Aylara ait Giderler	63.741.325,92	
2)Gelir Tahakkukları	371.961.058,90	
H-DİĞER DÖNEN VARLIKLAR		757.431.968,37
1)Devreden KDV	743.352.079,38	
2)İndirilecek KDV		
3)Diğer KDV		
4)Peşin Ödenen Vergiler ve Fonlar	13.376.106,60	
5)İş Avansları	2.634,00	
6)Personel Avansları	418.027,15	
7)Sayım Ve Tesellüm Noksanları	283.121,24	
8)Diğer Çeşitli Dönen Varlıklar		
9)Diğer Dönen Varlıklar Karşılığı		

ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

II-DURAN VARLIKLAR	13.651.752.273,46
A-TİCARİ ALCAKLAR	56.978.579,88
1)Alıcılar	
2)Alacak Senetleri	
3)Alacak Senetleri Reeskontu(-)	
4)Verilen Depozito Teminatlar	56.978.579,88
5)Şüpheli Alacaklar Karşılığı(-)	
B-DİĞER ALACAKLAR	221.997.035,91
1)Ortaklardan Alacaklar	
2)İştiraklerden Alacaklar	
3)Bağlı Ortaklardan Alacaklar	
4)Personelden Alacaklar	
5)Diğer Çeşitli Alacaklar	221.997.035,91
6)Diğer Alacak Senetleri Reeskontu(-)	
7)Şüpheli Alacaklar Karşılığı(-)	
C-MALİ DURAN VARLIKLAR	237.610.881,47
1)Bağlı Menkul Kıymetler	25.024,77
2)Bağlı Menk. Kıy. Değer Düş. Karş.	
3)İştirakler	277.052.665,90
4)İştiraklere Sermaye Taahhütleri(-)	-39.466.809,20
5)İst. Sermaye Pay. Değ. Düş. Karş.	
6)Bağlı Ortaklıklar	
7)Bağlı Ortak.Sermaye Taahhütleri	
8)Bağlı Ortak.Ser.Pay.Değ.Düşük.	
D-MADDİ DURAN VARLIKLAR	10.255.089.424,14
1)Arazi ve Arsalar	146.228.019,10
2)Yer Altı ve Yerüstü Düzenleri	6.890.513.914,10
3)Binalar	1.274.738.040,74
4)Tesis Makine ve Cihazlar	12.050.066.648,97
5)Taşıtlar	49.916.306,01
6)Demirbaşlar	19.945.922,57
7)Diğer Maddi Duran Varlıklar	286.955.531,51
8)Birikmiş Amortismanlar(-)	-11.462.251.814,77
9)Yapılmakta olan İşler	946.423.379,88
10)Verilen Avanslar	52.553.476,03
E-MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	1.355.798.052,85
1)Haklar	1.387.907.803,90
2)Şerefiye	
3)Kuruluş ve Örgütlenme Giderleri	
4)Araştırma ve Geliştirme Giderleri	11.742.341,46
5)Özel Maliyetler	
6)Diğer Maddi olmayan Duran Varlıklar	
7)Birikmiş Amortismanlar(-)	-43.852.092,51
8)Verilen Avanslar	
F-ÖZEL TÜKENMEYE TABİ VARLIKLAR	2.166.205,50
1)Arama Giderleri	
2)Hazır.ve Geliştirme Giderleri	2.166.205,50
3)Diğer Özel Tükenemeye tabi Varlıklar	
4)Birikmiş Tükeneleme Payı(-)	
5)Verilen Avanslar	
G-GELECEK YILLARA AİT GİD-GELİR TA.	84.300.481,94
1)Gelecek Yıllara ait Giderler	84.300.481,94
2)Gelir Tahakkukları	
H-DİĞER DURAN VARLIKLAR	1.437.811.611,77
1)Merkez ve Şubeler Cari Hesabı	
2)Gelecek Yıllarda indirilecek KDV	
3)Diğer KDV	
4)Gelecek Yıllar İhtiyacı Stoklar	
5)Elden Çıkarılacak Stok Maddi.Duran	
6)Peşin Ödenen Vergiler ve Fonlar	
7)Diğer Çeşitli Duran Varlıklar	5.882.144.345,82
8)Stok Değer Düşüklüğü Karşılığı(-)	
9)Birikmiş Amortismanlar(-)	-4.444.332.734,05
AKTİF (VARLIKLAR) TOPLAMI	26.080.155.841,69

PASİF KAYNAKLAR (01.01.2019-31.12.2019) ₺

I- KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		4.713.209.299,80
A-MALİ BORÇLAR		30.173.739,21
1)Banka Kredileri		
2)Uzun Va.Kre.Anapara Borç Taksitleri ve Fa.	30.173.739,21	
3)Tahvil Anapara Borç Taksitleri ve Fa.		
4)Çıkarılmış Bonolar ve Senetler		
5)Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler		
6)Menkul Kıymet İhraç Farkı(-)		
7)Diğer Mali Borçlar		
B-TİCARİ BORÇLAR		4.033.148.720,62
1)Satıcılar	4.001.986.988,38	
2)Borç Senetleri		
3)Borç Senetleri Reeskontu(-)		
4)Alınan Depozito ve Teminatlar	15.077.469,47	
5)Diğer Ticari Borçlar	16.084.262,77	
C-DİĞER BORÇLAR		111.415.592,41
1)Ortaklara Borçlar		
2)İştiraklere Borçlar		
3)Bağlı Ortaklıklara Borçlar		
4)Personele Borçlar	654.514,20	
5)Diğer Çeşitli Borçlar	110.761.078,21	
D-ALINAN AVANSLAR	154.526.704,76	154.526.704,76
E-ÖDENECEK VERGİ VE YÜKÜMLÜLÜKLER		108.830.008,12
1)Ödenecek Vergi ve Fonlar	81.790.463,85	
2)Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	19.911.888,58	
3)Vadesi Geçmiş Ert.Tak.Vergi ve Diğer		
4)Diğer Yükümlülükler	7.127.655,69	
F-BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI		254.254,02
1)Dönem Karı Vergi ve Diğ. Yas. Yüküm.		
2)Dönem Karının Peşin Öd. Ver. Diğ.Y.		
3)Kıdem Tazminatı Karşılığı		
4)Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	254.254,02	
G-GELECEK AYLARA AİT GELİR-GİDER T.		273.636.857,36
1)Gelecek Aylara Ait Gelirler		
2)Gider Tahakkukları	273.636.857,36	
H-DİĞER KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		1.223.423,30
1)Hesaplanan KDV		
2)Diğer KDV		
3)Merkez ve Şubeler Cari Hesabı		
4)Sayım ve Tesellüm Fazlaları	1.223.423,30	
5)Diğer Çeşitli Yabancı Kaynaklar		
II- UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		1.496.672.126,75
A-MALİ BORÇLAR		64.726.066,50
1)Banka Kredileri		
2)Çıkarılmış Tahviller		
3)Çıkarılmış Diğer Menkul Kıymetler		
4)Menkul Kıymetler İhraç Farkı (-)		
5)Diğer Mali Borçlar	64.726.066,50	

B-TİCARİ BORÇLAR		371.191.529,34
1)Satıcılar	371.149.002,70	
2)Borç Senetleri		
3)Borç Senetler Reeskontu(-)		
4)Alınan Depozito ve Teminatlar	42.526,64	
5)Diğer Ticari Borçlar		
C-DİĞER BORÇLAR		0,00
1)Ortaklara Borçlar		
2)İştiraklere Borçlar		
3)Bağlı Ortaklıklara Borçlar		
4)Diğer Borç Senetleri Reeskontu(-)		
5)Kamuya olan Ert.ve Taks.Borçlar		
6)Diğer Çeşitli Borçlar		
D-ALINAN AVANSLAR		0,00
E-BORÇLAR VE GİDER KARŞILIKLARI		1.060.754.530,91
1)Kıdem Tazminatı Krşılığı	287.220.370,61	
2)Diğer Borç ve Gider Karşılıkları	773.534.160,30	
F-GELECEK YILLARA AİT GELİR VE GİDER TA.		0,00
1)Gelecek Yıllara Ait Gelirler		
2)Gider Tahakkukları		
G-DİĞER UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR		0,00
1)Gelecek Yıl.Ert.Terkin Edilen KDV		
2)Tesise Katılma Payları		
3)Diğer Uzun Vadeli Yabancı Kaynaklar		
III- ÖZKAYNAKLAR		19.870.274.415,14
A-ÖDENMİŞ SERMAYE		14.299.940.207,67
1)Sermaye	14.000.000.000,00	
2)Ödenmemiş Sermaye(-)		
3)Sermaye Enflasyon Düzeltmesi	299.940.207,67	
B-SERMAYE YEDEKLERİ		24.681.875,20
1)Hisse Seneti İhraç Primleri		
2)Hisse Seneti İptal Karları		
3)M.D.V. Yeniden Değerleme Artışları		
4)İştirakler Yeniden Değerleme Artışı		
5)Sermaye Yedekleri	24.681.875,20	
C-KAR YEDEKLERİ		5.765.838.596,52
1)Yasal Yedekler	5.750.700.746,00	
2)Statü Yedekleri		
3)Olağanüstü Yedekleri	15.137.850,52	
4)Diğer Kar Yedekleri		
5)Özel Fonlar		
D-GEÇMİŞ YIL KARI	3.210.000.744,01	3.210.000.744,01
E-GEÇMİŞ YIL ZARARLARI	-3.606.974.334,65	-3.606.974.334,65
F-DÖNEM NET KARI		
G-DÖNEM NET ZARARI	176.787.326,39	176.787.326,39
PASİF KAYNAKLAR TOPLAMI		26.080.155.841,69

2019 YILI MALİ ANALİZİ

2019 Yılı Mali Bünye Analizine İlişkin Bilanço Değerleri

Mali Durum	Önceki Dönem		Cari Dönem	
	2018	%	2019	%
Varlıklar (Aktif)				
1- Dönen Varlıklar				
a) Hazır değerler	9.672.779,00	0,04	6.066.024,02	0,02
b) Kısa Sürede Paraya Çevrilen Değerler	12.244.450.016,16	46,87	12.422.337.544,21	47,64
Toplam	12.254.122.795,16	46,91	12.428.403.568,23	47,66
2- Duran Varlıklar / Fixed Assets				
a) Uzun Sürede Paraya Çevrilen Değerler	565.354.734,53	2,16	603.053.184,70	2,31
b) Bağlı Değerler / Connected Values	13.303.661.734,00	50,93	13.048.699.088,76	50,03
Toplam	13.869.016.468,53	53,09	13.651.752.273,46	52,34
Varlıklar Toplamı	26.123.139.263,69	100,0	26.080.155.841,69	100,0
Kaynaklar (Pasif)				
1- Yabancı Kaynaklar				
a) Uzun Süreli	1.522.828.276,86	5,83	1.496.672.126,75	5,74
b) Kısa Süreli	7.327.629.514,42	28,05	4.713.209.299,80	18,07
Toplam	8.850.457.791,28	33,88	6.209.881.426,55	23,81
2- Öz Kaynaklar	17.272.681.472,41	66,12	19.870.274.415,14	76,19
Kaynaklar Toplamı	26.123.139.263,69	100,0	26.080.155.841,69	100,0

Teşekkülümüz 2019 yılında toplam varlık ve kaynakları, 26.080.155.841,69 TL olarak gerçekleşmiştir.

Varlıklarının; %47,66 oranında, 12.428.403.568,23 TL'si dönen, %52,34 oranında, 13.651.752.273,46 TL'si de duran varlıklardan oluşmaktadır.

Kaynakların; %76,19 oranında, 19.870.274.415,14 TL'si özkaynaklar, %23,81 oranında, 6.209.881.426,55 TL'si de yabancı kaynaklardan oluşmaktadır.

MALİ YAPI

a) Mali Kaldıraç

2019 yılı verilerine göre, şirket varlıklarının finansmanında, %23,81 oranında yabancı kaynak kullanmıştır.

Yabancı kaynakların, kaynaklar içerisindeki %23,81 olan oranının; %18,07'i kısa vadeli, %5,74'ü de uzun vadelidir.

b) Mali Yeterlilik (finansman)

2019 yılı sonu itibariyle, 14.000.000.000,00 TL olan şirket sermayesinin tamamı ödenmiştir.

c) Bağlı değerlerin finansmanından kullanılan ve bu değerlerin kaynaklar içindeki yeri

2019 yılında bağlı değerlerin, öz kaynaklara oranı, %65,66 seviyesinde gerçekleşmiştir.

Bağlı değerlerin varlıklar içindeki payı ise %50,03 oranında gerçekleşmiştir. Bu oran, enerji sektöründe sabit yatırımların büyüklüğünün ifadesidir.

d) Paraya Çevrilebilir ve Hazır Değerlerin Varlıklar İçindeki Yeri

2019 yılı sonu itibariyle, şirketin paraya çevrilebilir ve hazır değerlerinin, varlıklara oranı, %47,66 olarak hesaplanmıştır. 12.428.403.568,23 TL tutarındaki paraya çevrilebilir değerlerin, büyük çoğunluğunu TETAŞ ve EDAŞ' lardan olan alacaklar oluşturmaktadır.

e) Likidite

Cari Oran

Şirketin hazır değerleri, kısa vadeli borçlarını %0,001 oranında; dönen varlıkları ise kısa vadeli borçlarını %263,69 oranında (tamamını) karşılamaktadır.

Öz kaynak Oranı

Şirketin öz kaynakları toplam aktif tutarının %76,19'sini oluşturmaktadır.

Borç Ödeme Oranı (Kısa Vadeli Yabancı Kaynaklar / Özkaynaklar) : %23,71

İŞTİRAKLERİMİZ

ADI	MERKEZİ	FAALİYET KONUSU	NOMİNAL SERMAYESİ (₺)	EÜAŞ İŞTİRAK PAYI (₺)	EÜAŞ İŞTİRAK ORANI (%)
1. T.G.T. Enerji Üretim ve Ticaret AŞ (*)	ANKARA	Hidrolik Santrallerin Kuruluş İşletme ve Enerji Satışı	79.245.000	25.024,77	0,03158
2. NUR-TEK Elektrik Üretim AŞ	İSTANBUL	Santral Tesis ve İşletme	11.000.000	3.300.000	30
3. SOY-TEK Elektrik Santrali Tesis İşletme ve Ticaret AŞ	ANKARA	Santral Tesis ve İşletme	4.622.000	693.300	15
4. Soma Organize Sanayi Bölgesi	MANİSA	Karma Organize Sanayi Bölgesi	25.000.000	5.000.000	20
5. EUAS International ICC	Jersey Kanal Adaları	Uluslararası anlaşmalar çerçevesinde belirlenen faaliyetler ile uluslararası anlaşmalar öncesinde yurt içinde yapılması gerektiği Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca belirlenen faaliyetler ile Yurt dışında elektrik enerjisi üretimi ve ticareti ile yakıt ve atık yönetimine yönelik (elektrik santrali kurulması, işletilmesi, bakımı, onarımı, rehabilitasyonu, elektrik ticareti, yakıt ve atık yönetimi gibi) faaliyetleri yerine getirmek.	263.045.000 (50.000.000-\$)	263.045.000 (50.000.000-\$)	100
6. Aktaş Elektrik AŞ	İSTANBUL	İstanbul'un Anadolu yakasında elektrik üretimi, iletimi, dağıtımı ve ticareti yapmak	1.000.000	150.000	15

(*) 233 sayılı KHK'ye göre, Şirketimizin %15 ve üzeri hissesine sahip olduğu 5 adet İştiraki ve %15'in altında hissesine sahip olduğu 1 adet Bağlı Menkul Kıymeti (T.G.T Enerji Üretim ve Tic.AŞ) bulunmaktadır.

BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU

Elektrik Üretim A.Ş.
Yönetim Kurulu'na

A) Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi**1. Görüş**

Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("EÜAŞ" yada "Şirket"), 31 Aralık 2019 tarihli finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; kâr veya zarar tablosu, diğer kapsamlı gelir tablosu, özkaynak değişim tablosu ve nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo notlarından oluşan finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki finansal tablolar, Şirket'in 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS") uygun olarak, tüm önemli yönleriyle, gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2. Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'na ("KGK") yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına ("BDS") uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun "Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları" bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar ("Etik Kurallar") ile finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirket'ten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3. Kilit denetim konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

3. Kilit denetim konuları (devamı)

Kilit denetim konuları	Kilit denetim çalışmalarının belirlenmesindeki hususlar
<i>Hasılatın kaydedilmesi</i>	
Hasılat, mülkiyete ait önemli risklerin ve getirilerin alıcıya aktarıldığı durumlarda muhasebeleştirilir. Şirket'in hasılat yaratan temel faaliyetlerini, hidroelektrik ve termik santraller vasıtasıyla elektrik üretimi ve satışı oluşturmaktadır. İlgili ay sonları itibarıyla EPİAŞ sisteminden elde edilen veriler, fatura edilmek üzere Enerji Satış Müdürlüğü'ne intikal ettirilir. Fatura kesilerek enerji dağıtım, perakende satış, bağlı kuruluşlar ve sanayi müşterilerine borç kaydedilmek suretiyle muhasebeleştirilir. Dolayısıyla; hasılat, hizmet tamamlandığında ve mallardan doğan alacakların tahsilinin mümkün olduğu durumlarda, varsa indirimler ve iadeler düşülerek alacağın gerçeğe uygun değeri üzerinden muhasebeleştirilir. Yukarıda belirtilen açıklamalara istinaden, satışların dönemselliği ilkesi gereği bu durumdaki ürünlerin hasılatının doğru döneme kaydedilip kaydedilmediği kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.	Denetimimiz sırasında hasılatın kaydedilmesine ilişkin olarak aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: Hasılat sürecine ilişkin kontrollerin tasarlanması ve uygulanması değerlendirilmiştir. Şirket'in satış ve teslimat prosedürleri analiz edilmiştir. Müşterilerle yapılan sözleşmelerdeki ticari ve sevkiyat konularına ilişkin hükümler incelenmiş ve farklı sevkiyat düzenlemelerinin hasılatın finansal tablolara yansımaları değerlendirilmiştir. Maddi doğrulama prosedürlerinde gelirin faturalanması değerlendirmesine odaklanılmıştır. Yıl sonunu takip eden dönemde gerçekleşen iadelere maddi doğrulama prosedürleri uygulanarak, yıl içerisinde hasılatın uygun şekilde kayıtlara alınıp alınmadığı test edilmiştir. Buna ek olarak, Not 2 ve Not 18'de yer alan açıklamaların yeterliliği TFRS kapsamında tarafımızca değerlendirilmiştir.

Faaliyetlerden alacaklar	
Alacaklara ilişkin değer düşüklüğü bakiyesi, değer düşüklüğü tutarının belirlenmesi sırasında Şirket yönetiminin kullandığı değerlendirmelerin detaylı olması ve yönetimin tahmin ve varsayımlarına da bağlı olması nedeniyle denetim çalışmalarımız açısından önem taşımaktadır.	Denetim prosedürlerimizin bir parçası olarak, değer düşüklüğüne uğramış alacakların ve gereken karşılıkların tespiti için tasarlanmış önemli kontrollerin operasyonel etkinliği değerlendirilmiş, kayıtlara alınması, gözlemlenmesi ve ödenmesi sürecindeki iç kontroller test edilmiş ve değerlendirilmiştir. Ek olarak, mesleki yorumumuza dayanarak alacaklardan örneklem seçimi gerçekleştirilmiş ve alacaklar içerisinde değer düşüklüğüne ilişkin nesnel bir kanıtın varlığı değerlendirilmiştir. Buna ek olarak, Not 2 ve Not 6'da yer alan açıklamaların TFRS'ler açısından yeterliliği tarafımızdan değerlendirilmiştir.

3. Kilit denetim konuları (devamı)

Aktifleştirilmiş geliştirme maliyetleri	
Şirket, üretimin verimliliğinin ve kapasitesinin artırımı veya maliyetlerinin azaltılması kapsamında yapmış olduğu geliştirme maliyetlerini aktifleştirmektedir. Aktifleştirilen geliştirme maliyetlerinin finansal tablolardaki payı, ilgili maliyetlerin mahiyetlerinin çeşitliliği ve ilgili maliyetlerin aktifleştirilmesi sürecinde uygulanan yönetim muhakemeleri dolayısıyla denetimimiz için önemlidir.	Denetim prosedürlerimiz, Şirket'in projeler ile ilgili beklentilerinin değerlendirilmesini ve her proje ile ilgili olarak aktifleştirilen geliştirme maliyetlerinin mahiyetlerinin incelenmesini içerir. Geliştirme safhasındaki projeler için en önemli yönetim değerlendirmelerinden birisi, ilgili projenin ilintili olduğu ürünlerin pazar performansının tahmini üzerinedir. Geliştirme safhasındaki projeler ile ilgili olarak denetim prosedürlerimiz, yönetim değerlendirmelerinin uygunluğunun değerlendirilmesinden, geliştirme çalışmalarının sonuçlarını incelemekten ve Şirket'in içsel yönetim ve onaylama süreçlerini dikkate almaktan oluşmaktadır. Ayrıca, Şirket'in Araştırma-Geliştirme projelerinin yöneticileri ile görüşmeler yapılmış olup satışı aktif olarak başlayan ürünlerin satış performansları incelenmiştir ve ilgili projeler için aktifleşmiş olan maliyetlerin geri kazanılabilirliği değerlendirilmiştir. Buna ek olarak, Not 2 ve Not 11'de yer alan açıklamaların yeterliliği TFRS kapsamında tarafımızdan değerlendirilmiştir.

4. Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Şirket yönetimi; finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Finansal tabloları hazırlarken yönetim; Şirket'in sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Şirket'i tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Şirket'in finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

5. Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir.

5. Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (devamı)

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı “önemli yanlışlık” riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir).

- Şirket'in iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.

- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.

5. Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (devamı)

- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Şirket'in sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir.

- Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Şirket'in sürekliliğini sona erdirebilir.

- Finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtmayı yansıtmadığı değerlendirilmektedir.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

1) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 31 Aralık 2019 hesap döneminde, defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.

2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi İlhan Alkılıç'tır.

Bakış YMM ve Bağımsız Denetim A.Ş.

**01.01.2019-31.12.2019 DÖNEMİNE AİT FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Görüş

Elektrik Üretim A.Ş. 'nin ("Şirket") 31 Aralık 2019 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, Yönetim Kurulu'nun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulu'nun Şirket'in durumu hakkında yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS'lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Etik Kurallar) ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirket'ten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Tam Set Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Şirketin 1 Ocak 2019 - 31 Aralık 2019 hesap dönemine ilişkin tam set finansal tabloları hakkında 12 Mayıs 2020 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Şirket yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun (TTK) 514 üncü ve 516 inci maddelerine göre yıllık faaliyet raporu ile ilgili olarak aşağıdaki hususlardan sorumludur:

a- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.

b- Yıllık faaliyet raporunu; şirketin o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtabilecek şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, şirketin gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin Yönetim Kurulu'nun değerlendirmesi de raporda yer alır.

c- Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:

- Faaliyet yılının sona ermesinden sonra şirkette meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
- Şirketin araştırma ve geliştirme çalışmaları,
- Yönetim Kurulu üyeleri üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, ayni ve nakdi imkanlar sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim Kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Gümrük ve Ticaret Bakanlığının ve ilgili kuramların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, Şirketin faaliyet raporuna yönelik olarak TTK'nın 397 nci maddesi çerçevesinde yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin Şirketin finansal tablolarıyla tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtip yansıtmadığı hakkında görüş vermektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgilerin finansal tablolarla tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtip yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.

Bağımsız denetim, tarihi finansal bilgiler hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır.

BAKIŞ YEMİNLİ MALİ MÜŞAVİRLİK VE BAĞIMSIZ DENETİM A.Ş.

