



**T.C. ENERJİ VE TABİİ
KAYNAKLAR BAKANLIĞI**

2025

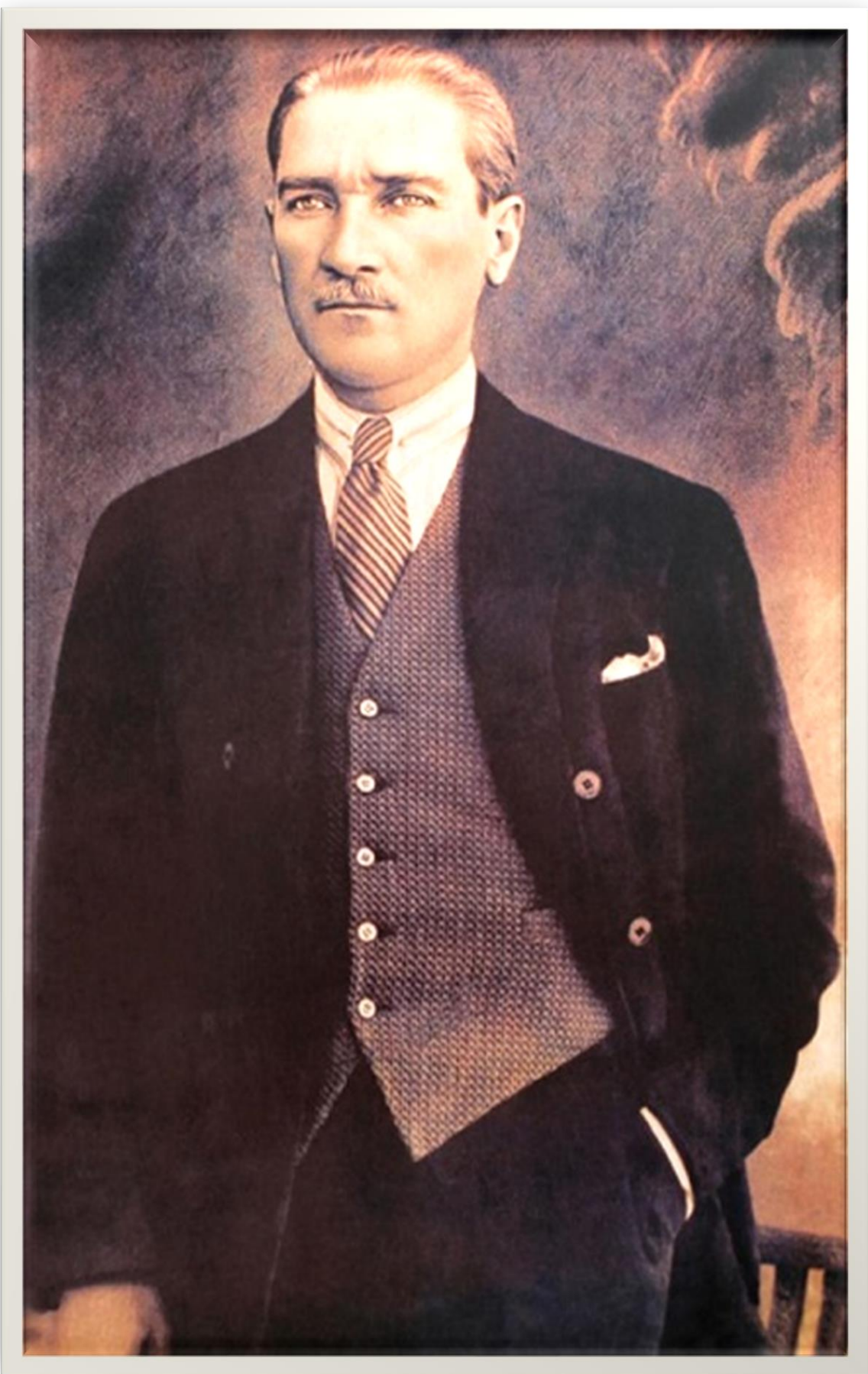
FAALİYET RAPORU





2025 YILI FAALİYET RAPORU

STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI



Yalnız tek bir şeye çok ihtiyacımız vardır; çalışkan olmak.

Mustafa Kemal ATATÜRK



Enerjide tam bağımsızlığı yakalamak en önemli hedefimizdir.

Recep Tayyip ERDOĞAN
Cumhurbaşkanı



BAKAN SUNUŞU

Küresel enerji denkleminde söz sahibi olmanın yolu, yerli kaynakları etkin kullanarak dışa bağımlılığı azaltmaktan ve güçlü bir enerji altyapısı inşa etmekten geçmektedir. Bu bilinçle, son yıllarda yurt içinde ve yurt dışında ivme kazanan arama ve üretim faaliyetleri çerçevesinde yurt içi ve yurt dışında günlük petrol üretimimiz yaklaşık 180 bin varile, günlük doğal gaz üretimimiz ise 22,5 milyon metreküpe ulaşmıştır. Bu üretim seviyeleriyle, 7 milyon aracın akaryakıt ihtiyacının yanı sıra, konutların doğal gaz ihtiyacının yaklaşık yarısı karşılanabilmektedir.

Türkiye'nin elektrik arz güvenliğini sağlamak hedefi doğrultusunda elektrik kurulu gücünde büyük bir ivme yakalanarak 122 bin megavatın üzerine çıkarılmıştır. 2025 yılında yaklaşık 6 bin megavat güneş enerji santrali ve 2 bin megavat rüzgâr enerji santrali kurulu gücü devreye alınmıştır. 2025 yılında devreye alınan ve tamamına yakını yenilenebilir enerji yatırımı olan kurulu güç bir önceki yıla göre %20 artış göstermiştir. Yenilenebilir enerjinin toplam kurulu güç içindeki payı %62'ye, yerli kaynakların oranı ise %72'ye yükselmiştir.

Zengin yer altı kaynaklarımız bizlere sürdürülebilir kalkınma açısından önemli bir imkân sunmaktadır. Bu alanda "Önce İnsan, Sonra Çevre, Sonra Katma Değerli Madencilik" vizyonuyla 2025 yılında madencilik sektöründe iş güvenliği ve katma değerli üretim konularına odaklanarak önemli faaliyetler gerçekleştirilmiştir. 2025 yılında madencilik ihracatımız 6,2 milyar dolar seviyesine ulaşmıştır.

Jeopolitik dengelerin çok hızlı değiştiği, uluslararası ilişkilerin enerji güvenliği üzerinden yeniden tanımlandığı, küresel ve bölgesel gerilimlerin yaşandığı bir dönemde, enerji politikaları, ülkelerin temel stratejik ve diplomatik yaklaşımlarını da belirleyen bir enstrüman haline gelmiştir. Bu konjonktürde, enerji diplomasisinde son dönemde kaydettiğimiz ilerlemeler, ulusal çıkarlarımızı güvence altına almanın yanı sıra, bölgesel istikrarın anahtarı ve küresel bir aktör olarak öne çıkmamıza katkı sağlamaktadır. Türkiye, 2025 yılında yürüttüğü enerji diplomasisi faaliyetleri kapsamında, 15 ülke ile enerji ve madencilik alanlarında 19 iş birliği anlaşması imzalanmıştır.

Sayın Cumhurbaşkanımızın ortaya koyduğu Türkiye Yüzyılı vizyonu çerçevesinde enerji ve tabii kaynaklar alanlarında 2025 yılında yürütülen faaliyet ve projelere ilişkin bilgilerin yer aldığı "Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2025 Yılı Faaliyet Raporu"nun kamuoyunu ve ilgili kurum ve kuruluşları bilgilendirme yönünde faydalı olmasını temenni ediyor; Raporun hazırlanmasında emeği geçen mesai arkadaşlarıma teşekkür ediyorum.

Alparslan BAYRAKTAR

Bakan

İÇİNDEKİLER

BAKAN SUNUŞU.....	vi
TABLolar.....	2
ŞEKİLLER.....	4
KISALTMALAR.....	5
YÖNETİCİ ÖZETİ.....	8
BÖLÜM I: GENEL BİLGİLER.....	9
A- MİSYON VE VİZYON.....	9
B- YETKİ, GÖREV VE SORUMLULUKLAR.....	9
C- İDAREYE İLİŞKİN BİLGİLER.....	10
1- FİZİKSEL YAPI.....	10
2- TEŞKİLAT YAPISI.....	12
3- TEKNOLOJİ VE BİLİŞİM ALTYAPISI.....	16
4- İNSAN KAYNAKLARI.....	16
5- SUNULAN HİZMETLER.....	20
6- İÇ KONTROL SİSTEMİ.....	25
BÖLÜM II: AMAÇ VE HEDEFLER.....	27
A- TEMEL POLİTİKA VE ÖNCELİKLER.....	27
B- İDARENİN STRATEJİK PLANINDA YER ALAN AMAÇLAR VE HEDEFLER.....	28
C- DİĞER HUSUSLAR.....	30
BÖLÜM III: FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ VE DEĞERLENDİRMELER.....	38
A- MALİ BİLGİLER.....	38
1- BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI.....	38
2- TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR.....	39
3- MALİ DENETİM SONUÇLARI.....	53
B- PERFORMANS BİLGİLERİ.....	54
1- PROGRAM, ALT PROGRAM, FAALİYET BİLGİLERİ.....	54
2- PERFORMANS DENETİM SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ.....	154
3- STRATEJİK PLAN DEĞERLENDİRME TABLOLARI.....	172
4- PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ.....	227
BÖLÜM IV: KURUMSAL KABİLİYET VE KAPASİTENİN DEĞERLENDİRİLMESİ.....	228
A- ÜSTÜNLÜKLER.....	228
B- ZAYIFLIKLAR.....	229
C- DEĞERLENDİRME.....	230
BÖLÜM V: ÖNERİ VE TEDBİRLER.....	231

TABLÖLAR

Tablo 1: Hizmet Binaları	10
Tablo 2: Lojmanlar	10
Tablo 3: Taşıtlar	11
Tablo 4: 2024 ve 2025 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri	17
Tablo 5: İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2025)	18
Tablo 6: Orta Vadeli Program (2025-2027)'de Yer Alan ve Bakanlığımızı Doğrudan İlgilendiren Politika ve Tedbirler	30
Tablo 7: OVP 2024-2026'da Yer Alan Bakanlığımızı İlgilendiren Öncelikli Reform Alanları na Yönelik Belirlenen Düzenlemeler Tablosu	32
Tablo 8: 2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler	33
Tablo 9: 2025 Yılı Bütçe Ödenek ve Harcama Durumu	38
Tablo 10: Bağlı ve İlgili Kuruluşlara Aktarılan Ödenekler.....	38
Tablo 11: 2025 Yılı Yatırım Harcamaları	39
Tablo 12: Program Sınıflandırmasına Göre Ödenek ve Harcama Durumu.....	39
Tablo 13: Faaliyet Düzeyinde Ödenek ve Harcama Durumu.....	40
Tablo 14: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı.....	42
Tablo 15: Ekonomik Sınıflandırma Düzeyinde Program Detaylı Ödenek ve Harcama Verileri.....	44
Tablo 16: 2025 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı	45
Tablo 17: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)	46
Tablo 18: Bilanço	48
Tablo 19: 2025 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu	50
Tablo 20: Bakanlığımız Sorumluluğundaki Program-Alt Program-Faaliyet ve Sorumlu Birimleri	54
Tablo 21: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları.....	56
Tablo 22: 2025 Yılı Tesis Kabul Çalışmaları	60
Tablo 23: 2025 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler	64
Tablo 24: 2025 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler	65
Tablo 25: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları.....	72
Tablo 26: Akkuyu NGS Projesi Kapsamında 2025 Yılındaki Önemli Gelişmeler	78
Tablo 27: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	80
Tablo 28 : Gerçekleştirilen Görüşmeler.....	82
Tablo 29: Gerçekleştirilen Yurt Dışı Programları	83
Tablo 30: 2025 Yılında İmzalanan Mutabakat Zabıtları/ Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar.....	84
Tablo 31: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	91
Tablo 32: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları. 93	
Tablo 33: Teftiş Kurulu Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	103
Tablo 34: Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	104
Tablo 35: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları	120
Tablo 36: 2025 Yılında Desteklenen, Uygulaması Tamamlanan Projelere İlişkin Detaylar	122
Tablo 37 :2025 Yılı İtibariyle Düzenlenen Sertifika Sayıları	126
Tablo 38: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesisler	127
Tablo 39: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesislerin Sektörel Dağılımı	128
Tablo 40: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	138

Tablo 41:Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	144
Tablo 42: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	149
Tablo 43: Özel Kalem Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	151
Tablo 44: İç Denetim Birimi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	152
Tablo 45: Denetim Konuları.....	152

ŞEKİLLER

Şekil 1: Organizasyon Şeması	15
Şekil 2: Kadrolu Personel Hizmet Yılı	18
Şekil 3: Kadrolu Personel Yaş Durumu	19
Şekil 4: Kadrolu Personel Öğrenim Durumu	19

KISALTMALAR

AB	: Avrupa Birliği
AHK	: Alman-Türk Ticaret ve Sanayi Odası
AİB	: Akdeniz İçin Birlik
AİHM	: Avrupa İnsan Hakları Mahkemesi
Ar-Ge	: Araştırma-Geliştirme
BES	: Biyokütle Enerji Santrali
BGYS	: Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi
BHİM	: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
BİDB	: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı
BMİDÇS	: Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi
BOTAŞ	: Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü
CBS	: Coğrafi Bilgi Sistemleri
CİMER	: Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi
CNPP	: Ülke Nükleer Güç Profili
CO₂	: Karbondioksit
CPPİDS	: Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi
ÇED	: Çevresel Etki Değerlendirmesi
ÇŞİDB	: Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı
DENA	: Almanya Enerji Ajansı
DGES	: Depolamalı Güneş Enerjisi Santrali
DİGM	: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü
DRES	: Depolamalı Rüzgâr Enerjisi Santrali
EDAŞ	: Elektrik Dağıtım Şirketi
EDÜ	: Elektrik depolama ünitesi
EİGM	: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
EİT	: Ekonomik İş Birliği Teşkilatı
EPDK	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EPIAŞ	: Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.
ERAP	: Enerji Afet Riskleri Azaltma Planı
ETKB	: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
ETİ MADEN	: Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü
EÜAŞ	: Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü
EVÇED	: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı
EVD	: Enerji Verimliliği Danışmanlık Şirketi
EVDES	: Enerji Verimliliği Destek Yönetim Sistemi
GEPA	: Güneş Enerjisi Potansiyel Atlası
GES	: Güneş Enerjisi Santrali
GSYH	: Gayri Safi Yurt İçi Hasıla
GÜNAM	: Güneş Enerjisi Araştırma ve Uygulama Merkezi
HMB	: Hazine ve Maliye Bakanlığı
HES	: Hidroelektrik Santrali
HEYS	: Hizmet Envanteri Yönetim Sistemi
HHGM	: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü
ICC	: Uluslararası Ticaret Odası
ICSID	: Uluslararası Yatırım Uyuşmazlıkları Çözüm Merkezi
IPA	: AB Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı (Instrument for Pre-accession Assistance)
IRENA	: Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (International Renewable Energy Agency)

ISO	: Uluslararası Standardizasyon Örgütü (International Organization for Standardization)
İHD	: İşletme Hakkı Devri
İSG	: İş Sağlığı Güvenliği
JES	: Jeotermal Enerji Santrali
KAYSİS	: Elektronik Kamu Bilgi Yönetimi Sistemi
KEİ	: Karadeniz Ekonomik İş Birliği Teşkilatı
KİT	: Kamu İktisadi Teşebbüsü
km	: Kilometre
km²	: Kilometrekare
kW	: Kilovat
kWh	: Kilovat Saat
KMR	: Küçük Modüler Reaktör
KVK	: Kişisel Verileri Koruma
LED	: Işık Yayan Diyot (Light Emitting Diode)
LNG	: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (Liquified Natural Gas)
LPG	: Sıvılaştırılmış Petrol Gazı (Liquified Petroleum Gas)
MAPEG	: Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü
MEB	: Millî Eğitim Bakanlığı
MTA	: Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü
MTEP	: Milyon Ton Eşdeğer Petrol
MW	: Megawatt
NATO	: Kuzey Atlantik Antlaşması Örgütü
NDK	: Nükleer Düzenleme Kurumu
NGS	: Nükleer Güç Santrali
NUP	: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü
PV	: Fotovoltaik Güneş Hücresi
PHES	: Pompaj Depolamalı Hidroelektrik Santral
REPA	: Rüzgâr Enerjisi Potansiyel Atlası
SBB	: Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı
SCADA	: Uzaktan Kontrol ve Gözleme Sistemi (Supervisory Control and Data Acquisition)
SGB	: Strateji Geliştirme Başkanlığı
Sm³	: Standart Metreküp
TAMP	: Türkiye Afet Müdahale Planı
TBMM	: Türkiye Büyük Millet Meclisi
TEDAŞ	: Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü
TEİAŞ	: Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü
TEMSAN	: Türkiye Elektromekanik Sanayi Genel Müdürlüğü
TENMAK	: Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu Başkanlığı
TEP	: Ton Eşdeğer Petrol
TDT	: Türk Devletleri Teşkilatı
TKDB	: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı
TKİ	: Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu Genel Müdürlüğü
TOBB	: Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği
TPAO	: Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Genel Müdürlüğü
TSE	: Türk Standartları Enstitüsü
TTK	: Türkiye Taşkömürü Kurumu Genel Müdürlüğü
TÜBİTAK	: Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu

TÜİK	: Türkiye İstatistik Kurumu
TÜNAŞ	: Türkiye Nükleer Enerji A.Ş
UAEA	: Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı
UEA	: Uluslararası Enerji Ajansı
UEVEP	: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı
VAP	: Verimlilik Artırıcı Proje
YEKA	: Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları
YEPDİS	: Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi
YHGM	: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü
YİD	: Yap-İşlet-Devret
YLSY	: Yurt Dışına Lisansüstü Öğrenim Görmek Üzere Gönderilecek Öğrencileri Seçme ve Yerleştirme
YMÇG	: Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu
YOİKK	: Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Koordinasyon Kurulu
YÖK	: Yükseköğretim Kurulu

YÖNETİCİ ÖZETİ

Kamu kaynaklarının etkili, ekonomik ve verimli kullanımı ile sonuç odaklı mali yönetim ilkelerini benimseyen 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu, kamu idarelerinin bütçelerini performans esasına göre hazırlamalarını ve gerçekleştirmiş oldukları faaliyetlerini, mali saydamlık ve hesap verebilirlik ilkeleri çerçevesinde raporlayarak ilgili kurumlar ve kamuoyu ile paylaşmasını gerekli kılmaktadır.

2025 yılı faaliyetlerimiz, enerjide ve tabii kaynaklarda güvenli bir gelecek vizyonu çerçevesinde, On İkinci Kalkınma Planı, 2025-2027 Orta Vadeli Program (OVP), 2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı ve Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı'nda yer alan politika, tedbir ve hedeflere ulaşma yaklaşımı çerçevesinde yürütülmüştür.

2025 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 45.332.020.000 TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 1.216.316.713 TL ve düşülen 1.256.173.700 TL ile Bakanlığımız 2025 yılı toplam ödeneği 45.292.163.013 TL olmuştur. Tahsis edilen bütçenin 42.537.274.488 TL'si (%94) kullanılmıştır.

Performans Esaslı Program Bütçe yaklaşımı ile bütçeye tahsis edilen kaynaklar ve kamu hizmetleri arasında bağ kurularak, performans esaslı bütçelemenin daha etkin bir şekilde uygulanması ve kamu kaynaklarının kullanım etkinliğinin daha kolay şekilde takip edilmesi amaçlanmaktadır. Bu çerçevede, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı (SBB) tarafından oluşturulan ve program, alt program ve faaliyetlerden oluşan program yapısı esas alınarak, Bakanlığımız 2025 Yılı Faaliyet Raporu hazırlanmıştır. Bu itibarla raporun "Performans Bilgileri" bölümünde detaylı bir şekilde açıklanan 2025 yılı faaliyetleri, hizmet birimleri ve program yapısı ilişkisi kurularak sunulmuştur.

Bakanlığımız 2025 Yılı Performans Programında yer alan 5 program, 7 alt program hedefinin izlenmesi amacıyla oluşturulan 32 performans göstergesinin yıl sonu gerçekleşme değerleri, belirlenen hedeflere büyük oranda ulaşıldığını göstermektedir.

Ayrıca, Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı'nda yer alan 7 amaç ve 30 hedef ile bu hedeflerin izlenmesi amacıyla oluşturulan 131 performans göstergesinin 2025 yılı gerçekleştirmelerine ilişkin sonuç ve değerlendirmeler "Stratejik Planın Değerlendirilmesi" başlığı altında ele alınmıştır.

Söz konusu faaliyetlerin yürütülmesinde hizmet binası, bilişim altyapısı ve taşıtlar gibi altyapı ve destek unsurlarının yanı sıra 13 hizmet biriminde görev yapmakta olan 1.313 personelin özverili çalışmaları önemli rol oynamıştır.

BÖLÜM I: GENEL BİLGİLER

A- MİSYON VE VİZYON

Misyonumuz

Küresel bir yaklaşımla enerji ve maden kaynaklarını; verimli, çevreye duyarlı, sürdürülebilir ve azami yerlilikle değerlendirerek ülke refahına en yüksek katkıyı sağlamak

Vizyonumuz

Türkiye Yüzyılında insan ve çevreyi merkeze alan, enerji ve madencilikte dönüşümü gerçekleştirmiş, net ihracatçı, kaynak ve teknolojiye yetkin bir Türkiye

B- YETKİ, GÖREV VE SORUMLULUKLAR

Bakanlığımız, 10.07.2018 tarih ve 30474 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 1 No’lu “Cumhurbaşkanlığı Teşkilatı Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi” kapsamında aşağıdaki görevleri ifa etmektedir.

- a) Ülkenin enerji ve tabii kaynaklara olan kısa ve uzun vadeli ihtiyacını belirlemek, temini için gerekli politikaların tespitine yardımcı olmak, planlamalarını yapmak,
- b) Enerji ve tabii kaynakların ülke yararına, teknik icaplara ve ekonomik gelişmelere uygun olarak araştırılması, işletilmesi, geliştirilmesi, değerlendirilmesi, kontrolü ve korunması amacıyla genel politika esaslarının tespit ve tayinine yardımcı olmak, gerekli programları yapmak, plan ve projeleri hazırlamak veya hazırlatmak,
- c) Bu kaynakların değerlendirilmesine yönelik arama, tesis kurma, işletme ve faydalanma haklarını vermek, gerektiğinde bu hakların devir, intikal, iptal işlemlerini yapmak, ipotek, istimlak ve diğer takyit edici hakları tesis etmek, bunların sicillerini tutmak ve muhafaza etmek,
- ç) Kamu ihtiyaç, güvenlik ve yararına uygun olarak enerji ve tabii kaynaklar ile enerjinin üretim, iletim, dağıtım, tesislerinin etüt, kuruluş, işletme ve devam ettirme hizmetlerinin genel politikasını tespit için öneride bulunmak, Cumhurbaşkanının görevlendirmesi ile koordinasyonu temin etmek ve denetlemek,
- d) Yeraltı ve yerüstü enerji ve tabii kaynaklar ile ürünlerinin üretim, iletim, dağıtım ve tüketim fiyatlandırma politikasını tayin ve gerektiğinde fiyatlarını tespit etmek,
- e) Bakanlığın bağlı ve ilgili kuruluşlarının işletme ve yatırım programlarını inceleyerek tasvip etmek ve yıllık programlara göre faaliyetlerini takip etmek, değerlendirmek,
- f) Bakanlığa bağlı ve Bakanlıkla ilgili kuruluşların çalışmalarını ve işlemlerini her bakımdan tetkik, tahkik ve teftişe tabi tutmak, gerekli her türlü emri vermek ve denetlemek,
- g) Yenilenebilir enerji kaynaklarının değerlendirilmesi ve enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik politikaların ve stratejilerin belirlenmesine yönelik çalışmalarda bulunmak,
- ğ) Yukarıda belirtilen görevleri yerine getirmek amacı ile gerekli bilgileri toplamak, değerlendirmek ve uzun vadeli politikaların tespiti ve geliştirilmesi ile ilgili hazırlık çalışmalarını yapmak,
- h) Kanunlarla ve Cumhurbaşkanlığı kararnameleriyle verilen diğer görevleri yapmak.

C- İDAREYE İLİŞKİN BİLGİLER

1- FİZİKSEL YAPI

Hizmet Binaları

Bakanlığımız Nasuh Akar Mahallesi Türk Ocağı Caddesi No:2 Çankaya/ANKARA adresinde faaliyet göstermektedir. Hizmet binamıza ilişkin ayrıntılı bilgi Tablo 1’de yer almaktadır.

Tablo 1: Hizmet Binaları

TAŞINMAZIN CİNSİ	TAŞINMAZIN YERİ	KAPLADIĞI ALAN (m ²)	AÇIKLAMA
Hizmet Binası	Bahçelievler Kampüsü: Nasuh Akar Mahallesi Türk Ocağı Caddesi No:2 Çankaya/ANKARA	45.632	Bakanlık Makamı E Bloкта yerleşik zemin, 1-3. katlar brüt toplam alan 10.320 m ² (bodrum katlar hariç), Diğer hizmet birimlerimiz: A, B, C, D Blok 1-9 ile 11 katların tamamı ve 10. katın yarısı Bakanlığımız tarafından kullanılmaktadır. Brüt toplam alan 35.312 m ² ’dir.

Lojmanlar

Bakanlığımıza ait lojman bulunmamakla birlikte, ilgili kuruluşlarımız tarafından Bakanlığımıza 25 adet lojman tahsis edilmiştir. Lojmanlara ilişkin ayrıntılı bilgi Tablo 2’de yer almaktadır.

Tablo 2: Lojmanlar

TAŞINMAZIN CİNSİ	TAŞINMAZIN YERİ	ADET	KAPLADIĞI ALAN (m ²)	AÇIKLAMA
Lojman	Gölbaşı/ANKARA	23	3.492	TEİAŞ Gen. Müd.’den tahsisli
Lojman	Emek/ANKARA	2	172	TKİ Gen. Müd.’den tahsisli

Taşıtlar

Bakanlığımız envanter kayıtlarında toplam 42 adet taşıt (4 adedi motorsuz) bulunmaktadır. Taşıtlara ilişkin detaylı bilgiler Tablo 3'te yer almaktadır.

Tablo 3: Taşıtlar

TAŞITIN CİNSİ	ADET (2024 Yılı)	ADET (2025 Yılı)	AÇIKLAMA
Binek Otomobil (237 sayılı Taşıt Kanunu'na ekli (1) sayılı cetvelde yer alan makamlar)	1	1	Değişiklik olmamıştır.
Binek Otomobil	22	23	1 adet TOGG marka yerli elektrikli araç satın alınarak 11.07.2025 tarihinde Bakanlığımız envanter kayıtlarına girmiştir.
Güvenlik Önemli Binek Otomobil	1	1	Değişiklik olmamıştır.
Elektrikli Çok Amaçlı Arazi Binek Otomobil	1	1	Değişiklik olmamıştır.
Pick-up (Kamyonet, şoför dâhil 3 veya 6 kişilik)	2	2	Değişiklik olmamıştır.
Pick-up (Kamyonet, arazi hizmeti için şoför dâhil 3 veya 6 kişilik)	6	5	Trabzon İl Sağlık Müdürlüğü Çaykara Devlet Hastanesine bedelsiz olarak devredilmiş olup 01.10.2025 tarihinde Bakanlığımız envanter kayıtlarından çıkarılmıştır.
Midibüs (Sürücü dâhil en fazla 26 kişilik)	1	1	Değişiklik olmamıştır.
Minibüs (Sürücü dâhil en fazla 17 kişilik)	3	3	Değişiklik olmamıştır.
Otobüs (Sürücü dâhil en az 27 en fazla 40 kişilik)	1	1	Değişiklik olmamıştır.
TOPLAM	38	38	
Römork (Kablo römorku-motorsuz)	1	1	Değişiklik olmamıştır.
Çekili Karavan	1	1	Değişiklik olmamıştır.
Römork	2	2	Değişiklik olmamıştır.
TOPLAM	4	4	
GENEL TOPLAM	42	42	

2- TEŞKİLAT YAPISI

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (ETKB), merkez ve yurt dışı teşkilatından oluşur.

Bakanlık Hizmet Birimleri

17.01.2020 tarih ve 31011 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Cumhurbaşkanlığı Teşkilatı Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinde Değişiklik Yapılmasına Dair Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinde (Kararname Numarası: 56) yer alan Bakanlık Hizmet Birimleri şunlardır:

- Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
- Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü
- Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü
- Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü
- Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü
- Teftiş Kurulu Başkanlığı
- Strateji Geliştirme Başkanlığı
- Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı
- Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı
- Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı
- Acil Durumlar ve Savunma Planlaması Dairesi Başkanlığı
- Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
- Özel Kalem Müdürlüğü

Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile kurulan hizmet birimlerinin yanı sıra, 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanununun 63’üncü maddesi hükmü uyarınca, Bakanlık Makamı Oluru ile 17.08.2010 tarihinde kurulan İç Denetim Birimi Başkanlığı da hizmet birimi olarak görev yapmaktadır.

Bakanlık Bağlı Kuruluşları

Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (MAPEG)

Ülkemizin hükmü ve tasarrufu altında olan tabii kaynakların, millî menfaatlere uygun olarak aranmasını, işletilmesini, geliştirilmesini, üretilmesini sağlamak, temel ilke ve politikaların belirlenmesine yönelik çalışmalar yapmak, düzenlemek, koordine etmek ve denetlemek üzere faaliyet göstermektedir.

Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü (MTA)

Ülkemizde işletmeye elverişli maden alanlarını araştırmak, işletilen madenlerin daha verimli işletilmesi için gerekli araştırmaları yapmak, bunlarla ilgili jeolojik ve jeofizik etütler, her türlü laboratuvar tahlil ve tecrübeleri ile fizibilite raporlarını hazırlamak amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Bakanlık İlgili Kuruluşları

Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü (EÜAŞ)

Devletin genel enerji politikasına uygun olarak, verimlilik ve kârlılık ilkelerine göre elektrik enerjisi üretimi ve toptan ticareti faaliyetlerinde bulunmaktadır.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü (TEİAŞ)

Devletin genel enerji politikasına uygun olarak elektrik enerjisi iletimi faaliyetlerinde bulunmaktadır.

Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü (TEDAŞ)

Elektrik Dağıtım ve Perakende Satış Şirketlerinin faaliyetlerinin, mevzuatına göre kontrolünü, denetimini, proje onay ve tesis kabulünü, kamulaştırma işlemlerini yapmak ve koordinasyonunu sağlamak, gerektiğinde elektrik enerjisinin dağıtımını ve perakende satış faaliyetlerini yürütmek, dağıtım varlıklarını işletmek veya varlıkların işletme hakkını devretmek amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü (BOTAŞ)

Boru hatları ile petrol ve doğal gaz taşımacılığı, doğal gaz ithalatı, ihracatı, pazarlama ve satışı ile boru hatları etüt, mühendislik ve yapımı alanlarında faaliyet göstermektedir.

Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu Genel Müdürlüğü (TKİ)

Devletin genel enerji ve yakıt politikasına uygun olarak linyit, turba, bitümlü şist, asfaltit gibi enerji hammaddelerini değerlendirmek, ülkenin ihtiyaçlarını karşılamak, yurt ekonomisine azami katkıda bulunmak, plan ve programlar tanzim etmek, takip etmek, uygulama stratejilerini tespit etmek ve gerçekleştirilmesini sağlamak amacı doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Genel Müdürlüğü (TPAO)

Kamu adına hidrokarbon arama, üretim ve pazarlama faaliyetlerinde bulunmaktadır.

Türkiye Taşkömürü Kurumu Genel Müdürlüğü (TTK)

Devletin genel sanayi ve enerji politikasına uygun olarak, taş kömürü rezervlerini en iyi şekilde değerlendirerek ve ülkenin taş kömürü ihtiyacını karşılayarak yurt ekonomisine katkıda bulunmak amaçları doğrultusunda faaliyette bulunmaktadır.

ETİ Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü (ETİ MADEN)

Taş kömürü, kömür ve hidrokarbon kaynaklar hariç olmak üzere ülkenin her türlü maden ve endüstriyel hammadde kaynaklarını en iyi şekilde değerlendirmek, yurt dışında da benzer faaliyetlerde bulunarak ülke ekonomisine azami katkıyı sağlamak amacı doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK)

Enerji, maden, iyonlaştırıcı radyasyon, parçacık hızlandırıcıları ve nükleer teknoloji alanında ülkeye ve insanlığa hizmet etmek, Türkiye'nin rekabet gücünü artırmak, inovasyon ihtiyacını karşılamak, yeni ürünlerin üretimini ve var olanların geliştirilmesini sağlamak, araştırmacılara bilimsel ortam temin etmek, kamu ve özel hukuk kişileri ile iş birliği yaparak bilimsel araştırmalar yapmak, yaptırmak, bu araştırmaları koordine etmek, teşvik etmek, araştırma ve geliştirme faaliyetlerine katkı sağlamak, işbirlikleri kurmak faaliyetlerini yürütmektedir.

Türkiye Elektromekanik Sanayi A.Ş. Genel Müdürlüğü (TEMSAN)

Elektrik enerjisi üretim, iletim ve dağıtımı ile ilgili tüm teçhizatın üretim ve ticaretini yapmak amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Bakanlık İlişkili Kuruluşları

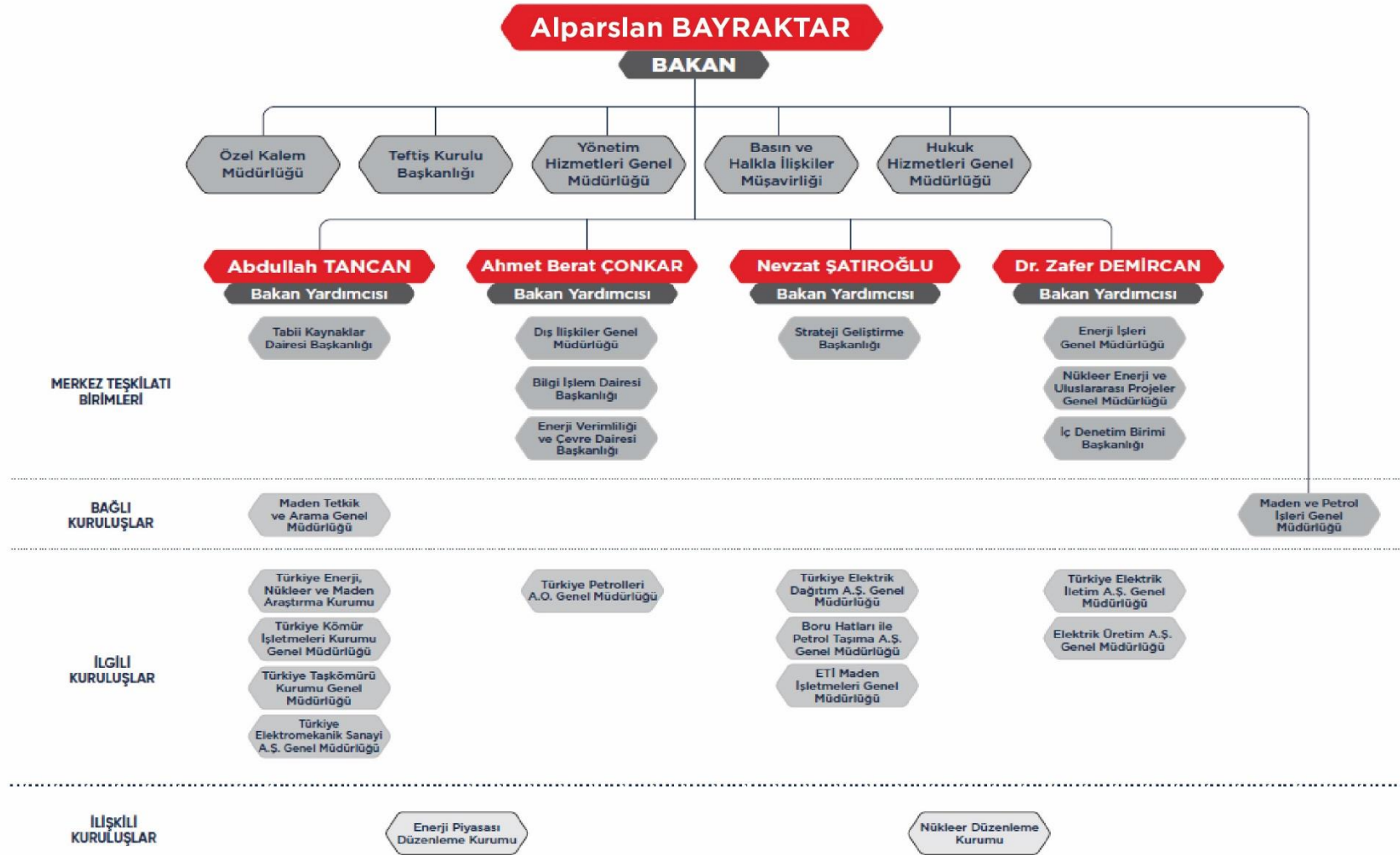
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)

Elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarının mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf şeklinde yapılandırılması ve bu piyasalarda bağımsız bir düzenleme ve denetimin sağlanması amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Nükleer Düzenleme Kurumu (NDK)

Barışçıl kullanım ilkesi esas alınarak, nükleer enerji ve iyonlaştırıcı radyasyona ilişkin faaliyetlerin yürütülmesi sırasında çalışanların, halkın, çevrenin ve gelecek nesillerin iyonlaştırıcı radyasyonun olası zararlı etkilerinden korunmasına yönelik uygulanması gereken temel ilke ve esaslar ile tarafların sorumlulukları ve bu faaliyetler üzerindeki düzenleyici kontrol yetkisi kapsamında faaliyet göstermektedir.

Bakanlığımızın mevcut organizasyon yapısı Şekil 1’de gösterilmektedir.



Şekil 1: Organizasyon Şeması

3- TEKNOLOJİ VE BİLİŞİM ALTYAPISI

Bakanlık bilişim altyapısında veri iletişimi ve ağ yönetimi, sunucu hizmetleri, veri tabanı yönetimi, güvenlik sistemleri ve son kullanıcı donanımı bulunmaktadır.

Bakanlık kat anahtarları ile kullanıcı cihazları Cat-6 kablolama yapısı üzerinden kurulmuş olan yerel ağ yapısı ile 1 Gbps hızla bağlantı sağlamaktadır. Sistem odasındaki omurga anahtar ile kat anahtarları OM4 fiber optik kablolarla bağlıdır.

Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlara Sunucu, Veri Depolama Ünitesi, Veri Yedekleme Sistemi, Elektronik Posta Sistemi, Belge Yönetim Sistemi, Veri Tabanı Sistemleri, Merkezi Mesajlaşma Sistemi, Merkezi Dosya Paylaşım ve Depolama Sistemi faaliyetlerinde destek verilmektedir.

Ağ güvenliği; yedekli yapıda çalışan güvenlik duvarı sistemleri, e-posta geçitleri, ağ anahtarları, log yönetimi ve veri kaybı önleme yazılımları, merkezi 16aşaların ve antispam yazılımları ile sağlanmaktadır.

Kullanıcıların ve kullanıcılara ait verilerin güvenliğinin sağlanması amacıyla Web tabanlı URL filtreleme ve DLP (Data Loss Prevention) ürünleri kullanılmaktadır.

Yedekli kurulan yük dengeleyici cihazlarının isteklere cevap verebilmesi için çeşitli güvenlik ve yedekleme modülleri devreye alınarak web sayfalarının güvenliği sağlanmaktadır.

E-posta ve antivirüs sunucuları, etki alanı yönetim sunucuları güncelleme işlemleri gerçekleştirilerek yedeklilik ve güvenlik gereksinimleri doğrultusunda bakım faaliyetleri gerçekleştirilmektedir.

Bilgi işlem teknolojileri yakından izlenerek, Bakanlık bünyesinde kurulan Veri Merkezi ve Felaket Kurtarma Merkezi ile bilişim hizmetleri iletişim ağ altyapısının kaliteli, güvenli ve kesintisiz bir şekilde işletilmesi sağlanmaktadır. Ayrıca; Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarının, bilişim politikaları ile ilke ve hedeflerinin belirlenmesi ve uygulamaya konulmasına ilişkin faaliyetlerine destek verilmektedir.

Bakanlığımız bünyesinde kurulumu tamamlanan Siber Güvenlik Operasyon Merkezi ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın bilgi teknolojisi ve operasyonel teknoloji altyapısına ait sistemler 7 gün 24 saat esasına bağlı olarak izlenmekte; yaşanabilecek siber saldırılara karşı proaktif bir yaklaşım benimsenmektedir.

4- İNSAN KAYNAKLARI

2025 yılında Bakanlığımız hizmetleri toplam 1.313 personel ile yürütölmüş olup yıl sonu itibarıyla personelimizin hizmet verdiği birimlere ve sınıflara göre dağılımı Tablo 4'te yer almaktadır.

Tablo 4: 2024 ve 2025 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri

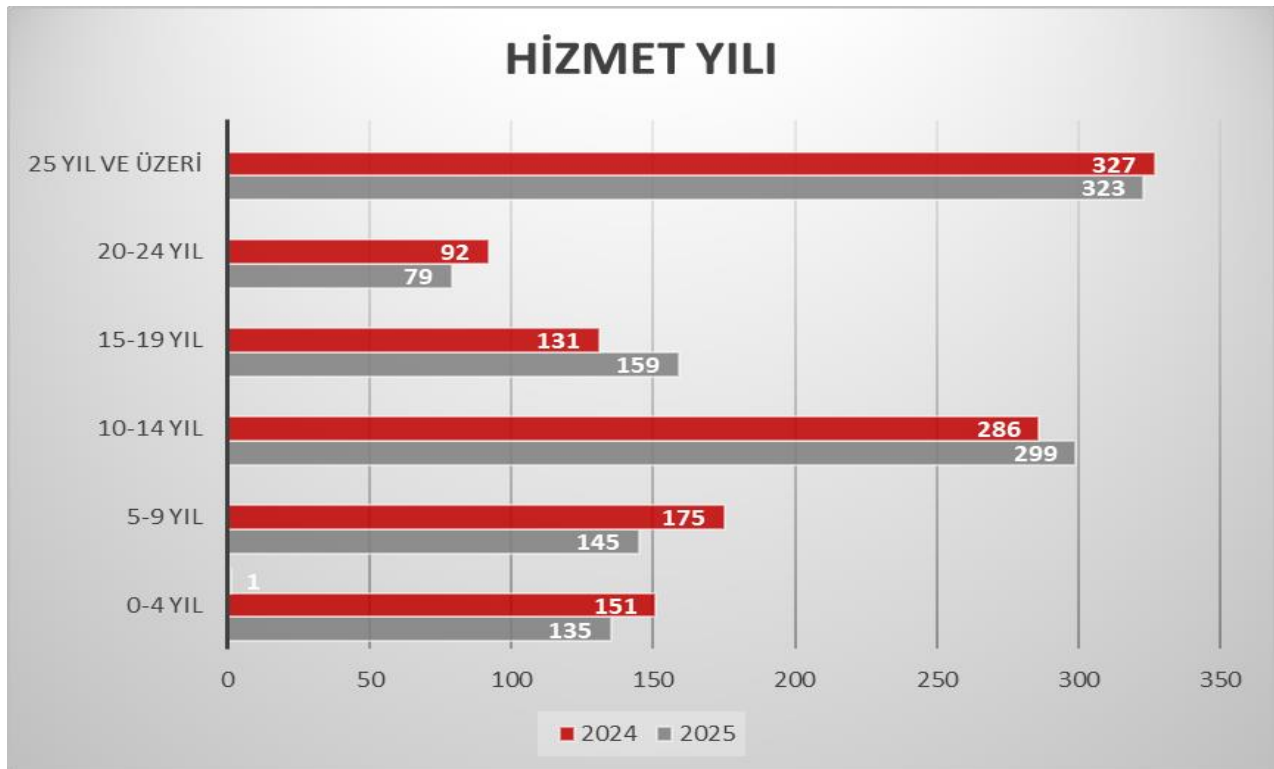
2024								UNVANLAR	2025							
MEMUR (4/A)	375 S.KHK SÖZLEŞMELİ BİLİŞİM PERSONEL	4/B SÖZLEŞMELİ PERSONEL	4857 S. KANUNA TABİİ İŞÇİ (4/D)	SÜREKLİ İŞÇİ (696 KHK) TAŞERON İŞÇİ	KURUM DIŞI ÇALIŞAN TOPLAM PER.SAYISINDAN DÜŞÜLMÜŞTÜR.	GEÇİCİ GÖREVLİ PERSONEL	TOPLAM PERSONEL		MEMUR (4/A)	375 S.KHK SÖZLEŞMELİ BİLİŞİM PERSONELİ	4/B SÖZLEŞMELİ PERSONEL	4857 S. KANUNA TABİİ İŞÇİ (4/D)	SÜREKLİ İŞÇİ (696 KHK)	KURUM DIŞI ÇALIŞAN TOPLAM PER.SAYISINDAN DÜŞÜLMÜŞTÜR.	GEÇİCİ GÖREVLİ PERSONEL	TOPLAM PERSONEL
29			1	8	5	70	103	ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ	39			1	10	6	61	105
14						3	17	İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI	13						2	15
7						6	13	BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ	7						9	16
42						3	45	TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI	40					1	3	42
283			10	2	9	14	300	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	268			7	3	6	15	287
77			1		4	18	92	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	74			1		2	20	93
71		1		1	5	10	78	DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	74		1		1	4	13	85
49						16	65	HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	49						10	59
102			1		4	7	106	STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI	99			1		2	10	108
78		1	3	1	3	5	85	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI	74		1	3	1	2	4	81
27	6	2				7	42	BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI	25	8	2		1		6	42
159		38	13	103	18	45	340	YÖNETİM HİZM. GEN. MÜD.	160		39	5	98	11	49	340
31				1	1	5	36	TABİİ KAYNAKLAR DAİ. BŞK.	34				1	0	5	40
0	0	0	0	0	0	0	0	YURT DIŞI TEŞKİLATI	0	0	0	0	0	0	0	0
969	6	42	29	116	49	209	1322	DOLU KADRO TOPLAM	956	8	43	18	115	34	207	1313
1562	9	40	98	0			1709	BOŞ KADRO TOPLAM	1577	7	39	109	0			1732
2531	15	82	127	116	49	209	3031	TOPLAM KADRO	2533	15	82	127	115	34	207	3045

İstihdam şekline göre, Bakanlığımızın 2024 ve 2025 yılındaki personel sayısına ilişkin bilgiler Tablo 5'te yer almaktadır. 2025 yılında görev yapan personelimizin %84'ü memur, %4'ü sözleşmeli personel ve %12'si ise işçi statüsündedir.

Tablo 5: İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2025)

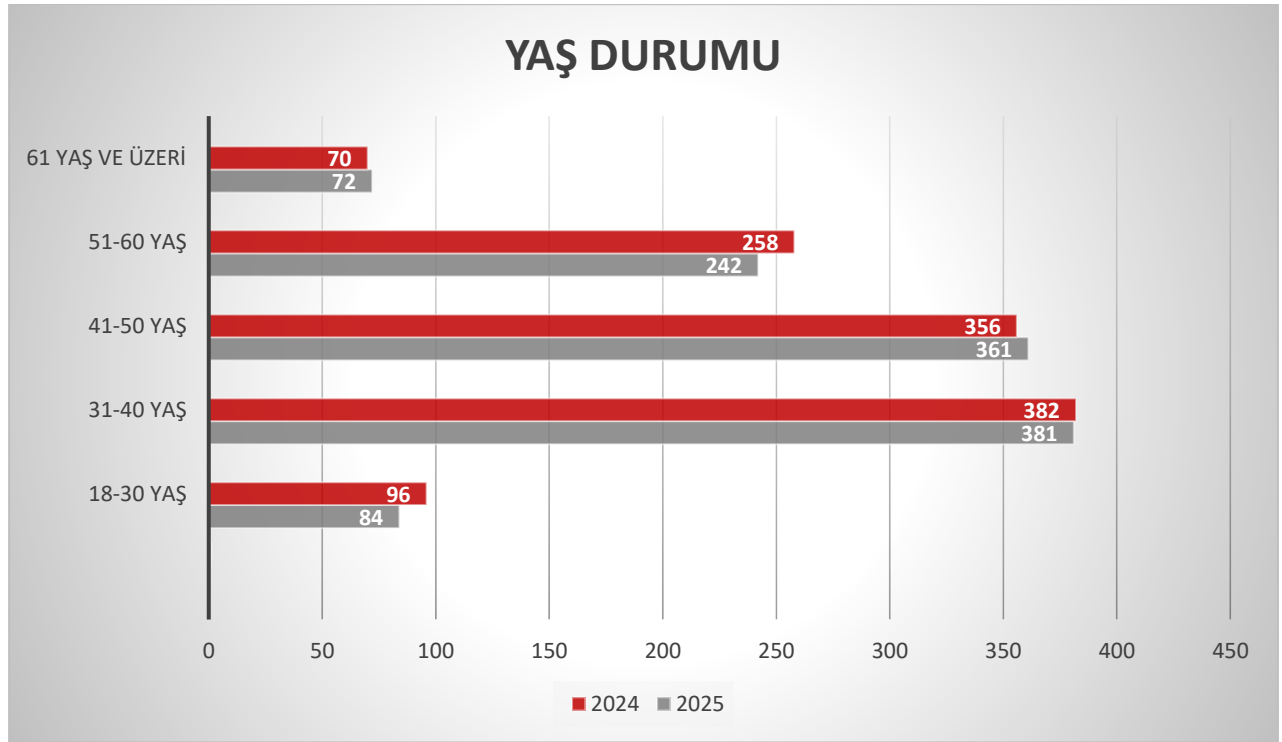
YIL	MEMUR	SÖZLEŞMELİ PERSONEL	İŞÇİ	TOPLAM	GEÇİCİ PERSONEL	KURUM DIŞINDA GÖREVLİ PERSONEL	GENEL TOPLAM
2024	969	48	145	1162	209	49	1322
2025	956	51	133	1140	207	34	1313

Hizmet süresi 25 yılın üzerinde olan personelimiz %28 ile en yüksek orana sahip grubu oluşturmaktadır. Bu gruba, %26 ile 10-14 yıl hizmeti bulunan personel grubu takip etmektedir. 15-19 yıl hizmeti bulunan personelin oranı %14, 5-9 yıl hizmete sahip olanların oranı %13 ve 0-4 yıl hizmeti bulunan personelimizin oranı ise %12'dir. 20-24 yıllık hizmet süresine sahip personelimiz ise %7 ile en düşük orana sahip grubu oluşturmaktadır.



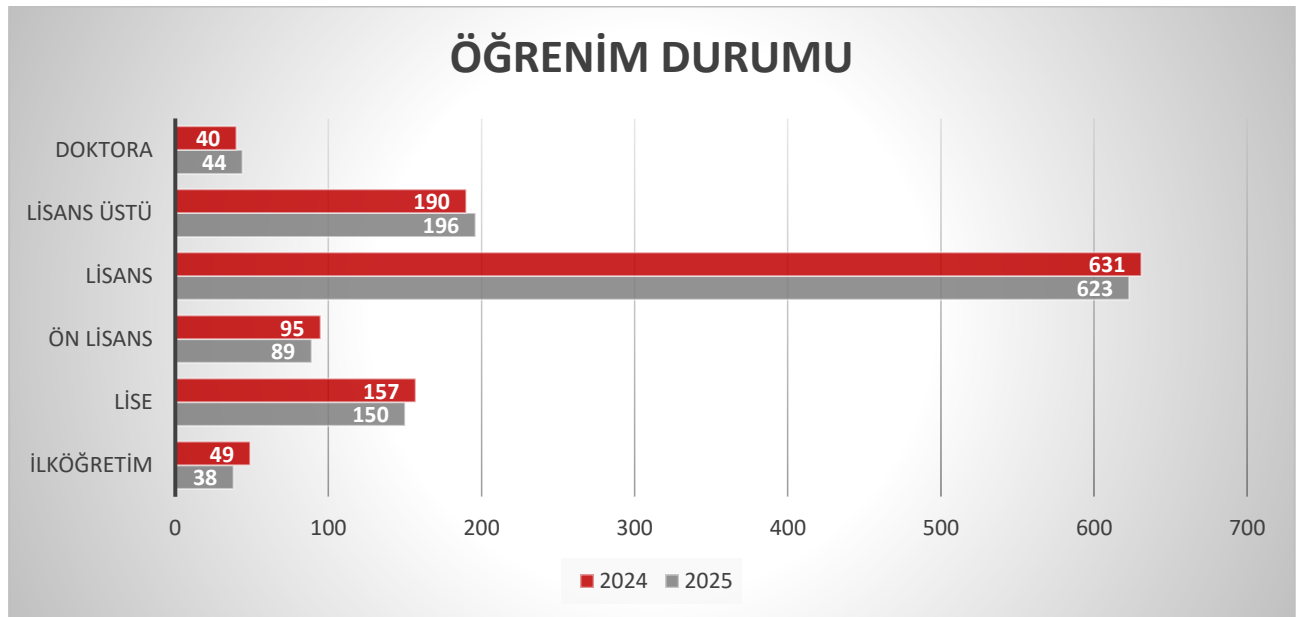
Şekil 2: Kadrolu Personel Hizmet Yılı

Bakanlığımız personelinin %40'i 40 yaş ve altında iken, %54'si 40-60 yaş arasında ve %6'i ise 60 yaş üstündedir.



Şekil 3: Kadrolu Personel Yaş Durumu

Bakanlığımız personelinin %76'sı lisans ve daha üst düzeyde eğitim almıştır. Bu oran, ön lisans için %8, lise için %13 ve ilköğretim için ise %3'tür.



Şekil 4: Kadrolu Personel Öğrenim Durumu

5- SUNULAN HİZMETLER

Hizmet Birimleri

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü (EİGM)

- a) Enerji kaynaklarını ve tesislerinin envanterini tutmak, memleketin her türlü enerji ihtiyacını karşılamak için gerekli planlamaları yapmak,
- b) Enerji kaynaklarının ve enerjinin plan ve programlara uygun miktar ve evsafda üretilmesi, nakli ve dağıtımı için gerekli tedbirleri almak ve aldirtmak,
- c) Enerji kaynaklarının üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin millî menfaatlere ve modern teknolojiye en uygun şekilde kurulmaları ve işletilmeleri için gerekli tedbirleri almak ve aldirtmak,
- ç) Enerji kaynaklarının araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, değerlendirilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaları teşvik ve koordine etmek,
- d) Enerji fiyatlandırma esaslarını tespit etmek, kamu yararı ve piyasa ihtiyaçlarını dikkate alarak tüketicilere yapılan her türlü enerji satışında taban ve tavan fiyatlarını belirlemek ve uygulanmasını denetlemek,
- e) Enerji konusunda teknolojik Araştırma-Geliştirme (Ar-Ge) faaliyetlerini izlemek, değerlendirmek, envanterini hazırlayarak sonuçlarını ilgili mercilere iletmek ve koordine etmek,
- f) Ülkenin hidrolik, rüzgâr, jeotermal, güneş, biyokütle ve diğer yenilenebilir enerji kaynakları öncelikli olmak üzere tüm enerji kaynaklarının tespiti ve değerlendirilmesine yönelik ölçümler yapmak, fizibilite ve örnek uygulama projeleri hazırlamak; araştırma kurumları, yerel yönetimler ve sivil toplum kuruluşları ile iş birliği yaparak pilot sistemler geliştirmek, tanıtım ve danışmanlık faaliyetleri yürütmek,
- g) Yenilenebilir enerji alanındaki çalışmaları ve gelişmeleri izlemek ve değerlendirmek, ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak araştırma ve geliştirme hedef ve önceliklerini belirlemek, bu doğrultuda araştırma ve geliştirme çalışmaları yapmak, yaptırmak, çalışma sonuçlarını ekonomik analizleri ile birlikte kamuoyuna sunmak,
- ğ) Yenilenebilir enerji kaynaklarının değerlendirilmesine ve artırılmasına yönelik projeksiyonlar ve öneriler geliştirmek,
- h) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü (NUP)

- a) Nükleer güç santralleri projelerinin gerçekleştirilmesi için bakanlıklar, kamu kurum ve kuruluşları, üniversiteler, sivil toplum ve özel sektör kuruluşları arasında koordinasyonu sağlamak,
- b) Nükleer güç santralleri projelerinin uygulanması ile ilgili olarak mevzuat, insan kaynakları, eğitim, sanayi ve teknoloji gibi alanlarda gerekli altyapının hazırlanması için kurumlar arası koordinasyonu sağlamak ve bu alanlarda gerekli çalışmalar yapmak veya yaptırmak,
- c) Nükleer güç santrallerine ilişkin olarak kamuoyunun bilgilendirilmesi ile ilgili çalışmalar yapmak veya yaptırmak,
- ç) Nükleer güç santralleri ile ilgili ulusal ve uluslararası kuruluşlar tarafından yürütülen çalışmalara katılmak,
- d) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projelerinin her aşamasında hukuki, teknik, idari ve mali konulardaki hizmetlerin gerçekleştirilmesi için hizmet satın alınmasını sağlamak,
- e) Milletlerarası tahkime gidilmesi durumunda Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü ile koordineli olarak tahkim davalarını takip etmek ve teminat mektuplarının teminini zamanında yerine getirmek,
- f) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş proje anlaşmaları uyarınca yatırımcıya sağlanması öngörülen tüm haklar, ruhsatlar, vizeler, izinler, sertifikalar, yetkilendirmeler, kabuller ve onaylar ile ilgili gerekli işlemleri yürütmek,

- g) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş proje yatırımcılarının talep ettiği dokümantasyon, veri ve diğer bilgileri sağlamak,
- ğ) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş proje anlaşmalarının hükümleri ile uyum sağlamak üzere gerekli hukuki düzenlemelerin yapılması için öneride bulunmak ve çalışmalar yapmak,
- h) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projelerinin etkin bir şekilde yürütülebilmesi için gerekli faaliyetlerde bulunmak,
- ı) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projeleri kapsamındaki arazi kamulaştırma bedeli, teminat bedelleri ve transit geçiş ücretinin tahsili ile ilgili işlemleri yürütmek,
- i) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projeleri ile ilgili sigortalama işlemlerini yürütmek,
- j) Milletlerarası transit petrol ve doğal gaz geçiş projeleri ile ilgili olarak bakanlıklar nezdinde koordinasyonu sağlamak,
- k) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü (DİGM)

- a) Bakanlığın görev alanına giren uluslararası ilişkilere ait konularda görevli kuruluşlarla sürekli temas halinde bulunmak ve bunlar arasında koordinasyonu sağlamak,
- b) Bakanlığın görev alanına giren uluslararası ilişkilerde ortaya çıkan meseleler hakkında inceleme ve araştırmalar yapmak ve yaptırmak, bunları değerlendirmek ve teklifleri hazırlamak,
- c) Bakanlığın koordinatörlüğünde görevleri ile ilgili konularda teşkil edilen kurullara sekretarya hizmeti yapmak,
- ç) Bakanlığın yurt dışı kadrolarında görev yapan personele ilişkin iş ve işlemleri yürütmek,
- d) Bakanlığın uluslararası faaliyetlerinde protokol hizmetlerini düzenlemek ve yürütmek,
- e) Bakanlığın, bağlı ve ilgili kuruluşlarının uluslararası ilişkilerini düzenleyip yürütmek ve koordinasyonu sağlamak,
- f) Bakanlığın görev alanına giren konularda Avrupa Birliği (AB) ile ilgili iş ve işlemleri yürütmek ve ilgili kurumlarla iş birliği sağlamak,
- g) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü (HHGM)

- a) 26.09.2011 tarihli ve 659 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamede hukuk birimlerine verilen görevleri yapmak,
- b) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü (YHGM)

- a) Bakanlığın personel planlaması ve personel politikasıyla ilgili çalışmaları yapmak, personel sisteminin geliştirilmesiyle ilgili tekliflerde bulunmak,
- b) Bakanlık personelinin atama, nakil, terfi, emeklilik ve benzeri özlük işlemlerini yürütmek,
- c) Eğitim planını hazırlamak, hizmet öncesi ve hizmet içi eğitim programlarını düzenlemek ve uygulamak,
- ç) Bakanlık birimleri ile iş birliği içinde hizmetlerin önceden belirlenmiş amaç ve hedeflere, kalite standartlarına uygun şekilde yerine getirilmesini takip etmek,
- d) İş sağlığı ve güvenliği faaliyetlerini takip ve koordine etmek,
- e) Bakanlık için gerekli araç, gereç ve malzemenin temini ile ilgili hizmetlerini yürütmek,
- f) İhtiyaç duyulan bina ve arazinin kiralama, satın alma işlemlerini yürütmek,
- g) Temizlik, aydınlatma, ısıtma, bakım, onarım ve taşınma ve benzeri hizmetleri yapmak veya yaptırmak,
- ğ) Genel evrak, arşiv ve haber merkezinin hizmet ve faaliyetlerini düzenlemek ve yürütmek,
- h) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Teftiş Kurulu Başkanlığı

- a) Bakanlık teşkilatının her türlü faaliyet ve işlemleriyle ilgili olarak teftiş, denetim, inceleme ve soruşturma yapmak,
- b) Bakanlığın denetimi altındaki her türlü kuruluş ile gerçek ve tüzel kişilerin faaliyet ve işlemleri ile ilgili olarak Bakanlığın görev ve yetkileri çerçevesinde teftiş, denetim, inceleme ve soruşturma yapmak,
- c) Bakanlığın amaçlarını daha iyi gerçekleştirmek, mevzuata, plan ve programa uygun faaliyet göstermesini sağlamak üzere çalışmalar yapmak ve gerekli teklifleri hazırlamak,
- ç) Mevzuatın Bakanlığa tanındığı teftiş, denetim, inceleme ve soruşturma yetkilerini kullanmak,
- d) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Strateji Geliştirme Başkanlığı (SGB)

- a) 10.12.2003 tarihli ve 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu, 22.12.2005 tarihli ve 5436 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu ile Bazı Kanun ve Kanun Hükmünde Kararnamelerde Değişiklik Yapılması Hakkında Kanunun 15'inci maddesi, Cumhurbaşkanlığı kararnameleri ve diğer mevzuatla strateji geliştirme ve mali hizmetler birimlerine verilen görevleri yapmak,
- b) Bakanlığın bağlı ve ilgili kuruluşlarının faaliyetlerini izlemek, bunların Bakanlık politika esaslarına, program ilke ve hedeflerine uygun olarak yürütülmesini sağlamak,
- c) Kamu İhale Kurulu kararlarıyla ilgili işlemlerin koordinasyonunu sağlamak, ihaleden yasaklama kararları ile ilgili olarak Bakanlık merkez teşkilatıyla bağlı ve ilgili kuruluşların işlemlerini yürütmek,
- ç) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı (EVÇED)

- a) Enerji verimliliği ile ilgili mevzuat, strateji ve eylem planlarının taslaklarını düzenleyici etki analizleri ile birlikte hazırlamak, uygulamalarını izlemek, değerlendirmek ve iyileştirici tedbirleri planlamak,
- b) Enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik ulusal ve uluslararası kurum ve kuruluşlar, üniversiteler, özel sektör ve sivil toplum örgütleri ile iş birliği yapmak, müşterek projeler veya etkinlikler yürütmek veya koordine etmek,
- c) Diğer kurum ve kuruluşlarla yapılabilecek iş birliklerini de dikkate alarak, toplum genelinde enerji kültürünün ve enerji verimliliği bilincinin gelişmesi ve uygulamalarının özendirilmesi amacıyla faaliyetlerde bulunmak, enerji verimliliği ve çevre-enerji alanlarına ilişkin belirlenen politika ve stratejileri takip etmek ve gerçekleşmesine ilişkin çalışmaları yürütmek veya koordine etmek,
- ç) Ulusal enerji verimliliği eylem planının uygulama, koordinasyon ve izleme faaliyetlerini yürütmek,
- d) Enerjinin rasyonel kullanımı ile ilgili olarak eğitim, etüt ve danışmanlık hizmetleri vermek, laboratuvar kullanım desteği sağlamak, enerji yöneticisi merkezi sınavlarını yapmak, yetkilendirme ve sertifikasyon ile ilgili çalışmaları yürütmek,
- e) Uluslararası iş birliklerinin geliştirilmesi kapsamında uluslararası enerji verimliliği eğitim programları düzenlemek ve enerji verimliliği hizmetleri vermek,
- f) Ülke genelinde ve sektörler bazında enerji tasarruf potansiyellerini belirlemek, enerji etütlerini yapmak veya yaptırmak, alternatif yakıtlar, bölgesel ısıtma ve ısı piyasasının oluşturulması dâhil gerekli çalışmaları yürütmek,
- g) Enerji verimliliği uygulama projelerini, araştırma ve geliştirme projelerini izlemek ve denetlemek, destek ödemelerini gerçekleştirmek,

- ğ) Ulusal ve uluslararası enerji verimliliği ile ilgili çalışmaları ve gelişmeleri izlemek ve değerlendirmek, ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak hedef ve önceliklerini belirlemek, yürütülen çalışmaların sonuçlarını ekonomik analizleri ile birlikte kamuoyuyla paylaşmak,
- h) Enerji verimliliği ile ilgili tüm paydaşların, doğru ve güncel bilgiye hızla erişebilmelerini sağlamak, ulusal enerji verimliliği envanterini oluşturmak, güncel tutmak, planlama, projeksiyon, izleme ve değerlendirme çalışmalarına destek vermek üzere Ulusal Enerji Verimliliği Bilgi Yönetim Sistemi kurmak ve işletmek,
- ı) Çevre-enerji ilişkisi kapsamında mevcut ve yeni mevzuatın uyum ve etki değerlendirmesini yapmak, çevre mevzuatına uyuma yönelik takip ve izleme komisyonu sekretaryasını yürütmek,
- i) Sürdürülebilirlik, çevre ve iklim yönetimi kapsamında ulusal ve uluslararası gelişmeleri, politikaları takip etmek, enerji politikalarına etkisi incelemek, Bakanlığın stratejileri ile uyumlu olarak faaliyetler önermek, uygun görülenleri planlamak ve gerçekleştirmek,
- j) İklim Değişikliği ve Hava Yönetimi Koordinasyon Kurulu çalışma grupları altında elektrik ve ısı üretimi sektörü kapsamında görev almak,
- k) İklim ile ilgili ulusal bildirimlerin ve raporların hazırlanmasına katkı sağlamak, ulusal sera gazı envanter raporunun sektöre ilişkin bölümünü hazırlamak, Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi sekretaryasını gözden geçirme toplantılarına iştirak etmek,
- l) Enerji verimliliği finansmanı konusunda mevcut destek araçlarını uygulamak, geliştirmek, iyileştirmek, başvuru süreçlerini basitleştirmek, yurt içi ve yurt dışı finansman imkânları dâhil yeni destek araçları ve mekanizmalar önermek, uygun bulunanları geliştirmek, uygulamak ve etkinliğini izlemek,
- m) Enerji performans sözleşmeleri dâhil enerji verimliliği yatırımlarının gerçekleşmesine yönelik danışmanlık ve teknik destek sağlamak, ilgili diğer hizmetleri yapmak veya yaptırmak,
- n) Ülke genelinde yürütülen enerji verimliliği ile ilgili çalışmalara ilişkin gerekli ölçme, izleme ve denetim çalışmalarını yapmak ve gerektiğinde idari yaptırımları uygulamak,
- o) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı (TKDB)

- a) Tabii kaynakların ülke menfaatlerine en uygun şekilde değerlendirilmesine yönelik ülke stratejisi ve politikalarını belirlemek için gerekli çalışmaları yapmak, yaptırmak ve önerilerde bulunmak,
- b) Tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, değerlendirilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaları teşvik ve koordine etmek,
- c) Ülke ve dünya madencilik faaliyetlerini takip etmek, gerekli bilgileri derlemek, değerlendirmek ve yayımlamak,
- ç) Tabii kaynaklar konusunda teknolojik araştırma ve geliştirme faaliyetlerini izlemek, değerlendirmek, sonuçlarını ilgili mercilere iletmek ve koordine etmek,
- d) Tabii kaynaklar alanındaki çalışmaları, gelişmeleri izlemek ve değerlendirmek, ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak araştırma ve geliştirme hedef ve önceliklerini belirlemek, bu doğrultuda araştırma ve geliştirme çalışmaları yapmak, yaptırmak, çalışma sonuçlarını ekonomik analizleri ile birlikte kamuoyuna sunmak,
- e) Görev alanı ile ilgili Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının faaliyetlerini izlemek ve koordinasyonunu sağlamak,
- f) Görev alanı ile ilgili mevzuat çalışmalarını takip etmek ve bu çalışmalara katkıda bulunmak,
- g) Madencilik faaliyetleri ile kamu kurum ve kuruluşlarınca planlanan kamu yararı niteliği taşıyan ya da gerçek veya tüzel kişilere ait diğer yatırımların, kamu yararı açısından önceliğini ve önemini tespit ederek gerekli iş ve işlemleri yürütmek,
- ğ) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı (BİDB)

- a) Bakanlık projelerinin Bakanlık bilişim altyapısına uygun olarak tasarlanmasını ve uygulanmasını sağlamak, teknolojik gelişmeleri takip etmek, bilgi güvenliği ve güvenilirliği konusunun gerektirdiği önlemleri almak, politika ve ilkelerin belirlenmesi amacıyla çalışmalar yapmak, kamu bilişim standartlarına uygun çözümler üretmek,
- b) Bakanlığın bilgi işlem hizmetlerini yürütmek,
- c) Bakanlığın internet sayfaları, elektronik imza ve elektronik belge uygulamaları ile ilgili teknik çalışmaları yapmak,
- ç) Bakanlık hizmetleriyle ilgili bilgileri toplamak ve ilgili birimlerle iş birliği içinde veri tabanları oluşturmak,
- d) Bakanlığın mevcut bilişim altyapısının kurulumu, bakımı, ikmali, geliştirilmesi ve güncellenmesi ile ilgili işleri yürütmek, haberleşme güvenliğini sağlamak ve bu konularda görev üstlenen personelin bilgi teknolojilerindeki gelişmelere paralel olarak düzenli şekilde hizmet içi eğitim almalarını sağlamak,
- e) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Acil Durumlar ve Savunma Planlaması Dairesi Başkanlığı

- a) Afet ve acil durumlara, sivil savunmaya, seferberlik ve savaş hâline ilişkin mevzuat kapsamındaki iş ve işlemleri diğer hizmet birimleri ile koordineli olarak yerine getirmek,
- b) Bakanlığın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının afet ve acil durumlara, sivil savunmaya, seferberlik ve savaş hâli hazırlıklarına ilişkin iş ve işlemlerinin yürütülmesini takip ve koordine etmek,
- c) Afet ve acil durumlara ilişkin olarak Bakanlığın Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı Afet ve Acil Durum Yönetim Merkezinde temsil etmek,
- ç) Afet ve acil durumlarda, ilgili mevzuat çerçevesinde Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığınca talep edilen imkân ve kabiliyetlerin yönlendirilmesi ile Bakanlığın sorumluluğundaki iş ve işlemlerin yerine getirilmesini sağlamak,
- d) Cumhurbaşkanlığı ile afet ve acil durum yönetim merkezlerine gerekli bilgi akışını sağlamak,
- e) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği (BHİM)

- a) Bakanlığın basın ve halkla ilişkilerle ilgili faaliyetlerini planlamak ve bu faaliyetlerin belirlenecek usul ve ilkelere göre yürütülmesini sağlamak,
- b) 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu'na göre yapılacak bilgi edinme başvurularını etkin, süratli ve doğru bir şekilde sonuçlandırmak üzere gerekli tedbirleri almak,
- c) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Özel Kalem Müdürlüğü

- a) Bakanın çalışma programını düzenlemek,
- b) Bakanın resmî ve özel yazışmalarını, protokol ve tören işlerini düzenlemek ve yürütmek,
- c) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

İç Denetim Birimi Başkanlığı

- a) Bakanlığın çalışmalarına değer katmak ve geliştirmek için kaynakların ekonomiklik, etkililik ve verimlilik esaslarına göre yönetilip yönetilmediğini nesnel risk analizlerine dayalı olarak değerlendirmek, rehberlik ve danışmanlık yapmak,

- b) Bakanlığın risk yönetimi, kurumsal yönetim ve kontrol süreçlerinin etkinlik ve yeterliliğini değerlendirmek ve bu kapsamda önerilerde bulunmak,
- c) Risk analizlerine dayalı iç denetim plan ve programlarını hazırlamak ve geliştirmek,
- ç) Denetim ve danışmanlık faaliyetlerini yürütmek, Üst Yönetici tarafından talep edilen ve görev alanına giren program dışı görevleri gerçekleştirmek,
- d) İç Denetim Yönergesi ve işlem süreçlerini Kurulun düzenlemelerine uygun olarak hazırlamak ve geliştirmek,
- e) İç denetim faaliyetlerinin sonuçları hakkında Üst Yöneticiye belirli aralıklarla bilgi sunmak, iç denetim alanındaki gelişmeler ve en iyi uluslararası uygulamalar konusunda bilgilendirmek,

6- İÇ KONTROL SİSTEMİ

5018 sayılı Kamu Malî Yönetimi ve Kontrol Kanunu'nun 55, 56 ve 57nci maddeleri; malî saydamlık, hesap verebilirlik, stratejik yönetim, performans esaslı bütçeleme ve iç denetim esaslarına dayalı bir iç kontrol sisteminin kurulmasını ve geliştirilmesini zorunlu kılmaktadır.

05.03.2025 tarihli ve 32832 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Kamu İç Kontrol Yönetmeliğinde, Kamu İç Kontrol Standartlarının tüm idarelerde tutarlı, kapsamlı ve standart bir iç kontrol sisteminin oluşturulması, uygulanması, izlenmesi, değerlendirilmesi ve geliştirilmesini amaçladığı, idarelerin malî ve malî olmayan tüm işlemlerinde Kamu İç Kontrol Standartlarına uymakla ve bu standartların gereğini yerine getirmekle yükümlü oldukları, idarelerin üst yöneticileri tarafından iç kontrol sisteminin Kamu İç Kontrol Standartlarına uyumunu sağlamak üzere yapılması gereken çalışmaların belirlenmesini, bu çalışmalar için eylem planı oluşturulmasını, çalışmaların etkili bir şekilde ve zamanında yürütülmesini sağlamak üzere gerekli önlemlerin alınacağı belirtilmiş ve Bakanlığımız iç kontrol sistemi mevzuat gerekliliklerini karşılayacak şekilde işletilmiştir.

Bunun yanında Kamu idarelerinde risk yönetimi uygulamalarının daha da güçlendirilmesine yönelik Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından yürürlüğe konulan "Kamu Kurumsal Risk Yönetimi Rehberi" çerçevesinde stratejik planlamanın etkinliğinin artırılması için her bir hedefe ilişkin risklerin tespit edilerek analiz edilmesi ve risklere yönelik önlemlerin belirlenmesi, değerlendirilmesi ve raporlanmasını teminen Kurumsal Risk Çalışmaları 01.03.2025 tarihli ve 2025/2 sayılı Bakanlık Genelgesi ile başlatılmıştır.

Kurumsal risk yönetiminin Bakanlığımızda etkin bir şekilde işletilmesi için Strateji Geliştirme Başkanlığının kendi kaynaklarıyla geliştirdiği Risk Analiz, Değerlendirme ve İzleme Uygulaması (RADIUS) devreye alınmıştır.

Bakanlığımızda kurumsal risk yönetimi sisteminin kurulmasının yanında, iç kontrol sisteminin geliştirilmesi ve farkındalık artırma çalışmaları kapsamında iş süreçlerinin iyileştirilmesine yönelik dokümanlar yayınlanmış ve Bakanlığımız merkez teşkilatına rehberlik faaliyetleri yürütülmüştür.

Bakanlığımız ön malî kontrol faaliyetleri 05.03.2025 tarihli ve 32832 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Kamu Ön Malî Kontrol Yönetmeliği çerçevesinde revize edilen "Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Ön Mali Kontrol İşlemleri Yönergesi" ve 20/12/2024 tarih ve 299883 sayılı Bakanlık Makamı Oluru kapsamında gerçekleştirilmiştir. Bu kapsamda yan ödeme cetvellerinin vize ettirilmesi, ödenek gönderme belgeleri ve ödenek aktarma işlemlerinin 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu ve ikincil mevzuat çerçevesinde kontrol edilmesi faaliyetleri icra edilmiştir.

Kamu İç Kontrol Rehberinde iç kontrol sisteminin sorumlusu olan üst yöneticinin güvence verebilmesi için sistemin tasarım ve işleyişini izlemesi ve değerlendirmesi gerektiği, üst yöneticinin bu sorumluluğunu iç

Denetim Birimi Başkanlığı, Strateji Geliştirme Başkanlığı (SGB) ve harcama yetkilileri aracılığıyla yerine getirdiği ifade edilmiştir. İç kontrol sisteminin izlenmesi ve değerlendirilmesi çalışmaları kapsamında Kamu İç Kontrol Rehberindeki “Değerlendirme yılda en az bir kez yapılır.” Hükmüne uygun olarak, her yıl “İç Kontrol Sistemi Yıllık Değerlendirme Raporu” hazırlanmaktadır.

2024 Yılına değerlendirmeye yönelik 2025 yılında uygulanan “İç Kontrol Sistemi Öz Değerlendirme Anketi” İç Kontrol Rehberindeki kriterlere göre, iç kontrolün beş bileşeni göz önüne alınarak sonuçlar değerlendirildiğinde; Bakanlığımızda uzun yıllar “orta” düzeyde seyreden ve 2021 yılında %90,9'luk “yüksek” seviyeye çıkan iç kontrol sisteminin gelişmişlik düzeyi, 2022 yılında sağlanan %91,2'lik olumlu değerlendirme ile “en yüksek” seviyeye çıkmıştır. 2023 yılında %87,6 olarak gerçekleşen genel başarı düzeyi dönemsel olarak bir azalış gösterse de 2024 yılında yakalanan %92,9'luk başarı oranıyla iç kontrol sisteminin istikrarlı bir şekilde işleyişi sürdürülmüştür.

2025 yılında gerçekleştirilen “İç Kontrol Sistemi Öz Değerlendirme Anketi” sonuçlarını da içerecek şekilde hazırlanan “2024 Yılı İç Kontrol Sistemi Yıllık Değerlendirme Raporu”, İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu tarafından uygun bulunmasından sonra 16.07.2025 tarihli ve 338373 sayılı Bakanlık Makam Oluru onaylanarak Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

BÖLÜM II: AMAÇ VE HEDEFLER

A- TEMEL POLİTİKA VE ÖNCELİKLER

Bakanlığımızın enerji ve tabii kaynaklar politikasının ana öğeleri şunlardır:

- Maliyet, zaman ve miktar açısından enerjinin tüketiciler için erişilebilir olması,
- Serbest piyasa uygulamaları çerçevesinde kamu ve özel sektör imkânlarının harekete geçirilmesi,
- Dışa bağımlılığın azaltılması amacıyla yurt içi ve yurt dışında, karada ve denizde arama ve üretim faaliyetlerinin artırılması,
- Enerji arz güvenliği bakımından; enerji kaynaklarının çeşitlendirilmesi, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan, nükleer enerjiden, depolama sistemlerinden ve enerji verimliliğinden etkin şekilde faydalanılması,
- 2053 net sıfır hedefinin gerçekleştirilmesine yönelik olarak yeşil dönüşümün enerji ve madencilik sektörünün merkezine alınması,
- Enerji alanında ülkemizin bölgesel ve küresel etkinliğinin artırılması,
- Tabii kaynaklarımızın ülkemizin ekonomik gelişmesi için en iyi şekilde değerlendirilmesi,
- Madencilik faaliyetlerinin sürdürülebilirlik, iş sağlığı ve güvenliği ilkeleri doğrultusunda yürütülmesi,
- Enerji ve tabii kaynaklar alanındaki makine, ekipman ve teknolojilerin yerleştirilmesi,
- Enerji ve tabii kaynakların üretiminde ve kullanımında çevre ile uyumun gözetilmesi.

Yukarıda ifade edilen politika ve önceliklere ulaşmak için Bakanlığımız; verimlilik, şeffaflık, koordinasyon ve iş birliğine önem veren bir yönetim anlayışını esas almaktadır.

B- İDARENİN STRATEJİK PLANINDA YER ALAN AMAÇLAR VE HEDEFLER

Dinamik ekonomisi ve genç nüfusu ile büyümekte olan Ülkemizde sürekli artış gösteren enerji talebini karşılamak üzere, “Daha Çok Yerli, Daha Çok Yenilenebilir” stratejisi doğrultusunda; rüzgâr, güneş, hidrolik, jeotermal, biyokütle ve yerli kömür gibi yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarımızın enerji portföyündeki payını artırmak ve enerji ve tabii kaynaklar faaliyetlerini güvenli, katma değerli ve çevreyle uyumlu bir şekilde gerçekleştirebilmek amacıyla hazırlanan Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı 07.11.2024 tarih ve 292484 sayılı Bakan Olur’u ile yürürlüğe girmiştir.

Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı’nda yer alan 7 amaç ve bunların kapsamında belirlenen 30 hedef aşağıda yer almaktadır:

AMAÇ 1: Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak

- | | |
|-------------------|---|
| Hedef H1.1 | Elektrik kurulu gücümüz ilave talepleri de karşılayacak şekilde artırılacaktır. |
| Hedef H1.2 | Elektrik iletim ve dağıtım şebekesi günün koşullarına göre güçlendirilecektir. |
| Hedef H1.3 | Elektrik sistemine daha fazla yenilenebilir enerji kapasitesinin bağlanması için şebeke esnekliği artırılacaktır. |
| Hedef H1.4 | Bütüncül bir yaklaşımla petrol ve doğal gaz altyapımız güçlendirilecektir. |
| Hedef H1.5 | Ülkemize enerji alanında yapılan uluslararası yatırımlara ilişkin iş birlikleri artırılacaktır. |

AMAÇ 2: Dışa Bağımlılığın Azaltılması

- | | |
|-------------------|--|
| Hedef H2.1 | Yerli kaynaklardan üretilen elektrik enerjisi miktarı artırılacaktır. |
| Hedef H2.2 | Petrol ve doğal gaz arama ve üretimimiz artırılacaktır. |
| Hedef H2.3 | Yerli kömür arama ve üretimimiz artırılacaktır. |
| Hedef H2.4 | Yurt dışında enerji ve maden kaynaklarının aranması ve üretimi artırılacaktır. |

AMAÇ 3: Net Sıfır Karbon Odaklı Enerji Dönüşümü

- | | |
|-------------------|---|
| Hedef H3.1 | Temiz enerji kaynaklı elektrik üretiminin toplam üretim içindeki payı artırılacaktır. |
| Hedef H3.2 | Enerjide karbon yoğunluğu azaltılacaktır. |
| Hedef H3.3 | Enerji verimliliği çalışmaları artırılacaktır. |
| Hedef H3.4 | Elektrikli araç dönüşümünü destekleyen güçlü bir altyapı kurulacaktır. |
| Hedef H3.5 | Yeşil hidrojen ve yenilenebilir gaz değer zinciri geliştirilecektir. |

AMAÇ 4: Güvenli, Sürdürülebilir ve Katma Değerli Madencilik

- | | |
|-------------------|---|
| Hedef H4.1 | Kritik ve stratejik mineraller öncelikli olmak üzere maden potansiyelimizin ortaya çıkarılması ve ekonomiye kazandırılması sağlanacaktır. |
| Hedef H4.2 | Madenlerimiz yurt içinde işlenerek katma değeri artırılacaktır. |
| Hedef H4.3 | Madenciliğin uluslararası standartlarda güvenli ve çevreye duyarlı şekilde sürdürülmesi sağlanacaktır. |
| Hedef H4.4 | Madencilikte iş sağlığı ve güvenliği (İSG) kültürü yaygınlaştırılacaktır. |
| Hedef H4.5 | Madencilik sektörü ile ilgili Kurum ve Kuruluşlarımızda daha etkin, şeffaf ve yönetim odaklı bir kamu hizmeti yapısına geçilecektir. |

AMAÇ 5: Enerji ve Maden Piyasalarımızın Ulusal ve Uluslararası Etkinliğinin Artırılması

- | | |
|-------------------|--|
| Hedef H5.1 | Enerji ve maden sektörlerinde yatırım ortamının iyileştirilmesine yönelik çalışmalar yapılacaktır. |
| Hedef H5.2 | Enerji ve maden piyasalarımızın uluslararası piyasalara entegrasyonu sağlanacaktır. |
| Hedef H5.3 | Enerji ve maden ticaret hacmimiz artırılacaktır. |

AMAÇ 6: Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Yerli Teknolojilerin Desteklenmesi

- | | |
|-------------------|--|
| Hedef H6.1 | Enerji alanında teknoloji geliştirme ve Ar-Ge çalışmaları yürütülecektir. |
| Hedef H6.2 | Tabii kaynaklar alanında teknoloji geliştirme ve Ar-Ge çalışmaları yürütülecektir. |
| Hedef H6.3 | Enerji ve tabii kaynaklar sektöründe öncelikli alanlarda teknoloji ve ekipmanlar yerleştirilecektir. |

AMAÇ 7: Kurumsal Kapasitenin Geliştirilmesi

- | | |
|-------------------|---|
| Hedef H7.1 | Bakanlığımızın kurumsal yapısı güçlendirilecek, iş süreçleri iyileştirilecek ve insan kaynağının yetkinlik düzeyi artırılacaktır. |
| Hedef H7.2 | Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın kurumsal yönetim kapasitesi geliştirilecektir. |
| Hedef H7.3 | Bakanlığımız ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızda dijital dönüşüm ve siber güvenlik altyapısı güçlendirilecektir. |
| Hedef H7.4 | Bakanlık personelinin memnuniyet düzeyi artırılacaktır. |
| Hedef H7.5 | Afet ve acil durum müdahale kapasitemiz geliştirilecektir. |

C- DİĞER HUSUSLAR

i. ON İKİNCİ KALKINMA PLANI (2024-2028)

On İkinci Kalkınma Planı'nda Bakanlığımızın, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızın Sorumlu veya İş Birliği Yapılacak kurum/kuruluş olarak yer aldığı 130 adet tedbir maddesinden 65 tanesinde Bakanlığımız Sorumlu Kuruluş, 65 tanesinde ise İş Birliği Yapılacak Kuruluş olarak yer almıştır.

ii. ORTA VADELİ PROGRAM (2025-2027)

HMB ile SBB tarafından hazırlanan "OVP (2025-2027)" 8906 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla 05.09.2024 tarih ve 32653 (mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanmıştır. Söz konusu programda Bakanlığımızı ilgilendiren politika ve tedbirler Tablo 6'da yer almaktadır.

Tablo 6: Orta Vadeli Program (2025-2027)'de Yer Alan ve Bakanlığımızı Doğrudan İlgilendiren Politika ve Tedbirler

	POLİTİKA/TEDBİR ADI
Büyüme	Yeşil Dönüşümün Hızlandırılması Elektrikli araçların yaygınlaştırılması amacıyla şarj istasyon ağı geliştirilecek, özellikle yerli elektrikli araçların kullanımı desteklenecektir.
	Yeşil Dönüşümün Hızlandırılması Türkiye'nin ısı potansiyelinin değerlendirilmesi ve atık ısının kullanılabilmesi için ısı arzına yönelik gerekli mevzuat düzenlemesi yapılacaktır.
	Yeşil Dönüşümün Hızlandırılması Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılarak enerjide ithal kaynaklara bağımlılık azaltılacak, yerli ürün kullanım şartı içerecek şekilde YEKA projeleri geliştirilecek ve deniz üstü rüzgâr enerjisi potansiyelinin değerlendirilmesine yönelik çalışmalar yürütülecektir.
	Yeşil Dönüşümün Hızlandırılması Enerji yoğun sektörler öncelikli olmak üzere rekabetçilik ve yerli üretim dikkate alınarak enerji verimliliğini artıran projeler desteklenecektir.
	Yeşil Dönüşümün Hızlandırılması Hidrojen değer zinciri içerisinde yer alan teknoloji alanlarında teknoloji sağlayıcısı konumuna ulaşılmasına yönelik Ar-Ge ve yenilik faaliyetleri desteklenecektir.
İstihdam	Beşerî Sermaye ve Beceri Uyumu Savunma sanayii, yapay zekâ, siber güvenlik, temiz ve sürdürülebilir enerji ile uzay teknolojileri gibi stratejik alanlarda nitelikli işgücü yetiştirmeye yönelik kamu-üniversite-özel sektör iş birliği programları hayata geçirilecektir.
Ödemeler Dengesi	İthalat Bağımlılığının Azaltılması Kritik maden ve minerallerin arzını ve arz güvenliğini sağlamaya yönelik uluslararası doğrudan yatırımlar alanında Türk Devletleri Teşkilatı ile (TDT) iş birlikleri geliştirilecektir.
	İthalat Bağımlılığının Azaltılması Türkiye Varlık Fonu'nun (TVF) maden yatırımları ile ülkemizin ithal bağımlılığının azaltılmasına ve dış ticaret dengesi ile cari işlemler açığının iyileştirilmesine katkı sağlanacaktır.

	İthalat Bağımlılığının Azaltılması Petrol, doğal gaz ve maden kaynaklarına yönelik yurt içi ve yurt dışında arama ve üretim çalışmaları artırılarak rezervlerin katma değeri yüksek şekilde ekonomiye kazandırılması sağlanacaktır.
	İthalat Bağımlılığının Azaltılması Tüm tabii kaynak yönetim sistemlerinin birbiriyle uyumlu bir kurumsal yapılanmaya kavuşturulmasını teminen bu faaliyetlerin tek elden yönetilmesine yönelik gerekli düzenlemeler yapılacaktır.
	İthalat Bağımlılığının Azaltılması Maden arama faaliyetleri mevzuatta kamu yararına faaliyet olarak tanımlanacak ve madenlerin arama ve işletilmesinin türlerine, niteliklerine ve sürdürülebilirlik ilkelerine göre detaylı olarak ele alındığı yatırım güvencesini artıracak yeni bir temel düzenleme hazırlanacaktır.
	İthalat Bağımlılığının Azaltılması Nükleer enerji elektrik üretim portföyüne dâhil edilecek, nükleer kapasitenin artırılmasına yönelik yeni proje ve teknolojiler geliştirilecek ve nükleer santrallerde kullanılan ekipmanların yerlilik oranları artırılabilecektir.
	İthalat Bağımlılığının Azaltılması İthalata bağımlılığı azaltmaya ve arz güvenliğini temin etmeye yönelik Türkiye Kritik ve Stratejik Hammaddeler Stratejisi hazırlanacaktır.
Kamu Maliyesi	Harcamalarda Etkinlik Kamu taşıtlarının kullanımı ihtiyaç analizleri ve tasarruf anlayışı çerçevesinde sistematik olarak gözden geçirilecek, ihtiyaç fazlası olan veya ekonomik ömrünü tamamlamış taşıtlar tasfiye edilecek ve zorunlu hallerle sınırlı yeni taşıt edinimlerinde ekonomiklik gözetilerek yerli üretim ile çevreci araçlara öncelik verilecektir.
	Harcamalarda Etkinlik Kamu idarelerinin mali yönetim ve kontrol alanındaki uygulamalarının etkinliği artırılacak, iç denetim birimlerinin idari kapasiteleri güçlendirilecek ve iç kontrol sistemlerinin izlenmesi ve değerlendirilmesi faaliyetleri yaygınlaştırılacaktır.
İş ve Yatırım Ortamı	İş ve Yatırım Süreçlerinin İyileştirilmesi Yatırımlara ilişkin izin, lisans, ruhsat gibi işlemleri sonuçlandırma süreleri kısaltılacaktır.
	İş ve Yatırım Süreçlerinin İyileştirilmesi Yatırımlara ilişkin izin, lisans, ruhsat gibi işlemlerin çevrimiçi platforma taşınması sağlanacak ve kurumsal tek durak ofisler aracılığıyla süreçler kısaltılacaktır.
	İş ve Yatırım Süreçlerinin İyileştirilmesi Yatırımcıların faydalanması için uygun yatırım yerlerini içeren yatırım yeri envanteri oluşturulacaktır.
	Düzenleyici Çerçevenin İyileştirilmesi Yatırımlar için uzun vadeli öngörülebilirliği desteklemek üzere, mevzuatta yapılan düzenlemelerin geriye dönük sonuç doğurmamasını ya da mevcut yatırımların bu değişikliklerden rekabet dezavantajı oluşturacak şekilde etkilenmemelerine yönelik mevzuat çerçevesi güçlendirilecektir.
	Yeşil, Dijital ve Tedarik Zinciri Odaklı Yatırımların Artırılması Yeşil dönüşüme yönelik yatırımlarda yerli tedarik ekosistemi geliştirilerek yerelden tedarikin artırılması sağlanacaktır.

Ayrıca OVP 2025-2027’de yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki Öncelikli Reform Alanları Tedbirleri Tablo 7’de yer almaktadır. Öncelikli Reform Alanları Tedbirleri’nden Bakanlığımız sorumluluğundaki 4 adet tedbirin takibi gerçekleştirilmiş ve Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı’na iletilmiştir.

Tablo 7: OVP 2024-2026’da Yer Alan Bakanlığımızı İlgilendiren Öncelikli Reform Alanları na Yönelik Belirlenen Düzenlemeler Tablosu

	Yapılacak İşlem (Kanun/Karar/İdari Düzenleme)	İşlemin İçeriği/Açıklaması	Öngörülen Takvim
BÜYÜME			
Yeşil dönüşümün hızlandırılması	Kanun	Türkiye’nin ısı potansiyelinin değerlendirilmesi ve atık ısının kullanılabilmesi için ısı arzına yönelik gerekli mevzuat düzenlemesi yapılacaktır.	2025 2.Çeyrek
ÖDEMELER DENGESİ			
İthalat bağımlılığının azaltılması	Kanun/İdari Düzenleme	Tüm tabii kaynak yönetim sistemlerinin birbiriyle uyumlu bir kurumsal yapılanmaya kavuşturulmasını teminen bu faaliyetlerin tek elden yönetilmesine yönelik gerekli düzenlemeler yapılacaktır.	2025 3.Çeyrek
	Kanun	Maden arama faaliyetleri mevzuatta kamu yararına faaliyet olarak tanımlanacak ve madenlerin arama ve işletilmesinin türlerine, niteliklerine ve sürdürülebilirlik ilkelerine göre detaylı olarak ele alındığı yatırım güvencesini artıracak yeni bir temel düzenleme hazırlanacaktır.	2025 2.Çeyrek
	Karar	İthalata bağımlılığı azaltmaya ve arz güvenliğini temin etmeye yönelik Türkiye Kritik ve Stratejik Hammaddeler Stratejisi hazırlanacaktır.	2025 2.Çeyrek

iii. 2025 YILI CUMHURBAŞKANLIĞI YILLIK PROGRAMI

Kalkınma Planı’nın bir yıllık uygulamasını kapsayan Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, o yıl için ulaşılabilecek hedefleri ve izlenecek politikaları belirler. Bütçe ve iş programlarının Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı’nın hedef ve politikaları ile tutarlı olması gerekmekte olup “Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı” Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi (CPPİDS) üzerinden düzenli bir şekilde izlenmekte ve değerlendirilmektedir.

2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 30.10.2024 tarihli ve 32707 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. 2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı’nda yer alan Bakanlığımızın sorumluluğundaki 41 adet tedbirle ilişkili 57 faaliyetin, üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler CPPİDS üzerinden SBB’ye iletilmiştir.

2025 yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programında Bakanlığımız sorumluluğunda olan tedbir ve faaliyetler Tablo 8’de gösterilmektedir.

Tablo 8: 2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler

2025 YILI CUMHURBAŞKANLIĞI YILLIK PROGRAMI ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI SORUMLULUĞUNDAKİ TEDBİR ve FAALİYETLER		
Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	Politika 427. İmalat sanayiinde yeşil dönüşüm desteklenecek, döngüsel ve sürdürülebilir üretim uygulamalarının artırılması sağlanacaktır.	
1	Tedbir 427.13. Yeşil dönüşüm kapsamında başta hidrojen değer zinciri içerisindeki üretim, depolama, taşıma ve sanayide kullanım süreçleri ile ilgili olarak bileşen, ekipman ve sistemlerin yerli ve milli imkânlarla geliştirilmesi ve ticarileştirilmesi desteklenecektir.	427.13.1. TENMAK tarafından desteklenen kimyasal hidrojen depolama yöntemine dayalı Ar-Ge faaliyetleri kapsamında bir proje tamamlanacaktır.
	Politika 439. Kimya sanayinde yerli hammadde kullanımı artırılacaktır.	
2	Tedbir 439.1. Karadeniz doğal gazını girdi olarak kullanarak üretilen bir tesis kurularak yerli doğal gazın katma değeri artırılacaktır.	439.1.1. Filyos Üre Tesisine ilişkin proje etüt çalışması yapılacaktır.
3	Tedbir 439.5. Katma değeri yüksek, bor ve bor türevi ürünlerin üretim ve ihracat miktarı artırılacak, Ar-Ge kapasitesi ve yetkinliği güçlendirilecektir.	439.5.1. TENMAK tarafından desteklenen/yürütülen bora dayalı Ar-Ge faaliyetleri kapsamında üç proje tamamlanacaktır. 439.5.2. Yeni bor ürün ve teknolojilerinin geliştirilmesi, mevcutların iyileştirilmesi ve kullanım alanlarının yaygınlaştırılmasına yönelik en az üç yeni Ar-Ge ve Ür-Ge projesi başlatılacaktır. 439.5.3. Bor ve bor türevlerine yönelik Ar-Ge çalışmalarının etkin bir şekilde yürütülmesini teminen insan kaynağı altyapısının geliştirilmesini sağlamak üzere ilgili personelin üç adet uygulamalı eğitim alması sağlanacaktır. 439.5.4. Sodyum Hidrür Üretim Tesisinin kurulumunun yüzde 85'i tamamlanacaktır. 439.5.5. 2.500.000 ton bor ürünleri satışı yapılacaktır.
4	Tedbir 439.6. Nadir toprak elementleri ve lityum üretim teknolojilerinin geliştirilmesi ve bu alanda büyük ölçekli üretim tesisinin faaliyete geçirilmesi sağlanacaktır.	439.6.1. Eskişehir Kırka'da 600 ton/yıl kapasiteli lityum karbonat üretim tesisinin kurulumunun yüzde 20'si tamamlanacaktır. 439.6.2. Nadir Toprak Elementleri Pilot Tesisinde konsantre ürün ve/veya yüksek saflıkta nadir toprak oksitleri eldesine yönelik Ar-Ge çalışmaları yürütülecek ve endüstriyel tesis yapımına ilişkin yatırım modeli belirlenecektir.
	Politika 469. Otomotiv ana ve tedarik sanayiinde rekabet gücünü etkileyen yeni nesil üretim teknolojilerinin geliştirilmesi sağlanacaktır.	
5	Tedbir 469.2. Hidrojen yakıt hücresi ve bileşenleri ile hidrojen temelli motorlara yönelik yatırım ve teknolojilerin geliştirilmesi çalışmaları yürütülecektir.	469.2.5. Hidrojen yakıt hücresi ve bileşen teknolojilerinin geliştirilmesi, mevcutların iyileştirilmesi ve kullanım alanlarının yaygınlaştırılmasına yönelik üç Ar-Ge projesi başlatılacaktır.
	Politika 508: Enerjinin her alanda verimli kullanımına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.	
6	Tedbir 508.1. Kamu binalarının daha verimli hale getirilmesine yönelik uygulamalara devam edilecektir.	508.1.2. Kamu binalarında 2030 yılı için tanımlanan yüzde 30 tasarruf hedefi kapsamında 2.500 binada izleme faaliyeti yürütülecektir.
7	Tedbir 508.3. Başta binalarda olmak üzere enerji verimliliği alanında enerji performans sözleşmeleri, enerji hizmet şirketleri modeli ve kredi garanti fonunun kullanılması gibi alternatif yöntemler yaygınlaştırılacaktır.	508.3.1. Enerji performans sözleşmelerine yönelik bilinçlendirme faaliyetleri kapsamında 100 kamu personeline eğitim verilecektir.
8	Tedbir 508.6. Toplumdaki enerji verimliliği farkındalığının geliştirilmesi amacıyla bilinçlendirme, tanıtım ve eğitim gibi faaliyetler yürütülecektir.	508.6.1. Sanayide ve binalarda enerji verimliliği proje yarışmaları, ilkokullarda enerji verimliliği konulu resim yarışması, ortaokullarda

		enerji verimliliği konulu öykü yarışması ve liselerde enerji verimliliği proje yarışması düzenlenecektir. 508.6.2. Hanelerde elektrik ve doğal gazın daha verimli kullanılması amacıyla Verimli Ev Mobil Uygulaması hazırlanarak kullanıma sunulacaktır.
	Politika 509: Enerji arz güvenliğinin sağlanması kapsamında çevresel etkiler azami ölçüde göz önünde bulundurularak yerli kömürün kullanımına devam edilecektir.	
9	Tedbir 509.2. Kömürün hidrojen, metanol ve amonyak üretimi gibi daha çevreci şekilde kullanılabilmesine yönelik Ar-Ge faaliyetleri ve rezervlerimizin temiz kömür teknolojileriyle değerlendirilmesine yönelik çalışmalar yürütülecektir.	509.2.1. Kömür ve türevlerinden leonardit hammaddeli tarımsal gübre üretimi için organomineral gübre üretim tesisi kurulmasına ilişkin çalışmalar tamamlanacaktır. 509.2.2. Yerli Kömür ve Grafit Kaynaklarının İleri Teknoloji Karbon Ürünleri Üretiminde Kullanılabilirliğinin Araştırılması Projesi tamamlanacaktır. 509.2.3. Kömürden hidrojen üretilmesine yönelik Ar-Ge çalışmaları yürütülecektir.
	Politika 510: Nükleer enerji, elektrik üretim portföyüne dâhil edilecek, nükleer teknolojilerin kurulumu ve yerleştirilmesine yönelik çalışmalar yürütülecektir.	
10	Tedbir 510.1. Akkuyu Nükleer Güç Santrali (NGS) bütün üniteleri ile elektrik üretimine başlayacaktır.	510.1.1. Akkuyu NGS'de inşaat çalışmaları sürdürülecek ve birinci üniteye ilgili testleri de içeren deneme üretimlerine başlanacaktır.
11	Tedbir 510.2. Nükleer santral kurulu gücünün artırılmasına yönelik çalışmalara devam edilecektir.	510.2.1. Yeni bir NGS'nin daha hayata geçirilmesine yönelik milletlerarası anlaşma müzakereleri tamamlanacaktır.
12	Tedbir 510.3. Küçük modüler reaktörler, füzyon teknolojileri ve ileri nesil reaktörler gibi yeni teknolojilere yönelik çalışmalar yapılacaktır.	510.3.1. Yeni nesil nükleer reaktör, küçük modüler reaktör, mikro reaktör ve araştırma reaktörü tasarım teknolojilerine yönelik yürütülen üç projenin yüzde 30 oranında tamamlanması sağlanacaktır. 510.3.2. Nükleer füzyon teknolojilerine yönelik çağrı başvurusu yapılan iki Ar-Ge projesinin yüzde 50 oranında tamamlanması sağlanacaktır. 510.3.3. Küçük modüler reaktör teknolojilerinin ülkemizde yerli imkânlarla kurulumuna yönelik iş planı ve yol haritası hazırlanacaktır.
13	Tedbir 510.4. Nükleer atıkların güvenli bir şekilde bertarafı için atık tesisi kurulmasına yönelik çalışmalar yürütülecektir.	510.4.1. Yakın Yüzey Bertaraf Tesisi kurulumuna yönelik saha tahsis çalışmaları yürütülecektir.
	Politika 511: 2053 yılı net sıfır emisyon hedefi kapsamında artan elektrifikasyonun daha temiz kaynaklarla karşılanması amacıyla yenilenebilir enerji kaynaklı elektrik üretimi artırılacak ve şebekeye entegrasyonu sağlanacaktır.	
14	Tedbir 511.1. Yerli aksam yükümlülüğü olan yeni Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) ihaleleri yapılacak, deniz üstü YEKA projeleri geliştirilmesine yönelik çalışmalar yürütülecektir.	511.1.1. En az bir adet YEKA yarışması yapılacaktır. 511.1.2. En az bir adet deniz üstü rüzgâr santrali alanı belirlenecektir.
15	Tedbir 511.3. Elektrik şebekelerinin, potansiyel yenilenebilir kaynak alanları ile yenilenebilir enerji ve elektrikli araçların gelişim hızı da dikkate alınarak geliştirilmesine yönelik planlama ve yatırım çalışmaları yürütülecektir.	511.3.1. Toplam 1.585 MVA kurulu güce sahip 10 adet 154 kV ve üzeri transformatör merkezinin yapımı tamamlanacaktır. 511.3.2. 688 km uzunluğunda enerji iletim hattının yapımı tamamlanacaktır.
16	Tedbir 511.4. Kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarından üretilcek elektriğin maliyet etkin ve yüksek verimlilikte sağlanmasını teminen en doğru şekilde tahmin edilebilmesine yönelik kurumsal kapasite geliştirilecektir.	511.4.1. Yük Tevzi Bilgi Sistemi Kullanıcı Entegrasyonu ve GES Üretimi Tahmin Sistemlerinin Geliştirilmesi Projesi çalışmaları yüzde 80 oranında tamamlanacaktır. 511.4.2. Rüzgâr İzleme ve Tahmin Geliştirme Projesi çalışmaları yüzde 80 oranında tamamlanacaktır.
	Politika 512: Kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarından sağlanan üretimin şebeke üzerinde oluşturduğu olumsuz etkilerin azaltılması amacıyla elektrik şebekelerinin esnekliği artırılacaktır.	
17	Tedbir 512.2. Uluslararası elektrik enterkoneksiyon kapasitesi artırılacaktır.	512.2.1. Tortum-Ahıska enterkoneksiyon hattının tesisine yönelik çalışmalara başlanacaktır. 512.2.2. Babaeski-Nea Santa ve Vize Havza-Maritsa East 2 enterkoneksiyon tesislerinin anlaşmasının imzalanmasına yönelik çalışmalar yürütülecektir.

18	Tedbir 512.3. Akıllı şebeke altyapısının güçlendirilmesini teminen akıllı sayaçlar yaygınlaştırılacak, SCADA sistemleri geliştirilecektir.	512.3.1. Milli SCADA Sistemi projesinde yüzde 30 oranında ilerleme sağlanacaktır.
	Politika 513: Doğal gaz arz güvenliği güçlendirilecek, yerli doğal gazın ekonomiye kazandırılmasına yönelik çalışmalara devam edilecektir.	
19	Tedbir 513.1. Karadeniz'deki Sakarya Gaz Sahasında keşfedilen doğal gaz rezervinin ekonomiye kazandırılması amacıyla sahanın geliştirilmesi ve üretim kapasitesinin artırılmasına yönelik faaliyetler sürdürülecektir.	513.1.1. Sakarya Doğal Gaz Sahasında 10 kuyuda sondaj, yedi kuyuda alt tamamlama, beş kuyuda üst tamamlama faaliyetleri tamamlanacaktır.
20	Tedbir 513.2. Tuz Gölü Doğal Gaz Yeraltı Depolama projesinde depolama kapasitesi 8,8 milyar m ³ 'e, geri üretim kapasitesi ise 80 milyon m ³ /gün'e çıkarılacaktır.	513.2.1. Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama projesinde 0,5 milyar m ³ 'lük depolama kapasitesi devreye alınarak tesisin toplam doğal gaz depolama kapasitesi 1,7 milyar m ³ 'e çıkarılacaktır.
	Politika 514: Ülkemizin, enerjide üretici ve tüketici bölgeler arasında bulunan jeostratejik konumu etkin bir biçimde kullanılarak enerji ticaret merkezi olması için faaliyetler sürdürülecektir.	
21	Tedbir 514.1. Ülkemizin enerji üretici ve tüketici ülkelerin bulunduğu bir ticaret merkezi olması amacıyla yakın coğrafyamızdaki enerji kaynaklarının pazara ulaştırılmasını sağlayacak şekilde piyasanın ve teknik altyapının geliştirilmesine yönelik çalışmalar yürütülecektir.	514.1.1. Bölge ülkeleri ile doğal gaz ticaret hacmi artırılacaktır.
	Politika 515. Ülkemizin enerji teknolojileri alanındaki yetenekleri ve rekabetçiliği artırılacak, ihracat potansiyeli güçlendirilecektir.	
22	Tedbir 515.2. Kritik ve katma değerli ekipmanların yerli olarak üretilmesi desteklenecek, yerli ürünlerin geliştirilmesine ilişkin Ar-Ge ve Ür-Ge faaliyetleri yürütülecek ve pilot tesisler hayata geçirilecektir.	515.2.1. Hidroelektrik santrallerde kullanılan 100 MW güce sahip 35aşalar tipi türbin çarkı tasarımı geliştirilecektir. 515.2.2. Alaçatı RES'in Yerli/Milli Rüzgâr Türbinlerinin Ürettirilerek Yenilenmesi projesi kapsamında üretilen iki rüzgâr türbininin sahada kurulumu gerçekleştirilecektir.
	Politika 517: Enerji teknolojilerinde kullanılan hammaddelerin arz güvenliğinin artırılması ve söz konusu hammaddelerin çevreye olumsuz etkilerinin asgari düzeye indirilebilmesi amacıyla çalışmalar yürütülecektir.	
23	Tedbir 517.1. Kullanım ömrü tamamlanan güneş paneli ve batarya gibi ekipmanların çevreye olumsuz etkilerinin azaltılabilmesi ve döngüsel ekonomiye geçişin sağlanması amacıyla geri dönüşüm tesisleri yaygınlaştırılacaktır.	517.1.2. Kullanım ömrü tamamlanan güneş panellerinin geri dönüşümü ve tekrar kullanılabilirliğinin araştırılmasına yönelik Ar-Ge projesi yürütülecektir.
24	Tedbir 517.2. Enerji teknolojilerinde kullanılan hammaddelerin geri dönüşümüne ilişkin kapsamlı düzenlemeler yapılacak, imalatçı firmalar ve tüketiciler nezdinde farkındalık ve ödül mekanizmaları oluşturulacaktır.	517.2.1. Atık fotovoltaik panel miktarı ve panellerde bulunan değerli metal/mineral oranları hesaplanacak ve rapor hazırlanacaktır.
	Politika 549: Ar-Ge ve yenilik destek sistemi odaklı, performans bazlı, araştırmadan ticarileştirmeye tüm süreci kapsayan, başta öncelikli sektörler olmak üzere sektörlerin ihtiyaçlarını ve gelişme potansiyellerini dikkate alan bir yapıda etkinleştirilecektir.	
25	Tedbir 549.2. Ar-Ge ve yenilik destekleri, öncelikli sektörler, derin ve kritik teknoloji alanları kesişimine yoğunlaşacak, performans bazlı uygulamalar yaygınlaştırılacak ve ticarileştirmeye yönelik tüm süreci kapsayan tamamlayıcı destekler sağlanacaktır.	549.2.1. TENMAK Teknoloji ve Ürün Geliştirme Destek Programı kapsamında hidrojen teknolojileri ve yakıt hücresi ile karbon yakalama, kullanım ve depolama teknolojileri gibi alanlarda Teknoloji Hazırlık Seviyesi (THS) en az dört olan projelerin destekleme sürecine devam edilecektir.
	Politika 555. Başta AB ülkeleriyle olmak üzere Ar-Ge faaliyetleri, araştırma altyapıları ve araştırmacı insan gücü bakımından ikili, bölgesel ve çok taraflı işbirlikleri geliştirilecektir.	
26	Tedbir 555.3. Uluslararası araştırma altyapı iş ortaklıklarına katılım konusundaki mevzuat ve mevcut uygulamalar iyileştirilerek söz konusu iş ortaklıklarına katılım artırılacaktır.	555.3.2. SESAME Elektronik Hızlandırıcısına Türk bilim insanlarının kullanım önceliğine sahip olacağı Yumuşak X-ışını demet hattı ve deney istasyonunun üretimi ve SESAME'ye entegrasyon çalışmaları tamamlanacaktır.

	Politika 595: Güncel ihtiyaçlar çerçevesinde madencilik sektörünü etkileyen mevzuata ilişkin kapsamlı bir çalışma yapılarak yatırım güvencesi artırılacak ve yatırım ortamı iyileştirilecektir.	
27	Tedbir 595.2. Tüm tabii kaynak yönetim sistemlerinin birbiriyle uyumlu bir kurumsal yapılanmaya kavuşturulmasını teminen orman, su, maden, jeotermal, petrol ve doğal gaz gibi tabii kaynak alanlarında izin süreçlerinin tek elden yönetilebilmesi ve bürokratik süreçlerin azaltılması için üst düzeyde kurumsal mekanizma oluşturulması sağlanacaktır.	595.2.1. Tüm tabii kaynak yönetim sistemlerinin birbiriyle uyumlu bir kurumsal yapılanmaya kavuşturulmasını teminen bu faaliyetlerin tek elden yönetilmesine yönelik mevzuat taslağı hazırlık çalışmaları tamamlanacaktır.
	Politika 596: Enerjide dışa bağımlılığın ve cari açığın azaltılmasını teminen başta linyit olmak üzere jeotermal ve kaya gazı gibi yüksek potansiyeli bulunan yerli kaynaklara yönelik arama, üretim ve Ar-Ge faaliyetleri artırılacaktır.	
28	Tedbir 596.1. Kaya gazı ve metan gazı gibi konvansiyonel olmayan kaynaklara yönelik araştırma faaliyetleri yürütülecek, bitümlü şeyden sentetik petrol üretimine yönelik çalışmalara devam edilecektir.	596.1.1. Beş kuyuda hidrolik çatlatma operasyonları ile konvansiyonel olmayan kaynakların test edilmesine yönelik faaliyetler yürütülecektir.
29	Tedbir 596.2. Jeotermal kaynaklarımızın aranması ve işletilmesine yönelik faaliyetler artırılacaktır.	596.2.1. Jeotermal kaynak aramaları kapsamında 14.500 metre sondaj yapılacaktır.
	Politika 597: Sürdürülebilir kalkınma ilkeleri çerçevesinde madencilik sektörünün çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyumu geliştirilecektir.	
30	Tedbir 597.1. Çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyum bilinci artırılacaktır.	597.1.1. Çevre ve iş güvenliği alanında gerekli bilincin oluşturulmasına yönelik 200 kişiye eğitim verilecektir.
31	Tedbir 597.2. Eğitim ve sertifikasyon çalışmalarına devam edilecek, iş sağlığı ve güvenliğinin etkin yönetimi amacıyla madencilğe özgü kurumsal altyapı oluşturulacaktır.	597.2.1. 1.000 yetkilendirilmiş tüzel kişinin eğitim ve sertifikasyon işlemleri tamamlanacaktır. 597.2.2. 1.250 kişinin daimî nezaretçilik eğitim ve sertifikasyon işlemleri tamamlanacaktır.
32	Tedbir 597.3. Maden atık, artık ve pasa envanteri çıkarılacak, bunlarda yer alan değerli elementlerin ve madenlerin potansiyeli belirlenecek ve değerlendirilmelerine yönelik projeler geliştirilecektir.	597.3.1. Maden artık veya 36aşalarının değerlendirildiğı 35 proje hayata geçirilecektir.
33	Tedbir 597.4. Madencilik faaliyetlerinin öncesinde ve sonrasında çevresel parametrelerin tespiti ve oluşabilecek sorunların önlenmesine yönelik bilimsel çalışmalar yürütülecektir.	597.4.1. Madencilik öncesi ve sonrasındaki jeojenik etkinin belirlenmesine yönelik dört çalışma gerçekleştirilecektir.
34	Tedbir 597.5. Ulusal Maden Rehabilitasyon Bilgi Sistemi kurulacak, başarılı rehabilitasyon ve sosyal sorumluluk projelerinin tanıtımı yapılacak, rehabilitasyon uygulamalarının etkinliği artırılacaktır.	597.5.1. Türkiye Geneli Rehabilitasyon Edilmiş Maden Sahaları ile Madencilik Sosyal Sorumluluk Çalışmalarının Tespiti Projesi kapsamında 15 ilin envanteri çıkarılacaktır.
	Politika 598: İzin süreçlerinde bürokrasi azaltılacak yatırım güvencesi artırılacaktır.	
35	Tedbir 598.2. Yatırım güvencesini sağlamaya yönelik izin süreçleri basitleştirilerek yatırım süreçleri hızlandırılacak ve yatırımcı üzerindeki idari ve mali yükler azaltılacaktır.	598.2.1. Yatırım güvencesinin artırılması, izin süreçlerinin basitleştirilmesi ve yatırımcı üzerindeki idari ve mali yüklerin azaltılmasına yönelik mevzuat taslağı hazırlanacaktır.
	Politika 599: Ülkemizde yer alan stratejik ve kritik hammaddelerin tespiti ve bunların yönetimi konusunda strateji oluşturulacaktır.	
36	Tedbir 599.1. Stratejik ve kritik madenlerin güvenli teminine yönelik yol haritası hazırlanacaktır.	599.1.1. Türkiye Kritik ve Stratejik Hammaddeler Stratejisi tamamlanacaktır.
	Politika 600: Firma ve işletme ölçeklerinin büyütülmesi özendirilecektir.	
37	Tedbir 600.1. Sektördeki firmaların teknik ve mali yapılarının güçlendirilmesine yönelik tedbirler alınacaktır.	600.1.1. Madencilik faaliyetlerinin teknik ve mali yönden güçlü tüzel kişilikler aracılığıyla yürütülmesine yönelik mevzuat değişikliğine ilişkin çalışma tamamlanacaktır.

38	Tedbir 600.2. Ülkemizin kritik ve stratejik mineraller listesinde yer alacak olan maden ruhsatlarının alınmasında yeterli mali imkânlarla ve teknik kapasiteye sahip olma şartı getirilmesi yönünde mevzuat değişikliği yapılacaktır.	600.2.1. Kritik ve stratejik mineraller listesinde yer alacak olan maden ruhsatlarının alınmasında yeterli mali imkânlarla ve teknik kapasiteye sahip olma şartı getirilmesine yönelik mevzuat taslağı hazırlanacaktır.
	Politika 601: Madencilikte katma değerin artırılması amacıyla madencilik ürünlerinin yurt içinde işlenmesine ve uç ürün geliştirilmesine öncelik verilecek, madencilikte kullanılan makine ve ekipmanın yerli üretimi desteklenecektir.	
39	Tedbir 601.1. Maden ruhsat sahalarının ihalelerinde katma değeri yüksek ara ve uç ürün üretimine yönelik tesis kurulum şartı uygulaması yaygınlaştırılacaktır.	601.1.1. Katma değeri yüksek ara ve uç ürün üretimi için tesis şartlı sekiz ihale yapılacaktır
	Politika 602: Enerji ve sanayi sektörlerinin hammadde ihtiyacını karşılamak üzere yurt içi ve yurt dışındaki arama çalışmaları artırılacak, yapılacak önceliklendirme çerçevesinde ekonomik potansiyeli yüksek, stratejik ve kritik madenlerin aranmasına öncelik verilecektir.	
40	Tedbir 602.1. Enerji ve sanayi sektörlerinin hammadde ihtiyacını karşılamak üzere yurt içi ve yurt dışındaki arama faaliyetleri artırılacaktır.	602.1.1. 15.250 km havadan jeofizik araştırması yapılacaktır. 602.1.2. Maden arama ve araştırmaları kapsamında 400 bin metre sondaj yapılacaktır. 602.1.3. Arama ve araştırma faaliyetleri kapsamında 25 bin km ² detay etüt yapılacaktır.
41	Tedbir 602.2. Karada ve KKTC'nin deniz ruhsat sahaları dâhil olmak üzere denizlerde petrol ve doğal gaz arama faaliyetleri kapsamında sismik ve sondaj çalışmaları yoğunlaştırılacaktır.	602.2.1. Ham petrol ve doğal gaz arama ve üretimi kapsamında kara ve deniz alanlarında 270 kuyuda sondaj yapılacak ve 21 bin km ² üç boyutlu sismik veri toplanacaktır.
42	Tedbir 602.3. Ülkeler ve ülke grupları tarafından belirlenen stratejik ve kritik hammaddeler ile nadir toprak elementlerinin aranması ve araştırılmasına yönelik projeler geliştirilecektir.	602.3.1. Öncelikli madenlerin yurt dışında aranmasına yönelik iki proje oluşturulacaktır.

BÖLÜM III: FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ VE DEĞERLENDİRMELER

A- MALİ BİLGİLER

1- BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI

2025 Yılı Faaliyet Raporu'nun hazırlık aşamasında 2025 yılı kesin hesabına ilişkin işlemler henüz tamamlanmadığından bu bölümde yer alan veriler 05.02.2026 tarihinde SBB e-bütçe sisteminden alınarak ilgili tablolara aktarılmıştır.

Tablo 9: 2025 Yılı Bütçe Ödenek ve Harcama Durumu

KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	GERÇEKLEŞME	GERÇEKLEŞME/ ÖDENEK (KBÖ) (%)	GERÇEKLEŞME/ TOPLAM ÖDENEK (%)
45.332.020.000	1.216.316.713	1.256.173.700	45.292.163.013	42.537.274.488	94	94

2025 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 45.332.020.000TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 1.216.316.713 TL ve düşülen 1.256.173.700 TL ile Bakanlığımız 2025 yılı toplam ödeneği 45.292.163.013 TL olmuştur. Tahsis edilen ödeneğin 42.537.274.488 TL'si (%94) kullanılmıştır.

Tablo 10: Bağlı ve İlgili Kuruluşlara Aktarılan Ödenekler

KURULUŞ	BÜTÇE İŞLEMLERİ				
	BAŞLANGIÇ ÖDENEĞİ	TOPLAM ÖDENEK	BÜTÇE GİDERLERİ (HARCAMA)	HARCAMA ORANI (%)	KALAN ÖDENEK
MTA	6.604.628.000	6.604.628.000	6.604.628.000	100	0
MAPEG	1.984.388.000	1.984.388.000	718.745.000	36	1.265.643.000
TENMAK	2.786.557.000	2.786.557.000	2.236.498.315	80	550.058.685
GENEL TOPLAM	11.375.573.000	11.375.573.000	9.559.871.315	84%	1.815.701.685

Bağlı kuruluşlarımız olan MAPEG ve MTA ile ilgili kuruluşumuz olan TENMAK'a 2025 yılında yapılması öngörülen hazine yardımları için 11.375.573.000 TL ödenek tahsis edilmiş olup, ihtiyaçlar çerçevesinde 9.559.871.315 TL'si (%84) kuruluşlarımıza aktarılmıştır. Hazine yardımlarına ilişkin detay bilgiler Tablo 10'da yer almaktadır.

Bakanlığımız 2025 Yılı Yatırım Programı için tahsis edilen 135.541.000 TL ödeneğin 68.618.258 TL'si harcanmıştır. 2025 yılında tahsis edilen yatırım bütçesinin %63'ü harcanmıştır. Bakanlığımız 2025 yılı yatırım harcamalarına ilişkin detaylı bilgiler Tablo 11'de yer almaktadır.

Tablo 11: 2025 Yılı Yatırım Harcamaları

SEKTÖR ADI	Başlangıç Ödeneği	Eklenen	Düşülen	Toplam Ödenek	Gerçekleşme	Gerçekleşme/ Toplam Ödenek (%)
Enerji	130.541.000	12.277.500	35.831.500	106.987.000	68.209.998	64
Kamulaştırma	5.000.000	0	3.500.000	1.500.000	408.261	27
TOPLAM	135.541.000	12.277.500	39.331.500	108.487.000	68.618.258	63

2- TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Bakanlığımız 2025 yılı bütçe ödeneklerinin ve yıl sonu harcama tutarlarının program, ekonomik ve kurumsal düzeyde dağılımı Tablo 12, 13, 14 ve 15'te yer almaktadır.

Tablo 12: Program Sınıflandırmasına Göre Ödenek ve Harcama Durumu

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEK. ORANI (%)
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	927.420.000	167.789.400	219.336.200	875.873.200	702.048.123	80
ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	54.082.000	550.000	48.457.800	6.174.200	1.159.350	19
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	554.734.000	130.114.400	65.866.000	618.982.400	498.077.093	80
ENERJİ VERİMLİLİĞİ	189.390.000	35.547.000	20.223.000	204.714.000	175.550.446	86
YENİLENEBİLİR ENERJİ	129.214.000	1.578.000	84.789.400	46.002.600	27.261.234	59
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	18.726.000	0	16.585.200	2.140.800	1.107.676	52
İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	18.726.000	0	16.585.200	2.140.800	1.107.676	52
TABİİ KAYNAKLAR	30.761.000	5.675.000	557.000	35.879.000	34.297.635	96
TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	30.761.000	5.675.000	557.000	35.879.000	34.297.635	96
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	31.967.906.000	0	903.116.000	31.064.790.000	30.379.143.992	98
YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	31.967.906.000	0	903.116.000	31.064.790.000	30.379.143.992	98
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	1.011.634.000	152.539.300	116.579.300	1.047.594.000	970.492.740	93
TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	236.615.000	10.882.200	5.634.200	241.863.000	236.947.737	98
ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	775.019.000	141.657.100	110.945.100	805.731.000	733.545.003	91
HAZİNE VARLIKLARININ YÜKÜMLÜLÜKLERİNİN YÖNETİMİ	0	890313013	0	890313013	890313006,9	100

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEK. ORANI (%)
DIŞ EKONOMİK İLİŞKİLER	0	890.313.013	0	890.313.013	890.313.007	100
PROGRAM DIŞI GİDERLER	11.375.573.000	0	0	11.375.573.000	9.559.871.315	84
HAZİNE YARDIMLARI	11.375.573.000	0	0	11.375.573.000	9.559.871.315	84
GENEL TOPLAM	45.332.020.000	1.216.316.713	1.256.173.700	45.292.163.013	42.537.274.488	94

Bakanlığımızın 2025 faaliyetleri, 6 program, bu programlara bağlı 10 alt program ve 28 faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. Ayrıca; merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın bağlı ve ilgili kuruluşlarına yapılan yardımlar “Program Dışı Giderler” başlığı altındaki 3 faaliyette takip edilmiştir.

Tablo 13: Faaliyet Düzeyinde Ödenek ve Harcama Durumu

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2025				
	Ödenek (TL)	Yılsonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/Ödenek (%)	Gerçekleşme/Toplam Ödenek (%)
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	927.420.000	875.873.200	702.048.123	76	80
ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	54.082.000	6.174.200	1.159.350	2	19
Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması	54.082.000	6.174.200	1.159.350	2	19
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	554.734.000	618.982.400	498.077.093	90	80
Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi	105.200.000	102.860.000	82.874.328	79	81
Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu	205.900.000	305.091.400	290.017.520	141	95
Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	3.587.000	628.800	500.000	14	80
Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	240.047.000	210.402.200	124.685.245	52	59
ENERJİ VERİMLİLİĞİ	189.390.000	204.714.000	175.550.446	93	86
Enerji Verimliliği Destekleri	139.531.000	121.737.000	95.045.211	68	78
Enerji Verimliliğinin Artırılması	49.859.000	82.977.000	80.505.235	161	97
YENİLENEBİLİR ENERJİ	129.214.000	46.002.600	27.261.234	21	59
Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	129.214.000	46.002.600	27.261.234	21	59
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	18.726.000	2.140.800	1.107.676	6	52

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2025				
	Ödenek (TL)	Yılsonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/ Ödenek (%)	Gerçekleşme/ Toplam Ödenek (%)
İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	18.726.000	2.140.800	1.107.676	6	52
<i>Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi</i>	18.726.000	2.140.800	1.107.676	6	52
TABİİ KAYNAKLAR	30.761.000	35.879.000	34.297.635	111	96
TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	30.761.000	35.879.000	34.297.635	111	96
<i>Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon</i>	30.761.000	35.879.000	34.297.635	111	96
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	31.967.906.000	31.064.790.000	30.379.143.992	95	98
YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	31.967.906.000	31.064.790.000	30.379.143.992	95	98
<i>Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması</i>	31.967.906.000	31.064.790.000	30.379.143.992	95	98
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	1.011.634.000	1.047.594.000	970.492.740	96	93
TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	236.615.000	241.863.000	236.947.737	100	98
<i>Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri</i>	49.809.000	50.941.000	50.341.700	101	99
<i>İç Denetim</i>	16.659.000	17.499.000	17.201.457	103	98
<i>Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi</i>	5.885.000	5.901.000	5.717.096	97	97
<i>Kurumsal Uluslararası İş Birliği Faaliyetleri</i>	115.217.000	118.555.000	115.515.750	100	97
<i>Teftiş, İnceleme ve Soruşturma</i>	49.045.000	48.967.000	48.171.735	98	98
ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	775.019.000	805.731.000	733.545.003	95	91
<i>Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler</i>	105.492.000	92.376.000	77.021.942	73	83
<i>Diğer Destek Hizmetleri</i>	1.383.000	2.123.000	1.686.070	122	79
<i>Engellilerin Erişebilirliğinin Sağlanması</i>	60.000	60.000	0	0	0
<i>Genel Destek Hizmetleri</i>	460.286.000	538.452.000	485.621.631	106	90
<i>İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi</i>	302.000	302.000	0	0	0
<i>İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler</i>	44.582.000	797.000	663.984	1	83
<i>Özel Kalem Hizmetleri</i>	66.423.000	76.310.000	74.306.449	112	97
<i>Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler</i>	96.491.000	95.311.000	94.244.927	98	99

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2025				
	Ödenek (TL)	Yılsonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/ Ödenek (%)	Gerçekleşme/ Toplam Ödenek (%)
HAZİNE VARLIKLARININ VE YÜKÜMLÜLÜKLERİNİN YÖNETİMİ	0	890.313.013	890.313.007	-	100
DIŞ EKONOMİK İLİŞKİLER	0	890.313.013	890.313.007	-	100
<i>Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'ne Yardım Faaliyetleri</i>	0	890.313.013	890.313.007	-	100
PROGRAMLAR TOPLAMI	33.956.447.000	33.916.590.013	32.977.403.173	97	97
PROGRAM DIŞI GİDERLER	11.375.573.000	11.375.573.000	9.559.871.315	84	84
HAZİNE YARDIMLARI	11.375.573.000	11.375.573.000	9.559.871.315	84	84
<i>Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı</i>	6.604.628.000	6.604.628.000	6.604.628.000	100	100
<i>Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı</i>	1.984.388.000	1.984.388.000	718.745.000	36	36
<i>Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı</i>	2.786.557.000	2.786.557.000	2.236.498.315	80	80
GENEL TOPLAM	45.332.020.000	45.292.163.013	42.537.274.488	94	94

Program, Alt Program ve Faaliyet bazlı sınıflandırmaya göre en yüksek harcama 30.379.143.992 TL ile Yerel Yönetimlerin Güçlendirilmesi Programında gerçekleşirken, en düşük harcama 1.107.676 TL ile Sürdürülebilir Çevre ve İklim Değişikliği Programında gerçekleşmiştir. Program yapısının üçüncü düzeyi olan “Faaliyet” bazlı ödenek ve harcama durumu Tablo 14’de gösterilmektedir.

Tablo 14: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı

EKONOMİK SINIFLANDIRMA	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEK. ORANI (%)
Personel Giderleri	1.124.850.000	262.890.200	232.941.200	1.154.799.000	1.138.612.934	99
Sosyal Güv. Kur. Dev. Pri. Gid.	142.999.000	30.779.000	24.218.000	149.560.000	146.569.970	98
Mal ve Hizmet Alım Giderleri	32.227.233.000	20.057.000	917.410.800	31.329.879.200	30.567.225.679	98
Cari Transferler	7.097.317.000	890.313.013	3.862.200	7.983.767.813	6.384.751.049	80
Sermaye Giderleri	135.541.000	12.277.500	39.331.500	108.487.000	68.618.258	63
Sermaye Transferleri	4.450.080.000	0	0	4.450.080.000	4.200.063.000	94
Borç Verme	154.000.000	0	38.410.000	115.590.000	31.433.599	27
TOPLAM	45.332.020.000	1.216.316.713	1.256.173.700	45.292.163.013	42.537.274.488	94

Bakanlığımıza tahsis edilen 45.292.163.013 TL toplam ödeneğin 42.537.274.488TL'si (%94) harcanmıştır. Ekonomik sınıflandırmaya göre en yüksek harcama 30.567.225.679 TL ile Mal ve Hizmet Alım Giderleri kaleminde olurken, en düşük harcama 31.433.599 TL ile Borç Verme kaleminde olmuştur.

Mal ve Hizmet Alım Giderleri tertibinde yer alan ve toplam harcamanın %71,4'ünü oluşturan 30.379.143.992 TL'lik harcama, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereğince Bakanlığımız bütçesinden karşılanan Genel Aydınlatma Gideri'ne aittir.

Hizmet programlarının toplam gideri 32.006.910.433 TL olup toplam harcamanın %75'sini oluşturmaktadır. Yönetim Destek Programı giderleri 970.492.740 TL (%2) ve Program Dışı Giderler ise 9.559.871.315 TL (%22) olarak gerçekleşmiş olup ekonomik sınıflandırma düzeyinde Bakanlığımız 2025 yılı ödenek ve harcama verileri Tablo 15'te gösterilmektedir.

Tablo 15: Ekonomik Sınıflandırma Düzeyinde Program Detaylı Ödenek ve Harcama Verileri

EKONOMİK KOD	BAŞLANGIÇ ÖDENEĞİ				YILSONU TOPLAM ÖDENEK				GERÇEKLEŞME			
	Hizmet Programları Toplam	Yönetim ve Destek Programı	Program Dışı Giderler	TOPLAM	Hizmet Programları Toplam	Yönetim ve Destek Programı	Program Dışı Giderler	TOPLAM	Hizmet Programları Toplam	Yönetim ve Destek Programı	Program Dışı Giderler	TOPLAM
<i>Personel Giderleri</i>	443.554.000	681.296.000		1.124.850.000	434.333.000	720.466.000		1.154.799.000	427.896.537	710.716.396		1.138.612.934
<i>Sosyal Güvenlik Kurumuna Devlet Primi Giderleri</i>	48.961.000	94.038.000		142.999.000	48.623.000	100.937.000		149.560.000	48.272.400	98.297.570		146.569.970
<i>Mal ve Hizmet Alım Giderleri</i>	32.110.485.000	116.748.000		32.227.233.000	31.204.708.000	125.171.200		31.329.879.200	30.482.356.198	84.869.481		30.567.225.679
<i>Faiz Giderleri</i>				0				0				0
<i>Cari Transferler</i>	130.813.000	41.011.000	6.925.493.000	7.097.317.000	1.020.926.013	37.348.800	6.925.493.000	7.983.767.813	990.216.359	34.726.375	5.359.808.315	6.384.751.049
<i>Sermaye Giderleri</i>	57.000.000	78.541.000		135.541.000	44.816.000	63.671.000		108.487.000	26.735.341	41.882.918		68.618.258
<i>Sermaye Transferleri</i>			4.450.080.000	4.450.080.000			4.450.080.000	4.450.080.000			4.200.063.000	4.200.063.000
<i>Borç Verme</i>	154.000.000			154.000.000	115.590.000			115.590.000	31.433.599			31.433.599
<i>Yedek Ödenekler</i>				0				0				0
BÜTÇE İÇİ TOPLAM KAYNAK	32.944.813.000	1.011.634.000	11.375.573.000	45.332.020.000	32.868.996.013	1.047.594.000	11.375.573.000	45.292.163.013	32.006.910.433	970.492.740	9.559.871.315	42.537.274.488
<i>Döner Sermaye</i>												
<i>Özel Hesap</i>												
<i>Diğer Bütçe Dışı Kaynak</i>												
BÜTÇE DIŞI TOPLAM KAYNAK	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GENEL TOPLAM	32.944.813.000	1.011.634.000	11.375.573.000	45.332.020.000	32.868.996.013	1.047.594.000	11.375.573.000	45.292.163.013	32.006.910.433	970.492.740	9.559.871.315	42.537.274.488

Bakanlığımız bünyesinde 14 harcama birimi bulunmaktadır. Söz konusu harcama birimlerine 2025 yılı bütçesi ile tahsis edilen ödenekler ve harcamalara ilişkin veriler Tablo 16’da gösterilmektedir.

Tablo 16: 2025 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı

BİRİM	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEK. ORANI (%)
Özel Kalem Müdürlüğü	66.423.000	10.101.000	214.000	76.310.000	74.306.449	97
İç Denetim Birimi Başkanlığı	16.659.000	1.040.000	200000	17.499.000	17.201.457	98
Teftiş Kurulu Başkanlığı	49.045.000	22.000	100.000	48.967.000	48.171.735	98
Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü	503.800.000	122.169.500	86.229.500	539.740.000	486.131.025	90
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	105.682.000	9.104.600	22.418.600	92.368.000	77.016.592	83
Strateji Geliştirme Başkanlığı	96.491.000	282.000	1.462.000	95.311.000	94.244.927	99
Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü	49.809.000	2.404.000	1.272.000	50.941.000	50.341.700	99
Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği	5.885.000	370.000	354.000	5.901.000	5.717.096	97
Enerji İşleri Genel Müdürlüğü	35.230.718.000	122.297.200	1.045.695.200	34.307.320.000	33.017.208.749	96
Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü	243.634.000	9.945.200	42.548.200	211.031.000	125.185.245	59
Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü	115.217.000	897.359.213	3.708.200	1.008.868.013	1.005.828.757	100
Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı	210.216.000	35.547.000	37.206.200	208.556.800	178.250.122	85
Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı	8.619.777.000	5.675.000	557.000	8.624.895.000	7.357.670.635	85
Yurt Dışı Teşkilatı	18.664.000	0	14.208.800	4.455.200	0	0
TOPLAM	45.332.020.000	1.216.316.713	1.256.173.700	45.292.163.013	42.537.274.488	94

Bakanlığımız bütçesi 2025 yılı harcamaları 42.537.274.488 TL olarak gerçekleşmiştir. En yüksek harcama 33.017.208.749 TL ile Enerji İşleri Genel Müdürlüğünde gerçekleşirken, en düşük harcama 17.201.457 TL ile İç Denetim Biriminde gerçekleşmiştir. 2025 yılında Yurt Dışı Teşkilatı bütçesinden herhangi bir harcama yapılmamıştır.

2025 yılı içinde;

- Personel Giderleri için 1.138.612.934 TL,
- Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Gideri için 146.569.970 TL,
- Mal ve Hizmet Alım Giderleri için 30.567.225.679 TL,
- Cari Transferler için 6.384.751.049 TL,
- Sermaye Giderleri için 68.618.258 TL,
- Sermaye Transferleri için 4.200.063.000 TL,
- Borç Verme için 31.433.599 TL

harcama yapılmıştır.

Tablo 17: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)

EKO. KOD.		BÜTÇE GİDERİNİN TÜRÜ	2023		2024		2025	
I	II		ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA
1		PERSONEL GİD.	449.782.832	449.643.213	872.556.400	867.410.250	1.154.799.000	1.138.612.934
	1	MEMURLAR	339.177.272	339.109.034	680.932.800	678.864.508	876.347.000	868.023.410
	2	SÖZLEŞMELİ PER.	24.961.560	24.906.633	50.928.600	50.310.020	60.758.000	59.621.180
	3	İŞÇİLER	85.401.000	85.394.885	140.117.000	138.144.081	216.854.000	210.765.865
	4	GEÇİCİ PERSONEL	233.000	232.661	117.000	91.641	256.000	202.479
	5	DİĞER PERSONEL	10.000	0	461.000	0	584.000	0
2		SOSYAL GÜV. KUR. DEVLET PRİMİ GİD.	63.975.789	63.862.018	110.605.600	108.618.266	149.560.000	146.569.970
	1	MEMURLAR	43.071.045	43.015.513	76.844.200	75.718.704	98.612.000	97.841.919
	2	SÖZLEŞMELİ PER.	3.428.744	3.370.581	6.573.400	6.230.452	7.835.000	7.240.255
	3	İŞÇİLER	17.476.000	17.475.924	27.188.000	26.669.110	43.113.000	41.487.796
	4	GEÇİCİ PERSONEL	0	0	0	0		
3		MAL HİZMET AL. GİD.	23.713.693.700	23.704.633.954	27.066.320.200	26.783.645.640	31.329.879.200	30.567.225.679
	2	TÜK. YÖN. MAL VE MALZEME ALIMLARI	23.647.089.000	23.646.739.462	26.911.895.500	26.659.414.320	31.131.306.800	30.407.722.622
	3	YOLLUKLAR	13.019.200	10.584.268	34.670.100	30.414.768	41.544.400	36.584.446
	4	GÖREV GİDERLERİ	2.311.400	2.032.376	4.051.600	2.147.296	6.157.000	3.142.235
	5	HİZMET ALIMLARI	47.710.400	42.701.269	108.995.000	87.198.046	141.458.000	112.830.042
	6	TEMSİL VE TAN. GİD.	1.277.500	1.086.725	1.805.200	1.442.375	2.414.000	2.305.865
	7	MENKUL MAL ALIM, BAK. ON. GİDERLERİ	1.937.200	1.469.202	4.153.800	2.814.977	6.107.000	4.560.666
	8	GAYRİMENKUL MAL BAKIM ONAR. GİD.	310.000	0	564.000	30.000	806.000	0
	9	TEDAVİ VE CENAZE GİDERLERİ	39.000	20.652	185.000	183.858	86.000	79.803
5		CARİ TRANSFERLER	8.843.137.343	8.233.384.505	10.082.212.648	8.214.490.944	7.983.767.813	6.384.751.049
	2	HAZİNE YARDIMLARI	2.625.045.000	2.613.691.000	5.752.184.000	3.915.109.300	6.925.493.000	5.359.808.315
	3	KAR AMACI GÜT. KUR. YAP. TRANS.	2.252.000	2.252.000	4.465.000	4.465.000	5.813.000	5.813.000
	4	HANE HALKINA YAP. TRANSFERLER	6.200.573.664	5.603.475.262	4.299.030.848	4.268.385.125	1.015.403.013	984.688.840
	6	YURT DIŞINA YAP. TRANSFERLER	15.266.679	13.966.243	26.532.800	26.531.519	37.058.800	34.440.894
6		SERMAYE GİD.	53.000.000	29.239.903	90.633.200	53.377.499	108.487.000	68.618.258
	1	MAMUL MAL ALIM	19.034.000	17.162.307	25.878.000	20.470.849	14.222.500	11.066.854
	2	MENKUL SERMAYE ÜRETİM GİDERLERİ	9.817.000	1.483.670	22.311.000	13.869.414	43.316.000	26.327.080
	3	GAYRİ MAD. HAK AL.	7.171.000	3.975.823	30.600.000	17.617.906	36.149.000	25.838.217
	4	GAYRİMENKUL AL. KAMULAŞTIR.	6.000.000	1.759.396	5.000.000	740.004	1.500.000	408.261
	5	GAYRİMENKUL SERMAYE ÜR. GİD.	0	0	0	0	0	0
	6	MENKUL MALLARIN BÜYÜK ONARIM GİD	2.303.000	818.635	5.254.200	190.140	4.913.000	2.364.087

EKO. KOD.		BÜTÇE GİDERİNİN TÜRÜ	2023		2024		2025	
I	II		ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA
	7	GAYRİMENKUL BÜYÜK ONARIM GİD	8.675.000	4.040.072	1.590.000	489.186	8.386.500	2.613.760
7		SERMAYE TRANSFERLERİ	1.451.044.000	1.422.156.000	2.652.130.000	2.152.359.000	4.450.080.000	4.200.063.000
	1	KURUM, İŞLETME ve HANE HALKINA YAPILAN SERMAYE TRANSFERLERİ	0	0	0	0	0	0
	3	HAZİNE YARDIMLARI	1.451.044.000	1.422.156.000	2.652.130.000	2.152.359.000	4.450.080.000	4.200.063.000
8		BORÇ VERME	0	0	1.600.000	781.754	115.590.000	31.433.599
	1	YURTİÇİ BORÇ VERME	0	0	1.600.000	781.754	115.590.000	31.433.599
GENEL TOPLAM			34.574.633.664	33.902.919.593	40.876.058.048	38.180.683.353	45.292.163.013	42.537.274.488

Tablo 18: Bilanço

AKTİF HESAPLAR			2025 YILI
1 DÖNEN VARLIKLAR			186.049.061
10 HAZIR DEĞERLER			31.260.496
	100	KASA HESABI	0
	102	BANKA HESABI	12.253.157
	104	PROJE ÖZEL HESABI	19.005.915
	109	BANKA KREDİ KARTLARINDAN ALACAKLAR HESABI	1.424
12 FAALİYET ALACAKLARI			96.000.695
	120	GELİRLERDEN ALACAKLAR HESABI	88.070.178
	121	GELİRLERDEN TAKİPLİ ALACAKLAR HESABI	7.678.142
	122	GELİRLERDEN TECİLLİ VE TEHİRLİ ALACAKLAR HESABI	239.364
	126	VERİLEN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	13.011
14 DİĞER ALACAKLAR			447.262
	140	KİŞİLERDEN ALACAKLAR HESABI	447.262
15 STOKLAR			13.355.628
	150	İLK MADDE VE MALZEME HESABI	13.355.628
16 ÖN ÖDEMELER			44.807.924
	162	BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI	44.807.924
18 GELECEK AYLARA AİT GİDERLER VE GELİR TAHAKKUKLARI			177.055
	180	GELECEK AYLARA AİT GİDERLER HESABI	177.055
2 DURAN VARLIKLAR			291.546.667
23 KURUM ALACAKLARI			32.215.353
	232	KURUMCA VERİLEN BORÇLARDAN ALACAKLAR HESABI	32.215.353
25 MADDİ DURAN VARLIKLAR			259.141.314
	250	ARAZİ VE ARSALAR HESABI	131.270.481
	253	TESİS, MAKİNE VE CİHAZLAR HESABI	2.204.364
	254	TAŞITLAR HESABI	70.346.779
	255	DEMİRBAŞLAR HESABI	69.418.801
	257	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)	-112.110.396
	258	YAPILMAKTA OLAN YATIRIMLAR HESABI	98.011.285
26 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR			0
	260	HAKLAR HESABI	59.397.347
	267	DİĞER MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HESABI	161.420
	268	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)	-59.558.767
28 GELECEK YILLARA AİT GİDERLER VE GELİR TAHAKKUKLAR			190.000
	280	GELECEK YILLARA AİT GİDERLER HESABI	190.000
29 DİĞER DURAN VARLIKLAR			0
	294	ELDEN ÇIKARILACAK STOKLAR VE MADDİ DURAN VARLIKLAR	752.235
	299	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR HESABI (-)	-752.235
AKTİF TOPLAMI			477.595.727

PASİF HESAPLAR			2025 YILI
3 KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			789.292.251
32 FAALİYET BORÇLARI			696.010.865
	320	BÜTÇE EMANETLERİ HESABI	4.587.393
	325	NAKİT TALEP VE TAHSİSLERİ HESABI	691.423.445
	329	DİĞER ÇEŞTLİ BORÇLAR HESABI	27
33 EMANET YABANCI KAYNAKLAR			2.547.958
	330	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	244.062
	333	EMANETLER HESABI	2.303.896
36 ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER			90.733.428
	361	ÖDENECEK SOSYAL GÜVENLİK KESİNTİLERİ HESABI	2.738.147
	362	FONLAR VEYA DİĞER KAMU İDARELERİ ADINA YAPILAN TAHSİLAT HESABI	87.995.281
4 UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			58.673.148
40 UZUN VADELİ İÇ MALİ BORÇLAR			32.215.353
	403	KAMU İDARELERİNE MALİ BORÇLAR HESABI	32.215.353
43 DİĞER BORÇLAR			18.631
	430	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	18.631
47 BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI			26.439.164
	472	KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI HESABI	26.439.164
5 ÖZ KAYNAKLAR			-370.369.673
50 NET DEĞER			-182.968.417
	500	NET DEĞER HESABI	-182.968.417
51 DEĞER HAREKETLERİ			82.266.375.696
	519	DEĞER HAREKETLERİ SONUÇ HESABI	82.266.375.696
57 GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI			27.163.653.322
	570	GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI HESABI	27.163.653.322
58 GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI			-86.515.482.046
	580	GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI HESABI (-)	-86.515.482.046
59 DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI			-23.101.948.228
	590	DÖNEM OLUMLU FAALİYET SONUCU HESABI	18.773.248.986
	591	DÖNEM OLUMSUZ FAALİYET SONUCU HESABI (-)	-41.875.197.214
PASİF TOPLAMI			477.595.727,07

BİLANÇO DİPNOTLARI:		
910	Alınan Teminat Mektupları Hesabı	5.169.659.301
911	Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	5.169.659.301
920	Gider Taahhütleri Hesabı	12.688.060
921	Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	12.688.060
948	Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	14.087.953
949	Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	14.087.953
998	Diğer Nazım Hesaplar Hesabı	12.237.802
999	Diğer Nazım Hesaplar Karşılığı Hesabı	12.237.802

Tablo 19: 2025 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu

EKONOMİK KODLAR			GİDERİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
630	0	0	GİDERLER HESABI	46.612.951.437
630	1	0	Personel Giderleri	1.126.023.819
630	1	1	Memurlar	869.464.203
630	1	2	Sözleşmeli Personel	59.803.148
630	1	3	İşçiler	196.553.989
630	1	4	Geçici Süreli Çalışanlar	202.479
630	2	0	Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Giderleri	146.569.970
630	2	1	Memurlar	97.841.919
630	2	2	Sözleşmeli Personel	7.240.255
630	2	3	İşçiler	41.487.796
630	3	0	Mal ve Hizmet Alım Giderleri	30.616.819.845
630	3	2	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	30.395.194.785
630	3	3	Yolluklar	36.676.338
630	3	4	Görev Giderleri	3.142.262
630	3	5	Hizmet Alımları	176.710.142
630	3	6	Temsil ve Tanıtma Giderleri	2.284.542
630	3	7	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alım, Bakım ve Onarım	2.731.973
630	3	8	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Giderleri	0
630	3	9	Tedavi ve Cenaze Giderleri	79.803
630	5	0	Cari Transferler	6.384.751.049
630	5	2	Hazine Yardımları	5.359.808.315
630	5	3	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Transferler	5.813.000
630	5	4	Hane Halkına Yapılan Transferler	984.688.840
630	5	6	Yurt Dışına Yapılan Transferler	34.440.894
630	7	0	Sermaye Transferleri	4.230.372.600
630	7	1	Diğer Kamu Kurum ve Kuruluşlarına	30.309.600
630	7	3	Hazine Yardımları	4.200.063.000
630	11	0	Değer ve Miktar Değişimleri Giderleri	0
630	11	1	Döviz Mevcudunun Değerlenmesinde Oluşan Olumsuz Kur Farkları	0
630	11	4	Kur Değişikliği Dışındaki Değer ve Miktar Değişim	0
630	13	0	Amortisman Giderleri	38.200.110
630	13	1	Maddi Duran Varlıkların Amortisman Giderleri	12.336.364
630	13	2	Maddi Olmayan Duran Varlıkların Amortisman Giderle	25.863.746
630	14	0	İlk Madde ve Malzeme Giderleri	16.097.566
630	14	1	Kırtasiye Malzemeleri	6.230.500
630	14	2	Beslenme, Gıda Amaçlı ve Mutfakta Kullanılan Tüketim Malzeme	160.590
630	14	3	Tıbbi ve Laboratuar Sarf Malzemeleri	19.370
630	14	5	Temizleme Ekipmanları	1.482.403
630	14	6	Giyecek, Mefruşat ve Tuhafiye Malzemeleri	3.988.886

630	14	7	Yiyecek	44.764
630	14	8	İçecek	1.611.355
630	14	10	Zirai Maddeler	9.840
630	14	12	Bakım Onarım ve Üretim Malzemeleri	879.057
630	14	13	Yedek Parçalar	812.603
630	14	14	Nakil Vasıtaları Lastikleri	382.320
630	14	15	Değişim, Bağış ve Satış Amaçlı Yayınlar	63.380
630	14	99	Diğer Tüketim Amaçlı Malzemeler	412.499
630	15	0	Karşılık Giderleri	0
630	15	4	Kıdem Tazminatı Karşılıkları	0
630	20	0	Silinen Alacaklardan Kaynaklanan Giderler	21.534.228
630	20	1	Gelirlerden Alacaklardan Silinenler	21.534.228
630	20	2	Kişilerden Alacaklardan Silinenler	0
630	25	0	Kamu İd Bedelsiz Ol Devr Mali Olmayan Varlıklardan Kay Gid	511.474
630	25	1	Genel BütKap Kamu İdarelerine Bedelsiz Olarak Dev Var KayGid	237.357
630	25	3	Düzenleyici ve Denetleyici Kur Bedelsiz Olarak Devredilen Varlıklardan Kay Gid	274.117
630	30	0	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	29.711.167
630	30	6	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	29.711.167
630	99	0	Diğer Giderler	2.359.611
630	99	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğer Giderler	2.359.611
GİDERLER TOPLAMI				42.612.951.437

EKONOMİK KODLAR			GELİRİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
600	0	0	GELİRLER HESABI	19.463.742.365
600	1	0	Vergi Gelirleri	802.989.317
600	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	60.928.707
600	1	3	Dahilde Alınan Mal ve Hizmet Vergileri	2.160.175
600	1	5	Damga Vergisi	301.474.326
600	1	6	Harçlar	438.426.109
600	3	0	Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	27.170.288
600	3	1	Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	26.938.101
600	3	4	Kurumlar Hasılatı	231.929
600	3	6	Kira Gelirleri	258
600	4	0	Alınan Bağış ve Yardımlar ile Özel Gelirler	24.330.750
600	4	1	Yurt Dışından Alınan Bağış ve Yardımlar	24.330.750
600	5	0	Diğer Gelirler	18.587.517.719
600	5	1	Faiz Gelirleri	7.812.653
600	5	2	Kiş ve Kurumlardan Alınan Paylar	17.714.170.944
600	5	3	Para Cezaları	294.694.677
600	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	570.839.444
600	11	0	Değer ve Miktar Değişimleri Gelirleri	9.243.311
600	11	1	Döviz Mevcudunun Değerlemesinden Oluşan Olumlu Kur Farkları	9.243.311

600	25	0	Kamu İd Bedelsiz Olarak Alınan Mali Olmayan Varlıklardan Elde Edilen Gelirler	237.356
600	25	1	Gen Bütçe Kapsamındaki Kamu İdarelerinden Bedelsiz Olarak Alınan Mali Olmayan Varlıklardan Elde Edilen Gelirler	237.356
600	99	0	Diğer Geliler	12.253.624
600	99	2	Radioaktif Atık Yönetimi Hesabı	15.822
600	99	3	İşletmeden Çıkarma Özel Hesabı	12.237.802
GELİRLER TOPLAMI				19.463.742.365
610	0	0	İNDİRİM, İADE VE İSKONTOLAR HESABI	
610	1	0	Vergi Gelirleri	15.008
610	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	15.008
610	1	3	Dahilde Alınan Mal ve Hizmet Vergileri	0
610	3		Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	921
610	3	1	Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	663
610	3	6	Kira Gelirleri	258
610	5	0	Diğer Gelirler	9.969.556
610	5	1	Faiz Gelirleri	0
610	5	2	Kişî ve Kurumlardan Alınan Paylar	2.276.481
610	5	3	Para Cezaları	7.644.643
610	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	48.433
İNDİRİM,İADE VE İSKONTO TOPLAMI				9.985.485
698			Enflasyon Düzeltmesi Hesabı	57.217.329,48
698	12	0	Arazi ve Arsalar Hesabına İlişkin Enflasyon Düzeltmesi	27.907.898
698	15	0	Tesis, Makine ve Cihazlar Hesabına İlişkin Enflasyon Düzeltmesi	121.451
698	16	0	Taşıtlar Hesabına İlişkin Enflasyon Düzeltmesi	12.010.730
698	17	0	Demirbaşlar Hesabına İlişkin Enflasyon Düzeltmesi	4.494.729
698	19	0	Maddi Duran Varlıkların Birikmiş Amortismanlarına İlişkin Enflasyon Düzeltmesi	-8.154.523
698	19	3	Tesis, Makine ve Cihazlar	-90.637
698	19	4	Taşıtlar	-7.011.433
698	19	5	Demirbaşlar	-1.052.452
698	20	0	Yapılmakta Olan Yatırımlar Hesabına İlişkin Enflasyon Düzeltmesi	20.837.045
ENFLASYON DÜZELTMESİ TOPLAMI				57.217.329
NET GELİR TOPLAMI				19.453.785.880,26

GİDERLER TOPLAMI	42.612.951.437
GELİRLER TOPLAMI	19.463.771.365
İNDİRİM, İADE, İSKONTO TOPLAMI	9.985.485
NET GELİR	19.453.785.880
ENFLASYON DÜZELTMESİ	57.217.329
FAALİYET SONUCU	-23.101.948.228

3- MALİ DENETİM SONUÇLARI

i. İç Denetim

2025 yılında;

2025 Yılı Denetim Programında yer alan on adet denetim konusundan dokuzu tamamlanmış, birinin ise rapor yazımı devam etmektedir.

Ayrıca, 2018 yılı son çeyreğinde yayımlanan, Bakanlığımız merkez birimleri ile Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlarını kapsayan 2018/5 sayılı “Kamu Hizmetlerinde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi” konulu Genelgede yer alan hükümlerin 4 aylık periyotlarda takip ve denetimi yapılarak Bakanlık Makamına raporlanmıştır. Bunun haricinde Bakanlığımızca yayımlanan 2024/1 sayılı “Tasarruf Tedbirleri” konulu Genelge hükümleri de takip edilmiştir.

ii. Dış Denetim

6085 sayılı Sayıştay Kanunu kapsamında 2025 yılında Sayıştay Başkanlığınca Bakanlığımızda gerçekleştirilen denetim faaliyetleri tamamlanmıştır; ancak, Faaliyet Raporunun hazırlık sürecinde 2025 Yılı Sayıştay Denetim Raporu henüz Bakanlığımıza iletilmemiştir.

B- PERFORMANS BİLGİLERİ

1- PROGRAM, ALT PROGRAM, FAALİYET BİLGİLERİ

Performans Esaslı Program Bütçe Sistemi kapsamında oluşturulan Program, Alt Program ve Faaliyetlere ilişkin olarak Bakanlığımız bünyesindeki sorumlu birimler Tablo 20’de belirtilmektedir.

Tablo 20: Bakanlığımız Sorumluluğundaki Program-Alt Program-Faaliyet ve Sorumlu Birimleri

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	SORUMLU BİRİM
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması	Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi	Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
		Enerji Kaynakları ile Politikalarının Planlanması ve Koordinasyonu	Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
		Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü
		Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü
	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerji Verimliliği Destekleri	Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı
		Enerji Verimliliğinin Artırılması	Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı
	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
TABİİ KAYNAKLAR	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon	Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması	Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri	Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü
		İç Denetim	Özel Kalem Müdürlüğü
		Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi	Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
		Kurumsal Uluslararası İş Birliği Faaliyetleri	Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü
		Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	Teftiş Kurulu Başkanlığı
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı
		Diğer Destek Hizmetleri	Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü
		Engellilerin Erişebilirliğinin Sağlanması	Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	SORUMLU BİRİM
		Genel Destek Hizmetleri	Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı, Strateji Geliştirme Başkanlığı, Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı
		İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü
		İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi	Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü
		Özel Kalem Hizmetleri	Özel Kalem Müdürlüğü
		Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler	Strateji Geliştirme Başkanlığı
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı
		Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı
		Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı	Enerji İşleri Genel Müdürlüğü

Bakanlığımızın 2025 yılı faaliyetleri Performans Esaslı Program Bütçe Sistemindeki Program, Alt Program ve Faaliyetler esas alınmak suretiyle hizmet birimlerine göre tasnif edilmiştir.

i. ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü (EİGM)’ nün 2025 faaliyetleri; 3 Program, 5 Alt Program ve 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. Ayrıca; merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın ilgili kuruluşlarına yapılan yardımlar “Program Dışı Giderler” başlığı altında takip edilmiştir. EİGM’nin sorumluluğunda olan Faaliyetler Tablo 21’de yer almaktadır.

Tablo 21: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Yerli ekipman kullanımını önceleyen mekanizmalar ile yerli imalatı destekleyici bir yatırım ortamının oluşturulması amacıyla çalışmalar yürütülmektedir.
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Enerji Kaynakları ile Politikalarının Planlanması ve Koordinasyonu	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Faaliyet kapsamında elektrik enerjisi üretim portföyü içindeki ithal kaynak oranının azaltılması ve kaynak tedarik güvenliğinin tesis edilmesine yönelik çalışmalar sürdürülmektedir. Bu çerçevede, yerli kaynakların elektrik enerjisi üretiminde kullanımının artırılması ve enerjide dışa bağımlılığın ve cari açığın azaltılmasına yönelik planlamaların yanı sıra orta ve uzun vadeli enerji arz-talep planlamaları gerçekleştirilmektedir.
		Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Elektrik dağıtım şirketlerinin incelenme ve denetim faaliyetleri Bakanlığımızca yapılan yetki devri ile TEDAŞ tarafından yapılmaktadır. Bu kapsamda TEDAŞ tarafından yapılan denetimler Bakanlığımızca değerlendirilerek gereği için EPDK’ya gönderilmektedir.
	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretiminde daha yoğun bir şekilde kullanılmasını sağlamak amacıyla YEKA yarışmalarının gerçekleştirilmesine yönelik çalışmalar sürdürülmektedir.
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü 6446 sayılı Kanunun geçici 6’ncı maddesi uyarınca genel aydınlatma dahilindeki yerlerde gerçekleşen aydınlatma giderlerinin Kanunda belirtilen oranlar çerçevesinde ödeme işlemleri gerçekleştirilmektedir.
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARI VE MALİ HİZMETLER	Genel Destek Hizmetleri	Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı, Strateji Geliştirme Başkanlığı, Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
			Bakanlığın, tüm programlarına hizmet eder nitelikte olan temizlik, güvenlik, aydınlatma, ısıtma, onarım, taşıma ve benzeri mal ve hizmetlerin temini; fiziki çalışma ortamlarının düzenlenmesi, genel evrak ve arşiv hizmetlerinin yürütülmesi, sivil savunma ve seferberlik hizmetlerinin planlanması ve yürütülmesi gibi iş, işlem ve süreçlere yönelik giderleri bu faaliyet altında izlenmektedir.
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın ilgili kuruluşlarından TENMAK'a yapılan yardımlar bu faaliyetin altında izlenmektedir.

Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları

YEKA Çalışmaları

YEKA RES-2 kapsamında; 30.05.2019 tarihinde her birinin bağlantı gücü 250 MWe olacak şekilde Balıkesir, Çanakkale, Muğla ve Aydın illerini kapsayan 4 adet yarışma gerçekleştirilmiş ve kazanan şirketlerle 09.03.2020 tarihinde YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. Toplam 1.000 MWe gücündeki 13 adet proje önlisans, 8 adet proje lisans almış olup üç projede toplam 84 MWe kurulu güç işletmeye alınmıştır. Projenin tamamı lisans almış olup işletmedeki toplam kapasite 518,8 MWe'ye ulaşmıştır.

YEKA GES-3 kapsamında; 26-29.04.2021 ile 24-27.05.2021 tarihleri arasında 74 adet yarışma yapılmıştır. Yarışmayı kazanan şirketlerle Bakanlığımız arasında 01.07.2021 ve 11.08.2021 tarihlerinde YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. Toplam 290 MWe kurulu gücündeki 21 proje için önlisans, toplam 80 MWe kurulu gücündeki 5 adet proje için lisans verilmiş olup 50 MWe kurulu gücündeki 3 adet projenin tamamı işletmeye alınmıştır.

YEKA RES-3 kapsamında; yapılan yarışmalar sonucunda kazanan şirketler ile 20.07.2023 tarihinde YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. Toplam 620 MWe kurulu gücündeki 13 adet proje için ön lisans, 30 MWe kurulu gücünde 1 adet proje için lisans verilmiştir. 7 adet projenin tamamı işletmeye alınmış olup 4 adet projenin de kısmi kabulü yapılmıştır. İşletmedeki toplam kapasite 448,4 MWe' a ulaşmıştır.

YEKA GES-4 kapsamında; toplam 1.000 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla belirlenen 15 adet güneş enerjisi santralinin kurulması amacıyla yapılacak yarışmalardan; Niğde Bor YEKA Yarışmaları 08.04.2022 tarihinde Bor-1, Bor-2 ve Bor-3 sıralamasıyla gerçekleştirilmiştir. 16.05.2022 tarihinde Bakanlığımız ile yarışmayı kazanan şirketler arasında YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. YEKA GES-4 Erzin-Viranşehir Yarışmaları ise 28.06.2022 tarihinde tamamlanmış ve 08.08.2022 tarihinde Bakanlığımız ile yarışmayı kazanan şirketler arasında YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. Toplam 1000 MWe gücündeki 3 adet Bor, 10 adet Viranşehir ve 2 adet Erzin projelerinin tamamının kurulumları gerçekleştirilmiş olup işletmeye alınmıştır.

YEKA RES-2024 kapsamında; 28.10.2024 tarih ve 32706 sayılı Resmî Gazete'de toplam 1.200 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla 5 adet rüzgâr enerjisine dayalı yarışma yapılacağı ilan edilmiştir. 21.01.2025 tarihinde yarışmalar yapılmış olup tüm projelere EPDK tarafından önlisanslar verilmiştir.

YEKA GES-2024 kapsamında; 04.11.2024 tarih ve 32712 sayılı Resmî Gazete’de toplam toplam 800 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla 6 adet güneş enerjisine dayalı yarışma yapılacağı ilan edilmiştir. 04.02.2025 tarihinde yarışmalar yapılmış olup tüm projelere EPDK tarafından önlisanslar verilmiştir. YEKA RES-2025 kapsamında; 09.09.2025 tarih ve 33012 sayılı Resmî Gazete’de toplam 1.150 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla 6 adet rüzgâr enerjisine dayalı yarışma yapılacağı ilan edilmiştir. 02.12.2025 tarihinde 30 şirket tarafından 75 adet başvuru yapılmış olup 09.12.2025 tarihinde yarışmalar gerçekleştirilmiştir.

YEKA GES-2025 kapsamında; 09.09.2025 tarih ve 33012 sayılı Resmî Gazete’de toplam 650 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla 8 adet güneş enerjisine dayalı yarışma yapılacağı ilan edilmiştir. 18.11.2025 tarihinde 38 şirket tarafından 77 adet başvuru yapılmış olup 25.11.2025 tarihinde yarışmalar gerçekleştirilmiştir.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Alanında Elektrik Üreten Tesislerde Kullanılan Yerli Ekipman Envanteri Çalışmaları

Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten tesislerde kullanılan elektromekanik aksamın yerli üretim imkânlarının araştırılması, geliştirilmesi amacıyla hazırlanmış olan Envanter Raporu’nda güncellemeler yapılmıştır.

Yerli Katkı İlave Fiyatından Faydalanacak Tesislerin Belirlenmesi Faaliyeti

“Yerli Katkı Fiyatı”ndan yararlanmak üzere halihazırda 5 yıllık yararlanma süresi devam eden santraller, kapasite artışı, kısmi kabuller ve lisans tadili ile birleşik tesis lisansı almış santrallerin başvuruları incelenmiş olup 93 adet tesisin olumlu/olumsuz inceleme sonuçları ilgili şirketlere ve EPDK’ya bildirilmiştir. EPDK tarafından 2026 yılı Nihai Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması değerlendirilmesi sonucunda, 92 adet lisanslı elektrik üretim tesisi için yerli katkı fiyat desteği verileceği açıklanmıştır.

Santraller	HES	RES	JES	BES	GES	DGES	Toplam
(2026 Yılı için)	32	35	6	11	4	4	92

Bunun yanısıra Yerli Aksam Yönetmeliği kapsamında 80 adet başvuru, YEKA Sözleşmeleri kapsamında ise YEKA GES’lerde 22 adet başvuru, YEKA RES’lerde 30 adet başvuru yapılmıştır. Bu başvuruların yerli aksam imalatlarının fabrika/saha imalat denetimleri kapsamında toplam 132 adet değerlendirme yapılmıştır.

Enerji Kaynakları ile Politikalarının Planlama ve Koordinasyonu Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Arz Güvenliği, Piyasalar ve İstatistik

Enerji arz güvenliğinin sağlanmasına ve istatistiki verilere yönelik periyodik raporlar hazırlanmıştır.

Mevsimsel koşullar ve beklenmeyen durumlar nedeniyle elektrik enerjisi ve doğal gaz arz güvenliğini olumsuz etkileyebilecek hususların değerlendirilmesi, kurumların/kuruluşların kısa ve orta vadedeki eylemlerine ilişkin yol haritalarının belirlenmesi amacıyla yaz ve kış dönemleri öncesinde Sayın Bakanımız/Bakan Yardımcımız başkanlığında “Arz Güvenliği Koordinasyon Kurulu Toplantıları” gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız koordinasyonunda, elektrik ve doğal gaz iletim operatörlerinin katılımıyla 2025-2026 Kış Dönemi Enerji Arz Güvenliği Stres Testi Raporu hazırlanmıştır.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı İklim Değişikliği Başkanlığı koordinasyonunda, ülkemizin sürdürülebilir kalkınma hedefleri ve uluslararası taahhütleri doğrultusunda, İklim Kanunu kapsamında Ulusal

Emisyon Ticaret Sistemi'ne (ETS) yönelik çalışmalar kapsamında oluşturulan Emisyon Ticaret Sistemi Elektrik Sektörü Teknik Çalışma Grubu Toplantılarına katılım sağlanmıştır.

Su kaynaklarının etkin yönetimi ve verimli kullanımının temini için üst düzeyde koordinasyon ve iş birliği sağlamak amacıyla 29.11.2023 tarih ve 32384 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 1 sayılı Cumhurbaşkanlığı Teşkilatı Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesinde Değişiklik Yapılmasına Dair Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile kurulan Ulusal Su Kurulu ve Ulusal Su Kurulu Kararları kapsamında oluşturulan "Sınıraşan Sular Politikası ve Hidropolitik Gelişme Alt Kurulu" ve "Su Kanunu Alt Kurulu" toplantı ve çalışmalarına katkı sağlanmıştır.

Hidrolik kaynakların etkin ve verimli kullanımına yönelik olarak, Devlet Su İşleri ve Bakanlığımız ilgili kurumlarının da katılımıyla "Su Durumu Değerlendirme Toplantıları" gerçekleştirilmiştir.

Her ay düzenli olarak elektrik ve doğal gaz ile ilgili verilerden oluşan "Bilgi Kartları" hazırlanmış ve Bakanlık Makamına sunulmuştur.

Her ay düzenli olarak YEKDEM ve Yerli Katkı Fiyatlarının güncel değerlerine ilişkin "Bilgi Kartları" oluşturulmuş ve Bakanlık Makamına sunulmuştur.

Enerji sektöründe hizmetlerin sunulmasında meydana gelebilecek beklenmedik acil durum ve/veya krizleri en az zararla atlatmak, enerji arz güvenliğini sağlamak ve faaliyetleri tehlikeye girmeyecek şekilde sürdürmek amacıyla Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların acil durum kriz yönetimi ekiplerinin katılımıyla gerçekleştirilen ve periyodik olarak yapılan elektrik, doğal gaz ve petrol sektörlerinde Acil Durum Kriz Yönetimi Süreci'nin ele alındığı toplantılara, faaliyetlere ve tatbikatlara katılım sağlanmıştır.

Enerji kaynaklarının üretim, tüketim, ithalat, ihracat, ihrakiye, stok bilgileri ve sektörlerle göre enerji tüketim verileri kullanılarak ülkemizin 2024 yılı Ulusal Genel Enerji Denge Tablosu oluşturulmuş ve Bakanlığımızın internet sitesinde yayımlanmıştır. Genel Enerji Denge Tablolarının oluşturulması sürecinde kullanılmak üzere Anket Bilgi Yönetim Sistemi'nin bakım dönemi çalışmaları yürütülmüştür.

Kapasite mekanizması özelinde uzun vadeli dünya geneli uygulamalar ve ülkemize yönelik öneriler hakkında çalışmalar hazırlanmıştır.

Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Yatırımları

Elektrik tesislerinde proje onay, tesis kabul ve tutanak onay işlemlerinin yürütülmesi amacıyla ilgili kurum ve kuruluşların 01.01.2026-31.12.2026 tarihleri arasında yetkilendirilmesine ilişkin Makam Oluru alınmıştır.

Proje Onay Çalışmaları

317 adet ön proje onay başvurusu, 505 adet kati proje onay başvurusu değerlendirilmiştir.

159 adet ön proje iade işlemi ve 255 adet kati proje iade işlemi yapılmıştır.

158 adet ön proje onay işlemi, 250 adet kati proje onay işlemi yapılmıştır.

Tesis Kabul Çalışmaları

401 adet kabul başvurusu değerlendirilmiştir.

48 adet kabul başvurusu için iade işlemi yapılmıştır.

353 adet kabul başvurusu için görevlendirme işlemi yapılmıştır.

353 adet kabul toplamda 198 adet lisanslı elektrik üretim tesisinde kabul faaliyeti yürütülmüştür.

Tablo 22: 2025 Yılı Tesis Kabul Çalışmaları

Tesis Tipi	2025 Yılında Ön Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı		2025 Yılında Kati Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı		Kabulü EİGM ¹ Tarafından Yapılan Santrallerin Dağılımı	
	Kurulu Gücü (MWe)	Sayı	Kurulu Gücü (MWe)	Sayı	Kurulu Gücü ² (MWe)	Kabul Sayısı
HES	351,95	9	55,18	49	61,87	38
RES ³	1.752,30	37	1.776,86	117	1.873,40	206
GES ⁴	3.558,67	101	459,19	19	520,72	46
JES	46,00	2	47,50	8	24,28	10
BES	23,36	4	60,64	41	32,16	37
TES	106,69	5	1.007,88	16	139,26	16
TOPLAM	5.838,97	158	3.407,25	250	2.651,69	353

Tesis Tipi	2025 Yılında Ön Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı			2025 Yılında Kati Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı			Kabulü EİGM Tarafından Yapılan Santrallerin Dağılımı		
	Kurulu Güç (MWe)	Kapasite (MWh)	Sayı	Kurulu Güç (MWe)	Kapasite (MWh)	Sayı	Kurulu Güç ⁽⁵⁾ (MWe)	Kapasite (MWh)	Kabul Sayısı
EDÜ	4.345,90	4.506,73	116	113,00	118,61	5	57,80	70,70	5

Kamu Yararı Kararı Çalışmaları

5403 sayılı Toprak Koruma ve Arazi Kullanımı Kanunu'nun 14'üncü maddesi kapsamında koruma alanı olarak ilan edilmiş alanlarda kurulması planlanan lisanslı enerji tesislerine ilişkin 69 adet kamu yararı kararı işlemi gerçekleştirilmiştir.

Kamulaştırma

3096 sayılı Kanun çerçevesinde Yap-İşlet-Devret (YİD) santralleri olarak kurulan Birecik Barajı ve Hidroelektrik Santrali (HES) ile Yamula Barajı ve HES'in kamulaştırmadan kaynaklanan ödemeleri Bakanlığımız bütçesinden yapılmaktadır. 2025 yılında mahkeme kararlarına göre Birecik Barajı ve HES kamulaştırmasından kaynaklanan taşınmazlar için 408.260,66 TL ödeme yapılmıştır. Birecik Barajı ve HES sözleşme bitim tarihi olan 04.10.2016 tarihinde işletmesi EÜAŞ'a devredilmiştir.

Mevcut Sözleşmeler

- Çukurova Elektrik A.Ş. tarafından Devletimiz aleyhine Avrupa İnsan Hakları Mahkemesine (AİHM) 2015 yılında yapılan başvuru Avrupa İnsan Hakları Mahkemesince kabul edilmiş olup davaya ilişkin Hükümet

¹ EİGM tarafından kabulü yapılmış olan lisanslı elektrik üretim tesislerine ilişkin veriler, DSİ ve TEMSAN tarafından kabulü yapılmış olan lisanslı santralleri kapsamamaktadır.

² İlave elektriksel kurulu gücü göstermektedir.

³ DRES'lerin üretim (RES) kısmını da kapsamaktadır. DRES'lerin elektrik depolama üniteleri EDÜ tablosunda verilmiştir.

⁴ DGES'lerin üretim (GES) kısmını da kapsamaktadır. DGES'lerin elektrik depolama üniteleri EDÜ tablosunda verilmiştir.

⁵ İlave elektriksel kurulu gücü göstermektedir.

görüşünün hazırlanmasında yararlanmak üzere Adalet Bakanlığına görüş, bilgi ve belgeler iletilmiştir. Dava devam etmektedir.

- Aksu Enerji ve Ticaret A.Ş. tarafından 2020 yılında ve şirket temsilcisi tarafından 2023 yılında Bakanlığımız aleyhine Anayasa Mahkemesinde açılan 2 adet dava ile ilgili görüş, bilgi ve belgeler iletilmiştir. Davalar devam etmektedir.
- YİD kapsamındaki HES projeleri ile İşletme Hakkı Devri (İHD) kapsamındaki TES projesinin 2025 yılı tarifeleri yapılmış ve belirlenen tarifeler santralleri işleten firmalara ve EÜAŞ'a bildirilmiştir.
- YİD ve İHD kapsamındaki santralleri işleten firmalar ile Bakanlığımız arasındaki anlaşmazlıklara ilişkin olarak Danıştay ve İdari Mahkemelere yansımış davalar için yazışmalar yapılmıştır.
- 4760 sayılı Özel Tüketim Vergisi Kanunu gereğince birinci yakıtı doğal gaz, ikinci yakıtı motorin/fuel-oil olan enerji santrallerinin elektrik üretiminde yakıt olarak akaryakıt kullanmasına ilişkin olarak ÖTV Tebliği kapsamında motorin/fuel-oil kullanımı takip edilmekte olup buna ilişkin 2 adet inceleme raporu Gelir İdaresi Başkanlığına gönderilmiştir.
- YİD kapsamında gerçekleştirilen projelerin kamulaştırma ile ilgili işlemlerine ilişkin yazışmalar yapılmıştır.
- Sözleşme süresi sona eren Yamula Barajı ve Hidroelektrik Tesislerinin 30.07.2025 tarihinde EÜAŞ'a devri yapılmıştır.

Planlama, Koordinasyon ve İzleme

2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 2025 yılı Performans Programı, 2025-2026 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı, 2025 Yılı Kurumsal Hedeflerinde Genel Müdürlük sorumluluğunda yer alan hususların takibi, izlenmesi ve değerlendirilmesi gerçekleştirilmiştir. Ayrıca Bölgesel Kalkınma Planlarına ilişkin takip sağlanmıştır.

Kamu Yatırım Projelerinin Gerçekleşme ve Uygulama Sonuçları Raporu ile Kurumsal Mali Durum ve Beklentiler Raporu hazırlanmıştır.

2026 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı hazırlık çalışmalarına Genel Müdürlük görev ve yetkileri kapsamında katkı sağlanmıştır. 2025 Yılı Yatırım Programında yer alan projelere ilişkin fiziki ve mali gerçekleştirmeler takip edilmiştir. Ayrıca 2026 Yılı Yatırım Programı hazırlanmasına yönelik proje ve ödenek teklifleri hazırlanmıştır.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

Mevzuat Çalışmaları

10 yıllık işletme (YEKDEM'den yararlanma süresi) dönemini tamamlayan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı lisanssız elektrik üretim tesislerine 10 yıllık sürenin ardından lisansa geçiş veya lisanssız devam etmesine yönelik koşulları düzenleyen 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun'un 6'ncı maddesinde değişiklik yapılmış olup söz konusu düzenleme 11/05/2024 tarih ve 32543 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Düzenlemenin yürürlüğe girmesi ile söz konusu tesislerin lisansa geçişine yönelik usul ve esasların belirlenmesi doğrultusunda yetki EPDK'ya devredilirken, lisanssız üretime devam edecek üretim tesislerinde üretilecek ihtiyaç fazlası elektrik enerjisi için elektrik piyasasında oluşan piyasa takas fiyatını geçmemek üzere uygulanacak fiyat ve uygulamaya ilişkin usul ve esasların Cumhurbaşkanı tarafından belirlenmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda Cumhurbaşkanı Kararı hazırlanmasına yönelik çalışmalar yürütülmüştür.

Rüzgâr Kaynağına Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesi Hakkında Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 01.10.2025 tarih ve 33034 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Biyokütle Enerjisine Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesine Dair Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına İlişkin Yönetmelik 09.12.2025 tarih ve 33102 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Ülkemizde faaliyet gösteren lisanslı biyokütle santrallerinin işletme maliyetlerini belirleyebilmek için bir anket formu hazırlanarak işletme sahiplerine gönderilmiş ve gelen bilgiler ile envanterimizde yer alan başkaca bilgiler kullanılarak teknoloji bazında hesaplanan işletme maliyetleri Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı’na gönderilmiştir.

Genel Aydınlatma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 25.12.2025 tarih ve 33118 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş olup, ilgili mevzuat değişikliği ile Otomatik Sayaç Okuma Sistemi (OSOS) kapsamına alınacak sayaçlara ilişkin 2026 yıl sonuna kadar süre uzatımı yapılmıştır.

Yerli Aksam Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 13.12.2025 tarih ve 33106 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliği’nin 14’üncü maddesinde yer alan “Başvuruların Teknik Yönden Değerlendirilmesi”ne ilişkin düzenleme çalışmaları yürütülmüştür.

24.08.2025 tarih ve 32965 sayılı sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 7554 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 18.5.2005 tarih ve 25819 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun’a eklenen " İmar ve ruhsat işlemleri" başlıklı Ek Madde-1 uyarınca bu maddenin uygulanmasına ilişkin usul ve esasların Bakanlığımızca çıkarılacak yönetmelikle belirleneceği hüküm altına alınmıştır. Bu doğrultuda hazırlanan yönetmelik taslağı nihai halinin verilmesi amacıyla görüşleri alınmak üzere ilgili Kurumlara gönderilmiştir.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından hazırlanan Korunan Alanların Tespit, Tescil ve Onayına İlişkin Usul ve Esaslara Dair Yönetmelikte Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik Taslağına ilişkin görüşler Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü’ne gönderilmiştir.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından hazırlanan Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun Taslağına (29/6/2001 tarih ve 4708 sayılı Yapı Denetimi Hakkında Kanun) ilişkin görüşler Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü’ne gönderilmiştir.

Mera Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik Taslağına ilişkin görüşler Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü’ne gönderilmiştir.

Tarım Arazilerinin Korunması ve Kullanılmasına Dair Yönetmelik Taslağına ilişkin görüşler Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü’ne gönderilmiştir.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından hazırlanan Türkiye Yeşil Taksonomi Yönetmeliği Taslağı ve Teknik Tarama Kriterlerine ilişkin görüşler Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü’ne gönderilmiştir.

Planlı Alanlar İmar Yönetmeliği’nde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik Taslağına ilişkin görüşler Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü’ne gönderilmiştir.

Özel şirketler tarafından Genel Müdürlüğe intikal ettirilen elektrik enerjisi ihracat taleplerine ilişkin Bakanlığımız görüşleri oluşturularak EPDK’ya bildirilmiştir.

Hava Kalitesinin Korunması Amacıyla Katı Yakıtların Kontrolü Yönetmelik Taslağına ilişkin görüşler Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü'ne gönderilmiştir.

Ulusal tarife uygulaması, fiyat eşitleme mekanizması ve genel aydınlatma giderlerine ilişkin mevcut düzenlemelerin süresinin uzatılmasına yönelik çalışmalar yürütülmüştür.

Yerli kömür kullanarak elektrik enerjisi üretimi yapan şirketlerden elektrik enerjisi teminine ilişkin usul ve esaslar Bakanlık Makamı Olur'u ile yürürlüğe konulmuştur.

Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik Taslağına ilişkin görüşler Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü'ne gönderilmiştir.

Tüketici Gruplarına Yönelik Tarifeler hakkındaki görüşlerimiz EPDK'ya gönderilmiştir.

7539 ve 7549 sayılı Kanunlara Karşı Anayasa Mahkemesine Açılan İptal Davasına ilişkin görüşlerimiz Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü'ne gönderilmiştir.

Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik Taslağı hakkındaki görüşlerimiz EPDK'ya gönderilmiştir.

Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği, Talep Tarafı Katılımı Hizmeti Kapsamında Temel Tüketim Değerinden Sapma Tutarının Belirlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar, Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'ne ilişkin düzenleme taslaklarına ilişkin görüşlerimiz EPDK'ya gönderilmiştir.

6446 sayılı Kanun kapsamında Yerli Kömür Alımı Usul ve Esaslarına yönelik çalışmalar yürütülmüştür.

Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 09.02.2025 tarih ve 32808 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 13.05.2025 tarih ve 32899 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Üretim Tesisi Uygunluk Belgesi Düzenlenmesine İlişkin Usul ve Esaslar 14.10.2025 tarih ve 358682 sayılı Makam Olur'u ile yürürlüğe girmiştir.

Kurumsal Görüş

Yatırım ortamını iyileştirmek, süreçlerin yalın olmasını sağlamak, yenilenebilir yatırımcılarının uygulamada karşılaştıkları sorunların tespit edilmesi ve alınması gereken önlemler konusunda ilgili kurum/kuruluşlar ve sektör ile koordinasyon sağlanmıştır.

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü, ilgili Bakanlıklar ve kurum/kuruluşlar tarafından intikal ettirilen yönetmelik taslağı, tebliğ, usul ve esaslar taslaklarına ilişkin görüşler oluşturularak ilgili birimlere gönderilmiştir.

Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlarının uluslararası kuruluşlara veri gönderimi konusunda koordinasyon sağlanmıştır.

Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Elektrik dağıtım şirketlerinin inceleme ve denetimleri Bakanlığımızca yapılan yetki devri ile TEDAŞ tarafından gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda 2025 yılı içerisinde 21 elektrik dağıtım şirketinin tamamının 2024 yılı faaliyetlerine ilişkin periyodik inceleme ve denetimlerin tamamı gerçekleştirilmiş, denetimlere ilişkin hazırlanan

16 adet rapor ile birlikte 2024 yılının son aylarında gerçekleştirilen periyodik inceleme ve denetimlere ilişkin 2025 yılı içerisinde tarafımıza iletilen 15 adet rapor olmak üzere toplamda 31 adet rapor gereği için EPDK'ya gönderilmiştir.

Tablo 23: 2025 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler

2025 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler					
Denetim Konusu Yıl	Dağıtım Şirketleri		Denetimin Başlangıç Tarihi	Denetimin Bitiş Tarihi	Periyodik Denetim Raporlarının EPDK'ya Gönderilme Tarihi
2024	1	ARAS EDAŞ	16.09.2024	04.10.2024	04.02.2025
	2	BAŞKENT EDAŞ	16.09.2024	04.10.2024	04.02.2025
	3	ÇAMLIBEL EDAŞ	16.09.2024	04.10.2024	04.02.2025
	4	DİCLE EDAŞ	16.09.2024	04.10.2024	04.02.2025
	5	FIRAT EDAŞ	16.09.2024	04.10.2024	04.02.2025
	6	VANGÖLÜ EDAŞ	16.09.2024	04.10.2024	04.02.2025
	7	YEŞİLIRMAK EDAŞ	16.09.2024	04.10.2024	04.02.2025
	8	ADM EDAŞ	02.12.2024	20.12.2024	30.04.2025
	9	AKDENİZ EDAŞ	02.12.2024	20.12.2024	30.04.2025
	10	ÇORUH EDAŞ	02.12.2024	20.12.2024	30.04.2025
	11	KCETAŞ	02.12.2024	20.12.2024	30.04.2025
	12	OSMANGAZİ EDAŞ	02.12.2024	20.12.2024	30.04.2025
	13	SAKARYA EDAŞ	09.12.2024	27.12.2024	30.04.2025
	14	TOROSLAR EDAŞ	02.12.2024	20.12.2024	30.04.2025
	15	ULUDAĞ EDAŞ	02.12.2024	20.12.2024	23.05.2025
2025	16	AKEDAŞ	21.04.2025	09.05.2025	23.07.2025
	17	AYEDAŞ	21.04.2025	09.05.2025	23.07.2025
	18	BOĞAZİÇİ EDAŞ	21.04.2025	09.05.2025	07.08.2025
	19	DİCLE EDAŞ	21.04.2025	09.05.2025	23.07.2025
	20	FIRAT EDAŞ	21.04.2025	09.05.2025	23.07.2025
	21	TRAKYA EDAŞ	21.04.2025	09.05.2025	07.08.2025
	22	VANGÖLÜ EDAŞ	21.04.2025	09.05.2025	23.07.2025
	23	YEŞİLIRMAK EDAŞ	21.04.2025	09.05.2025	23.07.2025
	24	ARAS EDAŞ	15.09.2025	03.10.2025	23.12.2025
	25	BAŞKENT EDAŞ	15.09.2025	03.10.2025	23.12.2025
	26	ÇAMLIBEL EDAŞ	15.09.2025	03.10.2025	23.12.2025
	27	ÇORUH EDAŞ	15.09.2025	03.10.2025	23.12.2025
	28	GDZ EDAŞ	15.09.2025	03.10.2025	23.12.2025
	29	KCETAŞ	15.09.2025	03.10.2025	23.12.2025
	30	MERAM EDAŞ	15.09.2025	03.10.2025	23.12.2025
	31	OSMANGAZİ EDAŞ	15.09.2025	03.10.2025	23.12.2025
	32	ADM EDAŞ	17.11.2025	05.12.2025	
	33	AKDENİZ EDAŞ	17.11.2025	05.12.2025	
	34	SAKARYA EDAŞ	17.11.2025	05.12.2025	
	35	TOROSLAR EDAŞ	17.11.2025	05.12.2025	
	36	ULUDAĞ EDAŞ	17.11.2025	05.12.2025	

Periyodik denetimlerin yanı sıra TEDAŞ Genel Müdürlüğü tarafından kendilerine ulaşan ihbar ve şikâyetler kapsamında veya görülen lüzum üzerine elektrik dağıtım şirketlerine yönelik kısmi denetimler de yapılmaktadır. Bu kapsamda 2025 yılında 2024 yılında gerçekleştirilmiş kısmi inceleme ve denetimlere ilişkin 1 adet, 2025 yılında gerçekleştirilmiş 11 adet kısmi inceleme ve denetimlere ilişkin ise 7 adet olmak üzere toplamda 8 adet rapor gereği için EPDK'ya gönderilmiştir.

Tablo 24: 2025 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler

2025 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler				
Sıra No	Dağıtım Şirketleri	Başlangıç	Bitiş	Kısmi Denetim Raporlarının EPDK'ya Gönderilme Tarihi
1	FIRAT EDAŞ	09.12.2024	18.12.2024	13.02.2025
2	ADM EDAŞ	05.02.2025	14.02.2025	21.05.2025
3	BAŞKENT EDAŞ	24.02.2025	28.02.2025	02.05.2025
4	BOĞAZİÇİ EDAŞ	27.05.2025	30.05.2025	12.08.2025
5	VANGÖLÜ EDAŞ	21.07.2025	05.09.2025	
6	GDZ EDAŞ	10.07.2025	22.07.2025	05.11.2025
7	ADM EDAŞ	04.08.2025	15.08.2025	23.12.2025
8	BOĞAZİÇİ EDAŞ	04.08.2025	07.08.2025	
9	AKDENİZ EDAŞ	26.08.2025	29.08.2025	05.11.2025
10	BOĞAZİÇİ EDAŞ	25.08.2025	28.08.2025	05.11.2025
11	GDZ EDAŞ	18.09.2025	03.10.2025	07.01.2026
12	YEŞİLIRMAK EDAŞ	07.10.2025	17.10.2025	07.01.2026

Elektrik dağıtım şirketlerinin denetlenmesi faaliyeti kapsamında 2025 yılında 82.874.328,46 TL harcama gerçekleştirilmiştir.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları

Teknik Değerlendirme Çalışmaları

Rüzgâr, güneş, jeotermal ve biyokütle enerjisine dayalı üretim tesislerinin ön lisans veya üretim lisanslarında yapılan mekanik/elektriksel kapasite değişiklikleri, santral sahası değişikliği ve ünite koordinatı değişikliği talepleri için toplam 773 adet başvuru için teknik değerlendirme yapılmıştır.

Şebeke işletmecilerine yapılan rüzgâr, güneş ve biyokütle enerjisine dayalı lisanssız elektrik üretimi faaliyeti başvurusu için toplam 2.329 adet teknik değerlendirme işlemi yapılarak oluşturulan görüşler ilgili şebeke işletmecilerine gönderilmiştir.

Yenilenebilir elektrik üretim tesislerinde yardımcı kaynağa dayalı 91 adet hibrit üretim başvurusunun teknik değerlendirmesi yapılmıştır.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı (ÇŞİDB)'nin ilgili kurumları tarafından yenilenebilir enerji yatırımlarına ilişkin olarak gönderilen 753 adet Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) raporu için görüşler oluşturularak ilgili kurumlara gönderilmiştir. İmar planlarına ilişkin hazırlanan 1.968 adet görüş yazısı ilgili talep sahiplerine gönderilmiştir.

Teknik Etkileşim Analizi Çalışmaları

“Rüzgâr Enerji Santrallerinin Teknik Etkileşimine Yönelik İzin Süreçlerinin Oluşturulmasına İlişkin Protokol” kapsamında Millî Savunma Bakanlığı, İçişleri Bakanlığı ve Millî İstihbarat Teşkilâtı Başkanlığı tarafından gönderilen Teknik Etkileşim İzin (TEİ) Kararları EPDK ve ilgili yatırımcılara gönderilmiş, talep eden yatırımcılar için görüş değerlendirme toplantıları gerçekleştirilmiştir.

2025 yılında 325 adet TEİ Kararı için işlem yapılmış ve Bakanlığımız bünyesinde yıl boyunca toplam 8 adet TEA toplantısı icra edilmiştir.

Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi (YEPDİS)

EPDK’ya yapılan güneş ve rüzgâr enerjisine dayalı önlisans ve hibrit üretim başvuruları, önlisans/üretim lisansı kapsamındaki değişiklik talepleri ile şebeke işletmecilerine yapılan lisanssız üretim başvurularının teknik değerlendirme işlemlerinde kullanılan YEPDİS’in sağlıklı ve sorunsuz bir şekilde işletilmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmiştir.

Dönem içinde:

- Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı olarak talep edilen teknik değerlendirme görüşleri veya YEPDİS Kayıt Belgesi ilgili kurumlara gönderilmiştir.
- Sanayi aboneleri tarafından yapılan çatı ve cephe uygulamalı lisanssız güneş başvuruları için ihtiyaç duyulan YEPDİS Kayıt Belgesi’nin ilgili dağıtım lisansını haiz OSB’ler tarafından düzenlenebilmesi için yetkilendirmeler yapılmıştır.
- YEPDİS projesinin yenilenmesi kapsamında Analiz Şartnamesi tamamlanmış olup, uygulama tasarımı ile Bilgi İşlem Daire Başkanlığı, yüklenici firma ve kurum/kuruluşlarla toplantılar yapılmıştır.

Yenilenebilir Enerji Potansiyel Atlasları

- REPA kullanılarak 13 adet başvuru sahibine noktasal rüzgâr enerjisi kaynak bilgisi raporu hazırlanmıştır.
- REPA’nın internet üzerinde yayımlanması amacıyla Bakanlığımız BİDB ile koordineli şekilde bir yazılım geliştirilerek Bakanlığımız intranetinde yayımlanmıştır.
- REPA verileri kullanılarak belirlenen belirlenen rüzgâr enerjisi potansiyeli yüksek alanlara kurulacak rüzgâr santralleri ile elektrolizör tesisleri ve bu alanlara yakın su kaynakları kullanılarak üretilebilecek yeşil hidrojen miktarının belirlenmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür.
- GEPA verileri kullanılarak belirlenen güneş enerjisi potansiyeli yüksek ve topoğrafik olarak uygun alanlara kurulacak güneş santralleri ile elektrolizör tesisleri ve bu alanlara yakın su kaynakları kullanılarak üretilebilecek yeşil hidrojen miktarının belirlenmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür.
- Rüzgâr ve güneş enerjisi santrallerinin entegre elektrolizör tesislerinden üretilebilecek yeşil hidrojen miktarları ile maliyetlerini hesaplayan bir çalışma yapılmıştır.
- Coğrafi Bilgi Sistemleri (CBS) platformu marifetiyle yüksek çözünürlüğe sahip olacak şekilde fotovoltaik (PV) teknolojisine dayalı GES, odaklayıcı güneş enerjisi teknolojisine dayalı GES, mevcut bina çatılarının farklı kullanım oranlarına göre PV teknolojisine dayalı GES kurulumu yapılabilecek uygun alanların tespiti ve bu alanların toplam potansiyel kapasitesini belirleme çalışmaları yapılmıştır.

Uluslararası İlişkiler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay Faaliyetleri

Türk-Alman Enerji Forumu- Yenilenebilir Enerji, Enerji Alt Yapı ve Sektör Birleştirme Çalışma Grubu Çalışmaları

2018 yılında gerçekleştirilen 2. Türk-Alman Enerji Forumu'nda Türkiye ve Almanya'da faaliyet gösteren kamu ve özel sektör kuruluşlarının enerji alanında iş birliği yapabileceği öncelikli faaliyet konuları belirlenmiş ve bu çerçevede "Yenilenebilir Enerji, Altyapı ve Sektör Birleştirme Çalışma Grubu" oluşturulmuştur. Çalışma Grubu'nun Eşbaşkanlığı EİGM tarafından yürütülmekte ve her iki ülkenin önceliklendirdiği yenilenebilir enerji uygulamaları, e-mobilite ve elektrik şebekelerinde şebeke esnekliği çözümleri gibi konularda eğitim faaliyetleri, saha ziyaretleri, çalıştaylar ve benzeri etkinlikler düzenlenmektedir. Bu kapsamda 2025 yılında gerçekleştirilen faaliyetler aşağıda belirtilmektedir:

Rüzgâr ve güneş gibi kesintili yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı lisanssız/dağıtık elektrik üretim tesisleri ile hızla gelişen elektrikli araçlar ve ısı pompası uygulamalarının elektrik dağıtım sistemi üzerindeki etkilerinin analiz edilmesi ve şebekenin ihtiyaç duyacağı büyük ölçekli enerji depolama kapasitelerinin belirlenmesi gibi ihtiyaç duyulan teknik ve idari önlemlerin tespiti amacıyla "Modelling The Integration of Distributed Generation and Electric Vehicles into Turkish Distribution Grids Assessing Future Dynamics Until 2038" isimli bir modelleme çalışması gerçekleştirilmiş, sonuçlar raporlanmış ve düzenlenen bir lansman etkinliği ile ilgili kuruluş ve özel sektör temsilcileri ile paylaşılmış, hazırlanan rapor ortaklığın internet sayfasında yayımlanmıştır.

Ayrıca, artan elektrikli araç sayıları ile birlikte şebekede sürdürülebilirliğin sağlanması için elektrikli araç şarj istasyonlarının optimal dağıtımının modellenmesi ve enerjide yaşanan dönüşümle birlikte şebekenin ihtiyaç duyacağı yatırım veya yenileme ihtiyaçlarının belirlenmesine yönelik çalışmalar da yürütülmüştür. Pilot bölge olarak Ankara-Yaşamkent bölgesi seçilmiş ve elde edilecek modelin açık kaynak kodlu bir yazılım biçiminde olması ve tüm elektrik dağıtım bölgelerince kendi bölgelerine uyarlanabilmesi amaçlanmıştır. Bu kapsamda; DENA (Alman Enerji Ajansı) ile e-mobilite konusunda 2024 yılı faaliyet planı içerisinde çevrim içi toplantılar gerçekleştirilmiştir.

Güneş enerjisi kullanılan ısıtma-soğutma sistemleri (CSP tesisi) için teknik ve ekonomik fizibilite raporlarının yer alacağı pilot uygulama projelerinin hazırlanmasına yönelik gerçekleştirilen faaliyet kapsamında DENA yetkilileri ile görüşülerek proje hedefleri ve faaliyetlerini içeren taslak yol haritası üzerinde mutabık kalınmış ve hem Türkiye'de hem de Almanya'da bu alanda uzman olan sektör temsilcileri, akademisyenler ve Bakanlığımız uzmanlarının yer aldığı bir Danışma Kurulu kurulmuştur. 29.08.2024 tarihinde Danışma Kurulu üyeleri, DENA ve Bakanlığımız temsilcilerinin katılımlarıyla ilk Danışma Kurulu toplantısı gerçekleştirilerek projeye ilişkin bir yol haritası belirlenmiş ve proje kapsamında gıda sektöründe faaliyet gösteren sanayi tesislerine odaklanması kararlaştırılmıştır.

Bu kapsamda gıda sektöründe yer alan firmalar proje hakkında bilgilendirilmiş ve çalışmada yer almak isteyenlerin DENA'ya başvuru yapmaları sağlanmıştır. Aynı zamanda Danışma Kurulu üyelerinin katkılarıyla proje kapsamındaki fizibilite çalışmalarını gerçekleştirecek danışman firmanın belirlenmesine yönelik DENA tarafından bir şartname hazırlanmış ve şartname kapsamında her iki ülkede belirlenecek birer firma için fizibilite çalışmalarını gerçekleştirmek üzere bu alanda faaliyet gösteren bir danışman şirket belirlenmiştir. Projede yer alacak firmalar belirlenerek, bu firmaların danışman şirket ile teması sağlanmış ve proje çalışmalarına başlanmıştır.

Türk – Alman Enerji Forumu Hidrojen Görev Gücü Faaliyetleri

11.10.2022 tarihinde Berlin’de düzenlenen IV. Türk-Alman Enerji Forumu çerçevesinde, Bakanlığımız ve Federal Almanya Ekonomi ve İklim Koruma Bakanlığı arasında imzalanan “Yeşil Enerji Alanında İş Birliği Niyet Beyanı” kapsamında anlaşmaya varılan hususları uygulamak için taraflarca oluşturulan “Hidrojen Görev Gücü” nün eşbaşkanlığı EİGM tarafından yürütülmektedir. Hidrojen Görev Gücü tarafından 2025 yılında gerçekleştirilen faaliyetler aşağıda belirtilmektedir:

Bakanlığımız ve Türkiye’de hidrojen konusunda çalışmalar yürüten diğer kamu ve özel sektör kuruluşlarımızın temsilcilerinden oluşan bir heyetle 07-09.04.2025 tarihlerinde Almanya’da hidrojen konusunda faaliyet gösteren kurum ve ziyaret edilerek ülkemizdeki hidrojen konusundaki gelişmeler ve stratejilerimiz hakkında sunumlar gerçekleştirilmiştir.

30.04.2025 tarihinde hidrojen konusunda Bakanlığımız, DENA, Federal Ministry for Economic Affairs and Climate Protection (BMWK) ve Alman-Türk Ticaret ve Sanayi Odası (AHK) temsilcilerinin katılımlarıyla çevrim içi bir toplantı düzenlenmiştir. Toplantıda, Almanya ve Türkiye’nin güncel hidrojen stratejileri, Türkiye’den Almanya’ya yeşil hidrojen ihracatı konusunda hazırlanan raporun çıktıları, Almanya’da uygulanan “Carbon Contracts for Difference” Mekanizması hakkında bilgilendirme sunumları gerçekleştirilmiştir.

14.05.2025 tarihinde “Kimya Sektörünün Karbonsuzlaştırılması, Amonyak ve Gübre Üretimi” çalıştayı gerçekleştirilmiştir.

05.11.2025 tarihinde Türkiye’den Almanya’ya yeşil hidrojen ihracatı konusunda hazırlanan raporunun tanıtımına yönelik çevrim içi bir çalıştay düzenlenmiştir.

Türkiye- Azerbaycan Enerji Forumu- Yenilenebilir Enerji Çalışma Grubu Faaliyetleri

Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu kapsamında kurulan Yenilenebilir Enerji Çalışma Grubu tarafından 28.09.2023 tarihinde Nahçıvan’da düzenlenen “3. Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu” kapsamında planlanan etkinlikler çerçevesinde 2025 yılında aşağıdaki faaliyetler gerçekleştirilmiştir:

Azerbaycan heyetine Yenilenebilir Enerji Destekleme Mekanizması (YEKDEM) ve Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) uygulamaları hakkında detaylı bilgilendirmeler yapılmıştır.

Mesken aboneleri için düzenlenen elektrik faturasında yer alan maliyet kalemleri ve güncel değerleri hakkında istenen bilgiler Azerbaycan tarafı ile paylaşılmıştır.

YEKA RES-2025 ve YEKA GES-2025 yarışmaları ile ilgili yarışma dokümanları Azerbaycan tarafı ile paylaşarak Azerbaycan yatırımcılarına duyurulması sağlanmıştır.

Bakanlığımız kampüsünde yer alan çatı ve cephe uygulamalı lisansız güneş enerjisi tesisleri ile elektrik depolama ünitesi ve elektrikli araç şarj üniteleri hakkında bilgi paylaşımı yapılmıştır.

Yenilenebilir enerji ve yeşil dönüşüm kapsamında ülkemizde düzenlenen etkinliklere Azerbaycan tarafının katılımı sağlanmıştır.

Azerbaycan Enerji Bakanlığı tarafından 100 MW kurulu gücündeki Kobustan Güneş Enerjisi Santralı’nın tasarımı, finansmanı, inşası ve işletilmesi ile ilgili olarak yapılan ihale duyurusu Türkiye’de faaliyet gösteren ilgili sivil toplum kuruluşları ile paylaşılmış ve ihale duyurusu Bakanlığımız internet sayfası üzerinden duyurulmuştur.

Ulusal ve uluslararası kurum ve kuruluşlar tarafından hidrojen ile ilgili hazırlanan ve erişilen raporlar/çalışma sonuçları ve hidrojen konusunda bilgilendirme dokümanları Azerbaycan tarafı ile paylaşılmıştır. Hidrojen konusunda Türkiye’de gerçekleştirilen eğitim ve bilgilendirme etkinlikleri Azerbaycan tarafı ile paylaşılmıştır.

Güneş ve rüzgâr elektrik santrallerine ilişkin Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) ile ilgili olarak Azerbaycan'ın mevzuatı ve yürütülen işlemler ile yenilenebilir enerji santralleri için ÇED gerekliliklerine dair bilgiler temin edilmiştir.

Azerbaycan-Türkiye 4. Enerji Forumuna hazırlık amacıyla Türkiye tarafı ile düzenli olarak çalışma düzeyinde görüşmeler gerçekleştirilmiş ve 5. Enerji Forumuna kadar gerçekleştirilecek faaliyetler hakkında müzakereler yapılarak faaliyet planı hazırlanmıştır.

Japonya-Türkiye Enerji Forumu Yenilenebilir Enerji Çalışma Grubu ve Yeni Yakıtlar ve Teknolojiler Çalışma Grubu Faaliyetleri

EÜAŞ tarafından işletilen Alaçatı RES'in elektrolizör tesislerine entegre edilerek yeşil hidrojen ve amonyak üretimi imkanları konusunda bir ön fizibilite çalışması yapılması hususunda proje önerisi hazırlanmış ve Japonya tarafına sunulmuştur.

Diğer Faaliyetler

Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu (TENMAK) tarafından organize edilen ve Avrupa Birliği Komisyonu Genişleme Genel Müdürlüğü Kurumsal Yapılanma Birimi Teknik Destek ve Bilgi Değişim Mekanizması (TAIEX) desteği ile düzenlenen rüzgâr enerjisi ile ilgili son gelişmeler ve düzenleyici uygulamalar hakkında 17-20.11. 2025 tarihleri arasında Ankara'da gerçekleştirilen "Application of Power Electronics in Wind Power Plants" eğitimine katılım sağlanmıştır.

TENMAK tarafından rüzgâr enerjisi teknolojileri çalışmaları kapsamında hazırlanan "Türkiye Rüzgâr Enerjisi Teknolojileri Stratejisi ve Eylem Planı" taslağına ilişkin Genel Müdürlüğün görüşleri iletilmiştir.

TENMAK tarafından hazırlanmakta olan "Türkiye Güneş Enerjisi Teknolojileri Yol Haritası" raporuna görüş verilmiştir.

1-12.01.2025 tarihlerinde Abu Dabi'de düzenlenen "IRENA-15. Genel Kurulu" toplantılarına katılım sağlanmıştır.

İklim Yatırım Fonları (CIF) Sekretaryası tarafından 28-29.01.2025 tarihlerinde İstanbul'da düzenlenen "CIF destekli Temiz Teknoloji Fonu (CTF) Yatırım Planı Kapanış Etkinliği"ne katılım sağlanarak ülkemizdeki yenilenebilir enerji sektöründeki gelişmeler hakkında sunum yapılmıştır.

Azerbaycan, Gürcistan, Türkiye ve Bulgaristan'ın yer aldığı Green Corridor Projesi kapsamında kurulan çalışma grubu faaliyetleri çerçevesinde düzenlenen toplantılarda görev alınmıştır.

"Kırgız Yenilenebilir Enerji Geliştirme Projesi" çerçevesinde Bakanlığımıza teknik bir ziyaret gerçekleştiren Kırgız Heyeti ile 03.02.2025 tarihinde, "Pakistan Enerji Grubu" ile 04.02.2025 tarihinde gerçekleştirilen toplantılara katılım sağlanarak yenilenebilir enerji ile ilgili ülkemizdeki gelişmeler aktarılmıştır.

04.02.2025 tarihinde düzenlenen "Türkiye'nin Karbonsuzlaşma Sürecinde Yenilenebilir Hidrojen: Öncelikli Uygulama Alanları ve Politika Önerileri" toplantısına katılım sağlanmıştır.

Millî Savunma Bakanlığı tarafından organize edilen "Yenilenebilir Enerji ve Lityum-İyon Pil Hücresi & Enerji Depolama Sistemleri ve Çözümleri" toplantısına katılım sağlanmıştır.

Ticaret Bakanlığı tarafından organize edilen "Fotovoltaik panellere uygulanan gözetim ve anti damping vergilerinin gözden geçirilmesi" ile ilgili toplantıya katılım sağlanmıştır.

Kars'ta düzenlenen "Kars ili Enerji Dönüşüm Konferansı"na katılım sağlanarak ülkemizde yenilenebilir enerji ile ilgili gelişmeler hakkında bir sunum yapılmıştır.

Öğrenci yurtlarının sıcak su ihtiyacının güneş kolektörleriyle karşılanabilmesine yönelik bir ön etüt çalışması yapılmıştır.

Bilim, Teknoloji ve Yenilik Politikaları Kurulu tarafından düzenlenen “Karaüstü, Denizüstü ve Uçan Rüzgâr Enerjisi Sistemleri / Yüksek Verimli Yoğunlaştırılmış Isıl Güneş Enerjisi Sistemleri Teknoloji Yol Haritası” çalışma grubu toplantısına katılım sağlanmıştır.

06.03.2025 tarihinde Uludağ İhracatçı Birliklerine üye firmalara yönelik olarak düzenlenen eğitim programları kapsamında yenilenebilir enerji ve temiz enerji ile yatırım süreçleri konularında eğitim içerikleri hazırlanmış ve eğitimler verilmiştir.

TAİEX desteği kapsamında 03-04.03.2025 tarihlerinde TENMAK ev sahipliğinde düzenlenen “Kullanım Ömrünü Tamamlamış Elektronik Atıkların Temiz Enerjide Kullanımı” seminerine katılım sağlanmıştır.

Biyokütle üretim tesisi sahiplerince talep edilen “YEKDEM fiyatı güncellemesi” ile ilgili olarak maliyet analizleri yapılmış ve bir hesaplama aracı hazırlanmıştır.

Güneş Enerjisi Araştırma Merkezi (GÜNAM) ve Ankara Kalkınma Ajansı tarafından yürütülen “Tarım GES Uygulamaları ve Etkileri” isimli proje kapsamında kurulmuş olan 100 kW gücündeki GES için talep edilen lisanssız üretim iznine yönelik görüşlerimiz oluşturulmuştur.

Uluslararası Enerji Ajansı (IEA) tarafından düzenlenen "Türkiye Enerji Sektörü Derinlemesine İncelemesi" ve "Acil Durum ve Güvenlik İncelemesi" çalışmalarına katılım sağlanmıştır.

Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü tarafından koordine edilen ve Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD) tarafından organize edilen İletim Şebekesi Finansmanı ve Yatırım Modelleri Çalışma Grubu ve Yenilenebilir Enerji Çalışma Grubu toplantılarına katılım sağlanmıştır.

Türkiye-Azerbaycan-Bulgaristan-Gürcistan arasındaki “Yeşil Elektrik İletimi ve Ticareti Projesi” kapsamında çalışma grubu içerisinde organize edilen 12.06.2025 tarih toplantıya katılım sağlanmıştır.

Dünya Bankası tarafından düzenlenen 20.05.2025 tarihli “Yenilenebilir ve Esneklik Kaynakları” çalıştayına katılım sağlanmıştır.

Talep tarafı katılımına yönelik 24.09.2025 tarihinde TEİAŞ tarafından düzenlenen çalışmaya katılım sağlanmıştır.

IEA tarafından oluşturulan “Elektrik Görev Gücü” oluşumuna dahil olunarak dört adet toplantı ve bir adet çalıştay etkinliklerine katılım sağlanmış ve elektrik arz güvenliğine yönelik görüşler bildirilmiştir.

EPIAŞ tarafından düzenlenen Şeffaflık Çalıştayı’na 26.11.2025 tarihinde katılım sağlanmıştır.

EÜAŞ tarafından gerçekleştirilen İstanbul Doğalgaz Santralleri İşletme Müdürlüğü kapasite artışı için yapılan 31.07.2025 tarihli çevresel ve sosyal etki çalışması çevrimiçi toplantısına katılım sağlanmıştır.

Alman Uluslararası İklim İnisiyatifi tarafından organize edilen yenilenebilir enerjinin entegrasyonuna ilişkin projeler kapsamında 2-3.12.2025 tarihlerinde Kadın Uzman Network Toplantısına katılım sağlanmıştır.

Hidroelektrik Santraller Sanayi İş İnsanları Derneği (HESİAD) tarafından düzenlenen ve DSİ Genel Müdürlüğü’nde 3.12.2025 tarihinde gerçekleştirilen “Hidroelektrik ile Sürdürülebilir Gelecek Çalıştayı”na katılım sağlanmıştır.

9.9.2025 tarihinde Fransa’nın Paris kentinde gerçekleştirilen IEA’nın Elektrik Güvenliği Görev Gücü (ESTF) üçüncü toplantısına katılım sağlanmıştır.

21.5.2025 tarihinde IEA ESTF Sekreteryası tarafından Fransa’da düzenlenen "Power Market Design Expert Workshop" toplantısına katılım sağlanmıştır.

Enerjinin Geleceği ve Depolama Kongresine katılım sağlanmıştır.

İklim Yatırım Fonu (CIF) tarafından 10-12.09.2025 tarihlerinde Cartagena/Kolombiya’da düzenlenen “Yenilenebilir Enerji Entegrasyonu  ğrenme Platformu” programına katılım sağlanarak ülkemizdeki enerji dönüşümü hakkında bilgiler aktarılmıştır.

IPA 2018 Belediyeler İçin Yenilenebilir Enerji Ekipman Projesi

Avrupa Birliği Katılım  ncesi Yardım Programı kapsamında Sivas, Adıyaman ile Isparta Belediyeleri için kurulan güneş santralleri ile ilgili süreçler takip edilmiştir. Sivas Belediyesi ve Adıyaman Belediyesi için kurulan GES’te izleme faaliyeti gerçekleştirilmiştir.

IPA 2019-Enerji Sektör Programı Faz-4 Projesi

Marmara Denizi’ndeki potansiyelin belirlenmesi amacıyla Bakanlığımız ve Dünya Bankası tarafından yürütülen, Avrupa Birliği tarafından fonlanan IPA 2019-Enerji Sektör Programı Faz-4 Projesi kapsamında Türkiye’de deniz üstü rüzgâr enerjisi üretimi için saha geliştirme çalışmalarının yürütülmesi amaçlanmaktadır. Projenin üç aşamada yapılması planlanmakta olup Marmara Denizi’nde belirlenen 3 adet Aday YEKA’da meteorolojik-oşinografik ölçüm çalışmaları yapılması (CS-01) ve çevresel-sosyal kısıtların analiz edilmesi (CS-02) amacıyla Dünya Bankası iş birliği ile iki adet ihale tamamlanarak danişman firmalarla sözleşmeler 2024 yılı Nisan ve Ağustos aylarında imzalanmıştır. Yüklenici firmalar tarafından  alışmalar Bakanlığımız ile iştişare edilerek yürütülmektedir.

Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen  alışmalar

Genel Aydınlatma  demeleri

Genel Aydınlatma kapsamındaki aydınlatma tesislerinin enerji giderleri Bakanlığımız bütçesine konulan  denek ile ilgili belediyeler ve il özel idarelerinin genel bütçe vergi gelirleri payından karşılanmaktadır. Bu kapsamda 2025 yılında gerçekleşen toplam Genel Aydınlatma Gideri 36.534.135.875,84 TL olup bu tutarın 30.379.143.992,14 TL’lik kısmı Bakanlığımız bütçesinden karşılanmıştır.

ii. NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü (NUP)'nın 2025 yılı faaliyetleri; 1 Program, 1 Alt Program ve 2 Faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. NUP'un sorumluluğunda olan Faaliyetler Tablo 25'te yer almaktadır.

Tablo 25: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	<i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i> Ülkemizde yürütülen NGS projelerinin gerçekleştirilmesi için bakanlıklar, kamu kurum ve kuruluşları, üniversiteler, sivil toplum ve özel sektör kuruluşları arasında koordinasyon sağlanmaktadır. Toplantı, seminer ve çalıştaylar düzenlenip, düzenlenen faaliyetlere, eğitimlere katılım sağlanması, saha ziyaretleri yapılması, kamuoyunu bilgilendirme amaçlı kitap, broşür vs. bastırılması ve danışmanlık gereksinimlerinin değerlendirilmesi çalışmaları yürütülmektedir. Yerli sanayicilerin kapasite ve kabiliyetlerinin geliştirilmesi amacıyla; nitelikli işgücü eğitimi ve belgelendirilmesi, gerekli kalite belgelerinin alınması, ürünlerin testi ve sertifikasyonu, laboratuvar akreditasyonu, pazar geliştirme ve tanıtım faaliyetleri, teknoloji transferi ve lisans anlaşmaları, tasarım, imalat ve testlere yönelik fiziki altyapının güçlendirilmesi faaliyetleri teşvik edilmektedir.
		Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	<i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i> Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri kapsamında; hukuki, teknik, idari ve mali konularda hizmet satın alınması, tahkim davalarının takibi, proje anlaşmaları uyarınca yatırımcıya sağlanacak izinlere ve onaylara ilişkin işlemlerin yürütülmesi görevlerinin yanı sıra 4586 sayılı Petrolün Boru Hatları ile Transit Geçişine Dair Kanun kapsamındaki milletlerarası transit geçiş projelerine ilişkin ihtiyaç duyulan koordinasyon gerçekleştirilmektedir.

Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Nükleer Alanda 2025 Yılı Faaliyetleri

Nükleer Alanda Sanayinin Geliştirilmesi

Akkuyu Projesi Kapsamında Açılan İhalelere Yerli Firmaların Katılımının Sağlanması

Proje şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş., ana yüklenici Titan2-İC İtışaat A.Ş., kalkınma ajanslarımız, sanayi/ticaret odalarımız, Türkiye Odalar ve Borsalar Birliğı (TOBB), Türk Standartları Enstitüsü (TSE), ilgili kamu kurumları ve yerli firmalarla düzenli olarak görüşmeler yapılarak ihale duyuruları takip edilmekte, ihaleler yerli firmalara duyurulmakta, ihale süreçlerinde firmaların karşılaştığı problemlerin çözümü sağlanmaktadır. Akkuyu Nükleer

Güç Santrali Projesi'nin ana yüklenicisinin bünyesinde yerleştirme faaliyetlerini kolaylaştırmak için kurulan "Tedarikçi İlişkileri" birimi faaliyetlerini sürdürmekte olup bu birim tarafından yerli firmaların katılabileceği ihale lotları belirlenmekte, yapılan denetimleri geçen firmalar yerleştirilebilir lotların ihalelerine katılım için özellikle dokümantasyon konusunda hazırlanmaktadır. 150 tanesi 2025 yılında olmak üzere bu zamana kadar toplam 860 yerleştirilebilir lot tespit edilmiştir. Ayrıca, Türk firmalarının ihalelere hazırlığı kapsamında ana yüklenici ve imalatçılar arasında birebir toplantılar düzenlenmekte olup 57 tanesi 2025 yılında olmak üzere bu zamana kadar 516 adet birebir imalatçı toplantısı yapılmıştır.

Firma Katalog ve Nükleer Enerji Tedarikçi Bilgi Sistemi (NETBİS) Çalışması

2015 yılında "Turkish Companies for Nuclear Industry" isimli 121 firmadan oluşan bir firma katalogu bastırılmış ve Türk firmalarının tanıtılması amacıyla nükleer alanda deneyimli firmalar ile paylaşılmıştır. Söz konusu Katalogun genişletilmesi ve güncellenmesi için çalışmalar devam etmektedir. Bu kapsamda; Ülkemizin nükleer programı içinde yerli sanayi katkımızın artırılması amacıyla Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığının ortak çalışması olarak "Nükleer Enerji Tedarikçi Bilgi Sistemi (NETBİS)" isimli portal kurulmuştur. Bu portalın sürekli olarak Türk firmalarının kapasitelerine ilişkin güncel bilgiler toplanması amacı yanında gelecekteki nükleer santral projelerimizde ihale duyuru ve iletişim platformu olarak da kullanılması düşünülmektedir. NETBİS 2025 yılı Nisan ayı içerisinde devreye alınmış olup 2025 yılı sonu itibarıyla 275 yerli firma kayıt olmuştur.

Malzeme Katalog Çalışması

Akkuyu Nükleer A.Ş. ve Titan2-IC İçtaş İnşaat A.Ş. tarafından malzeme katalogu oluşturulmuş olup katalog sayesinde, kullanılacak malzemelere ilişkin Rus standartlarının Türkiye'de kullanılan karşılıklarının Türk üreticilere ulaştırılması ile inşaat sırasında daha fazla miktarda yerli ürün kullanılmasının sağlanması amaçlanmıştır. Katalog kapsamında özellikle çelik boru, farklı tür ve kalite çelikler, inşaat demiri ürünleri, metal hadde ürünleri, profil hadde ürünleri, kaynak malzemeleri ve inşaat malzemesi ürünlerinde Türkiye'de yaygın olarak kullanılan standartlar muadil olarak tespit edilmeye çalışılmıştır. Katalogun güncellenmesi ve içeriğinin genişletilmesine yönelik çalışmalar düzenli olarak sürdürülmektedir.

Yerli Tedarik Seminerleri

Yerli firmaların; nükleer sektörde iş fırsatları, nükleer sektörün özel gereksinimleri ve Akkuyu NGS Projesi ihale süreçleri hakkında bilgilendirilmesi için Bakanlığımız koordinasyonunda TSE, Akkuyu Nükleer A.Ş., yüklenici firma, kalkınma ajansları ve sanayi odalarının katılımıyla düzenli olarak seminerler ve webinarlar düzenlenmektedir. 2011 yılından bu yana çeşitli çaplarda 73 tedarikçi bilgilendirme etkinliği düzenleyen Bakanlığımız, 2025 yılında 4 adet etkinliğin organize edilmesine katkı sağlamıştır.

Kapasite Analizi

Online tedarikçi veri tabanımızdaki bilgiler, yerli firmalardan toplanan tedarikçi anketleri ve firma ziyaretlerinde elde edilen veriler ışığında mevcut sanayi kapasitemiz ile nükleer santraller için hangi ekipmanları üretebileceğimizin tespitine yönelik çalışmalar devam etmektedir. Binin üzerinde firma bu zamana kadar yapılan anket çalışmalarına katılmış, 2014 yılından beri 278 firma yerinde ziyaret edilmiştir. Ayrıca, Akkuyu NGS Projesi için ana yüklenici tarafından yürütülen denetim programı kapsamında bu zamana kadar 224 adet firmaya fiziki denetim gerçekleştirilmiştir.

Akkuyu NGS Projesi Kapsamında Yerleştirme Çalışma Grubu

Bakanlığımız başkanlığında Akkuyu Nükleer A.Ş., ana yüklenici, REIN (Rus Devlet Atom Enerjisi Şirketi Rosatom), ana tasarımcı Atomenergoproekt (AEP) ve TSE'nin yer aldığı Akkuyu NGS Projesi'ne yönelik kurulan Yerleştirme Çalışma Grubu kapsamında periyodik toplantılar gerçekleştirilmektedir. 2019 yılından 2025 yılı sonuna kadar toplam 19 adet Yerleştirme Çalışma Grubu toplantısı gerçekleştirilmiştir.

Yerleşirme Planı ve Yol Haritası

17.11.2020 tarihinde Bakanlığımız, Akkuyu Nükleer A.Ş. ve ana yüklenici Titan2-IC İçtaş İnşaat A.Ş. arasında imzalanan “Yerleşirme Planı ve Yol Haritası” 17-18.01.2025 tarihinde Akkuyu NGS Sahası’nda yapılan çalıştay sonrasında en az 10 milyar ABD Doları yerleşirme hedefini içerecek şekilde revize edilmiştir. 05.09.2025 tarihinde imza altına alınarak onaylanmıştır.

Standart Karşılaştırma ve İmalatçı Eğitimleri

TSE’nin ilgili Rus kurumları tarafından nükleer alanda yetkili malzeme kuruluşu olarak tanınması süreci 07.01.2020 tarihinde tamamlanmıştır. Bu yetki sayesinde Akkuyu NGS Projesi’nde nükleer güvenliğe doğrudan etki etmeyen malzeme ve ekipmanlara yönelik Rus standartlarının eşleniklerinin bulunması, eşleniği olmayanların millileştirilmesi ve bu standartlara göre Türk imalatçıların ürünlerinin testi ve sonrasında sertifikalandırılması çalışmaları yürütülmektedir. Bahse konu yetki, nükleer güvenlik sınıfı 3 olan kablo ve kablo tavalarını da içerecek şekilde genişletilmiştir.

İmalat Denetimleri Takibi

Bakanlığımız tarafından oluşturulan “Akkuyu Nükleer Güç Santrali Projesi Kapsamında Ürün Güvenliği ve Denetimi Tebliğlerinden Geçici Olarak Muaf Tutulacak Ürünlere İlişkin Muafiyet Prosedürü” kapsamında ülkemizde üretilmeyen ürünlere yönelik muafiyetle ilgili çalışmalar bu prosedür yürütülmektedir.

Nükleer Alanda İnsan Kaynaklarının Geliştirilmesi

Nükleer Alanda Üniversite Eğitiminin Geliştirilmesi

Türk-Rus üniversiteleri arasında lisans ve lisansüstü düzeyde nükleer enerji alanında ortak eğitim programlarının geliştirilmesine yönelik Bakanlığımız, YÖK, Hacettepe Üniversitesi, İstanbul Teknik Üniversitesi, Rosatom (Rus Devlet Nükleer Şirketi), MEPhI Üniversitesi ve Büyük Petro St. Petersburg Politeknik Üniversitesi arasında 17.03.2022 tarihinde ortak eğitim ve öğretim programlarının geliştirilmesi iş birliği protokolü imzalanmıştır. Protokol kapsamında 2023-2024 ve 2024-2025 eğitim ve öğretim dönemi için 14’er, 2025-2026 eğitim ve öğretim dönemi için ise 15 Türk öğrenci seçilerek yüksek lisans eğitimi almak üzere MEPhI Üniversitesi’ne gönderilmiştir.

Burslu Yurt Dışı Eğitimi

MEB’in 1416 sayılı Kanun’a istinaden YLSY Bursu kapsamında Bakanlığımız için nükleer alanda talep edilecek kontenjan sayıları ve lisansüstü eğitim konularının belirlenmesine yönelik çalışmalar yapılmakta ve öğrencilerin seçim sürecine katılım sağlanmaktadır. Ayrıca; Bakanlığımız, NDK, TENMAK ve TÜNAŞ’ın nükleer alandaki bursiyerlerinin durumları düzenli olarak takip edilmekte, karşılaşılan sorunların çözümüne destek sağlanmaktadır. Nükleer alanda eğitim almak üzere YLSY bursu kapsamında 2016 yılından bu yana 466 öğrenci seçilmiştir. Mezun olan öğrenciler, adına eğitim aldıkları kurumlarda istihdam edilmektedir.

Hizmet İçi Eğitim, Sertifika ve Diploma

Akkuyu NGS Projesi’nin inşası ve işletimi aşamasında çeşitli konulardaki belgelendirme kurallarına yönelik Rus ve Türk mevzuatının uyumluluğunun değerlendirilmesi, çalışacak personelin sertifika ve diplomaları ile hizmet içi eğitiminde oluşabilecek uyumsuzlukların çözülmesi amacıyla Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı, Sosyal Güvenlik Kurumu, MEB, NDK, TSE, YÖK ve Akkuyu Nükleer A.Ş. arasında koordinasyon sağlanmıştır.

Santral Sahasında Eğitim Merkezinin Kurulması

Eğitim ve Tatbikat Merkezi’nde inşaat ve montaj faaliyetlerine başlamadan önce kaynakçılar, borucular, elektrikçiler, vinç operatörleri vb. için zorunlu mesleki eğitim, uygulamalı mesleki yeterlilik eğitimleri, iş sağlığı ve güvenliği, kalite, prosedür ve saha disiplini eğitimleri verilmeye devam edilmektedir.

Ayrıca tam ölçekli simülâtörün bulunduğu Operatör Eğitim Merkezi'nde operatörler normal işletme, reaktör başlatma/durdurma, acil durumlar, sistem arızaları gibi tüm senaryoların üzerine eğitim almaktadır.

Santralde Çalışacak Türk Personelin Yurt Dışında Eğitimi

Akkuyu Nükleer A.Ş. tarafından sonrasında Akkuyu NGS Projesi'nin işletiminde çalışmak üzere nükleer mühendislik alanında lisans eğitimi için Rusya'daki üniversitelere gönderilen 251 Türk öğrenci mezun olarak projede çalışmaya başlamıştır. Ayrıca, 2025 yılı sonuna kadar toplam 205 Türk öğrenci, Akkuyu Nükleer A.Ş. tarafından Rusya'ya yüksek lisans eğitimi almak üzere gönderilmiş olup bu öğrencilerin 71'i mezun olarak projede çalışmaya başlamıştır.

Küçük Modüler Reaktörler, Yeni Nesil Nükleer Reaktörler ve Yakıt Teknolojilerinin Takibi

Küçük ölçekli modüler nükleer reaktör (KMR) teknolojilerine yönelik çalışmalar yakından takip edilmektedir. Ülkemiz gündeminde yer alan KMR teknolojilerine ilişkin izleme ve değerlendirme çalışmaları yürütölmekte, bu teknolojilerin sahibi şirketler ile müzakereler gerçekleştirilmektedir.

Ülkemizin 2053 Net Sıfır Emisyon hedefi ve enerji arz güvenliği stratejileri kapsamında, KMR'lerin enerji portföyümüze dahil edilmesi amacıyla yürütölen teknik, hukuki ve ticari hazırlık çalışmaları 2025 yılında ivme kazanmıştır.

2022 yılında başlatılan ancak bütçe kısıtları ve konjonktürel nedenlerle askıya alınan ABD Ticaret ve Kalkınma Ajansı (USTDA) ile iş birliği süreci, Nisan 2025 itibarıyla yeniden canlandırılmıştır. Bu kapsamda, 06.05.2025 tarihinde gerçekleştirilen başlangıç toplantısının ardından ilgili kurumlarla sürdürölen seri görüşmeler neticesinde, KMR projelerine yönelik somut iş birliği alanları kapsamlı bir şekilde ele alınmış ve projenin çerçevesi netleştirilmiştir.

Diğer taraftan, Aralık 2024'te başlatılan "KMR İş Planı ve Hukuki Çerçeve Geliştirme Projesi" ile KMR projelerinin ölkemizde hayata geçirilmesine yönelik kanun taslağı hazırlama çalışmaları 2025 yılı içerisinde derinleştirilmiştir. Bu çalışmalarla, KMR yatırımlarına yönelik yerli üretim kapasitesinin artırılması, iş modelinin belirlenmesi ve yatırımcılar için öngörülebilir bir hukuki zemin oluşturulması hedeflenmektedir.

Radyoaktif Atık Yönetimi ve İşletmeden Çıkarma Özel Hesabı

Özel Hesaplar

Radyoaktif Atık Yönetimi Özel Hesabı ve İşletmeden Çıkarma Özel Hesabı ile Hesaplar Yönetim Kuruluna İlişkin Yönetmelik 14.02.2023 tarihinde 32104 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlöğe girmiştir. Hesaplar Yönetim Kurulu tarafından 2025 yılı içerisinde yedi adet toplantı gerçekleştirilmiş olup yirmi adet karar alınmıştır.

Acil Durum Planlaması

Acil Durum Yönetim Altyapısının Kurulumu

Olası radyasyon acil durumlarında müdahaleyi yönetmek üzere Saha İçi Acil Durum Kriz Yönetim Merkezi'nin işlevlerini yerine getirebilecek şekilde saha dışında yedek bir Saha Dışı Acil Durum Kriz Yönetim Merkezi'nin kurulması ile Mobil Kriz Merkezi'nin test, iletişim ve kontrolleri sağlanmak üzere gerekli izinlerin alınmasına yönelik süreç takip edilmektedir.

Acil Duruma Müdahale Çalışmaları

Olası radyasyon acil durumlarında müdahale faaliyetlerinin mevzuat hükümleri çerçevesinde güvenli, etkin ve koordineli bir şekilde yürütölmelerini teminen Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı öncölüğünde, Akkuyu

Nükleer A.Ş. ile ilgili kurum ve kuruluşların katılımıyla Mersin ilinde icra edilecek radyasyon acil durum tatbikatının hazırlık süreçleri takip edilmiş olup söz konusu tatbikat 09.12.2025 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

Nükleer Enerji Alanında Uluslararası İlişkiler

Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı -Teknik İş Birliği Programı ile ilgili çalışmalar

UAEA Teknik İş Birliği Programı, 2024-2025 dönemi faaliyetleri “Strengthening National Nuclear Infrastructure Follow Up” projesi marifetiyle yürütülmektedir. Entegre Çalışma Planı (IWP) kapsamında, Türkiye'nin nükleer güç programının desteklenmesi ve altyapının geliştirilmesi amacıyla yakın ve orta döneme ilişkin iş birliği 2024-2026 dönemi faaliyetleri 21-23 Ekim 2024 tarihleri arasında Viyana’da takvime bağlanmıştır. Bu faaliyetlerin yürütülebilmesi için 2026-2027 dönemi Teknik İş birliği (TC) programı projesi tasarlanarak 27.08.2024 tarihinde UAEA başvurusu gerçekleştirilmiş olup 17-25.11.2025 tarihlerinde gerçekleşen UAEA Teknik Destek ve İş birliği Komitesi (TACC) Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır.

Uluslararası Kuruluşların Çalışmalarına Katılım

UAEA ve Nükleer Enerji Ajansı’nın çalışmaları Bakanlığımız, TENMAK ve NDK tarafından takip edilmekte olup Dışişleri Bakanlığınca bildirilen toplantılar, eğitimler ve çalışmalara ilişkin katılım hususunda koordinasyon yürütülmektedir.

Uluslararası Raporların Güncellenmesi

UAEA’nın “CNPP” (Ülke Nükleer Güç Profili) ile “Red Book” (Uranyum Kaynakları, Üretimi ve İhtiyacı) raporları her yıl güncellenmektedir. UAEA’nın “PRIS” (Güç Reaktörü Bilgi Sistemi) veri tabanı ile UAEA “Spent Fuel and Radioactive Waste Information System (SRIS)” veri tabanındaki radyoaktif atık yönetimi ve envanterinde belirli aralıklarla güncellemeler yapılmaktadır.

Uluslararası Yayınlarla Katılım

UAEA tarafından yeni yayımlanacak teknik doküman ve gereklilikler ile güvenlik, emniyet ve güvence standartlarına ilişkin dokümanlara görüş verilmektedir.

Nükleer Enerji Alanında Halkla İlişkiler Faaliyetleri

Bakanlığımız koordinasyonunda 2025 yılı içerisinde gerçekleştirilen faaliyetler aşağıda yer almaktadır.

- Nükleer gündeme ilişkin günlük basın takibi yapılarak haberler ilgilileri ile paylaşılmıştır.
- Haftalık “Basında Nükleer” bültenleri hazırlanarak üst yönetim ve ilgili birimlerle paylaşılmıştır.
- Nükleer enerji ile ilgili konularda gelen TBMM milletvekili soru önergelerine yönelik cevaplar hazırlanmış ve resmî yazışma süreç koordinasyonu sağlanmıştır.
- Nükleer enerjiye ilişkin CİMER başvurularına ilgili birimlerle koordinasyon halinde cevap metinleri hazırlanmıştır.
- Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği ile Cumhurbaşkanlığı Dezenformasyonla Mücadele Birimi kaynaklı soru/iddialara yönelik kurumsal cevap metinleri hazırlanmıştır.
- Makama yöneltilen TV mülakatı/röportaj sorularına yönelik cevap metinleri hazırlanmıştır.
- Makamın talebi üzerine etkinliklerde kullanılmak üzere konuşma notları hazırlanmıştır.
- Bakanlığımız internet sayfasında nükleer enerji alanına ilişkin içeriklerin güncellenmesine yönelik metin hazırlıkları yapılmış ve periyodik olarak güncellenmiştir.
- Cumhurbaşkanlığı “21. Yüzyılda Enerji” yayın çalışması kapsamında “Nükleer Enerji” başlığına ilişkin metin geliştirme sürecine katkı sağlanmıştır.

- Gençlere yönelik nükleer enerji bilgilendirme kitapçığı hazırlanmış ve Bakanlığımız internet sayfasında yayınlanmıştır.
- Nükleer enerji alanında Sıkça Sorulan Sorular (SSS) içeriği hazırlanarak Bakanlığımız internet sayfasında yayınlanmıştır.
- Eylül 2025'te İstanbul'da gerçekleştirilen TEKNOFEST'e katılım sağlanmış, etkinlik kapsamında nükleer enerji alanında bilgilendirme faaliyetleri yürütülmüştür. Etkinlik çerçevesinde binlerce ziyaretçi ağırlanarak kamuoyu farkındalığının artırılmasına katkı sunulmuştur.
- UAEA tarafından düzenlenen "Nükleer Enerji Programlarında Paydaş Katılımı" konferansına katılım sağlanmış, ülkemizin konuşmacı olarak temsil edildiği panelde bu alandaki çalışmalarımız uluslararası nükleer kamuoyuyla paylaşılmıştır.
- TENMAK tarafından düzenlenen, Atık Yönetimi Tesislerinde Paydaş Katılımına yönelik çalışmaya katılım sağlanarak paydaşlarla etkin iletişim ve katılım yöntemlerine ilişkin iyi uygulamalar değerlendirilmiş, elde edilen çıktılar kurumsal çalışmalarımıza yansıtılmak üzere ele alınmıştır.
- Akkuyu NGS sahasına; okullar, üniversiteler, sivil toplum kuruluşları ile basın mensupları ve medya temsilcilerinden oluşan farklı paydaş gruplarının katılımıyla 23 ayrı ziyaret gerçekleştirilmiş, ziyaretler kapsamında bilgilendirme ve rehberli saha gezileri yürütülerek kamuoyu farkındalığının artırılmasına katkı sağlanmıştır.

Ulusal Nükleer Emniyet Rejimi ve Akkuyu NGS Fiziksel Koruma ile İlgili Faaliyetler

Bakanlığımız koordinasyonunda, halen inşaatı devam etmekte olan Akkuyu NGS Projesi'nin emniyetinin sağlanmasına yönelik çalışmalar kapsamında inşaat dönemi iş birliği protokolleri imzalanmıştır. Ayrıca, İşletme Dönemi Protokollerine ilişkin koordinasyon faaliyetleri sürdürülmüştür.

Akkuyu NGS sahasının fiziksel emniyet sistemlerinin yerli ve millî firmalardan temin edilmesine yönelik Bakanlığımız ve Akkuyu Nükleer A.Ş. arasında bir ekipman tedarik protokolü imzalanmıştır. Ayrıca; bu protokol kapsamında, sahanın fiziksel korunmasında kullanılacak yerli sistemlere yönelik Akkuyu Nükleer A.Ş. ve Aselsan arasında tedarik sözleşmesi yapılmıştır.

Bakanlığımız koordinasyonunda başta Dışişleri Bakanlığı ve Milli Güvenlik Kurulu olmak üzere ilgili tüm paydaşlar ile Ulusal Nükleer Emniyet Rejiminin oluşturulması ve rejimin sürdürülebilirliğini sağlayacak olan Entegre Nükleer Emniyet Sürdürülebilirlik Planı çalışmaları başlamış, 2025 yılında UAEA desteği ile taslak planın hazırlık toplantısı yapılmıştır.

Akkuyu Nükleer Santral Projesi Kapsamında Yürütülen İnşaat, Lisanslama ve Saha Altyapı Takip ve Koordinasyon Faaliyetleri

Lisanslama Faaliyetleri

Nükleer güvenliğin sağlanmasını teminen NDK nezdinde yürütülen lisanslama ve denetim faaliyetlerinin takibi gerçekleştirilmektedir. Bu çerçevede, hem ilgili çalışma gruplarına katılım sağlanmakta hem de lisanslama faaliyetlerinin proje takvimine etkisinin azaltılması konusunda çalışmalar yürütülmektedir. İnşaat lisansı koşullarının proje takvimindeki lisanslama adımlarını etkilememesi için proje şirketi ile koordinasyon sürdürülmektedir.

İnşaat Faaliyetleri

Akkuyu NGS Projesi'nin inşaat faaliyetlerinin proje takvimine uygun yürütülmesi amacıyla sahadaki tüm inşaat ve imalat faaliyetleri için takip ve koordinasyon sağlanmaktadır. Proje Şirketi tarafından NDK'ya ve Bakanlığımıza sunulan aylık ilerleme raporları ve sahadan alınan bilgiler derlenerek saha faaliyetleri hakkında aylık bilgi notları hazırlanmaktadır. Akkuyu NGS Projesi'nin proje takvimine uygun olarak devreye alınması ve

ilgili işlerin planlanan program dahilinde aksatılmadan yürütülmesi amacıyla sahadaki iş ve işlemlerin yakın takibi önem arz etmektedir.

Saha Dışı Altyapı İşlerinin Takibi

Akkuyu Sahası dışındaki yol, su, elektrik, kanalizasyon vb. gibi altyapı işleri ile ilgili çalışmalar yapılmakta, gerekli altyapının ilgili kurumlarca sağlanması için koordinasyon yürütülmektedir. Orman izinleri, maliye izinleri vb. gibi diğer idari izinlerle ilgili belediye, kaymakamlık ve Valilik gibi paydaş kurumlarda yürütülen süreçlerin takibi gerçekleştirilmektedir. Ayrıca; saha civarındaki kamp ve yerleşkelerin ihtiyaçları yerel makamlar ile koordinasyon sağlanarak giderilmektedir.

Nükleer Santral Projelerinde Son Durum

Akkuyu Nükleer Santral Projesi

Akkuyu NGS Projesi kapsamında 2025 yılında gerçekleştirilen faaliyetler Tablo 26’da belirtilmektedir.

Tablo 26: Akkuyu NGS Projesi Kapsamında 2025 Yılındaki Önemli Gelişmeler

FAALİYET	TARİH
İkinci ünite reaktör binasında basınçlandırıcı montajı tamamlandı.	1 Mart 2025
İkinci ünite reaktör binasında polar vinç ray hattının konsol kirişlerinin montajı tamamlandı.	3 Mart 2025
İkinci ünite türbin binasında 350 ton kaldırma kapasiteli vincin test aşamaları tamamlandı ve çalışmaya başladı.	14 Mart 2025
Üçüncü ünite türbin binasında besleme tank montajları tamamlandı.	26 Mart 2025

Sinop Nükleer Santral Projesi

Sinop NGS Projesi için kurucu olarak Türkiye Nükleer Enerji A.Ş. (TÜNAŞ) görevlendirilmiştir. Sinop NGS sahasına ilişkin olarak 30.05.2023 tarihinde TÜNAŞ tarafından hazırlanan saha raporu 30.06.2023 tarihinde NDK’nın onayına sunulmuş, akabinde yapılan değerlendirmeler sonucunda saha onayı başvurusu yapılmış ve 03.04.2024 tarihinde saha onayı alınmıştır.

Sinop Nükleer Enerji Santrali Projesi kapsamında teknoloji sahibi ülkeler/şirketler ile müzakereler devam etmektedir.

Üçüncü Nükleer Santral Projesi

İlgili kamu kurumlarının katılımı ile Üçüncü NGS’nin yer seçimi için kabul ve dışlama kriterleri belirlenmiş ve bu kriterler doğrultusunda bölgesel analizler yapılarak potansiyel sahalar belirlenmiştir. Yer seçimine ilişkin değerlendirmeler ve izinlerin alınmasının yanı sıra yeni NGS projelerinin geliştirilmesi kapsamında teknoloji sahibi ülkeler ile görüşmeler sürdürülmektedir.

Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri Faaliyeti Kapsamında Yürütölen Çalışmalar

Bakü-Tiflis-Ceyhan Ham Petrol Boru Hattı (BTC)

Başta Azeri petrolü olmak üzere, Hazar Bölgesi'nde üretilen petrolün, emniyetli, ekonomik ve çevresel açıdan uygun bir şekilde dünya pazarlarına ulaştırılması kapsamında, 207 milyon (207.075.412) varili 2025 yılında olmak üzere, 2025 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 4,7 milyar (4.654.434.427) varil petrol 6.145 tanker vasıtasıyla dünya pazarlarına taşınmıştır.

Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı (TANAP)

BOTAŞ sistemine ilk gaz akışı 2018 Haziran ayı sonunda başlamıştır. 5,6 (5.603.592.662) milyar metreküpü 2025 yılında olmak üzere, 2025 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 36,4 (36.407.891.563) milyar metreküp doğal gaz alımı gerçekleşmiştir. TANAP üzerinden Avrupa'ya 11,43 (11.432.731.731) milyar metreküpü 2025 yılında olmak üzere 2025 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 54 (54.171.548.852) milyar metreküp doğal gaz sevkiyatı gerçekleştirilmiştir.

TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı (TürkAkım)

2019 yılı sonu itibarıyla boru hattı işletmeye alınmış ve 01.01.2020 tarihinde gaz akışı başlamıştır. TürkAkım boru hattı vasıtasıyla, 17,35 (17.352.419.550) milyar metreküpü 2025 yılında olmak üzere 2025 sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 76,48 (76.478.200.796) milyar metreküp doğal gaz Avrupa'ya taşınmıştır.

iii. DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü (DİGM) 2025 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kurumsal Uluslararası İş Birliği Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 27: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Kurumsal Uluslararası İş Birliği Faaliyetleri	Sorumlu Birim: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Bakanlığın görev alanına giren uluslararası ilişkilere ait konularda görevli kuruluşlarla sürekli temas halinde bulunularak gerekli koordinasyonun sağlanması, uluslararası ilişkilerde ortaya çıkan meseleler hakkında inceleme ve araştırmaların yapılması ve yaptırılması, bunların değerlendirilmesi ve tekliflerin hazırlanmasına ilişkin iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.

Kurumsal Uluslararası İş Birliği Faaliyetleri Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

İkili İş Birliği Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Gerçekleştirilen, Koordine Edilen ve Katılım Sağlanan Toplantılar

YDSK, KEK ve EÇG Toplantıları

2025 yılı içerisinde ikili iş birliği mekanizmaları kapsamında gerçekleştirilen koordinasyon ve katılım faaliyetleri şunlardır:

- Yüksek Düzeyli Stratejik İşbirliği Konseyleri (YDSK):** Pakistan ve Macaristan toplantılarına Sayın Bakanımızca katılım sağlanmıştır. Ayrıca, Sayın Cumhurbaşkanımızı ziyaret eden Moğolistan, Endonezya ve Kore Cumhuriyeti Cumhurbaşkanları ile gerçekleştirilen üç heyetler arası görüşmeye Sn. Bakanımızca katılım sağlanmıştır.
- Karma Ekonomik Komisyon (KEK) Toplantıları:** Pakistan, Sri Lanka, Kamboçya, Kırgızistan, Azerbaycan, Türkmenistan, Rusya, Gürcistan, Özbekistan, Macaristan, Çad, Angola, Umman, Etiyopya, Kamerun ve Pakistan.
- Enerji Çalışma Grupları (EÇG):** Türkiye-Pakistan 7. EÇG Toplantısı çevrimiçi olarak gerçekleştirilmiştir. Toplantı kapsamında kurulan 7 alt çalışma grubu (Hidrokarbonlar, Ulusal Elektrik Planı, Düzenleyici İşbirliği, Madencilik, Yenilenebilir Enerji, Enerji Verimliliği, Özelleştirme) görüşmelerini tamamlamıştır. Ayrıca, Ticaret Bakanlığı koordinasyonunda düzenlenen Türkiye-ABD Ticaret Çalışma Grubu toplantılarına katılım sağlanmıştır.

Teknik Heyet ve Koordinasyon Faaliyetleri

- **Teknik Toplantılar:** Pakistan Ulusal Yönetim Kursu Heyet üyeleri Bakanlığımızı ziyaret etmiş; elektrik sektörü reformları ve özelleştirme konuları DİGM, EİGM, TEDAŞ, Özelleştirme İdaresi Başkanlığı ve EPDK temsilcileriyle görüşülmüştür.
- **Komite Toplantıları:** Filistin Ekonomik İş Birliği Konseyi II. Toplantısına katkı sunulmuş; Asya Kalkınma Bankası iş birliğiyle Laos heyetine teknik eğitim ve saha ziyareti düzenlenmiştir. Türkiye-Almanya Enerji Ortaklığı, Güney Afrika İkili Ulusal Komisyonu ve Fas Enerji Komitesi toplantıları koordine edilmiştir.

Bakan Düzeyinde Görüşmeler:

53 farklı yabancı bakan ve üst düzey yetkili ile görüşme organize ve koordine edilmiştir. Bu görüşmeler ABD, Çin, Rusya, Pakistan, Azerbaycan ve çeşitli Afrika ülkeleri gibi geniş bir coğrafyadaki mevkidaşları kapsamaktadır. Sayın Bakanımız tarafından gerçekleştirilen ve koordine edilen görüşmeler aşağıda ülke bazlı listelenmiştir:

- **Asya ve Pasifik:** Vietnam Başbakan Yardımcısı Bui Thanh Son , Malezya Enerji ve Su Dönüşümü Bakanı Fadillah Yusof , Pakistan Başkanı Şahbaz Şerif, Pakistan Genelkurmay Başkanı ve Kara Kuvvetleri Komutanı Asım Münir, Pakistan Elektrikten Sorumlu Enerji Bakanı Sardar Ahmad Khan Leghari, Pakistan Petrolden Sorumlu Enerji Bakanı Ali Pervaiz Malik, Endonezya Cumhurbaşkanı Prabowo Subianto, Moğolistan Cumhurbaşkanı Ukhnaa Khurelsukh ve Kore Cumhuriyeti Cumhurbaşkanı Lee Jae-myung ile gerçekleştirilen heyetlerarası görüşmeler.
- **Kuzey ve Güney Amerika:** ABD Enerji Bakanı Chris Wright, Venezuela Başkan Yardımcısı ve Hidrokarbon Bakanı Delay Rodriguez, Kosta Rika Çevre ve Enerji Bakanı Franz Tattenbach, Meksika Enerji Bakanı Luz Elena Gonzalez.
- **Avrupa ve RF:** Rusya Federasyonu Başbakan Yardımcısı Alexander Novak, Rusya Federasyonu Enerji Bakanı Sergey Tsivilev, Macaristan Dışişleri ve Ticaret Bakanı Peter Szijjarto, Macaristan Enerji Bakanı Csaba Lantos, Romanya Enerji Bakanı Sebastian-Ioan Burduja, Ukrayna Enerji Bakanı Svitlana Hrinçuk, Bulgaristan Enerji Bakanı Zhecho Stankov, Slovenya Çevre, İklim ve Enerji Bakanı Bojan Kumer, Moldova Enerji Bakanı Dorin Junghietu.
- **Orta Asya ve Kafkasya:** Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev, Özbekistan Cumhurbaşkanı Şevket Mirziyoyev , Özbekistan Enerji Bakanı Jurabek Mirzamahmudov, Kırgızistan Enerji Bakanı Talaybek İbraev , Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov, Azerbaycan Ekonomi Bakanı Mikayıl Cabbarov , Ermenistan Bölgesel Yönetim ve Altyapı Bakanı David Khudatyan, Türkmenistan Devlet Başkanı Serdar Berdimuhamedov, Türkmengaz Başkanı ve Türkmenistan Devlet Bakanı Maksat Babayev, Türkmenistan Petrol ve Doğalgazdan Sorumlu Bakanlar Kurulu Başkan Yardımcısı Batır Amanov, Kazakistan Enerji Bakanı Yerlan Akkenzhenov , (Dönemin) Kazakistan Sanayi ve İnşaat Bakanı Kanat Şarlapayev , Gürcistan Ekonomi ve Sürdürülebilir Kalkınma Bakanı Mariam Kvrivishvili.
- **Orta Doğu ve Afrika:** Angola Maden Kaynakları Petrol ve Gaz Bakanı Diamantino Pedro Azevedo , Senegal Enerji, Petrol ve Madenler Bakanı Birame Souleye Diop, Suriye Devlet Başkanı Ahmed eş-Şara, Suudi Arabistan Enerji Bakanı Abdulaziz bin Salman Al Saud , Umman Sultanlığı Enerji ve Madenler Bakanı Salim Asser Al Aufer , Nijer Maden Bakanı Ousmane Abarchi , Nijer Petrol Bakanı Sahabi Oumarou , Nijer Dışişleri İşbirliği ve Yurtdışında Yaşayan Nijerliler Bakanı Bakary Yaou Sangare , Suriye Enerji Bakanı Muhammed El-Beşir , Gambiya Petrol, Enerji ve Maden Bakanı Nani Juwara , Gabon Enerji Bakanı Philippe Tonangoye , Gabon Petrol ve Gaz Bakanı Sosthene Nguema Nguema, Somali Cumhurbaşkanı

Hasan Şeyh Mahmud, Somali Federal Cumhuriyeti Petrol ve Maden Kaynakları Bakanı Dahir Shire Mohamed, (Dönemin) Somali Federal Cumhuriyeti Savunma Bakanı Abdulkadir Muhammed Nur, Birleşik Arap Emirlikleri Yatırım Bakanı Mohamed Hassan Al-Suwaidi , Birleşik Arap Emirlikleri Sanayi ve İleri Teknoloji Bakanı Sultan Ahmed Al-Jaber , Mısır Petrol ve Maden Kaynakları Bakanı Karim Badawi , Gine Enerji Bakanı Namory Camara , Irak Petrol Bakanı Hayyan Abdulgani , Libya Sanayi ve Madenler Bakanı Ahmed Abu-Heisa , Libya Petrol ve Gaz Bakan V. Khalifa Abdulsadek , KKTC Ekonomi ve Enerji Bakanı Olgun Amcaoğlu.

Büyükelçi ve Bakan Yardımcısı Düzeyinde Görüşmeler:

Büyükelçi Görüşmeleri:

ABD, Endonezya, Çin, Güney Kore, Maldivler, Fransa, Ukrayna, Macaristan, Yemen, Cezayir, Mali ve Mısır Büyükelçileri ile görüşmeler gerçekleştirilmiştir. Bakan Yardımcımız Sn. Nevzat ŞATIROĞLU'nun İran'ın Ankara Büyükelçisi Sn. Mohammad Hassan Habibollahzadeh ile görüşmesi organize edilmiştir.

Bakan Yardımcısı Düzeyinde Görüşmeler:

Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat ÇONKAR; Kore Cumhuriyeti Bakan Yrd., ABD Hazine Müsteşarı (John Hurley), Alman Basın Heyeti ve TPAO-Kazmunaygaz heyetleri ile görüşmüştür. Bakan Yardımcımız Sn. Zafer DEMİRCAN; Kore Cumhuriyeti Bakan Yrd., Çin Ulusal Enerji İdaresi Bşk. Yrd. (He Yang), Avusturya Maliye Devlet Sekreteri, Azerbaycan, Gürcistan ve Bulgaristan Bakan Yardımcıları ile görüşmüştür.

Özel Sektör ve Şirket Görüşmeleri

Enerji sektöründe faaliyet gösteren 54 uluslararası şirket (ExxonMobil, BP, Gazprom, Petronas, SOCAR vb.) ve kuruluşun üst düzey yöneticileriyle görüşmeler gerçekleştirilmiş olup Tablo 28'de detaylı belirtilmiştir.

Tablo 28 : Gerçekleştirilen Görüşmeler

Menşei / Bölge	Görüşülen Şirketler ve Yetkililer
ABD ve Amerika	ExxonMobil, ESSO, Schlumberger, Halliburton, Baker Hughes, ConocoPhillips, Westinghouse Electric, Cheniere Energy, Chevron, AmCham, USTDA, AtkinsRealis.
Avrupa	BP, Gazprom, Rosatom, SAİPEM, SOCAR, Edison, Shell, ENİ, MVM, Tatneft, Subsea7, Degaz Trading, Empresarios Agrupados.
Asya ve Orta Doğu	Petronas (Malezya), Pertamina (Endonezya), KEPCO ve Hyosung (Güney Kore), JERA (Japonya), ACWA Power (S. Arabistan), Lesha Bank (Katar), Umman Yatırım Otoritesi, Crescent Petroleum, MASDAR, CEEC (Energy China), SPIC, Shanghai Electric, State Grid of China, Dongfang Electric, Envision, Honghua, Petrochina, Yuxiao Group, Wison Energy, Zheijang Orient, CGN, CPECC (Çin).

Organize Edilen Forumlar, Çalıştaylar ve Eğitimler:

2025 yılı boyunca çeşitli uluslararası eğitim, seminer, çalıştay ve konferanslara katılım sağlanarak ikili/çok taraflı görüşmelere eşlik edilmiştir:

- **5 Mart 2025:** Iğdır-Nahçıvan Doğalgaz Boru Hattı Açılış Töreni gerçekleştirilmiştir.
- **2 Mayıs 2025:** İstanbul Doğal Kaynaklar Zirvesi (INRES) düzenlenmiştir.
- **5 Mayıs 2025:** Türkiye-Macaristan Enerji İstişare II. Toplantısı Budapeşte’de yapılmıştır.
- **2 Ağustos 2025:** Kilis’te Türkiye-Suriye Doğal Gaz Boru Hattı’nın açılış töreni yapılmıştır.
- **4 Eylül 2025:** IV. Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu İzmir’de gerçekleştirilmiştir.

Yurt Dışı Ziyaretler ve Resmi Temaslar

2025 yılı içerisinde gerçekleştirilen resmi yurt dışı programları kronolojik olarak Tablo 29’da sunulmaktadır.

Tablo 29: Gerçekleştirilen Yurt Dışı Programları

TARİH (2025)	ÜLKE / ŞEHİR	FAALİYET
28-29 Ocak	Irak/Bağdat	I. Bağdat Enerji Konferansı
10-13 Şubat	Endonezya/Malezya/Pakistan	Sn. Cumhurbaşkanımızın Ziyaretine Eşlik
28 Şubat	Rusya Federasyonu/Moskova	RF Enerji Bakanı Daveti
19 Mart	Türkmenistan/Aşkabat	Uluslararası Barış ve Güven Yılı Konferansı
4 Nisan	Azerbaycan/Bakü	11. Güney Gaz Koridoru Danışma Kurulu
18-19 Nisan	Pakistan / İslamabad	Küresel Mineral Ekonomisine Atılım Konferansı
24-25 Nisan	İngiltere / Londra	Enerji Güvenliğinin Geleceği Zirvesi
30 Nisan	Macaristan/Budapeşte	Bakan Düzeyinde Resmi Görüşmeler
15 Mayıs	Özbekistan/Taşkent	KEK 8. Dönem Toplantısı
22 Mayıs	Suriye/Şam	Bakan Düzeyinde Resmi Ziyaret
2 Haziran	Azerbaycan/Bakü	Bakü Enerji Haftası
19-20 Haziran	RF / St. Petersburg	St. Petersburg Uluslararası Ekonomi Forumu
14 Temmuz	Umman Sultanlığı/Maskat	Resmi Ziyaret
31 Ağustos-1 Eylül	Çin / Tianjin	ŞİÖ 25. Devlet Başkanları Konseyi Toplantısı
6-7 Eylül	Irak / Bağdat	Bağdat Enerji Forumu
9-10 Eylül	İtalya/Milan	Gastech Konferansı

TARİH (2025)	ÜLKE / ŞEHİR	FAALİYET
18 Eylül	Kırgızistan/Bişkek	Türk-Kırgız KEK 12. Dönem Toplantısı
22-23 Eylül	ABD / New York	BM 80. Genel Kurul Zirvesi ve Heyetlerarası Görüşmeler
2-4 Ekim	Kazakistan/Astana	Kazakistan Enerji Haftası
9-15 Ekim	RF / St. Petersburg	St. Petersburg Gaz Forumu ve Rusya Enerji Haftası
12 Kasım	Libya/Trablus	Resmi Ziyaret
2 Aralık	Pakistan / İslamabad	Petrol ve Doğal Gaz Anlaşmaları İmza Töreni ve Resmi Ziyaret
5 Aralık	Özbekistan/Taşkent	Enerji Projeleri Açılış Töreni
12 Aralık	Türkmenistan/Aşkabat	Daimî Tarafsızlığın 30. Yıldönümü Töreni
22-23 Aralık	Azerbaycan/Bakü	Türkiye-Azerbaycan 12. Dönem KEK Toplantısı

Mutabakat Zabıtları, Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar

2025 yılında imzalanan Anlaşma/Mutabakat Zaptı/Niyet Mektubu/Deklarasyonlara ilişkin bilgiler Tablo 30'da yer almaktadır.

Tablo 30: 2025 Yılında İmzalanan Mutabakat Zabıtları/ Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar

Ülke	Anlaşma/Mutabakat Zaptı/Niyet Mektubu/Deklarasyon	Tarih
Moğolistan	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Moğolistan Sanayi ve Maden Kaynakları Bakanlığı arasında Madencilik Alanında Niyet Beyanı	16 Ocak 2025
Endonezya	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Endonezya Enerji ve Maden Kaynakları Bakanlığı arasında Enerji ve Doğal Kaynaklar Alanlarında İşbirliği Zaptı	12 Şubat 2025
Pakistan	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Pakistan İslam Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı arasında Enerji Dönüşümü Alanında İşbirliği Mutabakat Zaptı	13 Şubat 2025
	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ve Pakistan İslam Cumhuriyeti Hükümeti arasında Hidrokarbonlar Alanında İşbirliği Anlaşmasına Ek Protokol	13 Şubat 2025
	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Pakistan İslam Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı arasında Madencilik Alanında İşbirliği Mutabakat Zaptı	13 Şubat 2025
ABD	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Amerika Birleşik Devletleri Hükümeti arasında Stratejik Sivil Nükleer İşbirliği Mutabakat Zaptı	25 Eylül 2025

Ülke	Anlaşma/Mutabakat Zaptı/Niyet Mektubu/Deklarasyon	Tarih
Bulgaristan	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Bulgaristan Enerji Bakanlığı Arasında Elektrik ve Enerji Verimliliği Alanlarında İşbirliğine Dair Mutabakat Zaptı	2 Şubat 2025
Türkiye, Azerbaycan, Gürcistan, Bulgaristan	Azerbaycan Enerji Bakanlığı, Bulgaristan Enerji Bakanlığı, Gürcistan Ekonomi ve Sürdürülebilir Kalkınma Bakanlığı ve Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Arasında Yeşil Elektrik İletimi ve Ticareti Alanında İşbirliğine Dair Mutabakat Zaptı	4 Nisan 2025
Romanya	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Romanya Enerji Bakanlığı Arasında Enerji Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	2 Mayıs 2025
Kazakistan	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Kazakistan Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı arasında Enerji Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	29 Temmuz 2025
Kazakistan	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Kazakistan Cumhuriyeti Sanayi ve İnşaat Bakanlığı arasında Madencilik Alanında İşbirliğinin Geliştirilmesine İlişkin Mutabakat Zaptı	29 Temmuz 2025
Mısır	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Mısır Arap Cumhuriyeti Hükümeti arasında Hidrokarbonlar ve Madencilik Alanlarında Mutabakat Zaptı	13 Mayıs 2025
Suriye	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Suriye Arap Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı arasında Enerji, Madencilik ve Hidrokarbonlar Alanlarında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	22 Mayıs 2025
Umman Sultanlığı	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Umman Sultanlığı Enerji ve Madenler Bakanlığı Arasında Enerji Alanında İşbirliğine Dair Mutabakat Zaptı	14 Temmuz 2025
	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Gabon Cumhuriyeti Hükümeti arasında Enerji Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	31 Temmuz 2025
	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Gabon Cumhuriyeti Hükümeti arasında Madencilik Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	
	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Gabon Cumhuriyeti Hükümeti arasında Hidrokarbonlar Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	
Gambiya	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Gambiya Cumhuriyeti Hükümeti arasında Enerji Alanında Mutabakat Zaptı	17 Ekim 2025
Kuveyt	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ve Kuveyt Devleti Hükümeti Arasında Enerji Alanında İş Birliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	21 Ekim 2025

Küresel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

G20

Bakanlığımız G20 Enerji Dönüşümleri Çalışma Grubu Toplantıları'na aktif katılım sağlamıştır. 27-28 Şubat 2025 tarihlerinde çevrimiçi olarak düzenlenen G20 Enerji Dönüşümleri Çalışma Grubu Birinci Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 02.07.2025 tarihinde G20 Bölgesel Enterkoneksiyonlarda En İyi Uygulamalar konulu İstişare Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 16.07.2025 tarihinde G20 Adil ve Kapsayıcı Enerji Dönüşümleri İndikatörleri Çalıştayı'na katılım sağlanmıştır. 30.07.2025-01.08.2025 tarihleri arasında düzenlenen G20 Enerji Dönüşümleri Çalışma Grubu Üçüncü Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 01-03.09.2025, 10.09.2025, 15.09.2025, 30.09.2025 tarihlerinde G20 Enerji Bakanları Bildirisi Müzakere Toplantıları'na katılım sağlanmıştır. 07-09.10.2025

23.12.2025 tarihinde düzenlenen Sivil Hazırlık Uygulama ve Eşgüdüm Kurulu (SHUEK) Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Bölgesel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

Ekonomik İş Birliği Teşkilatı (EİT)

20-23.01.2025 tarihlerinde düzenlenen EİT 35. Bölgesel Planlama Konseyi (BPK) Toplantıları Enerji, Madenler ve Çevre Bölümü'ne katkı sağlanmıştır.

09.09.2025 tarihinde çevrimiçi olarak gerçekleştirilen 1. EİT Temiz Enerji Merkezi (CECECO) Yönetim Kurulu Toplantısı'na Bakan Yardımcımız Sn. Zafer Demircan katılım sağlamıştır.

23.09.2025 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen EİT Bölgesel Elektrik Piyasası Görev Gücü Birinci Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 17.12.2025 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen EİT Bölgesel Elektrik Piyasası Görev Gücü İkinci Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Karadeniz Ekonomik İş Birliği Teşkilatı (KEİ)

25.11.2025 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen KEİ Enerji Çalışma Grubu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Türk Devletleri Teşkilatı (TDT)

07.10.2025 tarihinde Gebele'de düzenlenen 12. TDT Liderler Zirvesi'ne katılan Sn. Cumhurbaşkanımıza Sn. Bakanımız eşlik etmiştir.

TDT Enerji Çalışma Grubu 5. Toplantısı Bakanlığımız evsahipliğinde 09.12.2025 tarihinde İstanbul'da düzenlenmiştir. TDT Enerjiden Sorumlu Bakanlar 5. Toplantısı Sn. Bakanımız katılımıyla Bakanlığımız evsahipliğinde 10.12.2025 tarihinde İstanbul'da gerçekleştirilmiştir.

Şanghay İşbirliği Örgütü (ŞİÖ)

Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar Kazakistan Enerji Haftası marjında düzenlenen Şanghay İşbirliği Teşkilatı-Arap Devletleri Ligi Üst Düzey Toplantısı'na katılmıştır.

İslam İşbirliği Teşkilatı

03.03.2025 tarihinde İİT Bilimsel ve Teknolojik İşbirliği Daimi Komitesi (COMSTECH) işbirliğiyle düzenlenen "İİT Ülkelerinde Sürdürülebilir Kalkınma için Su-Enerji-Gıda Güvenliği Bağlantısını Keşfetme" konulu Çalıştay'a katılım sağlanmıştır.

Enerji Alanında Faaliyet Gösteren Küresel Kuruluşlarla Olan İlişkilerimiz

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA)

18-19.09.2025 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Küresel Enerji Diyalogu Daimî Komitesi (SGD) Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 17-18.03.2025, 16-17.06.2025 ve 13-14.10.2025 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Daimi İş Birliği Komitesi (SLT) Toplantılarına katılım sağlanmıştır. 14.10.2025 tarihindeki SLT Toplantısı'nda UEA Türkiye Enerji Sektörü Derinlemesine İncelemesi Raporu sunumu yapılmıştır. 20.11.2025 tarihinde düzenlenen UEA Daimi Acil Durum Yanıtları Daimi Komitesi (SEQ) Toplantısı'nda UEA Türkiye Acil Durum Raporu'nun sunumu gerçekleştirilmiştir. 24.11.2025 ve 01.12.2025 tarihlerinde çevrimiçi olarak düzenlenen UEA SGD Olağanüstü Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

19-20.03.2025, 18-19.06.2025 ve 28-29.10.2025 tarihlerinde düzenlenen UEA Yönetim Kurulu Toplantılarına katılım sağlanmıştır. 11-12.12.2025 tarihinde düzenlenen UEA Yönetim Kurulu Toplantısı'na çevrimiçi olarak katılım sağlanmıştır.

24-25.04.2025 tarihlerinde Londra'da düzenlenen UEA Enerji Güvenliğinin Geleceği Zirvesi'ne Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar katılmıştır.

Uluslararası Enerji Forumu (UEF)

08.12.2025 tarihinde çevrim içi olarak gerçekleştirilen UEF Yönetim Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA)

12-13.01.2025 tarihlerinde düzenlenen IRENA 15. Genel Kurul Toplantısı'na Sayın Bakanımız başkanlığında bir heyet ile katılım sağlanmıştır. 26.03.2025 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen IRENA Program ve Strateji Komitesi Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. Ayrıca, 10.09.2025 tarihinde düzenlenen IRENA Program ve Strateji Komitesi Toplantısı ve 11-12.09.2025 tarihlerinde düzenlenen IRENA 29. Konsey Toplantısı'na çevrimiçi katılım sağlanmıştır. 30-31.10.2025 tarihinde düzenlenen IRENA 30. Konsey Toplantısı'na çevrimiçi katılım sağlanmıştır.

Enerji Şartı

Enerji Şartı Yönlendirme, Strateji, Uygulama ve Yönetişim Grupları ve Bütçe Komitesi Toplantıları'na katılım sağlanmıştır. 19.12.2025 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen 36. Enerji Şartı Konferansı Yıllık Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Konferans/Kongreler

14-16.01.2025 tarihinde Riyad'da düzenlenen 4. Gelecekte Mineraller Zirvesi'ne Bakan Yardımcımız Sayın Abdullah Tancan başkanlığında katılım sağlanmıştır.

29.01.2025 tarihinde düzenlenen 1. Irak Enerji Konferansı'na Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar katılım sağlamıştır.

14-15 Şubat 2025 tarihinde Münih'te düzenlenen 61. Münih Güvenlik Konferansı'na Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar katılım sağlamıştır.

11-12.03.2025 tarihlerinde Houston'da düzenlenen CERAWeek 2025 Konferansı'na Sayın Bakanımız katılım sağlamıştır.

04.04.2025 tarihinde Bakü'de düzenlenen Güney Gaz Koridoru 11. Danışma Kurulu Toplantısı ve Yeşil Enerji Danışma Konseyi Üçüncü Bakanlar Toplantısı'na Sn. Bakanımız katılmıştır.

7-9.04.2025 tarihlerinde İslamabad'da düzenlenen "Pakistan'ın Küresel Mineral Ekonomisine Atılımı- Yatırım ve Büyüme için Bir Geçit" Konferansı'na Sn. Bakanımız katılmıştır.

11.04.2025 tarihinde İstanbul'da düzenlenen 18. IICEC Enerji ve İklim Forumu'na Sn. Bakanımız katılmıştır.

Bakan Yardımcımız Sn. Zafer Demircan 28.06.2025 tarihinde İstanbul'da düzenlenen Küresel Ulaştırma Bağlantısallığı Forumu'na katılmıştır.

Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar 30.06.2025 tarihinde Türkiye-Afrika Günü'ne katılmıştır.

24.04.2025 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen 8. Uluslararası Enerjide Risk Yönetimi Konferansı'na katılım sağlanmıştır.

Sn. Bakanımız 02.06.2025 tarihinde Bakü Enerji Haftası'na katılmıştır. Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar 03.06.2025 tarihinde Bakü Enerji Forumu'na katılmıştır.

Sn. Bakanımız 19-20.06.2025 tarihlerinde St. Petersburg Uluslararası Ekonomi Forumu'na katılmıştır.

Sn. Bakanımız 09.07.2025 tarihinde 9. OPEC Uluslararası Semineri'ne katılmıştır.

Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar 06-07.09.2025 tarihlerinde düzenlenen Bağdat Enerji Forumu'na katılmıştır.

Sn. Bakanımız 09-10.09.2025 tarihlerinde Gastech 2025 etkinliğine katılmıştır.

26.09.2025 tarihinde Moskova'da düzenlenen Birinci Dünya Atom Haftası'na Bakan Yardımcımız Sn. Zafer Demircan katılmıştır.

03.10.2025 tarihinde Ankara'da düzenlenen Continental Europe Energy Council Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

St. Petersburg'da düzenlenen 14.St. Petersburg Uluslararası Gaz Forumu'na 08-09.10.2025 tarihlerinde Sn. Bakanımız katılmıştır.

15-16.10.2025 tarihlerinde Sn. Bakanımız Moskova'da düzenlenen Rusya Enerji Haftası'na katılmıştır.

17.10.2025 tarihinde Sn. Bakanımız İstanbul'da düzenlenen Türkiye-Afrika Ekonomi Forumu'na katılmıştır.

Sn. Bakanımız 30.10.2025 tarihinde İstanbul'da düzenlenen 18. Verona Avrasya Ekonomik Forumu'na katılmıştır.

27.11.2025 tarihinde Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar İstanbul'da düzenlenen Bölgesel Petrol ve Gaz Konferansı'na katılmıştır.

Yabancı Sermaye Koordinasyon Faaliyetleri

Avrupa Birliği Finansmanı

Dünya Bankası ile yürütülen, IPA 2018 programlama yılı kapsamındaki 3,6 milyon Avro bütçeli 4 adet teknik yardım projesinin tümünün ve IPA 2019 kapsamında programlanan Deniz Üstü Rüzgar Enerjisinin Desteklenmesi Projesi kapsamındaki 9,3 milyon Avro bütçeli 3 adet projeden ikisinin uygulaması başlamıştır. IPA 2018 kapsamındaki;

- BOTAŞ'ın faydalanıcısı olduğu "Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. (BOTAŞ)'nin Marmara Ereğlisi LNG Terminali'nde Atık Gaz Geri Kazanımı Sisteminin Uygulanabilirliği için Danışmanlık Hizmetleri" projesi ihale süreçleri tamamlanarak 22.05.2025 tarihinde gerçekleştirilen açılış toplantısı ile resmen başlamış olup 14 aylık bir sürede tamamlanması planlanmaktadır.
- TEİAŞ'ın faydalanıcısı olduğu "TEİAŞ'ın Üretim/İletim Planlama ve Uluslararası İş Geliştirme Kapasitesinin Güçlendirilmesi" projesi ihale süreçleri tamamlanarak 2 Temmuz 2025 tarihinde gerçekleştirilen açılış toplantısı ile resmen başlamış olup uygulama süresi 18 aydır.
- EPDK'nın "Doğalgaz Piyasa İşlemlerini İzleme Kapasitesinin Güçlendirilmesi Projesi" 19.12.2024 tarihinde başlamış olup proje kapsamında iki eğitim ve iki saha ziyareti gerçekleştirilmiştir.
- EVÇED'in faydalanıcısı olduğu Sürdürülebilir Kamu Alımları için Kapasite Geliştirme, Hanelerde & Binalarda Enerji Verimliliği ve Farkındalığı Artırmak için Danışmanlık Hizmetleri" projesi 24.11.2025 tarihinde sözleşmeye bağlanmış olup 03.12.2025 tarihli Başlangıç Toplantısı ile başlamıştır. Projenin sözleşmenin imza tarihinden itibaren 17 aydan önce tamamlanması beklenmektedir.

IPA 2019 kapsamında ise; “Deniz Üstü Rüzgar Enerjisi için Saha Geliştirme Çalışmaları Kapsamında Çevresel ve Sosyal Kısıt Analizi Danışmanlık Hizmeti” başlıklı proje 25.04.2024 tarihinde, “Deniz Üstü Rüzgar Enerjisi için Saha Geliştirme Çalışmaları Kapsamında Meteorolojik ve Oşinografik Ölçüm Çalışmaları Danışmanlık Hizmeti” başlıklı proje ise 24.08.2024 tarihinde imzalanan sözleşmelerle birlikte başlamış bulunmaktadır. Jeofizik ve jeoteknik yer ölçümlerine yönelik hizmet alımı için ihale hazırlık süreci devam etmiş olup 2026 yılı başında ihaleye çıkılması planlanmaktadır.

IPA III dönemi 2021 yılı programlaması kapsamında, ülkemiz genelinde daha verimli, düşük karbonlu ve maliyet etkin ısıtma ve soğutma sistemlerine geçişi sağlamayı amaçlayan 2.5 milyon Avro bütçeli "ETKB'nin Verimli Isıtma ve Soğutma Alanında Kapasitesinin Güçlendirilmesi" projesi 24 Eylül 2024 tarihinde gerçekleştirilen Açılış Toplantısı ile resmen başlamıştır. Öte yandan, IPA 2023 programının bir parçası olarak, "Türkiye'de Yeşil ve Düşük Karbonlu Hidrojenin Artırılması" projesi, 3 milyon Avro tutarında bir bütçe ile Avrupa Komisyonu tarafından onaylanmış olup anılan proje doğrudan yönetim uygulama metodu ile AB Türkiye Delegasyonu tarafından yürütülmektedir. 12.06.2025 tarihinde ihalesine başlanmış olup süreç devam etmektedir.

IPA 2024 programlaması kapsamında yaklaşık 23 milyon Avro bütçeli bir proje portföyü sunulmuş olup 3 adet proje olgunluk değerlendirmesi aşamasına geçmiş ve mevcut durumda 2.1 milyon Avro bütçeli “Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi'nin (TEDAŞ) Canlı Hat Bakımı Konusunda Kurumsal Kapasitesinin AB Standartları ve Uygulamaları ile Uyumlu Olarak Geliştirilmesi” projesi ile 2.7 milyon Avro bütçeli “Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Ajansı'nın (TENMAK) Kurumsal Kapasitesinin Geliştirilmesi ve Enerji Teknolojileri için İkincil Kritik Hammaddelerin Geri Kazanımı Konusunda Diyalogu Teşvik Etmek için AB-Türkiye Paydaş Platformunun Oluşturulması” projesi kabul edilmiştir. 2024 Yılı Türkiye için Yıllık Eylem Programına Ait Finansman Anlaşması imzalanmış olup 22.12.2025 tarihinde yürürlüğe girmiştir. Bu iki projenin ihale süreçleri Merkezi Finans ve İhale Birimi nezdinde devam etmektedir.

IPA III döneminin son üç yılı olan 2025-2027 yılları için Avrupa Komisyonu tarafından çok yıllık bir programlama yaklaşımı uygulamaya konulmuş ve bu çerçevede 2025-2027 yılları için proje önerilerinin stratejik bir yaklaşım ve bütüncül bir bakış açısı ile hazırlanması beklenmiştir. Bakanlığımızın Merkez birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarıyla yapılan toplantılar ve istişareler neticesinde kapsamında 2025 yılı için toplam 10.35 milyon Avro, 2026 yılı için toplam 9.1 milyon Avro ve 2027 yılı için ise 2.7 milyon Avro bütçeye sahip üç ayrı Aksiyon Dokümanı hazırlanarak Avrupa Komisyonuna sunulmuştur. İlgili Aksiyon dokümanlarında sunulan tüm projeler ilgili bulunmuş olup olgunluk değerlendirmesi süreci devam etmektedir.

iv. HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü (HHGM) 2025 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 31: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri	<i>Sorumlu Birim: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> Bakanlığımızın taraf olduğu adli ve idari davalarda, iç ve dış tahkim yargılamasında, icra işlemlerinde ve yargıya intikal eden diğer her türlü hukuki uyuşmazlıklarda temsil edilmesi; Bakanlığımız tarafından hizmet satın alma yoluyla temsil ettirilecek dava ve icra takipleri ve tahkim ile ilgili işlemlerin koordine edilmesi, izlenmesi ve denetlenmesi; idare hizmetlerine ilişkin mevzuat, sözleşme, şartname ve uyuşmazlıklar ile ilgili hukuki mütalaa bildirilmesi; Bakanlığımızın amaçlarının daha iyi gerçekleştirilmesi, mevzuata, plan ve programa uygun çalışmalarının temin edilmesi amacıyla gerekli hukuki tekliflerin hazırlanması gibi iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.

Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

HHGM tarafından 2025 yılında Bakanlığımızın taraf olduğu toplam 217 adet idari dava açılmıştır. Adli yargıda açılan davaların bir kısmının savunmalarında esas olacak görüşlerin hazırlanarak ilgili bilgi ve belgelerle birlikte 659 sayılı Kanun Hükmünde Kararname uyarınca gereği yapılmak üzere HMB'ye aktarılması, savunmaların Bakanlığımız tarafından yapılması, duruşma ve keşiflerine katılım sağlanması, bilirkişi raporlarına itiraz edilmesi, aleyhte verilen kararlar için kanun yollarına başvurulması kapsamında, 2025 yılında Bakanlığımızın taraf olduğu adli dava sayısı 76, icra dosyası sayısı 139 adet olup taraf olunan adli davaların savunmaları hazırlanarak bilgi ve belgeleriyle birlikte mahkemesine veya ilgili Muhakemat Müdürlüğüne intikal ettirilmiştir.

Bakanlığımızın görev alanına giren kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı kararı, yönetmelik ve diğer düzenleyici işlem tasarıları, ilgili teknik birimlerle birlikte hazırlanıp Bakanlık ve Kurumların görüşleri alınarak hazırlanmakta ve taslağa son şekli verilerek Cumhurbaşkanlığına sunulmaktadır. Bu kapsamda 2025 yılı içerisinde 2 adet kanun Resmî Gazete'de yayımlanmış, birinin çalışmaları ise devam etmektedir. 4 adet Cumhurbaşkanlığı kararnamesi taslağına ilişkin çalışmalar devam etmektedir. 16 adet Cumhurbaşkanlığı kararından 3'ü Resmî Gazete'de yayımlanarak, 6'sı yayımlanmadan yürürlüğe girmiş, 1'i Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmiş, 6'sının çalışmaları devam etmektedir.

Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı ve ilgili kurum mevzuatlarının hazırlık çalışmalarına katılım sağlanmış 27 adet yönetmelik taslağından 15'i Resmî Gazete'de yayımlanmış, 3'ü yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmiş olup, 9'unun çalışmaları devam etmektedir. Bakanlığımız ilişkili kuruluşları tarafından hazırlanan 9 adet yönetmelik taslağına görüş verilmiştir. 2 adet yönerge Makam Oluru ile yürürlüğe girmiştir. 2 adet tebliğ taslağından 1'i Resmî Gazete'de, 1' inin çalışmaları devam etmektedir. 8 adet usul ve esaslar taslağından 1'i

Resmî Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmiş, 5’i Makam Oluru ile yürürlüğe girmiş, 2’sinin çalışmaları devam etmektedir. 1 adet genelge Makam Oluru ile yürürlüğe girmiş, 1’ine görüş verilmiştir. 3 adet usul ve esaslar Makam Oluru ile yürürlüğe girmiş, 1’inin çalışmaları devam etmektedir. 2 adet yazılı soru önergesine verilecek cevaba esas görüş bildirilmiştir. 17 adet talep, şikâyet ve görüş değerlendirilmiştir. 1 adet bilgi edinme başvurusu cevaplanmıştır. 2 adet diğer düzenleyici işlem hakkında görüş verilmiş, 1’inin çalışmaları devam etmektedir. Bakanlığımız ilişkili kuruluşları tarafından hazırlanan ve Resmî Gazete’de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilen 37 adet mevzuat taslağı hakkında ilgili birimlere bilgi verilmiştir.

Diğer kamu kurum ve kuruluşları tarafından hazırlanan ve Bakanlığımızın görev alanına giren kanun, Cumhurbaşkanlığı kararnamesi, Cumhurbaşkanı kararı, yönetmelik ve diğer düzenleyici işlemlere ilişkin taslaklar hakkında görüşler hazırlanarak ilgili kamu kurum ya da kuruluşuna gönderilmiştir. Bu kapsamda 2025 yılı içerisinde Bakanlığımız HHGM çalışmalarına dahil olunan 5 adet kanun yürürlüğe girmiş, 10 adet Kanun Taslağına görüş verilmiş, 2’sinin çalışmaları devam etmektedir. 3 adet Cumhurbaşkanlığı kararnamesi ve 2 adet Cumhurbaşkanı kararı taslağına görüş verilmiştir. 56 adet yönetmelik taslağından 55’ine görüş verilmiş, 1’inin çalışmaları devam etmektedir. 7 adet tebliğ taslağına görüş verilmiştir., 5 adet genelge taslağına görüş verilmiş, 1’inin çalışmaları devam etmektedir. 3 adet usul ve esaslar taslağına görüş verilmiştir. 15 adet diğer düzenleyici işlem hakkındaki görüşler ilgili kurumlara gönderilmiştir.

Bakanlığımızı ilgilendiren mevzuata ilişkin Anayasa Mahkemesinde açılan iptal davalarında savunmaya esas teşkil etmek üzere Bakanlığımız HHGM hukuki görüşleri Cumhurbaşkanlığına gönderilmektedir. Bu kapsamda Genel Müdürlüğükçe 5 adet savunma esas görüşü Cumhurbaşkanlığına gönderilmiştir.

47 adet yönetmelik iptal davası ve 37 adet ihaleden yasaklama davasının takibi yapılmaktadır.

Bakanlığımız merkez birimlerinden hukuki görüş talep edilen konular incelenerek bunlara ilişkin hukuki mütalaa bildirilmektedir. Bakanlığımız HHGM tarafından 2025 yılında 17 adet Mütalaa verilmiştir.

AİHM ve Anayasa Mahkemesi nezdinde Bakanlığımız iş ve eylemleriyle alakalı açılan veya hâli hazırda derdest olan 17 adet bireysel başvuruya ilişkin Adalet Bakanlığı tarafından yapılacak savunmaya katkısı olabilecek bilgi, belge ve mütâlalar Adalet Bakanlığına gönderilmiş olup Devletimiz lehine yapılacak savunmalara katkı sağlanmıştır.

Devletimize karşı açılan ve Cumhurbaşkanlığınca savunmasının Bakanlığımız uhdesinde yürütülmesine karar verilen uluslararası tahkim davalarına yönelik gerekli iş ve işlemler yürütülmüştür. Bu kapsamda 2025 yılı sonu itibarıyla savunması sadece Bakanlığımız HHGM bünyesinde yürütülen ve koordine edilen 2 adet tahkim davası (ISTAC 2023/DA-860/Özerka ve Alamos Gold Holdings Coöperatief U.A. and Alamos Gold Holdings B.V. ICSID Case No.2021/33) ile savunması Bakanlığımız HHGM, DİGM ve BOTAŞ tarafından müştereken yürütülen 2 adet tahkim davası (ICC Irak Ana Tahkim Davasının tenfiz ve iptal davaları ile ICC Irak II/BOTAŞ’ın Alacakları Davası) olmak üzere toplam 4 adet yargılaması devam eden tahkim davası bulunmaktadır.

Bakanlığımıza 2025 yılında 8 adet arabuluculuk davet mektubu gönderilmiş, Bakanlığımız Arabuluculuk Komisyonu tarafından arabuluculuk toplantılarına katılım sağlanmış ve görüşmeler yapılmıştır.

Bakanlığımızın taraf olduğu dava ve icra dosyası sayısı 2025 yılında 432 adet olmuştur. 2025 yılı itibarıyla Bakanlığımızın taraf olduğu, derdest dava ve icra dosyası sayısı 6.551 adettir.

v. YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü (YHGM) 2025 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı'na bağlı 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. YHGM sorumluluğunda olan faaliyetler Tablo 32'de yer almaktadır.

Tablo 32: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Genel Destek Hizmetleri	<i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı, Strateji Geliştirme Başkanlığı, Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Bakanlığın, tüm programlarına hizmet eder nitelikte olan temizlik, güvenlik, aydınlatma, ısıtma, onarım, taşıma ve benzeri mal ve hizmetlerin temini; fiziki çalışma ortamlarının düzenlenmesi, genel evrak ve arşiv hizmetlerinin yürütülmesi, sivil savunma ve seferberlik hizmetlerinin planlanması ve yürütülmesi gibi iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.
		Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	<i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı</i> Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçler gerçekleştirilmektedir.
		Diğer Destek Hizmetleri	<i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> Bakanlığımızın tüm programlarına hizmet etmekle birlikte Genel Destek Faaliyetleri kapsamına girmeyen diğer destek hizmeti niteliğindeki iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.
		Engellilerin Erişilebilirliğinin Sağlanması	<i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> 5378 sayılı Engelliler Hakkında Kanun ile Erişilebilirlik İzleme ve Denetleme Yönetmeliği kapsamında engellilerin toplumsal hayata katılımlarının artırılması amacıyla kamu kullanımına açık binalarda, açık alanlarda ve toplu taşıma hizmetlerinde erişilebilirliğin sağlanması ve erişilebilir hale gelen bina, açık alan ve toplu taşıma araçlarının erişilebilirlik belgesi ile belgelendirilme işlemi yapılmaktadır.
		İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	<i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> Bakanlığımızın personel planlaması yapılmakta; personel atama, nakil, terfi, emeklilik ve benzeri özlük işlemleri yürütülmekte; insan kaynağı kapasitesinin artırılmasına

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
			ilişkin eğitimlerin planlanması ve düzenlenmesine yönelik iş, işlem ve süreçler takip edilmektedir.
		İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi	<i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> Hazine adına kayıtlı olup Bakanlığımıza tahsis edilen veya Bakanlığımız adına kayıtlı olan taşınmazlara ilişkin her türlü yapım, kiralama, satış, işletme, bakım onarım ve benzeri iş, işlem ve süreçler yürütülmektedir.

Genel Destek Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

İş Sağlığı ve Güvenliği Faaliyetleri

Uluslararası Standardizasyon Örgütü (ISO) 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Belgelendirme çalışmaları kapsamında Türk Standartları Enstitüsü (TSE) tarafından belge yenileme dış tetkiki yapılmıştır.

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarında 2025 yılında yaşanan iş kazaları, meslek hastalıkları ve ramak kala olay takipleri yapılarak istatistiki veriler hazırlanmıştır.

Bakanlığımız otoparkında sabotaj konulu tahliye tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımızın asıl üyesi olduğu Tozla Mücadele Komisyonunun 67. ve 68. Toplantılarına katılım sağlanmıştır.

İş sağlığı ve güvenliği farkındalığını artırmak amacıyla İş Sağlığı ve Güvenliği Genel Müdürlüğünce hazırlanan afişler Bakanlığımız portalında ve hizmet binasının asansörlerinde yayımlanmış, tüm personele e-posta ile iletilmiştir.

Bakanlığımız Acil Durum Ekipleri, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (TEİAŞ) merkez, misafirhane ve kreş mutfaklarında görev yapan personel, A, B, C, D Bloкта Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (TEDAŞ) Spor Kulübü tarafından işletilen çay ocaklarında görev yapan personel ve A, B, C, D Blok ve E Blok birim çay ocaklarında görev yapan personele Boru Hatları ve Petrol Taşıma International Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (BOTAŞ BİL) ekipleri tarafından yangın konusunda teorik ve uygulamalı bir eğitim verilmiştir.

Acil durum ekiplerine ilk yardım ve ergonomi konusunda farkındalık eğitimi verilmiştir. Çalışanlara kaza ve yaralanmalarda sağlık ekipleri gelinceye kadar doğru müdahalenin nasıl yapılacağı konusunda bilgilendirme yapılmış, çalışma ortamında kas, iskelet sisteminin korunmasına yönelik egzersizler uygulamalı olarak gösterilmiştir.

Sıfır Atık Projesi kapsamında Bakanlığımız kampüsünde bulunan Enerji Kreş ve Gündüz Bakımevindeki çocuklar tarafından Enerji Verimliliği ve Sıfır Atık bilincinin kazandırılmasına ilişkin bir etkinlik yapılmıştır.

I. Enerji ve Tabii Kaynaklar Sektöründe İş Sağlığı ve Güvenliği Çalıştayı 4-10 Mayıs İş Sağlığı ve Güvenliği Haftası kapsamında, Bakanlığımızın himayelerinde, Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğünün ev sahipliğinde 08.05.2025 tarihinde “I. Enerji ve Tabii Kaynaklar Sektöründe İş Sağlığı ve Güvenliği Çalıştayı” gerçekleştirilmiştir.

Trafik güvenliği bilincinin geliştirilmesine ve güvenli sürüş kültürünün yerleşmesine katkı sağlamak amacıyla, Emniyet Genel Müdürlüğü tarafından Emniyet Kemeri Simülasyon Eğitimi ve uygulaması gerçekleştirilmiştir.

Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü (MAPEG), Maden ve Tetkik Arama Genel Müdürlüğü (MTA), Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü (Eti Maden) , Türkiye Taş Kömürü Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (TTK) ve Türkiye Kömür İşletmeleri Anonim Şirketi Genel Müdürlüklerinin (TKİ) katılımıyla oluşturulan çalışma grubu ile hazırlanması planlanan Yeraltı Kömür Madenciliğinde İş Kazaları ve Meslek Hastalıklarının Azaltılması ve Önlenmesi Rehberi'nin ana başlıklarının içerik ve görselleri üzerinde çalışmalar tamamlanmış olup değerlendirmeler devam etmektedir.

Sivil Savunma ve Seferberlik Faaliyetleri

Milli Güvenlik Kurulu Genel Sekreterliği (MGK) koordinatörlüğünde gerçekleştirilen; bakanlıklar ve kurum kuruluşların katılımı ile icra edilen 2025 Yılı Önemli Tesis Kriterleri Toplantısına ilgili kuruluşlarımız ile birlikte katılım gerçekleştirilmiş ve Önemli Tesis Kriterlerinin Belirlenmesi Komisyonuna üye olarak katkı sağlanmıştır. Milli Güvenlik Kurulu Genel Sekreterliği (MGK) bünyesinde teşkil edilen Hibrit Tehditler Analiz Merkezi (HTAM) ve Sivil Hazırlık Uygulama Eş Güdüm Kurulu (SHUEK) Çalışma Kurullarına ilişkin koordinasyon çalışmaları yürütülmüş, 2025 yılı içinde icra edilen komisyon toplantılarına ve diğer toplantılara katılım sağlanmıştır.

Seferberlik Kaynak Planlama Sistemi (SEKAPS) üzerinden kaynak ve ihtiyaç girişleri başlamış olup 2025 yılı için gerekli tahsisler yapılmıştır.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ait 91 adet Savaş Hasarı Onarım Planı (SHOP) incelenerek onay işlemi gerçekleştirilmiştir.

Millî Savunma Bakanlığı koordinatörlüğünde gerçekleştirilen Yıldırım 2025 Milli Seferberlik Tatbikatı ve Ferdi Seferberlik Eğitimlerine lojistik destek sağlanmış olup bu kapsamda Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü Balıkesir Bandırma Bor İşletme Müdürlüğünce, mal ve hizmet seferberliğine yönelik uçak pist onarım görevi yerine getirilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ait 5 adet Sivil Savunma Planı mevzuat kapsamında incelenerek onaylanmıştır.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ve sektörde faaliyet yapan özel sektöre ait 5 adet "Özel Güvenlik Bölgeleri" ile ilgili yerlere işlem yapılarak Bakanlık görüşü oluşturulmuştur.

Bakanlığımız ile bağlı ve ilgili kuruluşlarımızdan 8 personelin askerlik sevk tehir işlemi gerçekleştirilmiştir.

Acil Durum Afet ve Kriz Yönetimi Faaliyetleri

Türkiye Afet Müdahale Planı (TAMP) kapsamında 81 il Yerel Düzey Afet Enerji Grubu Operasyon Planı güncellenmiştir.

Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı (AFAD) tarafından koordine ulusal planların dijital olarak hazırlanması ve uygulama birliğinin sağlanması kapsamında afet enerji grubu pilot afet grubu olarak seçilmiştir.

2025 yılı içerisinde Afet Enerji Grubu Ulusal Düzey Planı Dijital ortama aktarılmıştır.

Acil Durum ve Kriz Yönetimi süreçlerinin etkin ve verimli yürütülmesi amacıyla Coğrafi Bilgi Sistemi tabanlı Acil Durum Afet ve Kriz Yönetimi Platformu programına kuruluşlarımızın ve özel sektörün veri girişi çalışmaları devam etmektedir.

Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına ait Acil Durum Kriz Yönetim Merkezleri ve Özel Sektör Şirketlerinin kriz merkezleri uyum planı çerçevesinde 12 adet video konferans, uydu telefonu ve pax sistemi test faaliyeti gerçekleştirilmiştir.

23.04.2025 tarihinde merkez üssü İstanbul-Silivri 6.2 MW büyüklüğünde meydana gelen deprem ve 10.08.2025 ve 27.10.2025 tarihlerinde merkez üssü Balıkesir-Sındırgı 6.1 MW büyüklüğünde meydana gelen depremler sonrasında Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı tarafından Türkiye Afet Müdahale Planı devreye alınmış olup Bakanlığımız Afet Enerji Grubu ana çözüm ortağı olarak bu süreçte enerji arz güvenliğinin sağlanması adına 7/24 nöbet esasına dayalı görev almıştır.

Maden sektöründe Rize İli Çayeli Bakır İşletmeleri Anonim Şirketi yeraltı maden işletmesinde meydana gelebilecek yangın ve göçük konulu 3. Seviye (ulusal düzey) acil durum tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

Santorini Adası merkezli meydana gelebilecek olası bir depremde (tsunami olasılığı da dikkate alınarak) afet yönetimi becerilerini ve tüm çalışma gruplarının, müdahale kabiliyetlerini ve afet yönetim süreçlerini test etmek amacıyla masa başı bölgesel acil durum tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

Türkiye Afet Müdahale Planı (TAMP) kapsamında Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığınca planlanan bölgesel düzey Şırnak/TPAO Deprem tatbikatına hem ulusal hem de yerel düzeyde katılım sağlanmıştır.

Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı (AFAD) Ulusal Radyasyon Acil Durum Planı (URAP) kapsamında, Akkuyu Nükleer Güç Santrali özelinde tatbikat senaryosu Nükleer Düzenleme Kurulu tarafından hazırlanmış olan radyasyon acil durumuna yönelik Mersin İli Tam Ölçekli Radyasyon Acil Durum Saha Tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı (AFAD) öncülüğünde hazırlık çalışmalarına başlanan ve Bakanlığımız Acil Durum Afet ve Kriz Yönetimi Koordinatörlüğü koordinasyonunda çalışmaları sürdürülen Marmara Adalar Depremi Olay Türü Planı kapsamında, Afet Enerji Grubu Olay Türü Planı hazırlanmıştır.

Sayın Bakanımız talimatları doğrultusunda 31.12.2025 tarihinde yeni yıla girerken Bakanlığımız bağlı, ilgili, ilişkili kurum ve kuruluşları ile elektrik dağıtım ve doğal gaz dağıtım şirketlerinin üst yöneticileri ve çalışanları ile 15.00-02.00 saatlerinde bir araya gelinmiştir. Bu kapsamda Sayın Bakanımız Alparslan BAYRAKTAR ve Sayın Bakan Yardımcımız Ahmet Berat ÇONKAR Filyos Gaz Sahasından, Sayın Bakan Yardımcımız Abdullah TANCAN Soma Kömür İşletmelerinden ve Sayın Bakan Yardımcılarımız Nevzat ŞATIROĞLU ve Zafer DEMİRCAN Bakanlığımız kriz merkezinden olmak üzere 12 adet saha bağlantısı gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız bağlı, ilgili, ilişkili kurum ve kuruluşları personeline Afet Yönetimi ve Karar Destek Sistemi (AYDES) Eğitimi gerçekleştirilmiştir.

İçişleri Bakanlığı ve AFAD Başkanlığı koordinasyonunda yılda iki kez yapılan Afet ve Acil Durum Kuruluna üst düzey katılım sağlanmıştır.

2025 yılı itibarı ile Acil Durum Afet ve Kriz Yönetimi Koordinatörlüğüne göreve başlayan personele gerekli oryantasyon eğitimleri verilerek adaptasyon işlemleri hızlandırılmıştır.

Bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarla yıllık sektörel acil durum toplantı planı çerçevesinde 7 adet toplantı gerçekleştirilmiştir.

Risk Belirleme Azaltma ve Önlem Faaliyetleri

Enerji Afet Riskleri Azaltma Planı (ERAP) Uygulama Platformu (CBS tabanlı) ve Kullanım Kılavuzu tamamlanmıştır.

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarından temsilcileri ile oluşturulan Risk Belirleme ve Azaltma Çalışma Grubu ile Enerji Afet Risk Azaltma Platformu (ERAP) kapsamında toplantılar yapılmıştır.

Türkiye Afet Risk Azaltma Planı (TARAP) izleme değerlendirme süreci için Bakanlığımız ve kuruluşlarımızın sorumlu olduğu eylemlere dair güncellemeler yapılmıştır.

Periyodik olarak düzenlenen TARAP İzleme ve Değerlendirme toplantılarına kurumlarımız yetkilileri ile katılım sağlanmıştır.

Muhtemel bir afet zamanında enerji arzının güvenli bir şekilde sağlanabilmesi için kuruluşlarımız tarafından yapılmış veya yapılması planlanan teknolojik altyapı yatırımlarının belirlenmesine yönelik çalışmalara başlanmış olup kurumlarımızdan gelen veriler ERAP platformuna işlenmeye devam etmektedir.

Afet Risk Azaltma Platformu (ERAP) Kuruluş ve İşleyişinin Belirlenmesine Dair Usul ve Esas çalışmaları tamamlanmıştır.

Bakanlığımız bağlı, ilgili, ilişkili kurumları ile özel elektrik dağıtım şirketlerine Enerji Afet Risk Azaltma Platformu (ERAP)'a giriş yetkileri verilmiş olup söz konusu platforma Elektrik Üretim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (EÜAŞ), Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (TEDAŞ), Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (TEİAŞ), Boru Hatları ve Petrol Taşıma Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (BOTAŞ) ve İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım (AYEDAŞ) risklerini girmiştir.

Marmara Bölgesi Afet Risk Azaltma Planı (MARAP), İş Sürekliliği Planlarının Hazırlanması ve Yaygınlaştırılması (RESMAR) çalışmaları ile Ulusal Afet ve Güvenlik Sempozyumuna katılım sağlanarak bu projeler kapsamında Bakanlığımız temsilen yer almıştır.

Olası afetlere hazırlık ve müdahale kapasitesinin güçlendirilmesi amacıyla, Bakanlığımız ve bağlı, ilgili, ilişkili kurumları ile özel dağıtım şirketlerinin hazırlamış oldukları 23 adet tatbikat senaryosunun güncellenmesi ve yeni tatbikat senaryolarının hazırlanmasına yönelik idari ve teknik çalışmalara başlanmıştır.

Satın Alma Faaliyetleri

4734 sayılı Kamu İhaleleri Kanunu ve 4735 Kamu İhale Sözleşmeleri Kanunu kapsamında Bakanlığımızın ihtiyaçları doğrultusunda ihaleler yapılmıştır.

Bakanlığımız birimlerinin ihtiyaçları için doğrudan temin yoluyla muhtelif mal ve malzeme alımları yapılmış, ortak giderler (elektrik, su ve doğal gaz) karşılanmış ve telefon, uydu haberleşme vb. hizmetlerin satın alma işlemleri gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız hizmet araçlarının kasko, sigorta, tamir, bakım ve onarım işlemleri gerçekleştirilmiş olup akaryakıt, yağ, adblue ve yedek parça temini sağlanmıştır.

Bakanlığımız personelinin servis hizmetleri yapılan protokol kapsamında TEİAŞ Genel Müdürlüğü bünyesinde yürütülmüş ve bu hizmete yönelik aylık ödemeler yapılmıştır.

TEİAŞ Genel Müdürlüğü ile yapılan protokol kapsamında elektrik, su ve ısınma giderlerine yönelik ortak gider ödemeleri yapılmıştır.

Bakanlığımız ve bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluş personeline yönelik gerçekleştirilen sağlık, eğitim, turizm, seyahat vb. sektörlerde indirim anlaşmalarının iş ve işlemleri yürütülmüştür.

İç Hizmetler ve Sosyal İşler Faaliyetleri

Yatırım programı kapsamında Bakanlığımız hizmetlerinde kullanılmak üzere 1 adet TOGG marka yerli elektrikli araç Devlet Malzeme Ofisinden satın alınarak 11.07.2025 tarihi itibarıyla Bakanlığımız envanter kayıtlarına dahil edilmiştir.

Bakanlığımız Bağlı ve İlgili Kuruluşlarına ait Eğitim ve Dinlenme Tesislerinden Bakanlığımız personeli için kontenjan ayrılarak faydalanmaları sağlanmıştır.

Bakanlık kütüphanesinden faydalanmak isteyen bütün kullanıcıların kutuphane.enerji.gov.tr adresinden tarama yapabilmesi, üyelik işlemlerini tamamlayarak ödünç kitap alabilmesi ve kütüphanenin fiziki alanını kullanarak yararlanabilmesi sağlanmıştır.

İlk defa 20.02.2025 tarihinde Kitap Okuma Kulübü kurulmuş olup akabinde her ay belirli tarihlerde kitap severlerle buluşularak, değerlendirme toplantılarında okunması kararlaştırılan kitaplar üzerinden katılımcıların görüş ve düşüncelerini ifade etmelerine olanak sağlanmıştır.

Kütüphanemize kitap bağışında bulunan personelimiz için kütüphane e-posta adresinden bağışçıların e-posta adreslerine gönderilmek üzere “**Dijital Teşekkür Kartı**” tasarımı yapılmasına ilişkin karar alınmış ve kütüphane web sitesine görselinin eklenmesi sağlanmıştır. Ayrıca kütüphanemizde yapılan ve yapılması planlanan etkinliklerin duyurularının da kütüphane web sitesinde görünür olması sağlanmıştır.

Bakanlığımızın kuruluşunun 62. yılı kapsamında 62 fidan dikim etkinliğimiz 25.12.2025 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

Türkiye Çevre Ajansı Başkanlığı ve Bakanlığımızca yapılan ortak çalışmalar neticesinde akdedilen protokol kapsamında, Bakanlığımız binasında pilot olarak Depozito Yönetim Sistemi Uygulaması başlamış olup kurulumu yapılan depozito iade makinesi 29.09.2025 tarihinde kullanıma açılmıştır.

Bakanlığımız, Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (TEİAŞ) ve Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi Genel Müdürlüğünde (TEDAŞ) görev yapan tüm engelli personelin erişilebilirliğini kolaylaştırmak, daha kolay ve bağımsız hareket etmelerini sağlamak ve engelsiz bir geçiş imkânı sunmak amacıyla A, B, C, D Blok giriş çıkış noktalarında bulunan fotoselli kapılara kartlı geçiş sistemine entegre olacak şekilde kişisel kart okuyucu sistemi yerleştirilmiştir.

Genel Evrak, Arşiv ve Matbaa Faaliyetleri

Bakanlığımıza Kayıtlı Elektronik Posta (KEP), kargo, posta, elden teslim ve Ulusal Elektronik Tebligat Sistemi (UETS) şeklinde ulaşan evrakların kayıt, takip ve dağıtım işlemleri yapılarak evraklar ilgili birimlere ulaştırılmıştır.

Bakanlığımızca gönderilecek evraklar ilgili birimlerce Giden Evrak Birimine teslim edildikten sonra posta ve Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) kanalı ile ilgili yerlere ulaştırılmıştır. Evrak Yönetim Prosedürü güncellenmiştir. Bakanlığımız Arşiv Yönergesi güncellenmiştir. Ayıklama ve imha çalışmaları yapılmıştır. Bakanlığımız merkez teşkilatı birimlerinden 353 adet klasör, 28 adet kitap, 27 adet defterin kurum arşivine devri gerçekleştirilmiştir.

Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Kalite ve Yönetim Sistemleri Faaliyetleri

Türk Standartları Enstitüsü (TSE) tarafından 16-18 Temmuz 2025 tarihlerinde TS EN ISO 45001:28 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetimi Sistemi Çalıştayı/uygulama eğitimi verilmiştir.

İç Tetkik Planına göre tüm birimlerimizde Kalite ve İSG Yönetim Sistemleri iç tetkikleri yapılmıştır.

ISO 9001:2015 Kalite Yönetim ve ISO 45001 :2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemlerinin Yönetimi Gözden Geçirme (YGG) toplantıları yapılmıştır.

Türk Standartları Enstitüsü (TSE) tarafından gerçekleştirilen ISO 9001 Kalite ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistem tetkikleri sonucunda herhangi bir uygunsuzluk tespit edilmediğinden bahse konu iki Yönetim Sistem Belgesinin de geçerliliklerinin devamına karar verilmiştir.

Bireysel Öneri Sistemine gelen öneriler değerlendirilmekte olup düzenli aralıklarla afişler hazırlanarak çalışanlarımız bilgilendirilmektedir.

24.09.2025 tarihinde “Bireysel Öneri Sistemi Mevcut Durum ve Değerlendirme” konulu sunum yapılmıştır.

İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Personel Faaliyetleri

Bakanlığımızda 39’u kurum içi görev ve yer değişikliği, 10’u Yurt dışına Lisansüstü Öğrenim Görmek Üzere Gönderilecek Öğrenci Seçme ve Yerleştirme (YLSY) 1416 sayılı Kanun gereği, 14’ü kurum dışından naklen atama ve 6’sı vekaleten ve 3 ’ü geçici görevlendirme olmak üzere toplam 72 personelin atama işlemi gerçekleştirilerek göreve başlatılmıştır.

Bakanlığımıza açıktan ve naklen atama talebine ilişkin 82 iş talebi dilekçesi ile çeşitli konularda 126 CİMER başvurusu cevaplandırılmıştır.

Kamu Görevlerine İlk Defa Atanacaklar İçin Yapılacak Sınavlar Hakkında Genel Yönetmelik hükümleri çerçevesinde, Bakanlığımız merkez teşkilatına 2024/2 yerleştirmelerinde 5 adet memur alım süreci başlatılmış olup 2025 yılı içerisinde atanmak üzere başvuruda bulunan 4’ünün atama işlemleri gerçekleştirilerek göreve başlatılmıştır.

375 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin Ek-6. maddesi ve Kamu Kurum ve Kuruluşlarının Büyük Ölçekli Bilgi İşlem Birimlerinde Sözleşmeli Bilişim Personeli İstihdamına İlişkin Esas ve Usuller Hakkında Yönetmelik hükümleri çerçevesinde Bakanlığımız merkez teşkilatında istihdam edilmek üzere 3 Sözleşmeli Bilişim Personelinin atama işlemleri gerçekleştirilerek göreve başlatılmıştır.

Engelli Kamu Personel Seçme Sınavı ve Engellilerin Devlet Memurluğuna Alınmaları Hakkında Yönetmelik çerçevesinde 3713 sayılı Terörle Mücadele Kanunu kapsamında ise 1 kişinin Bakanlığımıza atama işlemleri gerçekleştirilerek göreve başlatılmıştır.

Kamu kurum ve kuruluşlarının büyük ölçekli bilgi işlem birimlerinde sözleşmeli bilişim personeli istihdamına ilişkin esas ve usulleri; 2828 sayılı Sosyal Hizmetler Kanunu, 3713 sayılı Terörle Mücadele Kanunu ve Engelli Kamu Personel Seçme Sınavı ile Engellilerin Devlet Memurluğuna Alınmaları Hakkında Yönetmelik, Devlet

Memurları Disiplin Yönetmeliği, 375 sayılı Kanun Hükmünde Kararname (Ek madde 35, Ek madde 37, Geçici madde 33 ve Geçici madde 45) konularında sunum çalışması yapılmıştır.

3 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi kapsamındaki Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına Cumhurbaşkanlığı Kararı ve Bakan Onayı ile yapılan 55 atama işlemine ilişkin süreçler yürütülmüştür.

Bakanlık memur ve sözleşmeli personel kadro durumlarının veri girişleri, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı Kamu Personeli Bilgi Sistemine (e-uygulama) ve Bütçe Yönetim Enformasyon Sistemine (e-bütçe) mevzuatta belirtilen periyotlarda yapılmıştır.

Bakanlık ile bağlı ve ilgili kuruluşların yüksek disiplin ve disiplin kurulu teşkil süreçleri tamamlanarak Bakanlığımız Disiplin Kurulunun sekretarya hizmetleri yürütülmüştür.

2025 yılı içerisinde kadro iptal-ihdas yoluyla 29 adet kadroda boş kadro değişikliği gerçekleştirilmiştir.

Bağlı, ilgili kuruluşların merkez ve taşra teşkilatı kadro/pozisyonlarında yapılması istenilen iptal-ihdas işlemlerine ilişkin 10 talebin süreci tamamlanmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarca, "Kamu Görevlileri Etik Davranış İlkeleri ile Başvuru Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik'in", "Hediye Alma ve Menfaat Sağlama Yasağı" başlıklı 15. maddesinin beşinci fıkrası kapsamında uluslararası ilişkilerde nezaket ve protokol kurallarına göre alınan hediyeler ile altıncı fıkrasının (a) bendi kapsamında alınan bağışların Komisyonumuzca her yıl ocak ayı sonuna kadar Kamu Görevlileri Etik Kurulu'na gönderilmesi sağlanmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatında; 29 emekli, 5 istifa, 10 nakil, 1 kamu görevinden çıkarılma ve 4 vefat olmak üzere toplam 49 personelin ayrılış işlemi gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşları için KPSS ve İŞKUR aracılığıyla karşılanacak 16 alım müsaadesi ile toplam 1897 personel alımına izin verilmiştir.

Bakanlığımızda geçici olarak görev yapan personele 58 adet kimlik kartı verilmiş ve 10 adet çalışma belgesi düzenlenmiştir.

375 sayılı Kanun Hükmünde Kararnamenin Ek 25. maddesi ile Kurumlar Arası Geçici Görevlendirme Yönetmeliği uyarınca 39 personelin geçici olarak görevlendirilme işlemi gerçekleştirilmiş ve 39 personelin de ayrılış işlemleri gerçekleştirilmiştir.

Sürekli işçi olarak çalışan 11 personelin emeklilik işlemi gerçekleşmiştir.

Bakanlığımız aleyhine açılan işçi ile ilgili davalar hakkında Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğüne 9 görüş bildirilmiştir.

Sürekli işçi olarak çalışan personele 28 adet kimlik kartı hazırlanmış ve 3 adet çalışma belgesi düzenlenmiştir.

Türk Ağır Sanayii Ve Hizmet Sektörü Kamu İşverenleri Sendikası (TÜHİS) ile Türkiye Enerji, Su ve Gaz İşçileri Sendikası (TES-İŞ) arasında 21. Dönem İşletme Toplu İş Sözleşmesinin imzalanma süreci tamamlanmıştır.

Kariyer, Eğitim ve Performans Faaliyetleri

2025 yılı Yurt dışına Lisansüstü Öğrenim Görmek Üzere Gönderilecek Öğrenci Seçme ve Yerleştirme (YLSY) kapsamında Yurt Dışı Lisansüstü Programına öğrenci gönderilmesine ilişkin Bakanlığımız kontenjan talebi 43 adet olarak MEB'e bildirilmiştir. MEB tarafından 2025 yılı YLSY kapsamında Bakanlığımız adına yurt dışı lisansüstü öğrenimine gönderilecek öğrenci sayısı 3 adet olarak belirlenmiştir.

Yurt dışına Lisansüstü Öğrenim Görmek Üzere Gönderilecek Öğrenci Seçme ve Yerleştirme (YLSY) programı kapsamında Bakanlığımız adına 2025 yılında lisansüstü öğrenimini tamamlayan ve görev talebinde bulunan 11 bursiyerin talepleri Atamalar Daire Başkanlığına iletilmiştir.

Bakanlığımızdan 1 personel şahsen özel burs ile 2 personel ise bütçe imkanları ile yüksek lisans öğrenimi görmek üzere "Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Personelinin Yetiştirilmek Amacıyla Yurt Dışına Gönderilmesi Hakkında Yönetmelik" hükümleri çerçevesinde yurt dışına gönderilmiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Uzman ve Uzman Yardımcıları ile Kariyer Ofisi Koordinatörlüğü arasındaki iletişimi güçlendirmek amacıyla "Tanışma Etkinlikleri" düzenlenmiş 9 farklı birimdeki uzman ve uzman yardımcılarıyla görüşmeler gerçekleştirilmiştir. Bu etkinlikler kapsamında; memuriyete girişten uzmanlığa atanma sürecine kadar geçen aşamalarda kendilerine rehberlik eden bir birimin varlığının tanıtılması ve mesleki gelişimlerini destekleyecek yurt dışı eğitim, staj ve öğrenim imkânlarının tanıtılması hedeflenmiştir.

Göreve yeni başlayan Enerji ve Tabii Kaynaklar Uzman Yardımcılarının, mezuniyet alanları ve görev yaptıkları birimlerin faaliyet sahaları dikkate alınarak bağlı ve ilgili kuruluşları yakından tanımalarını sağlamak amacıyla Enerjide Kurumlar Arası İletişim Programı (EKİP) hayata geçirilmiştir. Program kapsamında, birimler ile kuruluşlar arasındaki iş birliği ve iş süreçlerinin yerinde gözlemlenmesi ve hizmet sunumuna ilişkin uygulamaların doğrudan tecrübe edilmesi hedeflenmiş; bu doğrultuda uzman yardımcılarının BOTAŞ, EÜAŞ ve TEİAŞ'ta 1 ay süreyle bilgi ve deneyim kazanmaları sağlanmıştır. Enerji ve Tabii Kaynaklar Uzman ve Uzman Yardımcılarının sektörel faaliyetleri ve mevcut iş süreçlerini yerinde incelemeleri amacıyla başlatılan Enerji Sahada Teknik Gezi Programı kapsamında 2025 yılında BOTAŞ Tuz Gölü Doğalgaz Depolama Tesisi, EÜAŞ Sarıyar Hasan Polatkan Hidroelektrik Santrali, ETİ Maden Kırka Bor İşletme Müdürlüğü ve TPAO Filyos Kara Tesisleri ile Türkiye Taşkömürü Kurumuna 4 teknik gezi düzenlenmiştir.

2025 yılında Yıllık Eğitim Planı kapsamında 14'ü mesleki gelişim, 9'u kişisel gelişim, 5'i bilişim ve 6'sı iş sağlığı ve güvenliği ile kalite yönetim sistemi alanlarında olmak üzere toplam 34 hizmet içi eğitim düzenlenmiştir. Bu eğitimlerin 8'i uzaktan eğitim yöntemi ile 26'sı yüz yüze eğitim şeklinde yapılmıştır.

İş sağlığı ve güvenliği çalışmaları kapsamında hem göreve yeni başlayan personele hem de Bakanlığımızda staj yapan öğrencilere İSG-İşe Başlama ve Farkındalık Eğitimleri verilmiştir.

İş Sağlığı ve Güvenliği Sertifikasının süresi dolan 1114 personele ise Enerji Uzaktan Eğitim Sistemi (EUZEM) üzerinden Az Tehlikeli İş Yerlerinde Çalışanlara Yönelik İş Sağlığı ve Güvenliği Temel Eğitimi verilmiştir.

56 personele sertifikalı İlk Yardım Eğitimi, 150 personele de Acil Durum Ekip Eğitimleri düzenlenmiştir.

Kalite Yönetim Sistemi çalışmaları kapsamında 12 personele ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Çalıştay/Uygulama Eğitimi verilmiştir.

Bilgi Güvenliği ve Farkındalık ile Kişisel Verilerin Korunması Eğitimleri toplam 652 personelin katılımı ile gerçekleştirilmiştir. “En İyi Narkotik Polisi Anne” projesi kapsamında Bakanlığımız personeline eğitim düzenlenmiştir. Eğitime 31 kişi katılım sağlamıştır.

Bakanlığımızda, Cumhurbaşkanlığı Ulusal Staj Programı ile Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığında Staj Yapacak Yükseköğretim Öğrencilerinin Belirlenmesi ile Stajyerlerin Çalışma Usul ve Esaslarına İlişkin İç Yönergesi kapsamında 27 öğrenciye staj imkânı sağlanmıştır.

Hizmet içi eğitim ihtiyacı belirleme çalışmaları kapsamında, 2026 yılı yıllık eğitim planına kaynak olması amacıyla tüm birimlerden eğitim ihtiyaç talepleri toplanmış ayrıca birim temsilcilerinin katılımı ile odak grup çalışması yapılmıştır.

Bakanlığımız faaliyet raporunda yer almak üzere Genel Müdürlüğün 2024 Yılı Birim/İdare Faaliyet Raporu hazırlanmıştır.

2025 yılı kurumsal hedefleri belirlenmiş ve üçer aylık dönemler halinde gerçekleştirmeleri izlenmiştir.

Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı performans göstergelerinin izlemeleri ve risk çalışmaları yapılmıştır.

Bakanlığımız 2025-2026 Dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı Birinci ve İkinci Altı Aylık Gerçekleşme Sonuçları hazırlanmıştır.

2024 Yılı Puan Tabloları yayımlanmıştır. 2025 yılı hedef girişleri Performans Yönetim Sistemine yöneticilerimiz tarafından girişleri yapılmıştır. 2025 yılı puanlarının oluşması için yetkinlik değerlendirici listelerinin oluşturulması sağlanmıştır. Bununla birlikte değerlendirmeler yapılmıştır.

İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi Faaliyeti

Bakanlığımız kullanımında olan çalışma alanlarında oluşan arızalar (elektrik, marangoz, boya ve sıhhi tesisat işleri) teknik elemanlarca zamanında yapılmış, yardım masasına açılan talep ve arızalar teknik ekip tarafından değerlendirilip kapatılmıştır.

vi. TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI

Teftiş Kurulu Başkanlığı 2025 yılı faaliyetlerini; Yönetim ve Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Teftiş, İnceleme ve Soruşturma Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 33: Teftiş Kurulu Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	<i>Sorumlu Birim: Teftiş Kurulu Başkanlığı</i> Bakanlığımızın her türlü faaliyet ve işlemleriyle ilgili teftiş, denetim, inceleme, soruşturma işlemleri yürütülmekte; idare amaçlarının ve görevlerinin daha iyi gerçekleştirilmesi; Bakanlığın mevzuat, plan ve programlara uygun çalışmasının temin edilmesi amacıyla gerekli tekliflerin hazırlanarak üst yönetime sunulmaktadır.

Teftiş, İnceleme ve Soruşturma Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Bakanlığımız denetimi altındaki merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının faaliyet ve işlemleri ile ilgili olarak, 2025 yılında Teftiş Kurulu Başkanlığına intikal eden ihbar ve başvurulara dair dilekçeler değerlendirilerek gerekli işlemler tesis edilmiştir.

Teftiş Kurulu Başkanlığına intikal eden 879 adet Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi (CİMER) başvurusu incelenerek Teftiş Kurulu Başkanlığı görev ve yetkileri çerçevesinde merkez, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımız ile gerekli sevk ve koordinasyon sağlanmış, söz konusu başvurular en kısa zamanda cevaplandırılmıştır.

Bakanlığımızca yürütülen iş ve işlemler ile personeline yönelik olarak vatandaşlar tarafından doğrudan yapılan ihbar ya da şikayetlerin Dilekçe Hakkı Kanunu kapsamında değerlendirilmesi sonucu işleme alınması, Cumhuriyet Savcılıkları veya Mahkemeler gibi adli makamlar ile kamu kurum ve kuruluşları tarafından Bakanlığımıza gönderilen dilekçelerin değerlendirilmesi ile Bakanlığımız tarafından re'sen harekete geçilmesi neticesinde yapılan teftiş, ön inceleme, inceleme ve soruşturma faaliyetleri kapsamında ilgili raporlar tanzim edilmiş olup, söz konusu raporlar çerçevesinde idari, hukuki, cezai ve mali yönden gerekli işlemler tesis edilmiştir.

Teftiş, Ön İnceleme, Soruşturma, İnceleme faaliyetleri kapsamında raporlama yazışmaları, şikâyet dilekçeleri, CİMER başvuruları ve diğer yazışmalarla ilgili yapılan işlemler neticesinde toplam 2914 adet yazışma yapılmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlar da çalışmakta iken OHAL Kararnameleri kapsamında görevlerinden çıkarılan personelle ilgili olarak; Cumhurbaşkanlığı OHAL Komisyonu tarafından verilen kararlara ilişkin işlem dosyaları ve diğer tüm mahkeme evraklarına yönelik gerek Kurumlarımız ile gerekse de Mahkemeler nezdinde Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü aracılığıyla gerekli koordinasyon sağlanarak işlemler tekemmül ettirilmiştir.

vii. STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI

Strateji Geliştirme Başkanlığı (SGB) 2025 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 34: Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler	<i>Sorumlu Birimler: Strateji Geliştirme Başkanlığı</i> Bakanlığın tüm programlarına hizmet eder nitelikte olan mali yönetim ve kontrole ilişkin iş, işlem ve süreçler yürütülmektedir. Bakanlığın bağlı ve ilgili kuruluşlarının faaliyetleri, bunların Bakanlık politika esaslarına, program ilke ve hedeflerine uygun olarak yürütülmesini sağlamak amacıyla takip edilmekte, Kamu İhale Kurulu kararlarıyla ilgili işlemlerin koordinasyonu ve ihaleden yasaklama kararları ile ilgili olarak Bakanlık merkez teşkilatıyla bağlı ve ilgili kuruluşların işlemleri yürütülmektedir.

Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Stratejik Plan Çalışmaları

Stratejik Plan İzleme Çalışmaları

Stratejik planın uygulama sonuçlarına ilişkin izleme ve değerlendirme sürecinde, konulan hedeflerin ne ölçüde gerçekleştirildiğinin sistematik olarak takip edilmesi ve raporlanması çalışmaları yürütülerek etkin bir izleme için uygulama döneminde kaydedilen aşamaların raporlanması, stratejik hedeflerden olası sapmaların değerlendirilmesi ve gerekli tedbirlerin zamanında alınması önem arz etmektedir.

İzleme ve değerlendirme sürecinin kısaltılması ve etkinliğinin artırılması amacıyla, Bakanlığımız imkanlarıyla hazırlanan ve Bakanlığımız merkez teşkilat birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızın gireceği veriler doğrultusunda Stratejik Planda yer alan hedeflerin gerçekleşme oranlarının elektronik ortamda takibini sağlayan "Stratejik Plan İzleme, Değerlendirme ve Raporlama Uygulaması (SPİDER)" üzerinden Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı'nın izleme ve değerlendirme faaliyeti altı aylık periyotlarla gerçekleştirilmektedir.

"Kamu İdarelerince Hazırlanacak Stratejik Planlar ve Performans Programları ile Faaliyet Raporlarına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik" in 21'inci maddesi gereğince Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı'nın izlenmesi ve değerlendirilmesi kapsamında; Stratejik Plan'da yer alan hedeflere ilişkin değerlendirme tabloları oluşturulmuş ve her bir hedefe ait ait 2024 yılı sonuna ilişkin gerçekleştirmeler, hedeflenen gerçekleşmeden sapma var ise sapma nedenleri, hedefe ilişkin alınacak önlemler ve performans göstergelerine ilişkin değerlendirmeler, "İşbirliği Yapılacak Birimler" ile "Sorumlu Birimler tarafından SPİDER üzerinden doldurulmuş ve bu tablolar konsolide edilerek "ETKB 2024-2028 Stratejik Planı 1 Ocak 2024-31 Aralık 2024 Dönemi 12 Aylık Değerlendirme Raporu" hazırlanmıştır. Söz konusu raporun içinde yer alan "ETKB 2024-2028 Stratejik Planı

2024 Yıl Sonu Değerlendirme Raporu Tabloları” ayrıca Bakanlığımız 2024 Yılı Faaliyet Raporu içerisinde yayımlanmıştır.

Koordinasyon Çalışmaları

Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Koordinasyon Kurulu (YOİKK)

“Yatırım Ortamını İyileştirme Koordinasyon Kurulu (YOİKK) 2025 Eylem Planı” kapsamında YOİKK Sekreteryası tarafından iletilen, özel sektör temsilcileri tarafından oluşturulmuş olan eylem teklifleri üzerinden Birim ve Kuruluşlarımız ile koordinasyon sağlanmış olup Yenilenebilir enerji yatırımlarında izin süreçlerinin iyileştirilmesi, öztüketime yönelik üretim ve tüketimi aynı noktada olan yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerinin kapasite tahsislerine kolaylık sağlanması konulu eylemler Bakanlığımız sorumluluğunda yer almaktadır.

YOİKK 2025 Yılı Eylem Planında ayrıca Döngüsel ekonomi sertifikalarının teşvik edilmesi ve kamu ihalelerinde kullanılmasına yönelik çalışma yapılması, Enerji İhtisas Endüstri Bölgelerinin faaliyete geçirilmesi, Yeşil Hidrojen ekosisteminin geliştirilmesine yönelik politikaların hayata geçirilmesi konulu eylemlerde Bakanlığımız “İlgili Kurum” olarak belirlenmiştir.

Bölgesel Gelişme Planları

Güneydoğu Anadolu Projesi (GAP), Konya Ovası Projesi (KOP), Doğu Anadolu Projesi (DAP) ve Doğu Karadeniz Projesi (DOKAP) kapsamındaki illerin kalkınmasına katkıda bulunmak ve kurumlar arasındaki koordinasyonu sağlamak üzere; Eylem Planları’nın etkin biçimde yürütülmesi, öngörülen hedeflere ulaşılabilmesi, proje ve faaliyetlerin uyum ve bütünlük içinde gerçekleştirilebilmesi için sorumlu olduğumuz eylemlerle ilgili bölgede yürütülen yatırımlara ilişkin bilgiler üçer aylık dönemler halinde Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı ve ilgili kuruluşlarından temin edilerek Bölge Kalkınma İdareleri’ne iletilmiştir.

Gökçeada ve Bozcaada İlçeleri Stratejik Gelişme Planı

12.11.2008 tarih ve 2674 sayılı mülga Başbakanlık Oluru ile yürürlüğe giren “Gökçeada ve Bozcaada İlçeleri Stratejik Gelişme Planı”nda BOTAŞ, Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi (TEDAŞ), Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi (TEİAŞ) ve EPDK sorumluluğunda olan tedbirlere ilişkin yürütülen faaliyetlere ait dönem raporları altışar aylık dönemler halinde İçişleri Bakanlığına gönderilmiştir.

Mevzuat Taslakları ile Diğer Belgeler Hakkında Görüş Verilmesi

Bakanlıklar ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarından Bakanlığımıza gönderilen ve HHGM tarafından havale edilen mevzuat taslakları şekli, hukuki ve teknik yönden incelenmiş ve gerekli durumlarda Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız ile koordinasyon sağlanarak taslaklar hakkında görüş verilmiştir.

Bilgi Notları ve Raporlar

Enerji ve Tabii Kaynaklar Sektörlerinin İzlenmesi

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının faaliyetlerine yönelik en güncel veriler aylık olarak veri tabanında toplanmış olup söz konusu veriler üzerinde gerekli analiz ve değerlendirmeler yapılmıştır. Ayrıca, bu veriler kullanılarak Bakanlığımız çalışanlarına yönelik periyodik yayınlar hazırlanmıştır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Gelişim Raporunun Hazırlanması

Enerji sektörü ve tabii kaynaklar alanında, ulusal ve uluslararası gelişmeler ve faaliyetler kapsamındaki en güncel bilgileri içeren “Enerji ve Tabii Kaynaklar Gelişim Raporu” her ay hazırlanarak ilgililere sunulmuştur.

Enerji Fiyatları Raporunun Hazırlanması

Enerji sektörü ve tabii kaynaklar alanında, küresel ham petrol, doğal gaz, kömür, elektrik piyasa fiyatları ile ülkemizdeki enerji fiyat ve tarifeleri içeren “Enerji Fiyatları Raporu” ile bu raporun kısa özeti olan “Enerji Fiyatları Göstergeleri Raporu” her hafta hazırlanarak ilgililere sunulmuştur. Ayrıca “Enerji Fiyatları Raporu”nda yer alan verilerin bir kısmı Bakanlık Makamı tarafından kullanılan mobil istatistik uygulamasına girilmiştir.

Elektrik, Petrol ve Doğal Gaz Gösterge Raporlarının Hazırlanması

Enerji sektörü ve tabii kaynaklar alanında elektrik, doğal gaz ve petrol göstergeleri her ay hazırlanarak ilgililere sunulmuştur.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Cep Kitabının Hazırlanması

Enerji sektörü ve tabii kaynaklar alanında, ulusal ve uluslararası gelişmeler ve faaliyetler kapsamındaki en güncel verileri içeren “Enerji ve Tabii Kaynaklar Cep Kitabı” başlıklı cep kitabı üç ayda bir hazırlanarak basılmış ve dağıtımı yapılmıştır.

Bakanlığımız Üst Yönetimi Tarafından Talimatlandırılan Her Türlü Çalışmanın Hazırlanması

Üst yönetime sunulmak üzere bilgi notu, sunumlar ve konuşma metni çalışmalarının yapılması, bu bilgilerin her an hazır ve güncel tutulması ve gerekli durumlarda basılması faaliyetleri yürütülmüştür.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Sektörlerine İlişkin Sunum Hazırlanması

2025 yılı içinde enerji ve tabii kaynaklar gelişimine ve projeksiyonlarına yönelik muhtelif sunumlar hazırlanarak Makama arz edilmiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklara İlişkin Bilgi Notlarının Hazırlanması

Elektrik, petrol, doğal gaz, yenilenebilir enerji, nükleer enerji, enerji piyasaları, enerji verimliliği ve madencilğe ilişkin bilgi notları hazırlanarak ilgililere sunulmuştur.

Mevzuat Bülteninin Hazırlanması

Bakanlığımız faaliyet alanına giren ve Resmî Gazete’de yayımlanan, Kanun, Kararname, Kurul Kararı, Yönetmelik vb. Mevzuat değişiklikleri haftalık periyotta özet bülten formatında hazırlanarak değişikliklerin olası etkileri değerlendirilerek Makama arz edilmiştir.

İller Bazında Bakanlık Faaliyet ve Yatırımları Çalışması

Cumhurbaşkanlığı, Bakanlık Makamı, ilgili diğer Bakanlıklar ve TBMM Üyeleri tarafından talep edilen ve il bazlı gerçekleşen yatırım ve gelişmeleri izlemek üzere; bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız ile 21 elektrik ve 72 doğal gaz dağıtım şirketince gerçekleştirilen enerji ve tabii kaynaklar kapsamındaki faaliyetlere yönelik, il bazındaki bilgi ve veriler 6 aylık periyotlarla temin edilerek derlenmiş ve veri havuzuna kayıt edilmiştir. Bu veriler

kullanılarak her bir ilimiz için “Enerji ve Tabii Kaynaklar Sektörlerinde Yapılan Yatırım ve Görünüm Bilgi Notları” hazırlanmıştır. İhtiyaç dahilinde bu bilgi notları ara dönemlerde de güncellenmiştir.

Makamın talimatı doğrultusunda bazı illere özel kapsamlı bilgi notları ve sunumlar hazırlanmıştır.

Yerleşim Yerlerine Doğal Gaz Arzına Yönelik Yatırım ve Planlamaların Yapılması

Sayın Bakanımızın himayelerinde SGB koordinasyonunda, EPDK, BOTAŞ ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketleri’nin katılımları ile 2023-2026 dönemini kapsayan Doğal Gaz Genişleme Yatırım Programı oluşturulmuştur. Bu programda aksama olmaması adına ilgili Kurulum/Kuruluşlar talimatlandırılmıştır. EPDK tarafından yapılan bildirimler takip edilmiş hazırlanan çalışmalar, Bakanlığımız Üst Yönetimine iki haftalık periyotlarla arz edilmiştir.

Ayrıca aylık olarak doğal gaz arzı sağlanan yeni yerleşim yerleri doğal gaz yardımlarının planlanması amacı ile Aile ve Sosyal Hizmetler Bakanlığına bildirilmiştir.

Cumhurbaşkanlığı Haftalık İcraat Bülteni Hazırlanması

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşları tarafından, kamuoyunu ilgilendiren her türlü faaliyet, proje, açılış, çalışma vb. yapılan icraatları tanımlayan raporlar haftalık olarak her cuma mesai sonuna kadar Cumhurbaşkanlığı İletişim Başkanlığına bildirilmiştir.

Üst Politika Belgeleri ve Programları

2026-2028 Orta Vadeli Program

Hazine ve Maliye Bakanlığı ile Strateji ve Bütçe Başkanlığınca hazırlanan “Orta Vadeli Program (2026-2028)” 10376 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla 07.09.2025 tarih ve 33010 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. Söz konusu programda Bakanlığımız sorumluluğunda yer alan politika ve tedbirler sorumlu birimler/kurumlar ile koordinasyon sağlanarak belirlenmiştir.

2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı

2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 30/10/2024 tarihli ve 32707 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. 2025 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı’nda yer alan Bakanlığımızın sorumluluğundaki 41 adet tedbirle ilişkili 57 faaliyetin, üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi (CPPİDS) üzerinden Strateji ve Bütçe Başkanlığına iletilmiştir.

Ayrıca; SBB’nin 03.09.2025 tarihli ve 39174 sayılı yazısı ile 2026 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı hazırlık çalışmaları başlatılmış olup Bakanlığımız tarafından oluşturulan faaliyet teklifleri SBB’ye iletilmiştir. 2026 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 30.10.2025 tarihli ve 32062 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

2026 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı Hazırlık Çalışmaları

Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığının 03.09.2025 tarihli ve 39174 sayılı yazısı ile 2026 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı hazırlık çalışmaları başlatılmış olup Bakanlığımız tarafından oluşturulan tedbir ve faaliyet teklifleri Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına iletilmiştir. 2026 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 30.10.2025 tarihli ve 32062 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

2025 Yılı Kurumsal Hedefleri

Sayın Bakanımız tarafından Bakanlığımız birimleri, bağlı, ilgili kuruluşlarımız ile iştiraklerine tevdi edilmiş olan 2025 Yılı Kurumsal Hedefleri "Kurumsal Hedefler İzleme Sistemi" üzerinden takip edilmiştir. 27 adet Birime/Kuruma ait toplam 337 adet hedefin takibi üçer aylık dönemler halinde yapılmış ve hedeflere ilişkin gerçekleştirmeler Bakanlık Makamına arz edilmiştir.

Kurumsal Hedefler İzleme Sistemi Yenileme Projesi

İzleme Sistemi Yenileme Projesi Bakanlığımız birimleri, bağlı ve ilgili kuruluşlarımız ile iştiraklerine ait Kurumsal Hedeflerin hazırlık ve izleme süreci 2018 yılından itibaren SGB'nin koordinasyonunda yürütülmektedir. Her bir birime/kuruma ait Kurumsal Hedefler, resmi yazışmalar ile talep edilmekte olup konsolide edilen hedefler Sn. Bakanımıza ve Sn. Bakan Yardımcılarımıza sunularak Bakan Olur'u alınması akabinde resmi yazı ile birimlere/kurumlara duyurulmakta ve SGB tarafından Kurumsal Hedefler İzleme Sistemi'ne girişleri yapılan hedefler üçer aylık dönemler halinde izlenerek Bakanlık Makamı'na raporlanmaktadır. Ancak geline nokta söz konusu sistemin ihtiyaçlarımızı karşılamadığı, taleplerimize göre yeni bir sistem tasarımı yapılması ihtiyacı hasıl olmuştur. Bu kapsamda güncel taleplerimizi karşılayacak yeni bir sistem tasarımı amacıyla Bilgi İşlem Daire Başkanlığı ile çalışmalara başlanılmıştır. Süreç içerisinde çok sayıda toplantı yapılarak taleplerimize uygun "Kurumsal Hedef Yönetim Sistemi" kurulmuş olup test aşaması tamamlandıktan sonra 2025 yılında kullanılmaya başlanmıştır.

Bakanlık Bütçesi

Bakanlığımız Cari Yıl Bütçesinin Hazırlanması

Performans Esaslı Program Bütçe Sistemi'ne göre hazırlanan ve 2025 yılı Haziran ayı içerisinde SBB tarafından yayımlanan 2026-2028 Dönemi Bütçe Hazırlık Çalışmalarına İlişkin Duyuru ile birlikte, Bakanlığımız 2026 yılı bütçe hazırlık çalışmaları başlatılmıştır.

Bakanlığımız harcama birimleri ile iletişime geçilerek ödenek tekliflerini ihtiyaçlarını karşılayacak şekilde belirlemeleri ve bütçe hazırlık sürecinde gerekli olan tablo, form, cetvel vb. tüm dokümanları eksiksiz şekilde hazırlayarak e-bütçe sistemine veri girişini yapmaları hususlarında gereken teknik destek ve rehberlik hizmeti sağlanmıştır.

Harcama birimi yetkilileri ile gerçekleştirilen toplantılarda ödenek talepleri ve gerekçeleri gözden geçirilerek ödenek tekliflerine son şekli verilmiştir.

07.09.2025 tarihinde yayımlanan "2026-2028 Orta Vadeli Program" da belirlenen temel büyüklükler ile ödenek teklif tavanları dikkate alınarak SBB tarafından nihai hali verilen Bakanlığımız 2026-2028 yılı bütçe teklifinin e-bütçe sisteminden alınan çıktıları Makam Onayı'na müteakip 13.10.2025 tarihinde SBB'ye teslim edilmiştir.

"2026 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu Teklifi" ile "2024 Yılı Kesin Hesap Kanunu Tasarısı"nın TBMM Plan ve Bütçe Komisyonundaki görüşmeleri 07.11.2025 tarihinde, TBMM Genel Kurulundaki görüşmeleri ise 13.12.2025 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

Ödenek tutarı 36.097.800.000,00 TL olan Bakanlığımız 2026 yılı bütçesinin de içerisinde yer aldığı 7567 sayılı 2026 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu 31.12.2025 tarihli 33124 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Bakanlığımız Yatırımlarının Takip Edilmesi ve Yatırım Programının Hazırlanması

“2025 Yılı Yatırım Programının Kabulü ve Uygulanmasına Dair 9409 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı”nın 2’nci maddesinin ikinci fıkrası uyarınca, Bakanlık Makamı yetkisinde olan işlemler için Bakanlığımız merkez teşkilatında Bakan Yardımcılığına; bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızda, söz konusu kuruluşun en yüksek seviyedeki karar organına, bu organları bulunmayan kuruluşlarda ise Genel Müdürlük/Başkanlık Makamına yetki devri yapılmıştır.

Bağlı kuruluşumuz MTA’nın Kuruluş Kanunu’na göre Bakanlığımız yetkisinde olan ücretli işlerin iş programına alınması hususunda belirlenen limitler dahilinde, Bakanlık Makamı Onayı alınmak suretiyle Genel Müdürlük Makamına yetki devri yapılmıştır.

Bakanlığımızın Yıllık Yatırım Değerlendirme Raporu, Mart ayı sonuna kadar SBB, Sayıştay Başkanlığı ile HMB’ye gönderilmiştir.

Bakanlığımız birimleri ile birlikte çalışarak Bakanlığımız 2026 Yılı Yatırım Programı teklifi SBB’ye iletilmiştir. Ayrıca 2026 Yılı Yatırım Programı teklifimiz SBB’nin Kamu Yatırımları Bilgi Sistemi’ne de kaydedilmiştir.

Bakanlığımız ilgili kuruluşlarının HMB koordinasyonunda gerçekleştirilen Genel Yatırım ve Finansman Programı toplantılarına katılım sağlanmıştır. Bakanlığımız ile bağlı ve ilgili kuruluşlarımızın yatırım gerçekleşme bilgileri SGB tarafından kuruluş ve sektörler bazında izlenerek icmal tabloları hazırlanmıştır.

Bakanlığımız merkez birimlerinin talepleri çerçevesinde, Bakanlık Makamı yetkisinde olan ödenek revizyonları SGB tarafından incelenerek, Bakanlık Makamı’na Onaya sunulmuş olup SBB yetkisindeki ödenek revizyonları, maliyet değişiklikleri ve ek ödenek talepleri ise incelendikten sonra SBB’ye iletilmiş ve işlem sonuçları takip edilmiştir.

Bağlı ve ilgili kuruluşlarımız, yetkileri dahilindeki proje revizyon işlemlerini gerçekleştirerek aylık olarak Bakanlığımızı bilgilendirmiştir. Söz konusu kuruluşların SBB yetkisindeki ödenek revizyonları, maliyet değişiklikleri ve ek ödenek talepleri ise incelendikten sonra SBB’ye iletilmiş ve işlem sonuçları kuruluşlara bildirilmiştir.

Millî Savunma Bakanlığı tarafından yürütülen “NATO Savunma Yatırım Taahhüdü” çalışması kapsamında enerji ve madencilik sektörlerinin; askeri ve millî savunma altyapısına yönelik yatırım, iyileştirme, geliştirme, yenileme, bakım/onarım harcamaları ile savunma faaliyetlerine yardımcı nitelikteki diğer harcama bilgileri konuya ilişkin faaliyetleri olan Bakanlığımız kuruluşları ile Elektrik ve Doğal Gaz Dağıtım Şirketlerinden temin edilerek iletilmiştir.

Bakanlığımız ilgili kuruluşları olan kamu iktisadi teşebbüslerinin 2020-2024 dönemindeki finansal durumlarının bütüncül bir bakış açısıyla değerlendirildiği “Kamu İktisadi Teşebbüsleri 2020-2024 Dönemi Finansal Analiz Raporu” hazırlanmıştır.

Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının yatırım programında yer alan projelerinin 2020-2024 dönemi için gerçekleştirmelerini ilişkin olarak ilgili kurumlardan alınan veri ve bilgiler rapor haline getirilmiştir.

Bakanlık Değerlendirme Toplantısı kapsamında Bakanlık merkez birimleri, bağlı ve ilgili kuruluşları ile iştiraklerinin mali ve tasarruf bilgilerinin raporlanmasına yönelik çalışmalar için veriler talep edilerek ilgili tablolara işleme, kontrol etme, eksikleri tamamlama ve düzeltme işlemleri yürütülmüştür.

Bütçe Uygulama İşlemleri

7535 sayılı “2025 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu”nun yayımlanmasını takiben, Bakanlığımıza tahsis edilen ödenekler ve harcama birimlerimizin aylık ihtiyaçları doğrultusunda hazırlanan “Ayrıntılı Harcama Programı” vize edilmek üzere, ödenek ihtiyaçlarımızın gerekçelerini içeren raporla birlikte SBB’ye gönderilmiş ve vize edildikten sonra harcama birimlerinin her ay serbest bırakılan ödenekleri için ödenek gönderme belgeleri düzenlenmiştir.

2025 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu’nda ve ek mevzuatta belirlenen hükümler çerçevesinde, Bakanlığımız yetkisinde yer alan bütçe işlemleri gerçekleştirilmiş, Bakanlığımız yetkisini aşan ödenek aktarma ve revize talepleri ise SBB’ye yazı ile bildirilmiş ve birimlerin ödenek ihtiyaçları karşılanmıştır.

17/05/2024 tarihli ve 32549 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan "Tasarruf Tedbirleri" konulu ve 2024/7 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi kapsamında, Genelgede yer alan tasarruf tedbirlerine ilişkin veri ve raporların ortak bir sistem üzerinden takibinin sağlanması amacıyla Hazine ve Maliye Bakanlığınca geliştirilen Tasarruf Tedbirleri Bilgi Sistemine (TTBS) periyodik aralıklarla veri girişi yapılarak tasarruf uygulamalarının takibi sağlanmıştır.

“2025 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Uygulama Genelgesi (Sıra No:2)” ve Anayasa Mahkemesinin 28/9/2023 tarihli ve E: 2020/33, K: 2023/161 sayılı Kararı ile anılan Kararı gereğince 01- Personel Giderleri ve 02- Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Giderleri ekonomik kodlarından yapılacak ödemeler ile her türlü ödeme işlemi için yeterli ödenek ve ödenek gönderme belgesi olmaksızın kesinlikle harcama yapılamayacağından harcama birimlerinin personel giderleri ve sosyal güvenlik kurumlarına devlet primi giderleri tertiplerindeki ödenekler aylık olarak kontrol edilmiş ve gerekli ödenek aktarma işlemleri yapılmıştır.

“Kamu Kurum ve Kuruluşlarının Nakit Taleplerinin Tespitine İlişkin Yönetmelik” uyarınca, her ay Bakanlığımız harcama birimlerinin takip eden üç aya yönelik olarak bildirilen nakit ihtiyaçları konsolide edilerek Bakanlığımız nakit talep icmal cetveli oluşturulmuştur. Söz konusu ödenek tertipleri bazındaki verilerden oluşan icmal cetvelinin HMB’nin ilgili sistemine kaydı sağlanmıştır.

Bütçe Gerçekleşmeleri ve Kesin Hesap

5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu’nun 42’nci maddesine istinaden hazırlanan Bakanlığımız “2024 Mali Yılı Kesin Hesabı”, bir yıllık uygulama sonuçlarını karşılaştırmalı olarak gösteren değerlendirmeleri içeren gerekçesiyle birlikte, “2026 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu Teklifi” ile birlikte TBMM Genel Kurulunda görüşülmüş ve karara bağlanarak kanunlaşmıştır. Bakanlığımız 2024 yılı kesin hesabındaki gerçekleşen gider 38.180.683.353,42TL’dir.

5018 Sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu’nun 30’uncu maddesi gereğince 2025 yılı Temmuz ayı içerisinde Bakanlığımız “2025 Yılı Kurumsal Mali Durum ve Beklentiler Raporu” hazırlanmış ve bütçe giderlerinin gelişimi tablosu eklenerek, Bakanlık Makamının Onayı’na müteakip “ETKB 2025 Yılı Kurumsal Mali Durum ve Beklentiler Raporu” Bakanlığımız internet sitesinde yayımlanarak kamuoyunun bilgisine sunulmuştur.

Taşınır İşlemleri

5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu’nun 44’üncü maddesi gereğince yürürlüğe konulan Taşınır Mal Yönetmeliğinin 35’inci maddesine istinaden hazırlanan Bakanlığımıza ait 2024 Yılı İdare Taşınır Mal Yönetim Ayrıntılı Hesap Cetveli ve İdare Taşınır Mal Yönetim Hesabı İcmal Cetveli 2024 Mali Yılı Kesin Hesabı’na eklenerek karara bağlanmıştır.

Satın Alma İşlemleri

SGB'nin ihtiyaçları doğrultusunda belirlenen tüm mal ve hizmet alımları, 4734 Sayılı Kamu İhale Kanunu ve ilgili mevzuat çerçevesinde gerçekleştirilmiştir.

SGB'nin 2025 yılı içerisinde gerçekleştirdiği mal ve hizmet alımlarına ait ödemeler ile SGB personeline yapılan yolluk ödemelerinin yanı sıra süreklilik arz eden abonelik giderlerine ait ödemeler mevzuata uygun olarak zamanında gerçekleştirilmiştir.

Kişi Borçlarının Takip ve Tahsili

Kişi borçları, "Kamu Zararlarının Tahsiline İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik" in 8'inci maddesinde yer alan "Tespit edilerek kamu idarelerine bildirilen kamu zararından doğan alacakların her biri için takibe yetkili birimce alacak takip dosyası açılır." hükmü gereğince SGB tarafından takip edilmektedir.

Bu kapsamda 2025 yılı içerisinde toplam 42 borç dosyası açılmış ve tamamı sonuçlandırılmış olup 31.12.2025 tarihi itibarıyla, 2024 yılından devredenlerle birlikte, 2 adet borç dosyasının tahsilat takip işlemleri devam etmektedir.

Gerekli girişimde bulunulmasına rağmen tahsil edilemeyen alacaklar için konu Bakanlığımız HHGM'ye bildirilerek hukuki süreç başlatılmıştır.

Bakanlığımız Performans Programı

Performans Esaslı Program Bütçe yapısına uygun olarak hazırlanan Bakanlığımız 2025 Yılı Performans Programı'nda yer alan 5 program, bu programlara bağlı 9 alt program ve 32 performans göstergesi ile bunlara ulaşmak için belirlenen 24 adet faaliyet kapsamında 2025 yılında yürütülen çalışmalara ilişkin gerçekleşme verileri, üçer aylık dönemler halinde takip edilerek e-bütçe sistemine kaydedilmiştir.

Performans Esaslı Program Bütçe Sistemi'nde, idare bütçeleriyle performans bilgisi ilişkisinin daha güçlü şekilde kurulması amacıyla, idarelerin performans göstergelerini içeren bütçe teklif gerekçelerini, bütçe teklifleri ile birlikte sunmaları öngörülmüştür. Bu kapsamda 2026 yılı için, Performans Programı ile birlikte İdare Bütçe Teklif Gerekçesi de hazırlanmıştır.

Bakanlığımız 2026 Yılı Performans Programı ve İdare Bütçe Teklif Gerekçesi, SGB koordinasyonunda Merkez Teşkilatı harcama birimlerinin katılımı ile hazırlanmıştır.

Program Bütçe kapsamında hazırlanan 2026 Yılı Performans Programı'nda, Bakanlığımız için 5 program ve buna bağlı 9 alt program oluşturulmuştur. Ayrıca belirlenen alt programlar için 7 alt program hedefi, 24 faaliyet ve alt program hedeflerini ölçmek amacı ile 29 performans göstergesi belirlenmiştir.

Bakanlığımız Faaliyet Raporu

Bakanlığımız harcama birimlerinin hazırlamış oldukları birim faaliyet raporları dikkate alınarak hazırlanan Bakanlığımız 2024 Yılı Faaliyet Raporu, Bakanlık Makamı Onayı alınmasını takiben Bakanlığımız internet sitesinde yayımlanarak kamuoyu ile paylaşılmıştır.

Ayrıca, tasarımı yapılmak suretiyle basımı gerçekleştirilerek, TBMM Plan ve Bütçe Komisyonuna gönderilmiştir.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların İş ve İşlemleri

KİT'lerin Sayıştay Denetimlerinin Koordinasyonu

3346 Sayılı Kamu İktisadi Teşebbüsleri ile Fonların Türkiye Büyük Millet Meclisince Denetlenmesi Hakkında Kanun uyarınca Bakanlığımız ilgili kuruluşlarından; TEİAŞ, EÜAŞ, TEDAŞ, TEMSAN, TPAO, BOTAŞ, TKİ, TTK ve ETİ MADEN ile bağlı şirketlerin faaliyetlerine ilişkin olarak Sayıştay Başkanlığınca hazırlanan 2023 yılı denetim raporlarına ilişkin cevaplar iletilmiştir. 2021-2022 yılı hesaplarına ilişkin TBMM KİT Alt ve Üst Komisyon toplantılarına katılım ve koordinasyon sağlanmıştır.

Bakanlık Bağlı ve İlgili Kuruluşlarının Cumhurbaşkanlığı Kararı İstihsal Talepleri ile İlgili Yürütülen İşlemler

- 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu'nun 27'nci maddesi kapsamında; MAPEG için 6, BOTAŞ için 18, TEDAŞ için 9, TEİAŞ için 51, ETİ MADEN için 2 ve EPDK için 61 olmak üzere toplam 147 adet acele kamulaştırmaya ilişkin Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- MTA Genel Müdürlüğünün taşıt alımına ilişkin alınan 30.07.2025 tarihli ve 10140 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- TTK Genel Müdürlüğünün taşıt alımına ilişkin alınan 24.12.2025 tarihli ve 10743 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- TENMAK Genel Müdürlüğünün taşıt alımına ilişkin alınan 30.08.2025 tarihli ve 10347 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- BOTAŞ'ın taşıt alımına ilişkin alınan 29.05.2024 tarih ve 9902 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğünün, sermayesinin tamamı Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğüne ait olan MTA Uluslararası Madencilik Anonim Şirketine %50 hisse ile iştirakte bulunması hususuna ilişkin 24.12.2025 tarihli ve 10730 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- TEİAŞ Genel Müdürlüğünün taşıt alımına ilişkin alınan 01.07.2025 tarihli ve 10030 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- TEMSAN ve TEDAŞ Genel Müdürlüklerinin taşıt alımlarına ilişkin alınan 02.05.2025 tarihli ve 9785 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararları,

istihsal edilmesinin koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Çeşitli Mevzuat Gereği İzin ve Olur İşlemleri

2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu gereği, Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarınca alınan kamu yararı kararları onaya sunulmuştur. EÜAŞ'ın 1, TEİAŞ'ın 203, ETİ Maden'in 7, TKİ'nin 5 ve TTK'nın 1 adet olmak üzere toplam 217 adet kamu yararı kararının onaylanmasının koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

4734 sayılı Kamu İhale Kanunu, 4735 sayılı Kamu İhale Sözleşmeleri Kanunu ve 2886 sayılı Devlet İhale Kanunu kapsamında Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının talep ettikleri ihalelerden yasaklama kararları verilmiştir. Bu kapsamda; BOTAŞ/TPIC için 11, ETİ MADEN için 5, EÜAŞ için 4, TEİAŞ için 45, TKİ için 4, TTK için 2, MTA için 2, TENMAK için 2, TPAO için 2 adet olmak üzere toplam 77 adet ihaleden yasaklama işlemi gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, yasaklama kararlarına karşı açılan davalar sonucu verilen Mahkeme kararları ve İdari Yargılama Usulü Kanunu hükmü gereğince; BOTAŞ/TPIC için 2 adet, TKİ için 1 adet, TEİAŞ için 2 adet "Yasaklamanın Kaldırılması" kararı verilmiştir.

Bağlı ve ilgili kuruluşların hurda ve ekonomik ömrünü doldurmuş taşıt ve iş makinalarının servis dışı bırakılmalarına ilişkin listeler TEİAŞ için 6, EÜAŞ için 1, TKİ için 3, BOTAŞ 1 adet, TPAO 1 adet, ETİ MADEN için 2 olmak üzere toplam 14 adet Bakanlık Makamı Onayı alınmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Tasarruf ve Taşınmaz Genelgesi Kapsamında İzin İşlemleri

Mülga 2021/14 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi ve 2024/7 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamında; Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının, BOTAŞ için 3, ETİ MADEN için 1 adet, TPAO için 3 adet, TEİAŞ için 13 adet, EÜAŞ için 7 adet, TEDAŞ için 1 adet, TENMAK için 2 adet, TÜNAŞ için 2 adet, MTA için 2, MAPEG için 1, TKİ için 3, TTK için 1, NDK için 1 olmak üzere toplam 40 adet (taşınmaz edinimi, hizmet binası/lojman yapılması ve kiralanması, taşıt kiralanması ve satın alınması, GSM hattı tahsisi vb.) talebine yönelik Hazine ve Maliye Bakanlığı ile Strateji ve Bütçe Başkanlığından görüş, Cumhurbaşkanlığından izin talep edilmiştir.

2018/8 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi kapsamında yapılan taşınmaz işlemleri ile ilgili bilgiler üçer aylık dönemlerde Cumhurbaşkanlığına rapor olarak iletilmiştir.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Koordinasyon İşlemleri

Coğrafi Bir Alan Üzerinde Yapılacak Plan veya Projelere İlişkin Görüş Oluşturulması

Coğrafi bir alan üzerinde yapılacak plan veya projelere ilişkin görüş talepleriyle ilgili olarak Bakanlığımız ile bağlı ve ilgili kuruluşlarının görüşleri iletilmiştir. Bu kapsamda;

İmar Planları, OSB Yer Seçimi, Endüstri/Teknoloji Geliştirme Bölgeleri, Sit Alanı/Kültür Varlığı/Milli Park/Tabiat Parkı, Taşınmaz Kiralama/Satış, Yol Güzergahı, Ekolojik Temelli Bilimsel Araştırma Raporu (ETBAR) vb. talepler için gerekli koordinasyon sağlanarak, ilgili birimler ve kurumlardan alınan görüşlerin talep sahibine iletilmesine ilişkin toplam 1007 talebe işlem yapılmıştır. Ayrıca, sahalara ilişkin kesinleşen kararlarla ilgili bilgilendirme amaçlı 245 adet dağıtım yazısı yazılmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Diğer Kamu Kurumları ile Koordinasyonunun Sağlanması

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının diğer Bakanlıklar ve kamu kurumlarından talepleri ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarının Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının faaliyetlerine ilişkin talepleri ile ilgili işlemleri yürütülmüştür. Bu kapsamda;

Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü iştiraki Etimine A.Ş. Şirket Esas Sözleşmesinin "Amaç ve Faaliyet Konusu" başlıklı 3. maddesinin 4. fıkrasına "kozmetik ürünlerin imalatı, ithalatı, ihracatı ve satışı" ibaresinin eklenmesine ilişkin Hazine ve Maliye Bakanlığından görüş istenilmiştir.

14.01.2025 tarihli ve 9407 sayılı "İhtiyaç Sahibi Ailelere Isınma Amaçlı Kömür Yardımı Yapılmasına İlişkin Cumhurbaşkanlığı Kararı" ve 17.04.2025 tarihli ve 9746 sayılı "Milli Eğitim Bakanlığına Bağlı Okul ve Kurumlara 2025-2026 Eğitim Öğretim Yılı İçin Isınma Amaçlı Kömür Dağıtımına İlişkin Cumhurbaşkanlığı Kararı" ile; 2025-2026 yılları içinde Sosyal Yardımlaşma ve Dayanışma Vakıfları ile Milli Eğitim Bakanlığına bağlı okul ve kurumlara dağıtımı yapılacak kömürün temini ve sevkiyatında görevlendirilen TKİ Genel Müdürlüğü ile TTK Genel Müdürlüğünün Hazine ve Maliye Bakanlığı nezdindeki işlemlerinin koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarından istisna (4734 sayılı Kanun kapsamındaki idarelerin, bu Kanunda ya da diğer kanunlar ile Kanundan istisna edilen mal veya hizmet alımları ile yapım işleri) kapsamında yapılan ihalelere ilişkin ilgili mevzuatı uyarınca yayımlanması zorunlu olan ilanlar ile yayımlanması zorunlu olmamakla birlikte idarece ihtiyari olarak yayımlanan ilanların, ilana ilişkin ilgili mevzuatında yer verilen hükümler saklı kalmak kaydıyla (ilan süreleri, ilanda yer alması zorunlu hususlar, ilanların yayımlanması gereken diğer mecralar vb. kurallar), EKAP'ta ve Kamu İhale Bülteni'nde ilan formatına uygun olarak yayımlanmasının zorunlu tutulması hakkında görüş Kamu İhale Kurumuna iletilmiştir.

TTK, TEMSAN ve ETİ MADEN Genel Müdürlüklerinin, sermaye artırım taleplerine ilişkin iş ve işlemlerin Hazine ve Maliye Bakanlığı nezdindeki koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

TEMSAN Genel Müdürlüğüne verilen görevlerin zamanında ve eksiksiz yapılabilmesi için, enerji arz güvenliği kapsamında, 4734 sayılı Kamu İhale Kanunun 3'üncü maddesinin birinci fıkrasının (g) bendine göre yapılacak alımlar için belirlenen eşik değeri aşan ihaleler açısından mal alımı ihalelerinde yabancı para birimi cinsinden ihale yapılabilmesi için gerekli mevzuat düzenlenmesi yapılabilmesi için Hazine ve Maliye Bakanlığına iletilmiştir.

EÜAŞ Genel Müdürlüğüne, 20.10.2006 tarihli Resmi Gazete'de yayımlanan "Devlet Su İşleri Genel Müdürlüğü Tarafından İnşa Edilmiş, İşletmeye Alınmış ve İşletmeye Alınacak Hidroelektrik Santrallerinin Enerji Üretimi İle İlgili Kısımları ve Bunların Mütetemmim Cüzleri Olan Taşınmazların Elektrik Üretim Anonim Şirketine (EÜAŞ) Devir İşlemlerine Ait Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik" çerçevesinde, 15.11.2024 tarihinde imzalanan Kesin Devir Protokolü ile DSI tarafından inşa edilmiş ve işletmeye alınmış 15 adet HES (Borçka, Ermenek, Erik, Obruk, Akköprü, Çine, Kılavuzlu, Şanlıurfa, Deriner, Manyas, Torul, Alparslan, Kiğı, Ilısu ve Topçam) tesisinin toplam 348.439.376.411,00 TL devir bedeli oranında Genel Müdürlüklerine aynı sermaye artırımını yapılarak, 42.634.000.000,00 TL olan sermayesinin, 391.073.376.411,00 TL'ye yükseltilmesi hususu, 233 sayılı Kamu İktisadi Teşebbüsleri Hakkında Kanun Hükmünde Kararname'nin 54'üncü maddesinin üçüncü fıkrası gereğince Hazine ve Maliye Bakanlığına iletilmiştir.

[Gerçek ve Tüzel Kişilerin Taleplerine İlişkin Bakanlığımız Bağlı ve İlgili/İlişkili Kuruluşları ile Koordinasyonunun Sağlanması](#)

Gerçek ve tüzel kişilerin (Dernekler, Meslek Odaları, şahıslar vb.) taleplerine ilişkin Bakanlığımız bağlı ve ilgili/ilişkili kurum ve kuruluşları ile gerekli koordinasyon sağlanmıştır.

[Kamulaştırma Kanunu Kapsamında Pazarlığa Çağrı Bildirimleri](#)

Bakanlığımız ilgili kuruluşlarınca 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu gereğince yapılan kamulaştırma çalışmaları kapsamında yurt dışında yaşayan taşınmaz maliklerine ait pazarlığa çağrı bildirimleri Büyükelçiliklere/Konsolosluklara gönderilmiş, gelen cevap yazıları ilgili kurumlara iletilmiştir.

[Hukuk Görüşü Verilmesi](#)

Bakanlığımızca tesis edilen "İhaleden Yasaklama Kararları", "Kamu Yararı Kararları" ile "Acele Kamulaştırma Kararları"na karşı Bakanlığımız aleyhine açılan davalara ilişkin görüş verilmiştir.

Diğer taraftan, ihaleden yasaklama kararlarına karşı açılan davalara ilişkin Mahkemelerce verilen kararların bir örneği, Kamu İhale Genel Tebliği'nin 28.1.1.3-c fıkrası doğrultusunda Kamu İhale Kurumuna iletilmiştir.

İç Kontrol İşlemleri

[İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı](#)

26.12.2007 tarihli ve 26738 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Kamu İç Kontrol Standartları Tebliği ile iç kontrol sistemini oluşturan 18 standart ve 79 genel şart belirlenmiş; kamu idarelerinin uyum çalışmalarının iki yıllık eylem planlarıyla yürütülmesi hükme bağlanmıştır. Bu doğrultuda Bakanlığımız 2025–2026 Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı, Strateji Geliştirme Başkanlığı koordinasyonunda hazırlanmış ve 08.01.2025 tarihli ve 301422 sayılı Bakanlık Makam Oluru ile yürürlüğe konulmuştur.

Söz konusu Uyum Eylem Planı ile iç kontrol sisteminin işleyişinin yönetici ve personel tarafından sahiplenilmesi ve desteklenmesini sağlamak üzere bilgilendirme ve farkındalık artırma çalışmalarına ağırlık verilmiş, kontrol ortamını iyileştirmeye yönelik faaliyetler çeşitlendirilmiştir.

Kamu İç Kontrol Yönetmeliği'nin 21 inci maddesinin 4 fıkrasında Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planlarında öngörülen eylemlerin gerçekleşme sonuçlarının, malî hizmetler birimi tarafından en az altı ayda bir olmak üzere düzenli olarak izleneceği ve her yılın Haziran ve Aralık ayı sonu itibarıyla iki dönem halinde ve eylem planı formatında üst yöneticiye sunulacağı hüküm altına alınmıştır.

Bu kapsamda 01 Ocak - 30 Haziran 2025 dönemini kapsayan Bakanlığımız 2025–2026 Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı Birinci ve İkinci 6 Aylık Gerçekleşme Raporları Bakanlık Makamı tarafından onaylanarak Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

İç Kontrol Sisteminin Değerlendirilmesi

Kamu İç Kontrol Rehberinde iç kontrol sisteminin sorumlusu olan üst yöneticinin güvence verebilmesi için sistemin tasarım ve işleyişini izlemesi ve değerlendirmesi gerektiği, üst yöneticinin bu sorumluluğunu İç Denetim Birimi Başkanlığı, Strateji Geliştirme Başkanlığı (SGB) ve harcama yetkilileri aracılığıyla yerine getirdiği ifade edilmiştir. İç kontrol sisteminin izlenmesi ve değerlendirilmesi çalışmaları kapsamında Kamu İç Kontrol Rehberindeki "Değerlendirme yılda en az bir kez yapılır." hükmüne uygun olarak, her yıl "İç Kontrol Sistemi Yıllık Değerlendirme Raporu" hazırlanmaktadır.

Bu amaç doğrultusunda Bakanlığımız merkez teşkilatı personeline yönelik olarak Bakanlığımızdaki iç kontrol sistemini değerlendirmek ve gelişmişlik düzeyini belirlemek için hazırlanan İç Kontrol Sistemi Yıllık Değerlendirme Raporlarına önemli bir dayanak oluşturan; Kamu İç Kontrol Standartları Tebliği, Kamu İç Kontrol Rehberi ve İç Kontrol Sistemi İzleme ve Değerlendirme Rehberi çerçevesinde her yıl "İç Kontrol Sistemi Öz Değerlendirme Anketi" uygulanmaktadır.

2024 Yılına değerlendirmeye yönelik 2025 yılında uygulanan "İç Kontrol Sistemi Öz Değerlendirme Anketi" yapılmış olup İç Kontrol Rehberindeki kriterlere göre, iç kontrolün beş bileşeni göz önüne alınarak sonuçlar değerlendirildiğinde; Bakanlığımızda uzun yıllar "orta" düzeyde seyreden ve 2021 yılında %90,9'luk "yüksek" seviyeye çıkan iç kontrol sisteminin gelişmişlik düzeyi, 2022 yılında sağlanan %91,2'lik olumlu değerlendirme ile "en yüksek" seviyeye çıkmıştır. 2023 yılında %87,6 olarak gerçekleşen genel başarı düzeyi dönemsel olarak bir azalış gösterse de 2024 yılında yakalanan %92,9'luk başarı oranıyla iç kontrol sisteminin istikrarlı bir şekilde işleyişi sürdürülmüştür.

2025 yılında gerçekleştirilen "İç Kontrol Sistemi Öz Değerlendirme Anketi" sonuçlarını da içerecek şekilde hazırlanan "2024 Yılı İç Kontrol Sistemi Yıllık Değerlendirme Raporu", İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu tarafından uygun bulunmasından sonra 16.07.2025 tarihli ve 338373 sayılı Bakanlık Makam Oluru onaylanarak Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

Bunun yanında 02.12.2013 tarihli ve 10775 sayılı Mülga Maliye Bakanlığı Bütçe ve Mali Kontrol Genel Müdürlüğü tarafından yayımlanan Kamu İç Kontrol standartlarına Uyum Genelgesi'nin 14'üncü maddesi gereği 19/01/2026 tarih ve 378117 sayılı Bakanlık Makamı Olur'u ile 2025 yılı içinde gerçekleştirilen ve 2026 yılı içinde yapılması öngörülen iç kontrol standartlarına uyum çalışmaları hakkında her yıl olduğu gibi Sayın Bakanımıza bilgi notu arz edilmiştir.

İç Kontrol Standartlarına Uyum Çalışmaları

İç kontrol sistemine ilişkin farkındalık artırma ve bilgilendirme çalışmaları kapsamında Bakanlığımızın internet sitesi ve intranette iç kontrole ilişkin mevzuat, rehber ve diğer tüm dokümanların tek bir yerde toplanarak kolayca erişimin sağlanması amacıyla "İç Kontrol" sekmesi oluşturulmuş, Bakanlık personelinin iç kontrole ilişkin farkındalığını artırmak için "İç Kontrol" broşürü hazırlanıp iç kontrol sekmesinde yayımlanarak çalışanlara e-posta ile gönderilmiştir. Ayrıca iç kontrol farkındalık eğitiminin aday memur ve hizmet içi eğitim programlarına dahil edilmesi sağlanmıştır.

İş süreçlerinin iyileştirilmesi çalışmaları kapsamında daha önce ıslak imzalı ve fiziksel olarak doldurulan görev tanım formlarının dijital olarak doldurulması ve e-imza ile onaylanarak birim bazlı arşivlenmesini sağlamak için yürürlükte olan görev tanım formu revize edilerek şablon halinde BELGENET'e tanımlanmış ve sürecin BELGENET üzerinden nasıl yürütüleceğini gösteren "Görev Tanımı Hazırlama Kitapçığı" yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Görev tanımlarının yazılı hale getirilmesi, personelin sorumluluk alanlarının açık biçimde anlaşılmasını sağlamış, görev karmaşasının önlenmesine ve performans değerlendirmelerinin daha sağlıklı yapılmasına imkân tanımıştır.

Bakanlığımız merkez birimlerinde faaliyetlerin kesintisiz olarak yürütülmesini teminen hem işten sorumlu personel hem de sorumlu personelin yokluğu halinde yerine bakacak personelin belirttiği "Görev Dağılım Çizelgeleri" de yeni bir uygulama olarak devreye alınarak Görev Dağılım Çizelgesi Hazırlama Kitapçığı yayımlanmıştır. Bunun yanında birimlerimiz tarafından Görev Dağılım Çizelgeleri oluşturulduktan sonra sorumlu personelin izinli/mazeretli olduğu dönemde yürütülmesi gereken işleri yerine bakacağı personele bildirdiği "İş Devir Formu" da ayrı bir akış olarak devreye alınmıştır.

Görev dağılım çizelgeleri, Bakanlığımızda hesap verebilirliği ve şeffaflığı artırmak adına personel değişiklikleri ve olağanüstü durumlar karşısında iş sürekliliğini sağlamayı amaçlamaktadır.

Bakanlığımızın iç kontrol sistemini iç kontrol standartlarına uyumlu hale getirmek üzere iş akış süreçlerinin standartlaştırılmasını sağlamak, birimlerde yürütülen faaliyetlere ilişkin gerçekleştirilen işlemlerin ve sistemsal akışların şematik olarak gösterilmesini sağlamak ve görevin niteliği gereği yüksek risk taşıyan veya yanlış yapılması durumunda idareye önemli zarar verebilecek iş ve işlemler olarak ifade edilen hassas görevlerin tespit edilmesini sağlamak amacıyla "Süreç Yönetimi ve Hassas Görev Belirleme Kitapçığı" yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Süreç yönetimi çalışmaları Strateji Geliştirme Başkanlığı koordinasyonunda yürütülecek operasyonel risk çalışmalarına da dayanak teşkil edecektir.

Kurumsal Risk Çalışmaları

Kamu idarelerinde risk yönetimi uygulamalarının daha da güçlendirilmesine yönelik Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından yürürlüğe konulan "Kamu Kurumsal Risk Yönetimi Rehberi" çerçevesinde stratejik planlamanın etkinliğinin artırılması için her bir hedefe ilişkin risklerin tespit edilerek analiz edilmesi ve risklere yönelik önlemlerin belirlenmesi, değerlendirilmesi ve raporlanmasını teminen Kurumsal Risk Çalışmaları yayımlanan 01.03.2025 tarihli ve 2025/2 sayılı Bakanlık Genelgesi ile başlatılmıştır.

Mezkûr Bakanlık Genelgesine istinaden 08.05.2025 tarihli ve 321745 sayılı Bakanlık Makam Oluru ile İdare Risk Koordinatörü, Birim Risk Koordinatörleri, Alt Birim Risk Koordinatörleri, Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşların temsilcilerinden müteşekkil Risk Çalışma Grubu ile 05.03.2025 tarihli ve 32832 sayılı Resmî Gazetede yayımlanan Kamu İç Kontrol Yönetmeliğinin 19 uncu maddesine istinaden İç Kontrol ve Risk Koordinatörleri görevlendirilmiştir.

Kurumsal risk çalışmalarının başlangıcında Bakanlığımız merkez teşkilatı harcama birimlerinin yürüteceği risk çalışmalarına ilişkin metodolojiyi ortaya koymak, rol ve sorumlulukları belirlemek amacıyla Kamu Kurumsal Risk Yönetimi Rehberinde belirlenen formatta Risk Strateji Belgesi hazırlanmış, üst yönetici tarafından hedef bazında belirleneceği hükme bağlanan risk iştahı, Stratejik Planda sorumlu birim olarak tanımlanan Bakanlığımız merkez birimlerinden sorumlu oldukları hedeflere ilişkin risk iştahı önerileri alınarak İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu tarafından uygun bulunmuştur.

Bu bağlamda, İç Kontrol ve Risk Koordinatörü olarak görevlendirilen birim temsilcileri ve Risk Çalışma Grubu üyelerine yönelik Kurumsal Risk Yönetimi Eğitimleri gerçekleştirilmiş, “Kurumsal Risk Yönetimi Uygulama Kitapçığı” yürürlüğe konulmuş ve kurumsal risk yönetiminin Bakanlığımızda etkin bir şekilde işletilmesi için Risk Analiz, Değerlendirme ve İzleme Uygulaması (RADIUS) devreye alınmıştır. Söz konusu uygulama Kamu Kurumsal Risk Yönetimi Rehberindeki yükümlülüklerini karşılayan, kurum bazında özelleştirmeye ve geliştirmeye açık, kurumun risk envanterinin ve kontrol faaliyetleri gibi kritik bilgilerin kurum dışına sızmadan yönetildiği, kurulum, geliştirme ve bakım süreçlerinin sıfır maliyetle gerçekleştirildiği, ham verilerin istenilen şekilde işlendiği ve otomatik olarak raporlara dönüştürüldüğü, Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı ve ilgili kuruluşlarının risk yönetim süreçlerinin standartlaştırılmasını sağlamaya uygun Strateji Geliştirme Başkanlığının kendi insan kaynağıyla geliştirdiği bir uygulamadır.

Kurumsal risk çalışmaları ile riskler statik yapıdan çıkarılarak, düzenli ve sürekli izlenebilen, operasyonel risklerinin yanında varlık sebebi olarak yürütülen faaliyetlerinin önündeki riskleri bertaraf etmeyi ve fırsatları değerlendirmeyi amaçlayan dinamik ve proaktif bir yöntem benimsenmiştir. Böylece stratejik planların performans programları aracılığıyla bütçe ile kurulan bağlantısının yanında, yeni risk yaklaşımıyla stratejik yönetim çatısı altında bütçe-stratejik plan-iç kontrol üçlü sacayağının güçlendirilmesi amaçlanmaktadır. Kurumsal risk çalışmaları sayesinde stratejik planda yer alan riskler metinsel ifade olmanın ötesinde kategorilendirilecek, etki ve olasılık değerlendirmelerine tabi tutulacak, risklerin bertarafına ilişkin belirlenen kontrol faaliyetleri ayrı bir eylem planı kapsamında sistemli bir şekilde izlenecek, birimler arası iş birliğinin sağlanması ve kurumsal risk profilinin oluşturulması ile de risk kültürünün yaygınlaştırılması sağlanacaktır.

Stratejik risklerin yönetilmesine ilişkin geliştirilen Risk Analiz, Değerlendirme ve İzleme Uygulamasının hem Bakanlığımızda devreye alınmasıyla hem de bağlı ve ilgili kuruluşların talebine istinaden dağıtımının yapılmasıyla önemli ölçüde kamu kaynağından tasarruf edilmiş, aynı zamanda risk yönetim süreçlerinin işletilmesinde uygulama birliği sağlanmış olacaktır. Stratejik risklerin yanında operasyonel risklerin yönetilmesi için ayrı bir uygulama olarak SGB personeli tarafından geliştirilecek Operasyonel Risk Belirleme, İzleme ve Takip Uygulamasının (ORBIT) 2026 yılında devreye alınması planlanmakta olup böylece Bakanlığımızın hem stratejik hem de operasyonel risklerine ilişkin envanter çıkarılarak risk eylem planları aracılığıyla tüm riskler raporlanarak bertaraf edilmesine ilişkin çalışmalar yürütülecektir.

05.03.2025 tarihli ve 32832 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Kamu Ön Malî Kontrol Yönetmeliği çerçevesinde “Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Ön Mali Kontrol İşlemleri Yönergesi” revize edilerek 29.08.2025 tarihli ve 349124 Sayılı Bakanlık Makam Oluru ile yürürlüğe girmiştir.

Yürütülen çalışmalar sonucunda, Bakanlığımız iç kontrol sisteminin temel unsurlarının büyük ölçüde tesis edildiği, sistemin kurumsal hedeflere katkı sağlayacak şekilde işletildiği ve idarenin faaliyetlerini etkili, ekonomik ve verimli bir biçimde yürütmesine hizmet ettiği değerlendirilmektedir. Mevcut ve muhtemel risklerin yönetilmesine yönelik mekanizmalar oluşturulmuş, iç kontrol sisteminin sürdürülebilirliğini sağlamaya yönelik kurumsal altyapı güçlendirilmiştir.

Bununla birlikte, iç kontrol sisteminin dinamik bir yapı arz etmesi nedeniyle, uygulamaların etkinliğinin artırılmasına ve tespit edilen eksikliklerin giderilmesine yönelik çalışmalar eylem planları doğrultusunda izleme ve değerlendirme süreçleri kapsamında sürdürülmeye devam edilecektir.

Ön Mali Kontrol İşlemleri

Bakanlığımız 2025 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu ile Bakanlığımıza tahsis edilen ödeneklerin kullanımına ilişkin ön malî kontrol işlemleri, 5018 sayılı Kanun’un 58 inci maddesi ile 05.03.2025 tarihli ve 32832 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Kamu Ön Malî Kontrol Yönetmeliği çerçevesinde 29.08.2025 tarihli ve 349124 Sayılı Bakanlık Makam Oluru ile revize edilen “Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Ön Mali Kontrol İşlemleri Yönergesi” ve 20/12/2024 tarih ve 299883 sayılı Bakanlık Makamı Oluru kapsamında gerçekleştirilmiştir.

Bu kapsamda yan ödeme cetvellerinin vize ettirilmesi, ödenek gönderme belgeleri ve ödenek aktarma işlemlerinin 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu ve ikincil mevzuat çerçevesinde kontrol edilmesi faaliyetleri icra edilmiştir.

Kamu Ön Malî Kontrol Yönetmeliği ile yurt dışı geçici görev harcırahı ödemelerinin ön malî kontrol kapsamına alınmasıyla Bakanlığımız harcama birimlerinin ilgili işlemlerine yönelik rehberlik faaliyetleri yürütülmüş ve yönlendirici rehberler hazırlanmıştır.

Bürokrasinin Azaltılması ve e-Devletle Entegrasyon Çalışmalarının Yürütülmesi

Elektronik Kamu Bilgi Yönetimi Sistemi (KAYSİS) kapsamındaki Hizmet Envanteri Yönetim Sistemi (HEYS) ve Devlet Teşkilatı Merkezi Kayıt Sistemi (DETSİS) Modülü ile ilgili Siber Güvenlik Başkanlığı tarafından verilen talimatlar doğrultusunda Bakanlığımızca yapılacak iş ve işlemler Bakanlığımız Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı ile koordineli olarak yürütülmektedir.

İç Denetim ve Dış Denetim Raporlarının İncelenmesi ve Gereğinin Yerine Getirilmesi

2024 Yılı Sayıştay Denetim Raporu içeriğinde herhangi bir denetim bulgusu tespiti bulunmamakta olup takip ve raporlamaya ilişkin bilgileri içeren tablolar Cumhurbaşkanlığı Strateji Bütçe Başkanlığı’na iletilmiştir.

TBMM’den Gelen Talepler

TBMM Üyeleri tarafından Bakanlığımız ile ilgili olarak yöneltilen yazılı soru önergeleri TBMM Başkanlığı, diğer Bakanlıklar veya Cumhurbaşkanlığı Yardımcılığı tarafından Bakanlığımıza iletilmekte olup önergelerin cevaplandırılmasıyla ilgili çalışmalar koordine edilmiştir.

Bakanlığımız 2026 Yılı Bütçesi’nin TBMM Plan ve Bütçe Komisyonunda ve Genel Kurulda görüşülmesi esnasında, Sayın Bakanımıza, Bakanlığımız ile ilgili hususlarda yöneltilen sorular ve ayrıca ilgili yasal düzenlemeler sırasında

ve gündem dışı konuşmalarda Bakanlığımızın faaliyetlerine ilişkin soruların cevaplandırılmasına yönelik çalışmalar koordine edilmiştir.

2025 yılı içerisinde Sayın Bakanımıza yöneltilen 540 adet yazılı soru önergesinin cevaplanmasına ilişkin koordinasyon sağlanmış, ayrıca TBMM Üyeleri tarafından CİMER üzerinden Bakanlığımıza cevaplandırılması isteğiyle gönderilen 6 adet başvuru cevaplandırılarak ilgili süreçlerin takibi sağlanmıştır.

Vatandaşlarımız Tarafından (Tümleşik Bilgi Sistemi ve Basın Müşavirliği Üzerinden) Yöneltilen Sorulara Cevap Hazırlanması

Bakanlığımız resmi internet sitesi üzerinden yöneltilen ve SGB görev alanına giren soruların cevaplanması sağlanmıştır. Ayrıca Tümleşik Bilgi Sistemi ve Basın Müşavirliğinden gelen vatandaş başvurularına gerekli koordinasyon sağlanarak, cevap başvuru yapan kişiye gönderilmiştir.

Vatandaşlar tarafından CİMER üzerinden Bakanlığımıza cevaplandırılması isteğiyle gönderilen 1 başvuru cevaplandırılarak ilgili süreçlerin takibi sağlanmıştır.

Evrak ve Arşiv İşleri

Başkanlığa gelen ve giden evrakların dağıtımı günlük olarak yapılmıştır. 2025 yılı içerisinde toplam 32.185 evrak üzerinde işlem yapılmış olup bunların 21.745'i gelen evrak, 10.440'ı giden evraktır. Evrakların BELGENET üzerinden akışı sağlanmış olup yapılan işlemler birebir uyumlu bir şekilde kayıt altına alınmıştır. Başkanlığa gelen ve giden evraklarla ilgili olarak, işlemi tamamlanmış olan evraklar standart dosya planına göre arşivlenmiştir.

viii. ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı (EVÇED) 2025 yılı faaliyetlerini; 3 Programa bağlı, 3 Alt Program ve 4 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. EVÇED sorumluluğunda olan faaliyetler Tablo 35'te yer almaktadır.

Tablo 35: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerji Verimliliği Destekleri	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Faaliyet kapsamında, enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik projelere finansman desteği sağlanmaktadır. Enerjinin üretiminden nihai tüketimine kadar olan tüm sektörlerde faaliyet gösteren gerçek ve tüzel kişilerin; enerji verimli ekipman ve sistem kullanımı, yalıtım, rehabilitasyon ve proses iyileştirmeleri yoluyla gereksiz enerji kullanımının, atık enerjinin, enerji kayıp ve kaçaklarının önlenmesine veya en aza indirilmesine yönelik çalışmaları desteklenmektedir. Bu kapsamda atık enerjinin geri kazanılması, kojenerasyon ve atık ısıdan elektrik üretimi ile yenilenebilir enerji kaynaklı ısı projelerini içeren, enerji verimliliği danışmanlık (EVD) şirketlerine hazırlatılan verimlilik artırıcı projeler (VAP) desteklenerek enerji tasarrufunun ekonomiye kazandırılması, istihdamın artırılması ve yeni iş kollarının oluşturulması amaçlanmaktadır. Ayrıca, üç yıl içinde enerji yoğunluğunu (<i>bir birim hasıla üretmek için tüketilen enerji</i>) en %10 oranında azaltmayı taahhüt ederek Bakanlığımız ile gönüllü anlaşma imzalayan endüstriyel işletmelere üç yılın sonunda hedeflenen enerji yoğunluğu azaltımının sağlanması durumunda, anlaşmanın yapıldığı yıla ait enerji giderleri için finansman desteği sağlanmaktadır. Tasarruf potansiyelinin hayata geçirilmesi sonucunda enerji giderlerinde doğrudan bir azalma sağlanmasının yanı sıra enerji arzına yönelik yeni tesis yatırımı ihtiyacının da azalması olması söz konusu olacaktır. VAP ve gönüllü anlaşmalar kapsamında gerçekleştirilen uygulamalar sayesinde işletmeler kendi ekonomik yapılarını güçlendirirken, ülke ekonomisine de katkı sağlamaktadır.
		Enerji Verimliliğinin Artırılması	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Türkiye'nin net sıfır hedefine ulaşılması, arz güvenliğinin sağlanması ve enerji maliyetlerinin düşürülmesi amacıyla 2024 yılında Enerji Verimliliği 2030 Strateji ve II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı uygulamaya alınmıştır. II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı ile 2024-2030 yılları arasında 20,2 milyar ABD Doları enerji verimliliği yatırımı yapılması ve kümülatif olarak 37,1 MTEP birincil enerji tasarrufu sağlanması hedeflenmiştir. Hedeflerin gerçekleştirilmesiyle 2030 yılına kadar emisyonlarda kümülatif olarak 100 milyon ton CO₂ azaltım sağlanacaktır.

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> “Çevre ve Sürdürülebilirlik” ana başlığı altında politika ve stratejilerin izlenmesi, yurt içi ve yurt dışında yürütülen gelişmelerin takip edilmesi ve uyumlaştırılmasına yönelik çalışmalar yürütülmektedir. Bu kapsamda, Çevre Faaliyetleri Raporu hazırlanmaktadır. Ayrıca, iklim müzakereleri çerçevesinde yılda iki defa olmak üzere bir ara (yardımcı organlar) diğeri ana (Taraflar Konferansı) toplantı olmak üzere, Bakanlığımızın görev ve sorumluluk alanına giren konular takından takip edilmektedir. Bakanlığımızca TÜİK koordinasyonunda yıllık sera gazı envanter çalışmaları yürütülmektedir. Envanter çalışması, ülkemizin sera gazı emisyon salımlarının şeffaf bir şekilde raporlanmasını sağlamakta, geçmiş yıllara ait hesaplamalarla kıyaslama yapılmakta ve yıllara göre oluşan emisyon trendinin takibi yapılmaktadır. Aynı zamanda bu çalışmalar; kapasite geliştirme faaliyetleri, iklim değişikliği alanındaki bilimsel araştırmalara referans oluşturulması ve benzer konumdaki ülkelerle kıyaslanabilir veri setlerinin oluşturulması açısından önemlidir. Bu kapsamda ithal kömür, taşkömürü ve linyit için ilgili santrallerden, doğal gaz emisyonları için BOTAŞ’tan ve santral bazlı verilerin temini için TEİAŞ’tan alınan veriler doğrultusunda ülkeye özgü yıllık emisyon faktörü hesaplanmaktadır. Tamamlanan hesaplamalar Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi Sekretarya’sına iletilmek üzere TÜİK ile paylaşılmaktadır.
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Genel Destek Hizmetleri	<i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Bakanlığın, tüm programlarına hizmet eder nitelikte olan temizlik, güvenlik, aydınlatma, ısıtma, onarım, taşıma ve benzeri mal ve hizmetlerin temini; fiziki çalışma ortamlarının düzenlenmesi, genel evrak ve arşiv hizmetlerinin yürütülmesi, sivil savunma ve seferberlik hizmetlerinin planlanması ve yürütülmesi gibi iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.

Enerji Verimliliği Destekleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Verimliliğinin Desteklenmesi

Verimlilik Artırıcı Projelerin Desteklenmesi Çalışmaları

Enerjinin üretiminden nihai tüketimine kadar olan tüm sektörlerde gerçek ve tüzel kişilerin enerji verimliliği uygulama projelerinin yatırım tutarları üzerinden desteklenmesini kapsayan programdır. Yatırımlarının %30’u 2025 yılı için en fazla 21,5 milyon TL’ye kadar hibe olarak desteklenmiştir. Destek bedeli her yıl, ilan edilen yeniden değerlendirme oranında artırılmaktadır.

Enerji tüketen verimsiz ekipmanların (fan, pompa, kazan, fırın, basınçlı hava sistemleri, buhar kapanları, elektrik motorları vb.) değişimi, rehabilitasyon ve proses düzenleme gibi yöntemlerle enerji verimliliğinin artırılması, ısıtma ve soğutma sistemleri, atık enerjinin geri kazanılması, ısı ve elektrik enerjisinin aynı anda üretildiği

kojenerasyon sistemleri ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı ısı üretimi konularındaki projeler destek programının kapsamında yer almaktadır.

Destek kapsamında 74 verimlilik artırıcı projeye 88.375.833 TL hibe ödemesi yapılmıştır. Uygulaması tamamlanan 70 projeye 58.483.680 TL tutarında destek ödemesi yapılmıştır. Bu projeler kapsamında 271.196.282 TL yatırım ile yıllık parasal karşılığı 238.109.813 TL olan 10.083 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır. Sağlanan enerji tasarrufu sonucu 37 bin ton CO₂ eşdeğeri emisyon salımının önüne geçilmiştir. Destek kapsamında 4 proje için toplam 29.892.153 TL tutarında erken ödeme yapılmıştır.

Tablo 36: 2025 Yılında Desteklenen, Uygulaması Tamamlanan Projelere İlişkin Detaylar

		Proje Sayısı	Destek Tutarı (TL)
Desteklenen Projelerin Sektörel Dağılımı	Tekstil	7	5.068.113
	Gıda	5	2.787.418
	Motorlu kara taşıtları	6	3.274.532
	Çimento	9	10.832.245
	Ana metal	13	9.844.220
	Demir dışı metal	2	622.595
	Elektrikli teçhizat	1	432.846
	Kimyasallar	12	7.343.313
	Ağaç	2	943.201
	Kağıt	4	3.511.714
	Rafine Petrol	2	2.407.206
	Bina ve Hizmet	4	9.692.835
	Seramik	3	1.723.442,90
Desteklenen Projelerin Bölgesel Dağılımı	Marmara Bölgesi	21	12.972.146
	İç Anadolu Bölgesi	8	5.112.763
	Akdeniz Bölgesi	18	22.092.624
	Ege Bölgesi	16	12.950.241
	Karadeniz Bölgesi	6	4.407.085
	Güneydoğu Anadolu Bölgesi	1	948.821
Desteklenen Proje Tipleri	Basınçlı hava sistemleri	5	5.319.665
	Aydınlatma	6	1.604.986
	Atık ısı geri kazanımı	10	5.930.830
	Fan	10	8.835.263
	Elektrik motoru	8	3.977.601
	Pompa	5	3.285.112

	Diğer	16	16.773.793
	Soğutma Sistemleri	2	1.077.621
	Kazan ve sistemleri	2	6.950.513
	Değişken hız sürücü	4	1.569.485
	Fırın ve Sistemleri	1	1.412.811
	Isı pompası	1	1.746.003

Gönüllü Anlaşmalar Yapılmasına Yönelik Çalışmalar

11/05/2024 tarihli ve 32543 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7501 Maden Kanunu ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun kapsamında, 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanununda yapılan değişiklikle desteğin kapsamı genişletilmiş, enerji faturalarına sağlanan destek miktarı sınırı 1 milyon TL’den 10 milyon TL’ye yükseltilmiştir. Düzenleme ile, enerji yoğunluğu azaltım kriterinin yanı sıra karbon yoğunluğu ile spesifik enerji tüketimi azaltım kriterleri de getirilmiştir. Destek programı Enerji ve Karbon Azaltımı (EKA) destek programı olarak güncellenmiştir.

EKA Destek Programı kapsamında, başvuru sahiplerinin, Bakanlığın belirlediği kriterler çerçevesinde mevcut duruma göre enerji yoğunluğu, karbon yoğunluğu veya spesifik enerji tüketimi kriterlerinden birini azaltmaları durumunda kriterlerde belirlenen yıla ait enerji giderinin %30’u en fazla 10 milyon TL’ye kadar hibe şeklinde desteklenmektedir. Destek bedeli her yıl, ilan edilen yeniden değerlendirme oranında artırılmaktadır. Enerji yoğunluğu, karbon yoğunluğu veya spesifik enerji tüketiminin azaltımına yönelik desteklerin uygulanmasına ilişkin usul ve esasların belirlenmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir.

Bununla birlikte 2021, 2022 ve 2023 yıllarında Bakanlığımız ile gönüllü anlaşma imzalayan 25 endüstriyel işletmenin enerji yoğunluğu değişimleri izlenmiştir. Endüstriyel işletmelerin 2024 yılı enerji yoğunluğu değerleri ve referans enerji yoğunluğuna göre enerji yoğunluğu azaltım/artırım oranları hesap edilerek işletmelere bildirilmiştir. Bu bağlamda, enerji yoğunluğunu azaltan 6 endüstriyel işletmeye 6.000.000 TL enerji fatura desteği sağlanmıştır.

Enerji Verimliliği Yatırımlarına 5’inci Bölge Teşvikleri

Yıllık asgari 500 TEP enerji tüketimi olan mevcut imalat sanayi tesislerinde gerçekleştirilecek, mevcut duruma göre en az %15 oranında enerji tasarrufu sağlayacak şekilde tasarlanan enerji verimliliğine yönelik yatırımlar, yapılacağı bölgeye bakılmaksızın 5’inci bölgede yapılacak olan yatırımlara sağlanan katma değer vergisi istisnası, gümrük vergisi muafiyeti, vergi indirimi, sigorta primi işveren hissesi desteği, faiz desteği ve yatırım yeri tahsis teşviklerinden yararlandırılmaktadır.

Bakanlığımız tarafından yapılan incelemeler sonucunda onaylı projeler 5’inci Bölge teşvikleri kapsamına alınmaktadır. 2025 yılında uygulaması tamamlanan 2 yatırımın yerinde incelemesi yapılarak hazırlanan gerçekleşme raporu Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı’na iletilmiştir. Destek kapsamında 5 başvurunun uygulaması devam etmektedir.

Enerji Verimliliğinin Artırılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Verimliliğinin Artırılması

Enerji Verimliliği Stratejisinin ve Eylem Planının Koordinasyon ve İzlemesi Çalışmaları

Türkiye'nin net sıfır hedefine ulaşılması, arz güvenliğinin sağlanması ve enerji maliyetlerinin düşürülmesi amacıyla 2024 yılında Enerji Verimliliği 2030 Strateji Belgesi ve II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı uygulamaya alınmıştır. Enerji Verimliliği 2030 Strateji Belgesi'nde 10 stratejik amaç ve 23 hedef belirlenmiştir. Belirlenen hedeflere ulaşmak için Eylem Planında; sanayi ve teknoloji, bina ve hizmetler, enerji, ulaştırma, tarım, ortak konular, start-up ve dijitalleşme olmak üzere toplam 7 tematik başlıkta 61 eyleme ve 266 faaliyete yer verilmiştir.

II. UEVEP ile 2024-2030 yılları arasında 20,2 milyar ABD Doları enerji verimliliği yatırımı yapılması ve kümülatif olarak 37,1 MTEP birincil enerji tasarrufu sağlanması hedeflenmiştir. Hedeflerin gerçekleştirilmesiyle 2030 yılına kadar emisyonlarda kümülatif 100 milyon ton CO₂eşdeğeri azaltım sağlanacağı hesaplanmıştır.

II. UEVEP'in uygulanmasına yönelik yapılan etki analizi çalışmaları kapsamında 2024 yılında tüm sektörlerde enerji verimliliğine toplam 3 milyar 352 milyon dolar yatırım yapıldığı ve bu sayede 1 milyon 544 bin TEP enerji tasarrufu ve 4 milyon 775 bin CO₂ eşdeğer emisyon azaltımı sağlandığı hesaplanmıştır. Etki analizi sonuçları, 2024 yılı için II. UEVEP hedefinin gerçekleşme oranının %129 olduğunu göstermektedir.

UEVEP İzleme ve Yönlendirme Kurulu

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı İzleme ve Yönlendirme Kurulu 07.12.2019 tarihli ve 2019/27 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi ile ihdas edilmiştir. Kurul'un görevi; kamu kesimi ile özel sektör ve sivil toplum kuruluşlarının katılımcı bir yaklaşımla ve iş birliği çerçevesinde hareket etmesini gerekli kılan enerji verimliliği çalışmalarının ülke genelinde tüm sorumlu ve ilgili kurum ve kuruluşlar nezdinde etkin olarak yürütülmesi, ulusal düzeyde enerji verimliliği stratejilerinin belirlenmesi, eylem plan ve programlarının hazırlanması, Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı da dahil olmak üzere gerçekleştirme düzeylerinin takip edilmesi, etkin bir biçimde uygulanabilmesi için koordinasyonun sağlanması, sonuçlarının izlenmesi, gerektiğinde değiştirilmesi ve güncellenmesidir.

Kurulun gerçekleştirilen 4. toplantısında mevcut binalarda ısı yalıtımına yönelik etki analizi ve destek mekanizma önerisinin geliştirilmesi ve kamuda enerji dönüşümü konularında iki adet çalışma grubu kurulması ve çalışma grubu çıktılarının tamamlandıktan sonra UEVEP İzleme ve Yönlendirme Kurulu'na sunulması kararları alınmıştır.

Denetim Çalışmaları

5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu ve ikincil mevzuatı kapsamında bina, endüstriyel işletme, elektrik üretim tesisi ve organize sanayi bölgelerine ait enerji tüketimi verilerinin ve enerji yönetimi bilgilerinin toplanması, izlenmesi ve raporlanması, kamu binalarında enerji tasarrufu genelgesi kapsamında kamu binalarının enerji tasarruf önlemlerinin alınması ve enerji yöneticisi bildirimleri E-Devlet üzerinden Enerji Verimliliği Veritabanı (ENVER Portalı) aracılığıyla yapılmaktadır. 2025 yılında toplam 358 adet denetim gerçekleştirilmiştir. Denetimlerin takibine yönelik Denetim Takip Yazılım sistemi kurulmuş ve kullanıma açılmıştır.

Ayrıca, 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu'nun 10. maddesine göre 2026 yılında uygulanacak olan idari para cezalarına ilişkin hazırlanan tebliğ 31.12.2025 tarihinde 33124 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır.

Veri Analizi ve Gösterge Çalışmaları, Sektörel Göstergeler ve Enerji Yoğunluğunun İzlenmesi

Resmi istatistik programı kapsamında yer alan “Enerji Yoğunlukları ve Endeksi” göstergesi her yıl Bakanlığımızca hesaplanmakta ve haber bülteni olarak yayımlanmaktadır. Söz konusu gösterge için TÜİK’ten kalite belgesi almaya hak kazanılmıştır.

Türkiye’nin 2024 yılı birincil enerji yoğunluğu 0,125 TEP/bin 2015\$, nihai enerji yoğunluğu ise 0,098 TEP/bin 2015\$ olarak hesaplanmış ve Bakanlık resmi internet sitesinde yayımlanmıştır. 2000-2024 döneminde birincil ve nihai enerji yoğunluklarında sırasıyla yıllık ortalama %1,8 ve %1,7 oranında ilerleme sağlanmıştır. Bu dönemde birincil enerji yoğunluğunda %34,6; nihai enerji yoğunluğunda %34,4 oranında iyileşme göstermiştir.

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının merkez bina/yerleşkelerinde enerji yönetimine ilişkin çalışmaların takibi EVÇED tarafından yapılmakta ve dönemsel yapılan analizler raporlanarak ilgili birimlerimiz ile paylaşılmaktadır. Merkez bina/yerleşkelerimizde 2018-2024 döneminde kullanım alanı başına enerji tüketimi %21,7 oranında düşmüş, bu sayede parasal karşılığı 50 milyon TL olan yaklaşık 2.121 tep enerji tasarrufu sağlanmıştır.

Enerji Verimliliği Kıyaslama Çalışmaları

5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu uyarınca, enerji yoğun sektörlerde enerji yönetimi, izleme, analiz ve projeksiyon çalışmaları kapsamında sektörel kıyaslama raporları hazırlanmaktadır. Kıyaslama çalışmaları kapsamında hazırlanan raporlar yardımıyla spesifik enerji tüketimine yönelik göstergeler oluşturulmakta ve ele alınan her bir sektör için enerji tüketiminin proses bazında analizi ve enerji tasarruf potansiyelinin belirlenmesi çalışmaları gerçekleştirilmektedir. 2024 yılına ait Çimento, Cam, Tekstil, Şeker, Seramik, Kâğıt, Demir-Çelik ve Bina sektörleri için kıyaslama çalışmaları gerçekleştirilmiştir.

Kıyaslama çalışmaları kapsamında 56’sı entegre 13’ü öğütme ve paketleme olmak üzere toplam 69 adet çimento tesisi, 23 cam fabrikası, 28 adet şeker fabrikası, 18 adet seramik fabrikası ve 2.554 adet bina incelenerek proses ve bina tipolojileri bazında analizler yapılmış ve göstergeler oluşturulmuştur.

Enerji Etüt Çalışmalarının İzlenmesi

Enerji verimliliği mevzuatı kapsamında belirli büyüklükteki kamu binaları, ticari binalar ve endüstriyel işletmeler detaylı enerji etütleri, termik santraller ise atık ısı odaklı enerji etütleri yapmakla yükümlüdür. 2025 yılında bina ve hizmetler sektöründe 110 adet, sanayi sektöründe ise 265 adet etüt raporu Bakanlığımıza ulaşmıştır. Söz konusu etüt raporları değerlendirmeye alınarak enerji verimliliği politikalarının geliştirilmesine yön gösterici sektörel analizler yapılmıştır.

Atık ısı odaklı enerji etütlerine ilişkin rapor şablonu ve etüt kılavuzu hazırlanarak Bakanlığımız internet adresinde yayımlanmıştır. 2025 yılı içerisinde 15 termik santral atık ısı odaklı enerji etüdü yaparak Bakanlığımıza iletmıştır. Söz konusu etütler, rapor şablonu ve etüt kılavuzuna göre değerlendirilmiş ve termik santrallere eksiklik ve uygunsuzluklarla ilgili geri bildirim yapılmıştır.

Enerji Hizmet Piyasasının Geliştirilmesi ve Yetkilendirme Çalışmaları

Yetkilendirme Faaliyeti

Bakanlığımız tarafından üniversitelere ve meslek odalarına Enerji Verimliliği Kanunu ve ikincil mevzuatı kapsamında eğitim hizmeti verebilmeleri ve enerji verimliliği danışmanlık şirketlerini yetkilendirebilmeleri için beş yıl süre ile yetki belgesi verilmektedir. Bu kapsamda, Gazi, Isparta Uygulamalı Bilimler, Karamanoğlu Mehmetbey, Osmaniye Korkut Ata ve Yıldız Teknik Üniversiteleri ile TMMOB Makine Mühendisleri Odası Bakanlığımız tarafından yetkilendirilmiştir.

Enerji verimliliğini artırmasına yönelik olarak; etüt ve verimlilik artırıcı proje hazırlama, proje uygulama ve danışmanlık hizmetlerinin sunulması ile yetkileri kapsamında enerji yöneticisi eğitimi düzenlemesi amacıyla konularında hizmet vermek üzere enerji verimliliği danışmanlık şirketlerinin (EVD) yetkilendirmeleri yapılmaktadır. 2025 yılında EVD şirketi yetki belgesi başvurusu kapsamında sanayi sektöründe 7 adet, bina ve hizmetler sektöründe 4 adet ve yetki belgesi yenilemek amacıyla 4 adet olmak üzere toplam 15 adet yetki belgesi düzenlenmiştir.

2025 yılı sonu itibarı ile 6 adet yetkilendirilmiş kurum ve 69 adet EVD şirketi bulunmaktadır. EVD şirketlerinden bina ve hizmetler sektöründe 55 şirket, sanayi sektöründe 44 şirket, iki sektörde 30 şirket ve eğitim hizmetlerinde ise 5 şirket yetkilidir.

Yetkin İnsan Kaynağının Geliştirilmesi Çalışmaları

Enerji Yöneticisi ve Etüt-Proje Eğitimleri İçin Kurs Düzenleme Çalışmaları

Enerji Verimliliği Kanunu kapsamına giren endüstriyel işletmeler, binalar, enerji üretim tesisleri ve organize sanayi bölgeleri enerji yönetimi ile ilgili faaliyetleri yerine getirmek üzere yönetim adına sorumlu, enerji yöneticisi sertifikasına sahip bir kişiyi görevlendirilmekle yükümlü tutulmuştur. İklim değişikliğiyle mücadele ve yeşil dönüşüme katkı sağlamak amacıyla, enerji verimliliği, yenilenebilir enerji, alternatif yakıt kullanımı, hidrojen ve karbon yakalama, kullanım ve depolama gibi sıfır ve düşük sera gazı emisyonlu uygulama ve teknolojilerin kullanımı ve planlaması ile sürdürülebilirliğe yönelik döngüsel ekonomi, kaynak verimliliği, toplam ve birim ürün veya fayda başına karbondioksit salımlarının ve enerji verimliliği tedbirleri ile azaltılabilecek salım miktarlarının belirlenmesi, su ayak izi ve yaşam döngüsü analizi faaliyetlerinin yerine getirilmesi çalışmalarını yürütecek enerji yöneticilerinin yetiştirilmesi için 2025 yılı içerisinde 211 kişiye enerji yöneticisi eğitimi bina ve/veya sanayi sektörlerinde eğitim, etüt, danışmanlık ve verimlilik artırıcı proje hizmetlerini yürütebilmeleri için 30 kişiye etüt proje eğitimi ve enerji verimliliği önlemlerinin uygulanması sonucu sağlanan enerji tasarruflarının doğrulanması ve raporlanması çalışmaları için 18 kişiye ölçme ve doğrulama eğitimi verilmiştir.

Ayrıca, Bakanlığımız haricinde yetkilendirilmiş kurum ve şirketler tarafından 830 kişiye enerji yöneticisi eğitimi, 140 kişiye bina/sanayi etüt proje eğitimi verilmiştir.

Bugüne kadar toplam 13.262 kişi enerji yöneticisi, 812 sanayi etüt proje, 671 bina etüt proje ve 124 ölçme ve doğrulama uzmanı olarak eğitilerek sertifikalandırılmıştır.

“Birleşik Arap Emirlikleri tarafından düzenlenen ve en prestijli enerji temalı ödüllerden olan “Emirates Energy Awards” kapsamında, “Eğitim ve Bilinçlendirme” kategorisinde “Enerji Verimliliği Eğitim Programı” çalışmaları, bölgesinde örnek teşkil ettiği değerlendirilerek ödüle layık görülmüştür.”

Tablo 37 :2025 Yılı İtibarıyla Düzenlenen Sertifika Sayıları

Sertifika Türü	Adet
Enerji Yöneticisi (EY-SEY-BEY)	13.262
Sanayi Etüt Proje	812
Bina Etüt Proje	671
Ölçme Doğrulama	124
TOPLAM	14.869

Uygulama Eğitimi veya Laboratuvar Kullanım Desteği Verilmesi

Bakanlığımız tarafından yetkilendirilmiş kurumlar eğitim hizmetlerini Bakanlığımız eğitim tesislerinde kiralama yaparak gerçekleştirebilmektedir. Bu kapsamda; 8 adet eğitim programı için kiralaması yapılmıştır. Ayrıca yapılan söz konusu eğitim programlarının izleme ve denetleme çalışmaları da gerçekleştirilmiştir.

Enerji Verimliliği Tesisinin kiraya verilmesi, yetkilendirme işlemleri ile gerçekleştirilen sınav ve sertifikasyon işlemleri kapsamında gelir elde edilerek Hazineye katkı sağlanmaktadır.

Merkezi Sınavlar ve Sertifika

Enerji yöneticisi, sanayi/bina etüt proje ve ölçme-doğrulama eğitimlerini tamamlayarak sertifika almak isteyenler için Bakanlığımız ile birlikte eş zamanlı olarak İstanbul, İzmir, Osmaniye ve Ordu illerinde Yıldız Teknik Üniversitesi, İzmir Bakırçay Üniversitesi, Osmaniye Korkut Ata Üniversitesi ve MEB'e bağlı bir ortaokul ile yapılan iş birliği çerçevesinde 20 Nisan 2025 ve 25 Ekim 2025 tarihlerinde düzenlenen merkezi sınavlara toplam 1.732 kişi katılım sağlamıştır.

Verimli Isıtma ve Soğutma Sistemlerinin Yaygınlaştırılmasına ve Isı Piyasasının Geliştirilmesine Yönelik Çalışmalar

Kojenerasyon Verim Belgesi

Teknolojisine bağlı olarak tanımlanan asgari verim değerini, elektrik/ısı oranı değerini ve en az %10 ve üzeri birincil enerji tasarrufu sağlayan kojenerasyon tesisi verim belgesi düzenlenmektedir. 2025 yılı içerisinde kojenerasyon verim belgesi almak üzere yapılan başvurular incelenmiş olup toplam elektrik azami çıkış gücü 27,2 MWe ve ısı azami çıkış gücü 104,2 MWt olan 4 adet kojenerasyon verim belgesi düzenlenmiştir.

Tablo 38: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesisler

VERİM BELGESİ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	TESİS SAYISI (ADET)	KURULU GÜÇ (kWe)	KURULU GÜÇ (kWt)
Kojenerasyon	10	37	31	43	24	8	13	16	16	7	2	3	209	602.485	839.650
Mikro-kojenerasyon	2	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	4	241	397
Atık Isı	5	1	1	1	4	1	1	-	1	2	4	1	22	127.076	0
TOPLAM	17	38	32	44	28	9	16	16	17	9	6	4	235	729.802	840.047

Kojenerasyon tesislerinin devreye alınması ile sağlanacak birincil enerji kaynağı tasarrufunun yıllık 171.161 MWh olacağı ve sağlanan tasarruf sonucu 38.961 ton eş.CO₂eşd./yıl emisyon salınımının önüne geçileceği öngörülmektedir. Kojenerasyon Verim Belgesi alan ve faaliyete geçen 5 tesiste verim belgesinde belirtilen değerlerin kontrolü için yerinde inceleme çalışmaları yapılmıştır. Yapılan teknik inceleme sonucu, mevzuatta tanımlanan asgari kriterleri sağlayamayan bir tesisin verim belgesi iptal edilmiştir.

Tablo 39: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesislerin Sektörel Dağılımı

SEKTÖR	ALT SEKTÖR	ELEKTRİK KURULU GÜÇ (kWe)	ISIL KURULU GÜÇ (kWt)
SANAYİ	AĞAÇ	17.112	21.476
	ALÇI	1.440	1.170
	CAM	14.285	0
	ÇİMENTO	104.467	0
	DEMİR ÇELİK	250	299
	GIDA	90.925	193.824
	KAĞIT	52.028	71.968
	KİMYA	10.749	6.664
	MADEN	5.786	1.204
	MANYEZİT	1.234	0
	METAL DIŞI	5.860	5.798
	PLASTİK	45.169	129.634
	SERAMİK	11.016	8.721
	TARIMSAL	233	277
	TEKSTİL	68.080	75.114
	TÜTÜN	10.681	10.645
	SAVUNMA	50	85
BİNA	AVM	30.235	30.602
	HASTANE	188.474	197.202
	HİZMET	44.361	56.186
	OTEL	19.423	20.808
	OKUL	7.793	8.137
	KONUT	151	235
TOPLAM		729.802	840.048

Isıtma ve Soğutmada Elektrifikasyonun Yaygınlaştırılmasına Yönelik Çalışmalar

Dünya Bankası işbirliği ile Türkiye'nin ısı pompası potansiyelinin tespit edilmesi ve bu potansiyelin yatırıma dönüştürülebilmesi amacıyla "Türkiye Isı Pompası Piyasası Değerlendirmesi Projesi" tamamlanmıştır. Proje kapsamında, sürdürülebilir ısıtma ve soğutmaya desteklemek için TS825'e göre Türkiye'nin beş farklı iklim bölgesini temsil eden seçilmiş 14 ilde (Ağrı, Ankara, Antalya, Bursa, Erzurum, Eskişehir, Hatay, İstanbul, İzmir, Kahramanmaraş, Kayseri, Konya, Sivas ve Van) ısı pompaları için teknik ve pazar potansiyeli değerlendirilmiştir. Bununla birlikte ısı pompaları farklı teknolojiler ile ekonomik, teknolojik ve sosyolojik açıdan kıyaslanarak uygulanabilirliği değerlendirilmiştir.

Elektrifikasyonun temel araçlarından olan ısı pompalarının potansiyelini gösteren ısı haritası ih.enerji.gov.tr adresi üzerinden kamuoyunun kullanımına açılmıştır. Ayrıca, ısı pompalarına yönelik teşvik programları Enerji Verimliliği Kanunu kapsamında Bakanlığımız tarafından sağlanan enerji verimliliği destekleri kapsamına alınmıştır.

Isı Mevzuatının Hazırlanmasına Yönelik Çalışmalar

Isı kullanıma bağlı enerji tüketiminin azaltılması, ısıtma-soğutma sistemlerinin dekarbonizasyonu, toplam ısı potansiyelinin değerlendirilmesi ve yenilenebilir kaynaklara bağlı ısıtma ve soğutma sistemlerinin

yaygınlaştırılmasına yönelik çalışmalar yürütülmektedir. Bu kapsamda, ülkemiz için ısı mevzuatı altyapısının oluşturulması amacıyla bölgesel ısıtma sistemleri, ısı haritalandırmaları, ısı planları, yenilenebilir enerji kaynaklı teknolojilerin yaygınlaştırılması ve atık ısının ortak kullanımı konularında çalışmalar devam etmektedir.

Kamuda Enerji Dönüşümünün Sağlanmasına Yönelik Çalışmalar

04.11.2023 tarih ve 2023/15 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi ile; 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu'na göre enerji yöneticisi görevlendirmekle yükümlü kamu binaları için 2019/18 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi ile belirlenen %15 enerji tasarruf hedefi, 2030 yılına kadar asgari %30 olacak şekilde güncellenmiştir. Belirlenen tasarruf hedefine ulaşılarak enerji verimliliğinin ve emisyon azaltımının sağlanması amacıyla Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının koordinasyonunda hazırlanan "Kamu Binalarında Tasarruf Hedefi ve Uygulama Rehberi (2024-2030)" Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanmıştır. Kamu binalarında tasarruf hedefi kapsamına giren tüm bina ve yerleşkeler Bakanlığımız tarafından izlenmektedir. 2019-2024 döneminde kamu binalarında yapılan enerji verimliliği yatırımları ile toplam 82.630 TEP tasarruf sağlanmıştır. Söz konusu tasarrufun ekonomik karşılığı 2025 yılı fiyatları ile 2,6 milyar TL'dir.

Enerji verimliliği mevzuatı kapsamında kamu kurumları için tanımlanan yükümlülüklerin açıklandığı bir kılavuz hazırlanarak tüm kamu kurumları ile paylaşılmıştır. 2025 yılı içerisinde kamu sektöründe çalışan enerji yöneticileri ve enerji verimliliği sorumlularına toplam 2.300 kamu personelinin katılımıyla 6 grup halinde enerji verimliliği mevzuatı, kamu binaları tasarruf hedefi ve enerji performans sözleşmeleri konulu yüz yüze ve çevrimiçi eğitim programları düzenlenmiştir.

Kamuda enerji performans sözleşmeleri mevzuatı kapsamında kamu kurumlarına teknik destek verilmektedir. 2025 yılında 1 adet güneş enerji santrali (GES) devreye alınmış 1 tane GES de sözleşmeye bağlanmıştır. Bu kapsamda, 5 farklı enerji performans sözleşmesi ihalesi ile 31 MWe GES kurulumu işi sözleşmeye bağlanmıştır.

Genel Aydınlatmada LED Dönüşümünün İzlenmesi ve Etki Analizi

Kamu kaynaklarının etkili, ekonomik ve verimli kullanılmasına ilişkin olarak Tasarruf Tedbirleriyle İlgili 2024/7 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi 17 Mayıs 2024 tarihli ve 32549 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Genelgede yer alan "Genel aydınlatmada LED dönüşümü ve diğer tasarruf sağlayıcı tedbirler ivedilikle uygulamaya geçilecektir." hükmü uyarınca gerekli çalışmalar yürütülmüştür. Bu kapsamda Genel Aydınlatma Kapsamında LED Armatürlerin Kullanımına İlişkin Usul Ve Esaslar güncellenmiştir. Bakanlığımız Stratejik Planı 2024-2028 ve II. UEVEP "E5. Genel Aydınlatmada Enerji Verimliliğinin Artırılması" hedefi kapsamında genel aydınlatma tesislerinde LED armatür uygulanması ve dönüşümü gerçekleştirilmektedir. 2025 Aralık ayı sonu itibarıyla 439.069 adet armatür değişimi gerçekleştirilmiştir. Yapılan uygulamalar sayesinde yıllık yaklaşık 161 GWh elektrik tasarrufu sağlanacağı hesaplanmıştır.

Sabit Saat Uygulamasına İlişkin İzleme, Değerlendirme ve Bilgilendirme Çalışmaları

Sabit saat uygulamasının enerji sistemi üzerindeki etkilerinin belirlenmesine yönelik olarak elektrik tüketim verileri esas alınmak suretiyle tasarruf hesaplamaları gerçekleştirilmekte söz konusu uygulamanın sonuçları izlenmekte ve değerlendirilmektedir. Bu çerçevede yapılan çalışmalar dikkate alınarak CİMER üzerinden iletilen başvurulara ilgili mevzuat kapsamında cevap verilmektedir. 2017-2025 arasında 3472 adet CİMER başvurusu cevaplanmıştır.

Yaz saati uygulamasının başladığı Ekim 2016 ile Mart 2025 tarihleri arasında ise hesaplanan enerji tasarrufu miktarı yaklaşık 13 TWh dir. Elde edilen tasarruf, meskenlerde tek zamanlı tarifelerde 13,63 Milyar TL, üç zamanlı tarife dikkate alındığında 27 Milyar TL tasarrufa karşılık gelmektedir.

Enerji Verimliliği Bilincinin Artırılmasına Yönelik Çalışmalar

Eğitim Seminerleri

Enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji kaynakları konusunda kamuoyunun bilgi ve bilinç düzeyini artırmak amacıyla çalışanlar, hane halkı ve öğrencilere yönelik seminer verilmiş olup bu etkinliklere 16.372 kişi katılmıştır.

Sektör Profesyonellerine Yönelik Farkındalık Programları

Sanayide, bina ve hizmetler sektöründe enerji verimliliğinin artırılmasına katkı sağlamak amacıyla webinar serileri başlatılmıştır. Söz konusu webinarlarda iyi uygulama örnekleri paylaşılarak uygulayıcı kuruluşlar tarafından gerçekleştirilen projelere ilişkin başarı hikayeleri paylaşılmaktadır. 2025 yılı içerisinde düzenlenen toplam 13 adet webinar aracılığıyla 9.294 kişiye ulaşılmıştır.

Organize Sanayi Bölgeleri Üst Kurulu (OSBÜK) işbirliğinde sanayide enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik bilinçlendirme programı başlatılmıştır. Bu kapsamda, Konya, İzmir, Mersin ve Başkent OSB'lerinde çalıştay programları gerçekleştirilmiştir.

Enerji Verimliliği Haftası Etkinlikleri

6-12 Ocak 2025 Enerji Verimliliği Haftası boyunca yüz yüze ve çevrim içi olarak farklı konu başlıklarında toplantılar (sanayide, konutlarda, binalarda ve kamuda enerji dönüşümü, finansman, yapay zeka, enerji yönetim sistemleri, enerji performans sözleşmeleri vb.) düzenlenmiştir. Söz konusu toplantılara 42 panelist katılarak toplam 2.343 kişiye ulaşılmıştır. Ülke çapında, kamu kurumlarından sivil toplum kuruluşlarına kadar paylaşılan çeşitli afişler, brandalar ve videolar ile insanlar bilinçlendirilmiştir.

Tüm bakanlıklara, valiliklere, belediyelere, OSB'lere, sektör birliklerine, enerji dağıtım şirketlerine enerji verimliliği tanıtım materyalleri (videolar, animasyonlar, broşürler, posterler vb.) iletilerek kamuya açık alanlarında, toplu taşıma duraklarında, açık hava billboardalarında, hizmet binalarındaki dijital ekranlarında ve sosyal medya hesaplarında enerji verimliliği görsellerine yer verilmiştir. Valiliklere bağlı İl Enerji Yönetim Birimleri talepte bulunan okullara ve kamu kuruluşlarına bilinçlendirme eğitimleri vermiştir.

Yarışmalar

Endüstriyel işletmeler tarafından uygulanan enerji verimli ve çevreye duyarlı proje ve teknolojilerin ortaya çıkarılması, tanıtılması ve yaygınlaştırılması; işletmeler arasında bilgi ve deneyim paylaşımının artırılması ile enerji verimliliği alanında yeni ve benzer çalışmaların teşvik edilmesi amacıyla Sanayide Enerji Verimliliği Proje Yarışması'nda Kategori 2 kapsamında yapay zekâ kontrolü ile merkezi ısıtma uygulamaları, değirmenlerde enerji verimliliği çalışmaları, iklimlendirmede atık ısı geri kazanım projeleri ve tesis içi buhar verimliliği projeleri; Kategori 3 kapsamında ise rafinerilerde enerji verimliliği çalışmaları, Enerji LP ve kolon optimizasyonu projeleri ve çoklu hava şoklama sistemi adlı projeler, Bakanlığımız, TOBB ve akademisyenlerden oluşan jüri heyeti tarafından değerlendirilerek dereceye girenler belirlenmiş ve ödülleri takdim edilmiştir.

Benzer şekilde, bina sektöründe uygulanan enerji verimli ve çevreye duyarlı proje ve teknolojilerin belirlenmesi, tanıtılması ve yaygınlaştırılması amacıyla düzenlenen Binalarda Enerji Verimliliği Proje Yarışması kamu binası, üniversite ve ticari bina olmak üzere üç kategoride gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız ve T.C. Millî Eğitim Bakanlığı iş birliği ile ilköğretim öğrencileri arasında düzenlenen resim yarışmasına 66 ilden 2.264 başvuru, öykü yarışmasına 54 ilden 1.341 başvuru yapılmıştır. TÜBİTAK iş birliği ile düzenlenen lise öğrencileri arasında yapılan enerji verimliliği konulu proje yarışmasında 57 proje yer almıştır. Dereceye giren öğrenciler belirlenmiş ve ödülleri ile teşekkür belgeleri öğrencilere iletilmiştir. Resim ve öykü

yarışmasında jüri üyeleri tarafından seçilen 15 resim ve 3 öykü 11. Enerji Verimliliği Forum ve Fuarı'nda, sergilenmiştir.

2025-2026 yılı eğitim-öğretim yılı için Resim Öykü Yarışmaları duyurusuna çıkmış ve başvurular alınmıştır.

Tanıtım ve Bilinçlendirme Araç ve Malzemelerinin Üretilmesi

2025 yılında enerji verimliliği bilincini artırmak ve farkındalık oluşturmak amacıyla kamu kurum ve kuruluşları ile özel sektör firmalarına, okullara ve çeşitli eğitim kurumlarına 285 adet afiş, 687 adet boyama kitabı, 2.812 adet broşür ve kitapçık ücretsiz olarak gönderilmiştir.

9 yaş ve üzeri grubundaki çocuklarda enerji kültürünün ve enerji verimliliği bilincinin geliştirilmesi amacıyla enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji konularında Enerji Dedektifi ve Bil Bakalım adlı iki farklı oyun tasarlanmıştır. 207 adet oyun seti ilköğretim okulları ile öğrencilere yönelik yapılan etkinliklerde dağıtılmıştır.

Enerji Verimliliği Forum ve Fuarı

6-7 Ekim 2025 tarihlerinde İstanbul Kongre Merkezi'nde Cumhurbaşkanımız Sayın Recep Tayyip EDOĞAN'ın teşrifleriyle 11. Enerji Verimliliği Forum ve Fuarı (11. EVF) düzenlenmiş, toplamda 5.048 kişinin katılımıyla başarılı bir şekilde tamamlanmıştır. Ülkemizde enerji verimliliği alanında en kapsamlı ve öncü organizasyon olma özelliğini taşıyan Forum ve Fuar'da; kamu, özel sektör, akademi ve sivil toplum kuruluşlarından binlerce temsilci bir araya gelmiştir. "Enerjimiz verimli, geleceğimiz güvenli" temasıyla düzenlenen etkinlikte, "Rekabet Gücünü Artırmak ve Emisyonları Azaltmak: Sanayinin Dönüşümü için Temel Enerji Verimli Teknolojiler ve Çözümler", "Enerji Verimliliğine Giden Yol: Akıllı ve Sürdürülebilir Çözümler", "Karbonun Yeni Ekonomisi", "Eski Binalar, Yeni Yöntemler: Net Sıfır Gelecek için Yenileme Çözümleri", "Enerji Verimliliğini Fonlama Yaklaşımından Finanse Etmeye Geçiş", "Belediye Başkanları Oturumu", "CEO'lar Oturumu", "Enerji Sisteminin Yeniden Tasarımı: Enerji 2.0", "Tarladan Sofraya Verimlilik: Tarımsal Üretimde Enerji Verimliliği", "Yapay Zekâ ve Dijital Çözümler", "Start-Up Oturumu"ve "Kamu Oturumu"başlıklı 12 panel gerçekleştirilmiştir. Fuara, 78 kuruluş ve STK stantlı katılım sağlarken, 25 kuruluş da sponsor olarak destek vermiştir.

Uluslararası İşbirliği ve Projeler

Uluslararası İşbirlikleri

Azerbaycan-Türkiye Enerji Forumu'nun dördüncü toplantısı 4 Eylül 2025 tarihinde İzmir'de gerçekleştirilmiştir. IV. Forum kapsamda enerji sektörü kaynaklı sera gazı emisyonlarının hesaplanması konusunda iş birliğinin sürdürülmesi, Azerbaycan için dijitalleşme çalışmalarının yapılması ve Azerbaycan için UEVEP hazırlanması konularında çalışmalar yürütülmesi kararlaştırılmıştır. Belirlenen yeni faaliyet alanları kapsamında üç alt çalışma grubu oluşturulmuş ve 5 farklı alt çalışma grubu toplantısı yapılmıştır.

Türkiye-Japonya Enerji Forumu kapsamında oluşturulan beş çalışma grubundan biri olan Enerji Verimliliği Çalışma Grubu çerçevesinde ülkemizdeki enerji verimliliği gelişmelerinin aktarılması ile enerji verimliliği yatırım ortamının ve muhtemel iş birliklerinin geliştirilmesi üzerine çalışmalar sürdürülmektedir.

Alman-Türk Enerji Forumu Enerji Verimliliği Çalışma Grubu faaliyetleri çerçevesinde; 7-9 Nisan 2025 tarihlerinde Almanya'ya gerçekleştirilen ziyarette iş birliği, yatırım ve ortak proje imkânları değerlendirilmiştir. 23 Haziran 2025 tarihinde Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nın (NEEAP) izlenmesine yönelik olarak Türkiye ve Almanya tarafları arasında çevrim içi bir teknik toplantı gerçekleştirilmiştir. Türkiye'de uygulanması planlanan EPC pilot projesi kapsamında proje tasarımı, finansman ve sözleşme yapısına ilişkin çalışmalar ileriye taşınmış, ilgili paydaşlarla yürütülen görüşmeler sonucunda anlaşma sürecinde son aşamaya gelinmiştir.

Türk-Suudi Koordinasyon Konseyi II. Dönem Toplantısı'nda imzalanan "Sanayi, Yatırım, Altyapı ve Enerji Komitesi"nin Birinci Dönem Toplantı Protokolü" ekinde yer alan 21 girişim kartından biri olan "Stratejik Bilgi

Değişiminin Teşvik Edilmesi ve Enerji Verimliliğinin Desteklenmesi” çerçevesinde sürdürülen çalışmalar kapsamında 16 Eylül 2025 ve 9 Aralık 2025 tarihlerinde iki ayrı çevrim içi toplantı gerçekleştirilmiştir.

15 Aralık 2025 tarihinde Moğolistan Enerji Düzenleme Komisyonu temsilcilerinden oluşan Heyet ile Bakanlığımızda toplantı düzenlenmiştir. Toplantı programı kapsamında her iki ülkedeki enerji verimliliği gelişimine ilişkin karşılıklı değerlendirmelerde bulunulmuş ve iş birliği imkanları görüşülmüştür.

Uluslararası Enerji Ajansı tarafından kurulan Sanayide Dekarbonizasyon Çalışma Grubu’nun bir parçası olarak EVÇED yer almaktadır. Bu kapsamda, iyi uygulama örneklerinin de paylaşıldığı bir dizi çalışma grubu toplantısına EVÇED hibrit olarak katılım sağlamıştır.

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) ile yürütülen çalışmalar kapsamında;

- Sektörel enerji tüketimi ve enerji verimliliğine ilişkin verileri içeren Enerji Verimliliği Soru Formu doldurularak Uluslararası Enerji Ajansı’na iletilmiş ve gelen sorular cevaplanmıştır.
- Uluslararası Enerji Ajansı tarafından sanayi sektöründe enerji verimliliği uygulamalarında acil eylem ihtiyacını karşılamak amacıyla oluşturulan Enerji Verimliliği Uygulama Hamlesi (Energy Efficiency Implementation Drive) çalışmalarına katılım sağlanarak veri toplama, enerji yönetimi ve kıyaslama çalışmalarımız hakkında bilgi ve tecrübe aktarımında bulunulmuştur.
- UEA tarafından küresel enerji verimliliği gelişmelerinin bir araya getirildiği rapor olan ve her yıl yayımlanan “Energy Efficiency” raporuna 2025 yılında da görüş verilmiş ve ülkemize ilişkin güncel verilerin yer alması sağlanmıştır.
- UEA çerçevesinde gelen rapor, talep ve belgeler incelenerek görüşlerimiz DİGM’ye iletilmiştir.
- End-Use Working Party (EUWP) ve Energy Efficiency Working Party (EEWP) çalışma gruplarına iştirak edilerek çalışmalar takip edilmiş ve Teknolojik İş Birliği Programları (TCP) toplantılarına katılım sağlanmıştır.
- 7-11 Nisan 2025 tarihlerinde UEA tarafından ülkemizde gerçekleştirilen “Türkiye Enerji Sektörü Derinlemesine İncelemesi” toplantılarına katılım sağlanarak sunum ve katkılarımız aktarılmıştır.
- 11-13 Haziran 2025 tarihlerinde UEA ve AB ortaklığında Belçika’da düzenlenen 10’uncu Küresel Enerji Verimliliği Yıllık Konferansı’na katılım sağlanmış ve ülkemiz katkıları aktarılmıştır.

Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT), Karadeniz Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (KEİ), Birleşmiş Milletler Asya ve Pasifik Ekonomik ve Sosyal Komisyonu (UNESCAP) ve Türk Devletleri Teşkilatı (TDT) bünyesinde yürütülen çalışmalar ve oluşumlar takip edilmiş, DİGM aracılığıyla görüş ve değerlendirmelerimiz iletilmiştir.

• **Türkiye-Danimarka Stratejik Sektör İş Birliği Enerji Projesi: Verimli ve Düşük Karbonlu Isıtma ve Soğutma (Faz 3)**

Bakanlığımız ile Danimarka Enerji Ajansı arasında 2017 yılından bu yana sürdürülen sektörel işbirliği çalışmaları kapsamında bölgesel ısıtma ile ilgili detaylı çalışmalar gerçekleştirilmiş olup Stratejik Sektör İşbirliğinin 3. Fazı yürütülmektedir. 3. Faz çalışmaları kapsamında kurumlara ve sektöre yönelik bölgesel ısıtma fizibilitesi konulu eğitimler düzenlenmiştir.

Ayrıca, ısı planlaması ve bölgesel ısıtma uygulamasında Danimarka ve Türkiye’deki belediyeler arasında eşleştirme programlarının yapılması amacıyla Türkiye ve Danimarka’dan dahil olabilecek belediyeler seçilmiştir. Türkiye’den Erzurum Belediyesi ve Afyon Sandıklı Belediyesi, Danimarka’dan Aarhus and Kalundborg Belediyeleri eşleştirme çalışmaları için seçilmiştir. Bu kapsamda ilgili tarafların temsilcilerinin katıldığı teknik çalışma toplantıları ve saha incelemeleri gerçekleştirilmiştir.

- **IPA 2021 “Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığının Verimli Isıtma ve Soğutma Ulusal Stratejisi ve Rehberlerinin Hazırlanması İle Ölçme ve İzleme Kapasitesinin İyileştirilmesi (2024-2027)” Projesi**

Avrupa Birliği destekli Proje, enerji sektöründe düşük karbonlu ekonomiye geçişteki hızlanmanın sağlanmasıyla yeşil gündemin teşvik edilmesi ve Bakanlığımızın enerji verimli ısıtma ve soğutma sektöründeki planlama ve uygulama ile ölçme ve izleme kapasitesinin geliştirilmesini amaçlamaktadır. Projenin tanıtılması ve sektör paydaşlarının bilgilendirilmesi amacı ile 8 Mayıs 2025 tarihinde açılış etkinliği gerçekleştirilmiştir.

Sektörel enerji verimliliği potansiyelinin belirlenmesi amacıyla 69 adet enerji etüdü gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, bölgesel ısıtma sistemleri potansiyelinin belirlenmesi amacıyla 1 adet ön fizibilite çalışması tamamlanmıştır. Mevcut bölgesel ısıtma sistemlerinin verimliliklerinin belirlenmesi ve kıyaslama çalışmaları kapsamında 20 adet işletmeye yönelik anket çalışması gerçekleştirilmiş ve etüt planları hazırlanmıştır. 14 il için hazırlanan ve tüm Türkiye için tamamlanması planlanan CBS tabanlı ısı haritası çalışmaları devam etmekte olup 2026 yılının ikinci çeyreğinde devreye alınması planlanmaktadır. Isıtma ve Soğutmada Enerji Tasarrufu ve Sera Gazı Azaltımı Potansiyelinin Hesaplanmasına Yönelik modelleme çalışmalarında entegrasyonun sağlanması amacı ile yürütülen veri toplama süreci tamamlanmıştır.

- **IPA 2018 "Belediyeler için Enerji Verimliliği Pilot Uygulamaları" Başlıklı Ekipman Alımı Projesi**

IPA 2018 "Belediyeler için Enerji Verimliliği Pilot Uygulamaları" başlıklı ekipman alımı projesi kapsamında belediyeye teslim edilen 3 adet %100 elektrikli otobüs ve şarj istasyonunun izlemesi devam etmektedir. 44 aylık sürede 2025 fiyatları ile yaklaşık 6,7 milyon TL yakıt tasarrufu sağlanmıştır. Bir otobüsün yılda 50.000 km yapacağı varsayıldığında yeni otobüs alımlarında dizel yerine elektrikli otobüs tercih edilmesi durumunda ilave maliyet kendini 5-6 yılda geri ödemekte olduğu belirlenmiştir.

- **Sürdürülebilir Kamu Alımları için Kapasite Geliştirme, Hanelerde & Binalarda Enerji Verimliliği ve Farkındalığı Artırmak için Danışmanlık Hizmetleri**

IPA 2018 kapsamında hazırlanan “Sürdürülebilir Kamu Alımları için Kapasite Geliştirme, Hanelerde & Binalarda Enerji Verimliliği ve Farkındalığı Artırmak için Danışmanlık Hizmetleri” projesinin ihale sürecine geçilmiştir. Proje kapsamında, hanehalklarına yönelik bilinçlendirme kampanyası tasarlanarak dijital ve sosyal medya, görsel materyaller, oyunlar ve kamu spotları aracılığıyla yaygınlaştırılacak; Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi güncellenecektir. Ayrıca konut ve binalarda enerji verimliliği potansiyelinin ortaya konulması amacıyla enerji etütleri, talep tarafı analizleri, sürdürülebilir finansman mekanizmaları ve kapasite geliştirme faaliyetleri hayata geçirilecektir.

[Enerji Verimliliği Çalışmalarının Dijitalleştirilmesi Projesi](#)

Enerji Verimliliği Portalı

Enerji yöneticisi görevlendirmekle yükümlü bulunan ticari ve hizmet binaları, endüstriyel işletmeler, elektrik üretim tesisleri ve OSB’lerin enerji tüketimi, enerji yönetimi, yerinde üretim ve ısı pompası gibi elektrifikasyon uygulamalarına yönelik bilgi ve verileri Enerji Verimliliği Portalı yazılımı üzerinden (enerjiverimliliği.enerji.gov.tr) alınmaktadır. Halihazırda sanayi sektörü ve hizmet binalarının toplam enerji tüketiminin %70’ini temsil eden 8.500’den fazla kayıt alınmış ve enerji tüketimleri ve enerji yönetimlerine yönelik çalışmalarının izlemesi yapılmaktadır.

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı Takip Sistemi

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı’nda belirlenen eylem ve faaliyetlerin etkin bir şekilde izlenmesi amacıyla geliştirilen Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı Takip Sistemi, sorumlu kurum ve kuruluşların veri ve bilgi

girişlerini dijital ortamda gerçekleştirmelerine imkân tanımaktadır. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı Takip Sistemi sayesinde izlenme faaliyetleri sistematik ve bütüncül bir şekilde gerçekleştirilmektedir.

Enerji Verimliliği Destek Yönetim Sistemi

Bürokrasinin azaltılması ve sunulan hizmetlerin dijitalleştirilmesi kapsamında, enerji verimliliği desteklerine ilişkin bütün işlemler ve iş akışları ilk aşamadan son aşamaya kadar elektronik ortamda Enerji Verimliliği Destek Sistemi (EVDES) adlı yazılım üzerinden alınmaktadır. EVDES yazılımının mevzuat değişikliğine uygun hale getirilmesi, yeni modüllerin geliştirilmesi, mevcut sistemin bakım, teknik destek ve güncelleme işi tamamlanmış ve hizmete açılmıştır.

Enerji Verimliliği Yetkilendirme, Eğitim ve Etüt Hizmetlerinin Dijitalleştirilmesi Projesi

Proje Bakanlığımız tarafından yürütülen enerji verimliliği hizmetlerinden yetkilendirme, eğitim ve etüt, verimlilik belgesi hizmetlerinin dijitalleştirilmesi ile başvuruların yapılması, değerlendirilmesi ve izlenmesi ile ilgili ilk aşamadan son aşamaya kadar bütün işlemlerin ve iş akışlarının elektronik ortamda gerçekleştirilmesi hedeflenen proje olup yazılım geliştirme ve test aşamasındadır.

Enerji Verimliliği Dijitalleştirme Projesi (EVDİP)

Enerji Verimliliği Dijitalleştirme Projesi (EVDİP) kapsamında Kojenerasyon ve Mikrokojenerasyon Tesislerinin Verimliliğinin Hesaplanmasına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ uyarınca gerçekleştirilen, kojenerasyon tesisleri verimlilik belgesi başvuru, inceleme, raporlama ve sonuçlandırma işlemlerinin Verimlilik Belge Sistemi (VEBES) modülü üzerinden gerçekleştirilmesi için tasarlanan VEBES modülünün yazılım ve test süreci tamamlanmış devreye alma çalışmaları devam etmektedir.

Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi Faaliyeti Kapsamındaki Çalışmalar

Çevre ve İklim Alanında Yürütülen Politika ve Mevzuat Geliştirme Faaliyetleri

Ülkemizin iklim değişikliğiyle mücadele kapsamında azaltım ve uyum politika ve stratejilerinin oluşturulmasına katkı sağlanması; Ulusal Emisyon Ticaret Sistemi'nin kurulmasına yönelik mevzuat altyapısının hazırlanması ve uygulama mekanizmalarının geliştirilmesi, sistemin uygulamaya geçirilmesini müteakip piyasa işleyişi ile emisyon azaltım etkilerinin izlenmesi ve değerlendirilmesine yönelik çalışmalar yürütülmektedir.

Ayrıca, Avrupa Yeşil Mutabakatı kapsamında Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizmasına (SKDM) uyum çalışmaları geliştirilmekte, raporlama yükümlülüklerinin belirlenmesine ve ulusal ekonomi ile sektörler üzerindeki muhtemel etlinlerin ortaya konulmasına yönelik etki analizi çalışmaları yapılmaktadır.

Buna ilave olarak; SKDM uyum çalışmaları kapsamında Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından yürütülen çelik, alüminyum, çimento ve gübre sektörleri için hazırlanan Türkiye Sektörel Düşük Karbonlu Yol Haritaları çalışmalarına katkı sağlanmıştır. Ülkemizin enerji dönüşümü kapsamında yeni teknolojilerin kullanımını analiz etmek ve yol haritaları oluşturmak amacıyla çalışmalar yürütülmektedir. Bu kapsamda, TENMAK ve Dünya Bankası iş birliğinde hazırlanan Hidrojen Eylem Planı çalışmalarına katkı sağlanmıştır. Ayrıca, ülkemizin karbon depolama envanterini çıkartmak amacıyla EVÇED tarafından TENMAK, TKİ, MTA, BOTAŞ, MAPEG ve TPAO temsilcileriyle “Karbon Depolama Envanteri Çalışma Grubu” kurulmuştur. Söz konusu çalışma grubu 2025 yılında bir dizi toplantı gerçekleştirmiş olup 2026 yılında envanter oluşturma çalışmalarına devam edecektir. Ayrıca Başkanlık, Cumhurbaşkanlığı tarafından çalışmaları yürütülen “Karbon Yakalama, Kullanma ve Depolama Teknolojileri Teknoloji Yol Haritası Çalışma Grubu”na da katılım sağlamaktadır.

Çevre ve İklim Alanında Müzakere Faaliyetleri

İklim Müzakereleri İle İlgili Faaliyetler

Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (BMİDÇS) 30. Taraflar Konferansı (COP30), 10-21 Kasım 2025 tarihleri arasında Brezilya'nın Belem şehrinde düzenlenmiştir. COP30 süresince Bilimsel ve Teknolojik Danışma Yardımcı Organı 63. Oturumu (SBSTA 63) ve Uygulama Yardımcı Organı 63. Oturumu (SBI 63) altında Azaltım Çalışma Programı müzakereleri, SBSTA 63 altında Paris Anlaşması Madde 6 müzakereleri, CMA6 altında Ulusal Katkı Beyanlarının Özelliklerine İlişkin İlave Rehberlik, İklim Finansmanına İlişkin Yeni Kolektif Sayısallaştırılmış Hedef (NCQG) konuları takip edilmiştir.

İklim değişikliği ile ilgili plan, politika, strateji ve eylemleri belirlemek, izlemek ve değerlendirmek üzere kurulan İklim Değişikliği ve Uyum Koordinasyon Kurulu (İDUKK)'na Bakanlığımız üye olup bu konuda yürütülen çalışmalara ve toplantılara katılım sağlanmaktadır. Ayrıca, 7552 sayılı İklim Kanunu kapsamında Emisyon Ticaret Sistemi'nin üst politikalarını oluşturmak amacıyla kurulan Karbon Piyasası Kurulu'nun çalışmalarına EVÇED katılım ve katkı sağlamaktadır.

Çevre Müzakerelerine Yönelik Uluslararası Anlaşmalar, Sözleşmeler ve Protokoller Kapsamında Yürütülen Faaliyetler

Akdeniz'in Kirlenmeye Karşı Korunması Sözleşmesi (Barselona Sözleşmesi) ve Protokolleri, Biyolojik Çeşitlilik Sözleşmesi (CBD) ve Protokolleri, Birleşmiş Milletler Çölleşme ile Mücadele Sözleşmesi (UNCCD), Birleşmiş Milletler Çevre Programı (UNEP) Plastiklere İlişkin Hükümetlerarası Müzakere Komitesi (INC), Uzun Menzilli Sınırışan Hava Kirliliği Sözleşmesi (CLRTAP) ve Gothenburg Protokolü, BM Deniz Hukuku Sözleşmesi (BMDHS) Altında, Devletlerin Yetkisi Dışında Kalan Deniz Alanlarında Deniz Biyolojik Çeşitliliğinin (BBNJ) Korunması ve Sürdürülebilir Kullanımına Dair Anlaşma, Biyoçeşitlilik ve Ekosistem Hizmetlerine İlişkin Hükümetlerarası Bilim-Politika Platformu (IPBES), Karadeniz, Akdeniz ve Bitişik Atlantik Bölgesi Deniz Memelilerinin Korunmasına Dair Anlaşma (ACCOBAMS) kapsamında icra edilen çalışmalara katkı ve katılım sağlanmaktadır.

Ayrıca uluslararası sözleşmeler kapsamında ülkemizde kurulan Ulusal Biyoçeşitlilik Koordinasyon Kurulu ve Alt Kurulları kapsamındaki çalışmalara ve BM Plastiklere İlişkin Hükümetlerarası Müzakere Komitesi Eşgüdüm Komisyonu kapsamındaki çalışmalara katkı ve katılım sağlamaktadır.

Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları Faaliyeti Kapsamındaki Çalışmalar

Bakanlığımız Çevre Faaliyetleri Raporu Kapsamında Faaliyetler

Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının çevre ve sürdürülebilirlik faaliyetlerinin izlenmesine yönelik 2024 Yılı Çevre Faaliyetleri Raporu hazırlanmıştır. Raporda, su kalitesi ve kontrolü, atık yönetimi, toprak kalitesi ve kontrolü, hava kalitesi ve iklim değişikliği, döngüsel ekonomi, biyolojik çeşitlilik ve dijitalleşme başlıklarında yürütülen çalışmalar raporlanmakta, söz konusu faaliyetler kapsamında yapılan ekonomik harcama ve faydalarına yönelik etki analizleri gerçekleştirilmektedir.

Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşları tarafından 2024 yılı içerisinde, çevresel faaliyetlere yönelik projeler, geri kazanım ve geri dönüşüm faaliyetleri dahil toplamda 887 milyon TL harcama yapılmış, söz konusu çalışmalar ile 756 milyon TL tasarruf ve kazanç sağlanmıştır.

Yeşil Mutabakat Kapsamındaki Faaliyetler

Avrupa Yeşil Mutabakatının (AYM) Avrupa Komisyonu tarafından açıklanmasını takiben 2020 yılı Şubat ayında Ticaret Bakanlığı koordinasyonunda içinde Bakanlığımızın da yer aldığı Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu (YMÇG) tesis edilmiş olup grubun son toplantısı (10. YMÇG Toplantısı) 27 Ekim 2025 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

Söz konusu çalışma grubunda yer alan ilgili kurumların katkıları neticesinde hazırlanan Yeşil Mutabakat Eylem Planı (YMEP) 9 ana başlık altında toplam 32 hedef ve 81 eylem yer almakta olup Bakanlığımız sorumluluğunda olan enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji konu başlıklarındaki 7 eylemin takibi yapılmaktadır. Kurumların sorumlu olduğu eylemlerde, 2024 yılında kaydedilen gelişmeleri kapsayan üçüncü YMÇG Yıllık Faaliyet Raporu 2025 yılında yayımlanmıştır. Ayrıca, Yeşil Mutabakat Eylem Planı İhtisas Çalışma arasında yer alan ve Bakanlığımızın sorumlu olduğu “Temiz Enerji İÇG” kapsamında eğitim ve paneller düzenlenmiştir.

Çevresel Etki Değerlendirmesi Kapsamındaki Faaliyetler

Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında Bakanlığımızı ilgilendiren hususlarda çevrim içi ÇED programı olan e-ÇED üzerinden görüş verilmiştir.

Çevresel Etki Değerlendirmesi Kapsamındaki Faaliyetler

Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında Bakanlığımızın görev alanına giren projelere çevrim içi ÇED programı olan e-ÇED üzerinden görüş verilmektedir. 2025 yılında toplam 77 adet Proje Tanıtım Dosyası, ÇED Raporu ve ÇED Başvuru Dosyasına görüş verilmiştir.

Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Ülkemiz, Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi kapsamında her yıl sera gazı emisyon envanterini hazırlamak ve Sözleşme Sekreteryasına göndermekle yükümlüdür. Sera gazı Emisyon Envanteri Çalışma Grubu tarafından hazırlanan envanter çalışmalarının bir parçası olarak, elektrik ve ısı üretiminden kaynaklanan emisyonlar Bakanlığımızca hesaplanmaktadır.

2023 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları tamamlanmış ve TÜİK ile paylaşılmıştır. Buna istinaden, 15.04.2025 tarihinde 2025 Türkiye Ulusal Sera gazı Envanter Raporu Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi resmî internet sayfasında yayımlanmıştır.

2024 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları için kamu kurumları ve şirketlerden ilgili veriler temin edilmiş olup hesaplamaların Ocak 2026’da tamamlanması planlanmaktadır.

Emisyon ticareti, sürdürülebilirlik ve diğer kurumsal raporlamalarda yenilenebilir enerji kullanımı vb. yöntemlerle sağlanan Sera Gazı Salım (SGS) azaltımlarının hesaplanmasında Türkiye ulusal elektrik şebekesi emisyon faktörü kullanılmaktadır. Bu kapsamda, yıl bazında Türkiye Ulusal Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörleri, UNFCCC Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörü Hesaplama Metodolojisi Tool07.V07’ye göre hesaplanmış ve Bakanlığımızın internet adresinde yayımlanmıştır. Buna göre 2023 yılı için Türkiye Ulusal Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörü güneş ve rüzgâr enerji santralleri için 0,6242 tCO₂/MWh, diğer yenilenebilir enerji santralleri için 0,5350 tCO₂/MWh olarak hesaplanmıştır.

Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri, birim net elektrik üretimi ve birim elektrik tüketimi başına salınan sera gazı emisyonlarının miktarlarını temsil etmektedir. Söz konusu faktörler elektrik özelinde; karbon ayak izi hesaplamaları ve enerji verimliliğine yönelik iyileştirmelerle sağlanan sera gazı

azaltım miktarlarının hesaplanması gibi çeşitli alanlarda kullanılabilmektedir. Bu kapsamda, yıl bazında Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri; Uluslararası Enerji Ajansının “Emisyon Faktörleri” çalışmasının Veri Tabanı Dokümantasyonu’nda yer alan metodoloji esas alınarak hesaplanmış ve Bakanlığımızın internet adresinde yayımlanmıştır. Buna göre 2023 yılı için Türkiye Geneli Elektrik Üretimi Emisyon Faktörü 0,434 tCO₂-eşd./MWh, İletim Hattından Bağlı Tüketim Noktası Emisyon Faktörü 0,436 tCO₂-eşd./MWh ve Dağıtım Hattından Bağlı Tüketim Noktası Emisyon Faktörü 0,469 tCO₂-eşd./MWh olarak hesaplanmıştır.

ix. TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı (TKDB) 2025 yılı faaliyetlerini; Tabii Kaynaklar Programı, Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon Alt Programı ve Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 40: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
TABİİ KAYNAKLAR	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon	<i>Sorumlu Birim: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı</i> Sektör paydaşlarıyla sürekli iletişim halinde olunarak ve gerekli bilgiler ışığında raporların hazırlanması, ülkemizde ve yurt dışında düzenlenecek olan seminerler, fuarlar ve sempozyumlara katılım sağlanması, tabii kaynakların aranmasına ve işletilmesine, teknolojik gelişmelere ve mevzuat uygulamalarına yönelik yerinde incelemeler yapılması, kurum personeline teknik, yazılım, mevzuat, mali, istatistik vb. konularda eğitim aldırılması, ülkemiz maden veri tabanı alt yapısının dijital ve CBS ortamında oluşturulması için program ve yazılım ihtiyaçlarının karşılanması, tabii kaynaklar ile ilgili yayınlar yapılması, kamu-özel iş birliğini geliştirmek adına seminerler, fuarlar ve sempozyumlar düzenlenmesi, madencilik sektörüne olan ilginin artırılması adına çeşitli madencilik konularında organizasyonlar düzenlenmesine yönelik çalışmalar bu faaliyet kapsamında yürütülmüktedir.
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü ile Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	<i>Sorumlu Birim: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı</i> Merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın bağlı kuruluşlarından Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü ile Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne yapılan yardımlar bu faaliyetin altında izlenmektedir.

Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyonu Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Tabii Kaynaklar Alanındaki Faaliyetler

Tabii Kaynaklar Envanterinin Güncellenmesi

Türkiye Tabii Kaynaklar Envanterinde, 2025 yılında dünyada ticareti yapılan önemli madenlerden 84 adedi incelenmiştir. Bu raporda, tabii kaynaklara yönelik Dünya’da ve Türkiye’de gerçekleştirilen ve beyan edilen

kaynak, rezerv ve üretim verileri güncellenmiş, tabii kaynakların kullanım alanları, ikame ve geri dönüşüm gibi hususlarının yanı sıra dış ticaret (ihracat-ithalat) ve piyasa verilerine yer verilmiştir.

Maden Sektör Raporlarının (seramik, çimento, agrega, cam, demir-çelik, enerji ve batarya sektörleri) güncellenmesi

Seramik, çimento, agrega, cam, demir-çelik, enerji (*fosil yakıtlar*) ve batarya sektörlerine yönelik ulusal ve uluslararası literatür verileri değerlendirilmiştir. Bu raporlarda sektörlerin dünyadaki ve ülkemizdeki genel durumu, alt sektörleri ve etkileşim halinde olduğu diğer sektörler, üretim eğilimleri ve ürün sınıfları, sektörün bölgesel yapısı ve kümelenmeler, sektörün kapasite kullanımı, sektörün işyerleri ve istihdamı, sektörün maliyet bileşenleri, katma değeri, dış ticareti, ar-ge faaliyetleri ve sektörde kullanılan ham maddelere (kullanılan tüm madenler) yönelik detaylı güncel bilgiler verilmiştir.

Jeotermal Master Planı Kapsamında Mevcut Petrol Kuyu Verileri Değerlendirilerek Atıl Petrol Kuyularının ve Petrol Üretim Sahalarında Üretim ile Birlikte Gelen Sıcak Atık Suların suların jeotermal amaçlı kullanımına ve potansiyelin belirlenmesine yönelik alternatif lokasyonların önerilmesi

Ülkemizde 2023 yılı sonu itibarıyla toplam 5.747 adet ham petrol ve doğal gaz araştırma, arama, üretim ve enjeksiyon amaçlı kuyu açılmış olup üretim yapan toplam 1.794 adet kuyu bulunmaktadır. Dolayısıyla, ülkemizde atıl halde bulunan 3.953 adet kuyu bulunmaktadır. Söz konusu atıl kuyuların verileri incelenerek yapılacak değerlendirmeler neticesinde jeotermal amaçlı kullanılabilmesi hedeflenmiştir. Bu kapsamda MAPEG arşivlerinde kullanıma açık olan 5.205 adet petrol kuyusu incelenmiş ve tespit edilebilen sıcaklık ve diğer rezervuar verileri analiz edilmiştir. İncelenen atıl petrol kuyularının 3.322 adedinde farklı seviyelerdeki sıcaklık verilerine ulaşılmıştır. Enerji üretimi (JES), konut, sera ve kaplıca ısıtma gibi kullanım alanları için toplam 614 adet kuyu verisi potansiyel kuyu olarak değerlendirilmiştir. Ayrıca, petrol kuyularından petrol üretimleri ile birlikte gelen sıcak atıksu, reenjeksiyon öncesinde özellikle seracılıkta olmak üzere jeotermal amaçlı faaliyetlerde kullanılabilir. Bu kapsamda Ülkemizde yer alan toplam 189 adet petrol ve doğal gaz üretim sahası verileri incelenmiş olup öncelikli olarak belirlenen 20 adet ham petrol üretim sahasına ilişkin konut ve sera ısıtma potansiyeli değerlendirilmiştir.

Ülkemizin toplam JES kurulu gücü 1.758 MWe olup santraller çoğunlukla ülkemizin batısında (Aydın, Manisa, Denizli, İzmir, Çanakkale, Afyon) yer almaktadır. Ülkemizin jeotermal kaynaklarının sahip olduğu kapasitenin tam anlamıyla değerlendirilebilmesi ve Afyon'un doğusunda Jeotermal Enerji Santrali kurma hedefiyle jeotermal sahaların keşfi için aranmamış veya az aranmış bölgelerin, özellikle petrol kuyularının yoğun olarak açıldığı GDA bölgesinin öncelikli olarak jeotermal enerji üretimi potansiyeli için araştırılması elzem hale gelmiştir. Bu bölgede yapılacak jeotermal kaynak keşiflerinin enerji üretimi için yeterli olmadığı durumlarda bölgesel ısıtma, sera ve kaplıca gibi kullanım alanlarında değerlendirilmesi ile hem ekonomik hem de sosyal ve istihdam açısından bölgeye katkı sağlayacağı düşünülmektedir.

Yerli ve yenilenebilir enerjide arz güvenliğimize katkı sunması açısından öncelikli olarak; 100 °C üzerinde sıcaklık verisi tespit edilen, DST'lerde sulu kurtarım gerçekleştirilen ve sulu kuyu olarak sonuçlanan 101 adet atıl petrol kuyusunun, jeotermal enerji üretimi (JES) için potansiyel taşıyıp taşımadığının araştırılması hedeflenmiştir. Bu kapsamda MTA, bu kuyuları kapsayan alanların çoğunda jeotermal arama ruhsatlarını almıştır. Öncelikli olarak jeotermal amaçlı değerlendirilmesi gereken atıl petrol kuyularının tespit edilebilmesi için TKDB, MTA ve TPAO teknik yetkililerinden oluşan Proje Veri İnceleme ve Değerlendirme Komisyonu tarafından petrol kuyu raporlarından-loglarından-testlerinden elde edilen veriler incelenerek ve SWOT analizi yapılarak, jeotermal potansiyelin ortaya çıkarılması amacıyla; rezervuar niteliği taşıyan hedef formasyonlarda tüm fasiyes değişkenliğini test edebilmek için gerekirse ilave sondaj yapılması ve bu seviyelerde perfore (gerekirse)+asit kuyu tamamlama faaliyetleri gerçekleştirilmesi için alternatif atıl petrol kuyuları belirlenmiştir.

Afrika Tabii Kaynaklar Envanteri Raporu

Rapor, MTAIC ve TPAO gibi kamu kurum kuruluşlarımızın ve özel sektörün, Afrika ülkeleriyle tabii kaynaklar alanında iş birliğinin geliştirilmesi kapsamında kılavuz olarak değerlendirilmesi açısından 46 Afrika ülkesine ait; petrol, doğal gaz ve madenlerin rezerv, üretim, ülkemiz ile dış ticaret hacmi, ihraç ve ithal edilen petrol ve maden ürünleri, yatırım fırsatları, teşvikler, riskler, daha önce yapılan anlaşma ve protokoller, ülkelerde faaliyet gösteren yatırımcılarımıza ilişkin bilgilerin güncellenmesini içermektedir.

Asya Tabii Kaynaklar Envanteri Raporu

Rapor, MTAIC, TPAO gibi kamu kurum kuruluşlarımızın ve özel sektörün tabii kaynaklara yönelik Asya ülkelerinde geliştirebileceği iş birliklerine rehber olması açısından Asya kıtası sınırları içerisinde yer alan 59 ülkeye ait; petrol, doğal gaz ve madenlerin rezerv ve üretim verileri, ülkemiz ile dış ticaret hacmi, ihraç ve ithal edilen petrol ve maden ürünleri, yatırım fırsatları, teşvikler, riskler, daha önce yapılan anlaşma ve protokoller, ülkelerde faaliyet gösteren yatırımcılarımıza ilişkin bilgilerin güncellenmesini içermektedir.

Türkiye Kritik ve Stratejik Madenler Strateji Belgesi Çalışması

Kritik madenler, modern ekonomilerin ve teknolojik ilerlemenin temel taşlarından biridir. Dünyada ticareti yapılan maden çeşitliliği açısından bulunduğu jeolojik kuşak nedeniyle dünyada 7'nci olan Türkiye, bu stratejik alanda güçlü bir vizyon oluşturarak, sürdürülebilir büyüme ve küresel rekabet gücüne ulaşmış bir lider ülke olmayı hedeflemektedir. Bu vizyon, uzun vadede ekonomik kalkınmayı desteklemek, stratejik bağımsızlığı güçlendirmek ve yenilikçi teknolojilerle madencilik sektörüne yön vermek anlayışını taşımaktadır. Bu doğrultuda, stratejinin etkinliğini artırmak amacıyla SMART (Spesifik, Ölçülebilir, Ulaşılabilir, İlgili ve Zamana Bağlı) hedefler belirlenmiştir. Kritik madenlerin tedarik güvenliğini sağlamak için gerekli altyapı ve politikaların geliştirilmesi, stratejik öneme sahip teknolojilerde bu madenlere olan bağımlılığın azaltılması başlıcalarıdır.

Stratejinin temel unsurları arasında yer alan yol gösterici ilkeler, karar alma süreçlerine rehberlik etmektedir. Bunlardan ilki, çevresel ve sosyal açıdan sorumlu madencilik uygulamalarını hayata geçirerek doğal kaynakların gelecek nesiller için korunmasını hedefleyen sürdürülebilirlik ilkesidir. Diğer bir ilke olan uluslararası iş birliği, kritik madenlerin küresel tedarik zincirlerinde güvenli bir şekilde yer almasını sağlamak için ortaklıkları ve iş birliklerini teşvik etmeyi ön görmektedir. Son olarak, ekonomik rekabet gücü ilkesi, güçlü, yenilikçi ve uluslararası düzeyde rekabetçi bir kritik madenler endüstrisi oluşturmayı amaçlamaktadır. Bu doğrultuda, finansal destek mekanizmalarının oluşturulması ve sektördeki yenilikçiliği artıracak politikaların geliştirilmesi büyük önem taşımaktadır. Türkiye, bu stratejik yaklaşım ile kritik madenler alanında sürdürülebilir büyümeyi sağlamak ve küresel ekonomide daha etkin bir rol oynamak için kararlı adımlar atmaktadır.

Bu strateji, Türkiye'nin kritik madenler alanında sürdürülebilir kalkınma hedeflerine ulaşmasını sağlamakla kalmayıp, aynı zamanda küresel ölçekte etkili bir oyuncu olmasını hedeflemektedir. Yine, kritik elementlerin yeraltından çıkartılıp katma değerli uç ürünlere dönüştürerek teknoloji ihraç eden ülke konumuna gelinmesi ülkemizin nihai amacıdır. Belirlenen vizyon, hedefler ve ilkeler doğrultusunda hareket etmek, yalnızca ekonomik kazanımları artırmakla sınırlı kalmayacak; çevresel ve toplumsal sorumlulukların da yerine getirilmesini sağlayacaktır.

Ülkemiz için belirli parametreler kullanılarak kritik olduğu tespit edilen madenlerin tedarik güvenliği, arz planlaması, stok programı, uç ürün üretimi ve teşvikler gibi hususlara yönelik politikaların belirlenmesi amacı ile "Kritik Madenler Strateji Belgesi" çalışmaları tamamlanmıştır. Çalışma Bakanlığımız merkez teşkilatı ve bağlı ilgili kuruluşlarının katkıları ile tamamlanmıştır.

Çalışmanın sonucu olarak kritik madenler ile ilgili çeşitli politikalar oluşturulmuştur. Bakanlığımızın ilgili kurumlarının belirli süreler içerisinde kritik maden odaklı hedeflere yönelik somut çalışmalar yapmaları sağlanacaktır.

Kritik Madenler Strateji Belgesi aşağıda belirtilen konuları kapsamaktadır;

- Kritik Madenlerin Tanımlanması: Kapsam ve Metodoloji
- Vizyon, Hedefler ve Yol Gösterici İlkeler
- Kritik Madenlerde Mevcut Durum ve Gelecek Projeksiyonu
- Heder İlkeler ve Stratejik Eylemler
- Roller ve Sorumluluklar:
- Koordinasyon Mekanizmaları:
- Hedefler
- İzleme ve Değerlendirme

Arama	İşletme	Ar-Ge	Teşvik	Stok Programı	İzleme
MTA	ETİ Maden	TENMAK – Eti Maden	MAPEG	MAPEG - ETİ Maden	ETKB (TKDB)

Kritik madenler strateji belgesi kapsamında, MAPEG, ETİ Maden, TENMAK, MTA, TTK, TKİ ve TKDB tarafından yerine getirilmek üzere 6 ana hedef doğrultusunda tarafında toplan 18 ayrı performans göstergesi mevcuttur.

Söz konusu performans göstergeleri arama, işletme, teşvik, arge, stok ve uluslararası antlaşma alanlarında mevzuat değişikliği, teknik faaliyet, ikili anlaşma gibi araçlar ile sağlanacak olup değişik tamamlanma zamanlarına sahiptir.

Kritik Madenler Strateji Belgesinin uygulanmasının ülkemizin madencilik sektöründe ve küresel kritik maden tedarik zincirlerinde anında hissedilir bir pozitif etkiye sahip olması beklenmektedir.

Önemli Minerallerin Ülkemizdeki ve Dünyadaki Geri Dönüşümlerinin Araştırılması

Üretimde uygulanan lineer ekonomi (yani üret-kullan-at) modeli ile artık devam edilemeyeceği bunun yerine bu mineralleri ikincil yollardan (döngüsel ekonomi (üret-kullan-geri dönüştür-tekrar kullan) modeli ile üretme stratejisi oluşturmamız elzem görünmektedir. Bu nedenle, madencilik faaliyetleri öncesinde, sırasında ve sonrasında çevresel, sosyal ve yönetim hususlarına ilişkin araştırma ve strateji oluşturulabilmesi yeraltı kaynaklarının daha verimli kullanılması gerekmektedir. Bu açıdan dünyada geri dönüşümü yapılan elementlerin ülkemizde ki durumlarının araştırılmasına yönelik yapılacak çalışmalara ışık tutacak literatür taramasının yapılması ve bunun neticesinde ülkemiz geri dönüşüm kataloğu oluşturulması amaçlanmıştır.

Bu kapsamda 2025 yılında geri dönüşüm potansiyeli olan 62 elementin ülkemizdeki kaynak durumu, üretim durumu, dünyada geri dönüşümlerinin nasıl yapıldığı, ülkemizde hangilerinin geri dönüşümlerinin yapıldığı ve ikame ürünlerine ait detay çalışmalar yapılmıştır. Seçilen bu elementlerden Dünyada geri dönüşümü yapılan 44 adet (Altın, Alüminyum, Antimuan, Bakır, Berilyum, Bizmut, Civa, Çinko, Demir, Fosfat, Galyum, Germanyum, Grafit, Gümüş(Metal), İndiyum, Kadmiyum, Kalay, Kobalt, Krom, Kurşun, Lityum, Manganez, Manyezit, Molibden, Nikel, Niyobyum, Nte, Osmiyum, Paladyum, Platin, Potasyum, Rubidyum, Rutenyum, Sezyum, Tantalyum, Titanyum(Rutil), Tungsten, Zirkonyum, Arsenik, Brom, Helyum, Renyum, Sülfür, İyot) element olduğu, ülkemizde ise 30 adetinin (Altın, Alüminyum, Antimuan, Bakır, Civa, Çinko, Demir, Fosfat, Grafit, Gümüş (Metal), Kadmiyum, Kalay, Kobalt, Krom, Kurşun, Lityum, Manganez, Manyezit, Molibden, Nikel, Osmiyum, Paladyum, Platin, Potasyum, Rubidyum, Sezyum, Tantalyum, Titanyum (Rutil), Tungsten, Zirkonyum) ülkemizde geri dönüşümü yapılmaktadır.

2025 yılı itibarıyla dünya da geri dönüşümü yapılan elementlerden ilk 62 element geri dönüşüm bakımından incelenmiştir.

Yenilenebilir enerji ve pil teknolojilerinde kullanım ömrünü tamamlamış malzemelerin sürdürülebilir geri dönüşümünün/yeniden kullanımının araştırılması

Proje kapsamında Yenilenebilir enerji ve pil teknolojilerinde kullanılan malzemelerin tamamına yakını ithal edildiğinden, kullanım ömrünü tamamlamış metal ve diğer malzemelerin yeniden kullanım alanlarının (cam, seramik ve enerji alanlarındaki kullanımı) araştırılması ve/veya metal olarak izabesinin sağlanmasına yönelik mevcut durumun araştırılarak, yol haritasının hedeflendiği bir çalışmanın yapılması ülke ekonomisine büyük katkı sağlayacağı hedeflenmiştir.

Bu kapsamda rapor sonucunda; enerji dönüşüm süreciyle birlikte ortaya çıkan NdFeB mıknatıslar, güneş panelleri ve bakır içerikli ekipmanlar birlikte değerlendirildiğinde, geri dönüşüm faaliyetlerinin teknik olgunluk, ekonomik fizibilite ve hammadde sürekliliği açısından farklı aşamalarda olduğu görülmektedir. Mevcut koşullarda bakır geri dönüşümü, yüksek metal saflığına ulaşılabilmesi, oturmuş pirometalurjik ve elektrolitik rafinasyon altyapısı ve istikrarlı hurda arzı sayesinde Türkiye’de kısa vadede en uygulanabilir, en düşük riskli ve en hızlı gelir üreten geri dönüşüm alanı konumundadır. Güneş panelleri açısından ise short-loop geri dönüşüm yaklaşımları, cam ve alüminyum gibi kütleli bileşenlerin yüksek verimle geri kazanılmasını sağlayarak bugün için ekonomik ve endüstriyel ölçekte uygulanabilir tek gerçekçi model olarak öne çıkmaktadır; long-loop yöntemler ise silikon ve gümüş gibi yüksek katma değerli bileşenleri geri kazandırma potansiyeline sahip olmakla birlikte, yüksek kimyasal ve enerji gereksinimleri nedeniyle hâlen sınırlı ölçekte ve pilot düzeyde kalmaktadır. NdFeB mıknatıs geri dönüşümü ise teknik açıdan özellikle kısa döngü (magnet-to-magnet) yöntemlerle son derece verimli ve sürdürülebilir olmasına rağmen, Türkiye’de rüzgâr türbinlerinin görece genç olması nedeniyle bugün için yeterli hurda akışına sahip değildir; buna karşın 2030 sonrası repowering süreciyle birlikte ortaya çıkacak büyük hacimli mıknatıs hurdası, bu alanı orta ve uzun vadede stratejik, yüksek katma değerli ve kaçınılmaz bir yatırım alanı hâline getirecektir. Bu çerçevede raporun temel sonucu, bakır geri dönüşümü ve short-loop PV panel geri dönüşümünün kısa vadede finansal ve operasyonel temel olarak kurgulanması, orta vadede PV geri dönüşümünde hibrit modellere geçilmesi ve uzun vadede NdFeB mıknatıs geri dönüşümünün entegre edilmesi suretiyle, Türkiye’de enerji dönüşümüne hizmet eden kademeli ve entegre bir geri dönüşüm ekosisteminin oluşturulmasının en rasyonel ve sürdürülebilir yaklaşım olduğudur.

Maden Trend Dergisi

Nadir Toprak Elementleri ve Batarya Teknolojilerinde kullanılan Hammaddeler konu başlıklı Maden Trend dergisi yayımlanmıştır.

Döngüsel Ekonomide Yapay Zekâ Kullanımının Araştırılması

Bu araştırma raporunun amacı, döngüsel ekonomi kapsamında yapay zekâ (YZ) teknolojilerinin kullanımını, özellikle madencilik sektörü ile maden ve metal geri dönüşümü alanlarına odaklanarak incelemektir. Çalışma, küresel ölçekteki güncel uygulamaları ve gelişmeleri derleyerek, YZ’nin döngüsel ekonomi stratejilerine nasıl katkı sağladığını ortaya koymayı hedeflemektedir. Bu doğrultuda, literatür taraması yöntemi kullanılmış; akademik araştırmalar, endüstri raporları ve vaka incelemeleri incelenerek veriler toplanmıştır. Elde edilen bulgular tematik başlıklar altında sınıflandırılmış ve yorumlanmıştır. Raporda her bölüm, belirli bir alt konuyu ele alarak konunun bütüncül bir bakış açısıyla değerlendirilmesini sağlamaktadır. Yöntem olarak nitel bir analiz benimsenmiş, betimleyici ve karşılaştırmalı bir yaklaşım izlenmiştir. Sonuç bölümünde ise elde edilen bulgular özetlenerek geleceğe yönelik öneriler sunulmuştur.

Sonuç olarak, döngüsel ekonomide yapay zekâ kullanımı, sürdürülebilir kalkınma hedefleriyle uyumlu, kazan-kazan niteliğinde bir dönüşüme işaret etmektedir. Madencilik sektörü daha verimli, güvenli ve çevre dostu bir yapıya evrilirken; maden ve metal geri dönüşümü ise akıllı teknolojiler sayesinde daha yüksek kapasite ve saflıkla çalışır hale gelmektedir. Gelecekte bu alanlarda göreceğimiz ilerlemeler, sadece teknolojik başarı hikâyeleri değil, aynı zamanda gezegenimizin kaynaklarını koruma ve gelecek nesillere yaşanabilir bir dünya bırakma çabasının bir parçası olacaktır. Yapay zekâ, doğru vizyon ve yönetimle birleştiğinde, döngüsel ekonominin lokomotif güçlerinden biri olarak döngüyü tamamlamaya yardımcı olacaktır.

- Döngüsel ekonomi modellerinin yaygınlaştırılması, atık üretimini azaltarak kaynak kullanımını optimize edebilir.
- Yenilenebilir enerji kaynaklarına yatırım yapılması, fosil yakıtlara olan bağımlılığı azaltabilir.
- Su yönetimi politikalarının geliştirilmesi, su kıtlığını önlemek için kritik bir adımdır.
- Sanayi ve üretim süreçlerinde çevre dostu uygulamaların artırılması, çevre kirliliğini azaltmaya yardımcı olabilir.
- 2025 Dünya Ekonomik Forumu raporu, çevre kirliliği ve doğal kaynak kıtlığının, küresel istikrarı tehdit eden başlıca riskler arasında olduğunu vurgulamaktadır. Bu nedenle, sürdürülebilir çözümler geliştirilerek çevresel risklerin önlenmesi büyük önem taşımaktadır.

Mevzuat Gereği Yürütülen Olur İşlemleri

Başkanlığın görev ve yetkileri kapsamında “Madencilik faaliyetleri ile kamu kurum ve kuruluşlarınca planlanan kamu yararı niteliği taşıyan ya da gerçek veya tüzel kişilere ait diğer yatırımların, kamu yararı açısından önceliğini ve önemini tespit ederek gerekli iş ve işlemleri yürütmek” hükmüne istinaden 2025 yılı içerisinde 13 adet Bakanlık Olur’u alınmıştır.

x. BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı (BİDB) 2025 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 41:Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	<i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçler yürütülmektedir.</i>

Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Ağ ve Siber Güvenlik Faaliyetleri

Ağ güvenliği; yedekli yapıda çalışan güvenlik duvarı sistemleri, e-posta geçitleri, ağ anahtarları, log yönetimi ve veri kaybı önleme yazılımları, merkezi antivirüs ve antispam yazılımları ile sağlanmaktadır. Yedekli kurulan yük dengeleyici cihazlarının isteklere cevap verebilmesi için çeşitli güvenlik ve yedekleme modülleri devreye alınarak web sayfalarının güvenliği sağlanmaktadır. Sunucu altyapısında kullanılan güvenlik yazılımı ile sunucu güvenliği sağlanmaktadır. Uygulama güvenlik duvarı ve saldırı önleme sistemleri devreye alınarak uygulamaların güvenliği üst seviyeye çıkarılmıştır.

Bakanlığımız BİDB koordinasyonunda Bakanlığımız, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarında yerli, milli ve açık kaynak kodlu yazılımların kullanılmasına yönelik çalışmalar yürütülmektedir. Siber güvenlik alanında da olgunlaşmış yerli, milli ve açık kaynak kodlu yazılımlar ile sistem altyapısı güvenliği sağlanmaktadır.

Siber Güvenlik faaliyetleri kapsamında; ağ, sistem, uygulama ve son kullanıcı cihazlarının ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS) ve Cumhurbaşkanlığı Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi çerçevesinde gerekli tedbirlerin alınmasına yönelik sıkılaştırmalar, 7/24 bildirimler, sızma testi, olay müdahale analizi, tehdit avcılığı, siber istihbarat, sosyal mühendislik çalışmaları yürütülmekte olup farkındalık bültenleri yayınlanmaktadır. Ayrıca yapay zekâ sistemi ile yaşanabilecek saldırı ve veri kayıplarına yatayda yayılmaya mahal vermeden proaktif önlemler alınmaktadır.

Bilgi Güvenliği kapsamında; Bakanlık bilgi sistemleri altyapısı, faaliyetleri ve Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS) prosedür, politikaları uyumluluğu denetimi yapılmış ve ISO 27001 belgesinin devamlılığı sağlanmıştır. Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşları arasında güvenli iletişim altyapısı kurulum çalışmaları tamamlanmış olup kurum/kuruluşlarımız arasında daha güvenli ve daha performanslı bir iletişim altyapısına sahip olunmuştur.

Bakanlığımız ISO 27001:2022 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi (BGYS) versiyonuna geçişi ve ISO 22301 İş Sürekliliği Yönetim Sistemi (İSYS) kurulum süreçleri başarılı bir şekilde tamamlanmış ve belgelendirilmiştir.

Donanım Faaliyetleri

Bakanlığımız Kullanıcı destek taleplerinin karşılanması, donanım arızalarının giderilmesi, yazılım kurulumu ve güncellemeler yapılması, ağ ve internet sorunları giderilmesi, yetkilendirme ve erişim işlemleri yapılmıştır.

Sistem Faaliyetleri

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlara Sunucu, Veri Depolama Ünitesi, Veri Yedekleme Sistemi, Elektronik Posta Sistemi, Belge Yönetim Sistemi, Veri Tabanı Sistemleri, Merkezi Mesajlaşma Sistemi, Merkezi Dosya Paylaşım ve Depolama Sistemi faaliyetlerinde destek verilmektedir.

Bakanlık bünyesinde yönetilen sistemlerin kritik güncellemeleri yapılarak güvenlik kuralları gözden geçirilmiş, düzenlenmiş olup mevcut yapı daha güncel ve güvenilir hale getirilmektedir.

Kesintisiz ve sürdürülebilir bilgi işlem sistem altyapılarının temelini oluşturan Veri Depolama Sistemlerinde datanın saklanması, korunması, sınıflandırılması talepleri karşılanmakta olup Bakanlığımız envanterinde bulunan Veri Depolama Sistemleri, Merkez ve FKM lokasyonlarına konumlandırılmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarında Konsolidasyon Projesi kapsamında 2018 yılında başlayan, Bilgi Teknolojileri (BT) bileşenlerinin mümkün olduğu kadar ortaklaştırılması öngörülerek tek bir veri merkezinde fiziksel olarak yer alması, il dışında ise Felaket Kurtarma Merkezinin (FKM) ortak kullanılması sağlanmaktadır. Konsolidasyon projesi ile birlikte altyapı, güvenlik, donanım, hizmet vb. konularda süreçler hızlandırılarak yönetim kolaylıkları sunulmaktadır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarında kullanılan çeşitli belge yönetim sistemlerinin konsolidasyonu, merkezi yönetimi/güvenliği, mükerrer yatırım ve mükerrer işletme giderlerinin önüne geçmek amacıyla Bakanlık bünyesinde başlatılan “Merkezi Belge Yönetim Sistemi Projesi” kapsamında BelgeNet ve “Merkezi Arşiv Yönetim Sistemi Projesi” ArşivNet kullanılmaktadır. <https://belge.enerji.gov.tr> adresinde de güvenlik riski oluşturan arşiv verilerinin aktarımı yapılarak veri kaybının önüne geçilmiştir.

Personel Hesap Yönetim Sistemi ile Bakanlığımız merkez teşkilatı ile konsolide olmuş bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarda, kullanıcı ve e-posta hesaplarının açılması, kapatılması, yetkilendirilmesi, güvenlik gereksinimlerinin karşılanması, görevden ayrılma, tayin ve görev değişikliğinde mevcut yetki ve hesapların otomatik kaldırılması amacıyla otomasyon (Kimlik Yönetim Sistemi) yapısını oluşturan, İnsan Kaynakları Personel Sistemi ile bütünleşik çalışan bu uygulama, kullanıcı ve e-posta hesaplarının otomatik açılması akabinde personele SMS ile anında bildirim yapılmasını sağlayarak bürokrasinin azaltılmasını sağlamaktadır. Süreli yetkilendirme yapılarak yetkisiz ve kontrolsüz işlem yapılmasını engelleyen, personelin görevden ayrılması ve görev değişikliği gibi durumlarda anında personel yetkilerini düzenleyen, e-posta sisteminde bölüm, unvan, amir ve telefon bilgileri arama menüsünde oluşmasını sağlayarak doğru kişiye ulaşmada kolaylık sağlayan, personel hesaplarını kurum bazında standart bir yapıya kavuşturan, kullanıcı hesaplarının raporlanması ve oluşturulan raporlarla otomasyon sistemi üzerinden otomatik olarak personel yetkilerini bilgi güvenliği kapsamında kısıtlayan ve düzenleyen bilgi güvenliği kapsamında uçtan uca kullanıcı hesap hareketlerini takip ederek hukuksal ve idari yönetim açısından hesap verilebilirliği artıracak olan personel hesap yönetim sistemi kullanılmaktadır.

Kamuda açık kaynak kodlu yazılımların (AKKY) kullanımını yaygınlaştırmak amacı ile “Kamuda Açık Kaynak Kodlu Yazılım Kullanımı Genelgesi” yayımlanmış olup bilişim harcamalarından tasarruf edilmesi, üretici bağımlılığının azaltılması ve siber güvenliğin güçlendirilmesi hedefi ile ticari lisanslı yazılımların açık kaynak kodlu yazılımlara dönüştürülmesi çalışmaları devam etmektedir. Bakanlığımız bünyesinde son kullanıcı, dosya sistemi veya otomasyon verilerini merkezi bir kurumsal içerik yönetim sistemi içerisinde depolayacak, Bakanlık, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların kullanıcılarına bu sistem üzerinden hizmet veren bir dosya depolama ve yönetim hizmeti sunmaktadır.

Sistemdeki dosyalar ve klasörler sisteme erişimi olmayan dış paydaşlara internetten kullanılabilen bağlantı adresi (link) ile paylaşılabilmektedir. İlgili paylaşım bağlantı adresleri için indirme sayısı, indirme süresi ve/veya parola koruması seçenekleri uygulanabilmektedir. Oluşturulan linkler kolaylıkla kısa linke veya karekod’a çevrilebilmektedir.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarında kullanılan uygulamaların Merkezi Kubernetes geçiş çalışmaları için standart altyapı oluşturulmuş olup, bu kapsamda kesintisiz ve hızlı uygulama desteği sağlanabilmektedir.

Bakanlığımız Sistem Odasında ve altyapısında çalışan uygulama ve veri tabanlarının felaket kurtarma merkezi ve iş sürekliliği merkezinde felaket (disaster) anında aktif-aktif ve aktif-pasif planlarının netleştirilmesi adına kurumlara uygulama topolojileri çıkarılmakta ve disaster senaryoları uygulanmaktadır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile konsolide olmuş bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların verilerinin şifrelenmiş, siber saldırılara karşı korunaklı ve güvenli yedeklenmesini, ihtiyaç durumunda geri dönüş imkanını sağlayan mimari devreye alınmıştır.

Yazılım Faaliyetleri

Bakanlığımız bünyesinde paket program olarak alınan ya da dış kaynak kullanımıyla geliştirilen yazılım projelerine yönelik olarak teknik destek, bakım, takip, izleme ve devreye alma faaliyetleri yürütülmektedir. Bu kapsamda, ilgili projelerin sözleşme ve teknik şartnamelere uygunluğu izlenmekte, sistemlerin sürekliliğini sağlamak amacıyla bakım ve destek süreçleri koordine edilmekte, yenileme ve güncelleme çalışmaları çerçevesinde teknik izleme ve performans değerlendirme faaliyetleri planlanmakta ve uygulanmaktadır.

Bakanlığımız bünyesinde, kurumsal iş süreçlerinin dijitalleştirilmesi, hizmet kalitesinin artırılması ve kaynakların etkin kullanımının sağlanması amacıyla yeni yazılımların geliştirilmesine yönelik faaliyetler devam etmektedir. Bu kapsamda, mevcut ve ortaya çıkan ihtiyaçlar doğrultusunda yazılım gereksinimleri belirlenmekte, önceliklendirilmekte ve kurumsal yol haritaları doğrultusunda hayata geçirilmektedir. Yazılımların analiz, tasarım, geliştirme, test ve canlıya alma süreçleri bütüncül bir yaklaşımla yürütülmekte; güvenlik, ölçeklenebilirlik, sürdürülebilirlik ve mevzuata uyum kriterleri gözetilmektedir. Ayrıca, yazılım geliştirme süreçlerinde standartların uygulanması, kalite güvence mekanizmalarının işletilmesi ve kullanıcı geri bildirimleri doğrultusunda sürekli iyileştirme çalışmaları gerçekleştirilmektedir.

Bakanlığımızın dijital dönüşüm ve yenilikçilik hedefleri doğrultusunda, yapay zekâ teknolojilerinin kurumsal süreçlerde kullanımına yönelik araştırma ve geliştirme faaliyetleri yürütülmektedir. Bu kapsamda, veri analitiği, makine öğrenmesi ve karar destek sistemleri başta olmak üzere yapay zekâ temelli çözümlerin kurum iş süreçlerine entegrasyonu araştırılmakta; verimlilik artışı, hizmet kalitesinin yükseltilmesi ve operasyonel etkinliğin artırılması amaçlanmaktadır. Yapılan çalışmalar çerçevesinde, mevcut veri altyapıları değerlendirilmekte, pilot uygulamalar geliştirilmekte ve elde edilen çıktılar doğrultusunda yapay zekâ teknolojilerinin kurumsal ölçekte uygulanabilirliği analiz edilmektedir.

Dönem içerisinde birimimiz tarafından, Bakanlığımızın dijital yüzünü oluşturan web ve portal altyapılarının sürdürülebilirliği ve geliştirilmesi başarıyla yürütülmüştür. Bu kapsamda, Bakanlık Resmi Web Sitesi ve Kurum İçi İntranet Portalı'nın hem teknik altyapı güncellemeleri hem de içerik yönetim süreçleri; siber güvenlik, hız ve erişilebilirlik standartları gözetilerek gerçekleştirilmiştir.

Teknik çalışmaların yanı sıra, Dijital Tasarım alanında da kapsamlı projeler hayata geçirilmiştir. Bakanlığımızca sunulan dijital hizmetlerin ve uygulamaların Kullanıcı Arayüzü (UI) ve Kullanıcı Deneyimi (UX) tasarımları, modern tasarım trendlerine uygun olarak yeniden ele alınmış, vatandaş ve personel memnuniyetini artıracak ergonomik tasarımlar üretilmiştir. Ayrıca, kurumsal kimlik bütünlüğünü destekleyen tüm grafik tasarım çalışmaları ve dijital görsel üretimleri birimizce sağlanarak, Bakanlığımızın vizyonunun dijital platformlara estetik ve işlevsel olarak yansması sağlanmıştır.

Bakanlığımız bünyesinde, teknolojik bağımsızlığın artırılması, maliyet etkinliğinin sağlanması ve sürdürülebilir yazılım çözümlerinin yaygınlaştırılması amacıyla açık kaynak yazılımların denenmesi, kurulması ve kurumsal sistemlere devreye alınmasına yönelik çalışmalar yürütülmektedir. Bu kapsamda, açık kaynak uygulamaların teknik uygunluğu, güvenlik, performans ve mevzuat uyumu açısından değerlendirilmesi yapılmakta; uygun bulunan çözümler test ortamlarında denenerek canlı ortama alınmaktadır. Devreye alınan açık kaynak uygulamalar için bakım, izleme ve teknik destek faaliyetleri sağlanarak sistemlerin sürekliliği güvence altına alınmaktadır.

Bakanlığımız bünyesinde yürütülen bilgi teknolojileri faaliyetleri kapsamında, 6698 sayılı Kişisel Verilerin Korunması Kanunu (KVKK) ve ilgili mevzuat hükümlerine uyumun sağlanması amacıyla teknik ve idari tedbirlerin uygulanmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir. Bu kapsamda, bilgi sistemlerinde yer alan yazılım ve altyapı bileşenlerine ilişkin güvenlik güncellemeleri düzenli olarak gerçekleştirilmekte, olası güvenlik açıklarının giderilmesine yönelik önleyici ve düzeltici faaliyetler yürütülmektedir. Ayrıca, veri güvenliği, erişim kontrolü, loglama ve izleme mekanizmaları güçlendirilerek kişisel verilerin gizliliği, bütünlüğü ve erişilebilirliği korunmaktadır.

Bakanlığımız bünyesinde, yönetsel karar alma süreçlerini desteklemek, kurumsal verilerin etkin kullanımını sağlamak ve analiz kapasitesini artırmak amacıyla iş zekâsı ve raporlama faaliyetleri yürütülmektedir. Bu kapsamda, karar destek sistemlerinin güncel arayüzler ve açık kaynak kodlu altyapılar ile sürdürülebilir şekilde hizmet vermesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmiş; kullanıcı talepleri doğrultusunda analiz ve geliştirme süreçleri yürütülmektedir.

Kurumsal verilerin kriz ve olağan dönemlerde etkin şekilde kullanılabilmesini sağlamak amacıyla, kritik verilerin kullanıcıların erişimine sunulmasına ve karar verme kapasitesinin artırılmasına yönelik platformlar ve raporlama mekanizmaları geliştirilmiştir. İş zekâsı uygulamaları aracılığıyla, birim yöneticilerine yönelik özet bilgi ekranları ve raporlar hazırlanmakta; enerji sektörleri başta olmak üzere çeşitli alanlara ilişkin analiz ve raporlama çalışmaları gerçekleştirilmektedir.

Farklı kaynaklardan temin edilen verilerin eş zamanlı olarak işlenebilmesi ve merkezi bir yapı üzerinden sunulabilmesi amacıyla veri entegrasyonu ve veri akışı altyapıları oluşturulmuş; büyük veri setlerinin etkin şekilde analiz edilebilmesi için performans odaklı veri işleme çözümleri devreye alınmıştır. Ayrıca, açık kaynak yazılım alternatiflerinin değerlendirilmesi doğrultusunda raporlama ve sunum katmanlarında merkezi ve ölçeklenebilir çözümler kullanılarak kurumsal raporlama kapasitesi güçlendirilmiştir.

Bakanlığımız bünyesinde, coğrafi verilerin etkin yönetilmesi, paylaşılması ve karar destek süreçlerinde kullanılabilmesi amacıyla Coğrafi Bilgi Sistemleri (CBS) faaliyetleri yürütülmektedir. Bu kapsamda, açık kaynak kod tabanlı web ve mobil coğrafi bilgi sistemleri servis altyapısı oluşturularak Bakanlığımız merkez ve taşra birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların kullanımına sunulmuştur. Kurulan altyapı üzerinden kurumlar arası veri paylaşımı sağlanmakta ve coğrafi verilerin merkezi bir yapı altında yönetilmesi gerçekleştirilmektedir.

Ulusal ölçekte yürütülen Türkiye Ulusal Coğrafi Bilgi Sistemleri (TUCBS) çalışmaları ile uyumlu olacak şekilde, Bakanlığımız CBS altyapısı ulusal sistemlere entegre edilmiştir. Bu çerçevede, Cumhurbaşkanlığı ve ilgili Bakanlıklar başta olmak üzere kamu kurumları ile veri gizliliği ve bilgi güvenliği esasları gözetilerek servis paylaşımı yapılmakta; Bakanlığımız birimleri arasında coğrafi veri alışverişi merkezi sistemler üzerinden gerçekleştirilmektedir. Ayrıca, TUCBS kapsamında dış kurumlardan temin edilen coğrafi servislerin entegrasyonu sağlanarak bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların kullanımına sunulmaktadır.

Bakanlığımıza bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların harita ve coğrafi bilgi faaliyetlerinde kullandıkları yazılımlar konsolide edilerek merkezî bir yapı altında toplanmıştır. Bu sayede mükerrer yatırımların önüne geçilmesi, kaynakların etkin kullanılması ve hizmet kalitesinin artırılması amaçlanmıştır. Merkezileştirme çalışmaları kapsamında kurumlara ait uygulamaların taşınması ve canlı ortama alınması işlemleri tamamlanmış; sistemlerin sürdürülebilirliği için güncelleme, bakım ve teknik destek faaliyetleri yürütülmektedir. Kurumlardan gelen talepler doğrultusunda ihtiyaç analizleri yapılmakta ve geliştirme süreçleri buna göre yönetilmektedir.

CBS faaliyetleri kapsamında, enerji sektörü başta olmak üzere farklı alanlara yönelik tematik harita ve coğrafi uygulamalar geliştirilmekte; mekânsal veriye dayalı analiz ve raporlama kapasitesi artırılmaktadır. Bu çerçevede, rüzgâr enerjisi yatırımlarında yer seçim süreçlerini desteklemek amacıyla geliştirilen harita tabanlı uygulamalar ile karar vericilere destek sağlanmakta; geliştirilen uygulamaların yaygınlaştırılması ve uygun olanların vatandaşların erişimine açılmasına yönelik çalışmalar sürdürülmektedir.

YEPDİS (Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi) yenilenmesi projesi devam etmektedir.

Bakanlığımız kişisel veri envanteri yeniden oluşturulmuş, ilgili envanter KVK yazılımı üzerinden yönetilmektedir.

xi. BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği (BHİM) 2025 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 42: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi	<i>Sorumlu Birim: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği</i> Bakanlığın basın ve halkla ilişkilerle ilgili faaliyetleri planlanarak bu faaliyetlerin belirlenecek usul ve ilkelere göre yürütülmesi sağlanmaktadır. 4982 Sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanununa göre yapılacak bilgi edinme başvuruları etkin, süratli ve doğru bir şekilde sonuçlandırılarak gerekli tedbirleri alınmaktadır.

Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Bakanlığımız faaliyetleri hakkında kamuoyunun doğru şekilde bilgilendirilmesi ve bilinçlendirilmesi amacıyla Bakanlığımızın kısa, orta ve uzun vadeli iletişim politikası oluşturulmuştur. Bu kapsamda Bakanlığımız politika ve uygulamaları, belirlenen iş takvimi içerisinde medya kurum ve kuruluşları ile düzenli olarak paylaşılmıştır.

Bakanlığımız politika ve uygulamalarının kamuoyu bilgisine sunulmasına yönelik canlı yayınlar, basın toplantıları, basın açıklamaları, basınla buluşmalar, basın gezileri, seminerler, kongreler ve konferanslar düzenlenmiştir.

Yerli ve yabancı basın kuruluşlarınca talep edilen canlı yayın, röportaj ya da haber taleplerine ilişkin gereken bütün hazırlıklar yapılmıştır.

Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının faaliyetleri ve görev alanına ilişkin haberlerden oluşan günlük basın bülteni hazırlanmıştır. Bakanlığımız ile basın kuruluşları arasında çift yönlü iletişim sistemi kurularak medya mensuplarından gelen sorulara cevap verilmiştir. Ayrıca; gün içerisinde meydana gelen önemli gelişmeler anlık olarak Makam ile paylaşılmıştır.

Sayın Bakanımıza yurt içi/yurt dışı ziyaret, toplantı ve törenlerde medya mensupları ile bilgi alışverişine yönelik koordinasyon sağlanmıştır.

“Millî Enerji ve Maden Politikası” kapsamında yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının kullanımı artırılmış olup bu hususta kamuoyunun bilgilendirilmesi sağlanmıştır.

Olası kriz durumlarında devreye alınmak üzere iletişim planı hazırlanmıştır.

Bakanlık haberlerinde ve sosyal medyada kullanılmak üzere tanıtım materyallerinde görsel içerik (fotoğraf, video, infografik, bilgi formu vs.) üretilmiştir.

BHİM’e iletilen, vatandaşların bilgi talepleri, istek, şikâyet, ihbar ve görüş önerilerinin 3071 sayılı “Dilekçe Hakkı” ve 4982 sayılı “Bilgi Edinme Hakkı Kanunu”na göre ayrımı yapılarak Bakanlığımız merkez birimleri ile

bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşları veya konu ile ilgili kurumlarca araştırılıp incelenmiş ve yasal süresinde cevaplandırılarak ilgiliye bilgi verilmiştir.

2025 yılında Sayın Bakanımızın katıldığı bütün etkinlikler, toplantılar, açılışlar, törenler, seminerler, sempozyumlar vb. faaliyetler ve Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının kamuoyuna duyurulması gereken faaliyetleri, yaptıkları hizmetler, basın açıklaması olarak yapılması gereken duyurular zamanında ve doğru olarak medya kuruluşları ile paylaşılmış olup Bakanlığımız internet sayfası aracılığı ile bütün kamuoyuna duyurulmuştur. Bu kapsamda 2025 yılında 199 haber paylaşılmıştır.

Bakanlığımız sosyal medya hesapları aracılığıyla 677 fotoğraf ve görsel tasarım ve 306 video ve canlı yayın olmak üzere toplam 983 gönderi paylaşılmıştır.

Yazılı basın yayın organlarında Sayın Bakanımız ile ilgili 9.705, bakanlığımız ile ilgili 5.404 haber olmak üzere toplam 15.109 haber çıkmış, televizyon kanallarında Sayın Bakanımız ile ilgili 12.046 haber, Bakanlığımız ile ilgili 13.120 haber olmak üzere toplam 25.166 haber yayını yapılmıştır.

Yazılı basın, televizyon kanalları, internet ve sosyal medya (X ve YouTube) mecralarında Sayın Bakanımız ve Bakanlığımız ile ilgili yayınlanan haber sayısı, 551.737 olmuştur.

BHİM'e CİMER sisteminden 169.890 adet, posta yoluyla ve diğer kurum ve kuruluşlardan yazı ile iletilen 378 adet olmak üzere toplam 170.268 adet vatandaş başvurusu yapılmış olup, bu müracaatların 166.988 adedi istek, şikâyet, ihbar, teşekkür, yönetime katılma, görüş ve öneri olarak, 2.907 adedi de bilgi edinme başvurusu olarak değerlendirilerek sonuçlandırılmıştır.

xii. ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ

Özel Kalem Müdürlüğü 2025 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Özel Kalem Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 43: Özel Kalem Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Özel Kalem Hizmetleri	<i>Sorumlu Birim: Özel Kalem Müdürlüğü</i> Bakanlığımız üst yönetiminin çalışma programının düzenlenmesi ile resmi ve özel yazışmalar, protokol, tören, ziyaret, davet, karşılama, ağırlama gibi hizmetlerin yürütülmesi amacıyla gerçekleştirilen iş, işlem ve süreçler takip edilmektedir.

Özel Kalem Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Özel Kalem Müdürlüğünce, Sayın Bakanımızın yazışmaları yürütülmüş, her türlü tören ve protokol işlemlerinin yürütülmesine dair işlemler gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca; Sayın Bakanımızca gerçekleştirilen ziyaret, davet, karşılama, uğurlama, ağırlama, millî ve dinî bayram hizmetlerini düzenleme ve diğer kuruluşlarla koordinasyonu sağlama vb. hususlarındaki işlemler gerçekleştirilmiştir.

xiii. İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI

İç Denetim Birimi Başkanlığı 2025 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve İç Denetim Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 44: İç Denetim Birimi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	İç Denetim	<i>Sorumlu Birim: İç Denetim Birimi Başkanlığı</i> Bakanlığımızın yönetim ve kontrol yapıları, risk analizleri doğrultusunda değerlendirilmekte, kaynakların etkili, ekonomik ve verimli kullanılıp kullanılmadığı hususunda incelemeler yapılarak öneriler sunulmakta, harcamaların ve mali işlemlerin mevzuat ve üst politika belgelerine uygunluğu ile mali yönetim ve kontrol süreçleri denetlenerek raporlanmaktadır.

İç Denetim Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

2025 yılında; Bakanlık Makamı tarafından yayımlanan ve takip/denetim görevi İç Denetim Birimi Başkanlığına verilen; “Kamu Hizmetlerinde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi” konulu 2018/5 sayılı ve “Tasarruf Tedbirleri” konulu 2024/1 sayılı (mülga 2018/4 ve 2023/2) Genelgeler kapsamında, Bakanlığımız Merkez Birimleri ile Bakanlığımızın Bağlı, İlgili ve İlişkili Kurumlarının işlemleriyle ilgili belli periyotlarda danışmanlık faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Tablo 45: Denetim Konuları

S/N	Konusu	İlgili Birim	Durumu
1	Taşınır İşlemleri	EİGM	Tamamlandı
2	Taşınır İşlemleri	YHGM	Tamamlandı
3	Doğrudan Temin Yöntemiyle ve İstisna Kapsamında Yapılan Alımlar	DİGM, HHGM, NUP, SGB, TKDB	Tamamlandı
4	Enerji Performans Sözleşmelerine İlişkin Faaliyetler	EVÇED	Tamamlandı
5	Uluslararası Finansal Kuruluşlarla İlişkilerin Yönetimi Faaliyetleri	DİGM	Tamamlandı
6	Entegre Yönetim Sistemi Faaliyetleri	YHGM	Tamamlandı
7	Elektrik Dağıtım Şirketlerini Denetleme Faaliyetleri Ödeme İşlemleri	EİGM	Tamamlandı
8	Yetki Devri İşlemleri	YHGM, NUP	Tamamlandı
9	Yetki Devri İşlemleri	EİGM, HHGM	Tamamlandı
10	Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi Tedbirlerinin Uygulanmasına Yönelik Faaliyetler	BİDB	Devam Ediyor

Bu amaçla; 2018/5 sayılı genelge kapsamındaki işlemler dört aylık periyotlarda Bakanlık Makamına raporlanmıştır. 2024/1 sayılı genelge kapsamındaki işlemler ise altı aylık periyotlarda iki defa raporlanması gerekirken, verilerin online olarak girileceği Bakanlığımız Tasaaruf Tedbirleri Bilgi Sistemi (ETKB TTBS), Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı tarafından zamanında hayata geçirilemediği için bir defa raporlanmıştır.

Yukarıda değinilen iki genelge haricinde 2025 Yılı Denetim Programında yer alan on adet denetimden dokuzu tamamlanmış olup denetim konusu ve ilgili olduğu birimler aşağıda verilmiştir.

2025 yılında, geçmiş yıllarda düzenlenen 9 adet raporda yer alan toplam 25 adet bulgu/öneriden 21'i ilk defa, 4'ü ise ikinci defa izlenmiştir. Yapılan izleme neticesinde 25 adet bulgu/öneriden 19'u tamamlanmış, 1'i kısmen tamamlanmış, 5'i ise tamamlanmamış olarak değerlendirilmiştir.

Ayrıca, 2018 yılı son çeyreğinde yayımlanan, Bakanlığımız merkez birimleri ile Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlarını kapsayan 2018/5 sayılı *“Kamu Hizmetlerinde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi”* konulu Genelgede yer alan hükümlerin 4 aylık periyotlarda takip ve denetimi yapılarak Bakanlık Makamına raporlanmıştır. Bunun haricinde *Bakanlığımızca yayımlanan 2024/1 sayılı “Tasarruf Tedbirleri”* konulu Genelge hükümleri de takip edilmiştir.

2- PERFORMANS DENETİM SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ

Bakanlığımız 2025 Yılı Performans Programı'nda, 9 alt program için oluşturulan 7 adet alt program hedefini ölçmek amacıyla 32 adet performans göstergesi ve hedeflere ulaşabilmek için belirlenen 24 adet faaliyet yer almakta olup söz konusu faaliyetlerin gerçekleştirilmesi ve belirlenen hedeflere ulaşılması amacıyla 33.956.447.000 TL bütçe ayrılmıştır. Ayrıca; merkezi yönetim bütçesinden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın bağlı ve ilgili kuruluşlarına yapılan kaynak aktarımları "Program Dışı Giderler" başlığı altındaki 3 faaliyette takip edilmekte olup bu amaçla ayrılan bütçe 11.375.573.000 TL'dir. Toplam bütçe tutarı 45.332.020.000 TL'dir. Aşağıda 2025 Yılı Performans Programı'nda yer alan alt program hedef ve göstergelerine ilişkin tablolar yer almaktadır.

i. Alt Program Hedef ve Göstergeleriyle İlgili Gerçekleşme Sonuçları ve Değerlendirmeler

Yıl:		2025										
Programın Adı:		ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ ve ENERJİ PİYASASI										
Alt Programın Adı		ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME										
Alt Program Hedefi:		Enerji Alanında Yerli Tedariğin Yaygınlaştırılması										
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Nükleer güç santralleri projelerinde yerli katkıyı artırmaya yönelik gerçekleştirilen etkinlik sayısı	Adet	2024	25	6	1	2	3	7	7	117	Aşıldı
2	Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, Ar-Ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	Adet	2024	0	1	0	0	0	1	1	100	Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	Nükleer güç santralleri projelerinde yerli katkısı artırmaya yönelik gerçekleştirilen etkinlik sayısı göstergesi: Enerji altyapılarında millî sistemlerin kullanımının artırılması, enerji ve tabii kaynaklar alanında stratejik önem arz eden Ar-Ge projelerinin artırılması hedeflerine katkı sağlamaktadır. Nükleer Güç Santrali projelerinde Türk firmalarının katılımını artırmaya yönelik olarak, ihale prosedürleri ve takvimi, ürün tedarik süreçleri, test, kalite ve sertifikasyon gibi konularda ürün bazlı veya genel bilgilendirme amacıyla Türk firmalarına yönelik etkinlikler düzenlenmekte, ayrıca nükleer sektörde yerleştirmeyi artıracak çözüm önerilerinin geliştirilmesi ve faaliyetlerin koordinasyonuna yönelik toplantılar gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda, 2025 yılı başından Aralık ayı sonuna kadar kümülatif olarak toplam 7 adet etkinlik gerçekleştirilmiştir. Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, ar-ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı göstergesi: YEKA projeleri ile inşa edilen yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri ile yenilenebilir enerji kaynaklarının etkin ve verimli kullanılması, yatırımların hızlı bir şekilde gerçekleştirilmesi ve tesislerde kullanılan ileri teknoloji içeren aksamın yurt içinde üretilmesi ya da yurt içinden temin edilmesi sağlanmaktadır. YEKA projelerine ilişkin çalışmalar Bakanlığımız Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir. YEKA RES 2024 yarışması 28.01.2025 tarihinde, YEKA GES 2024 yarışması 04.02.2025 tarihinde, YEKA GES-2025 yarışması 09.12.2025 ve YEKA RES-2025 yarışması 09.12.2025 tarihinde gerçekleştirilmiştir.
---	---

Yıl:	2025											
Programın Adı:	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI											
Alt Programın Adı	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ											
Alt Program Hedefi:	Enerjide Dışa Bağımlılığın Azaltılması											
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	Milyon Sm ³ /gün	2024	155	155	155	155	155	155	155	100	Ulaşıldı
2	Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	Milyon Sm ³ /gün	2024	495	525	495	495	495	495	495	94	Kısmen Ulaşıldı
3	Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	Milyar Sm ³	2024	5,8	6,3	5,8	5,8	5,8	6,3	6,3	100	Ulaşıldı
4	Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	Yüzde	2024	18,92	18,90	24,80	20,30	22	23	23	78	Ulaşılamadı
5	Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	Yüzde	2024	8,92	9,68	8,98	8,63	8,39	8,73	8,73	110	Aşıldı
6	Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	Yüzde	2024	60,11	61,50	53,70	60,60	58,60	56,70	56,70	92	Kısmen Ulaşıldı
7	Elektrik iletimindeki kayıp oranı	Yüzde	2024	2,07	1,96	1,79	2,07	2,04	1,98	1,98	99	Kısmen Ulaşıldı
8	Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	Yüzde	2024	66,25	79	66,25	66,53	70	70	70	89	Kısmen Ulaşıldı
9	Yerli kömür santralleri kurulu gücü	Megawatt (MW)	2024	11.475	11.437	11.480	11.483	11.473	11.550	11.550	101	Aşıldı
10	Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	Terawatt Saat (TWh)	2024	47,34	51,10	10,50	20,80	33	45,10	45,10	88	Kısmen Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi göstergesi: Enerji arz güvenliğinde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzının sağlanması amacıyla, yer altı doğal gaz depolama tesislerinin geri üretim kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir. Göstergeye ilişkin veriler BOTAŞ'tan temin edilmektedir. Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Projesi kapsamında, 80 milyon Sm³/gün geri üretim kapasitesine ulaşılmış, Silivri Doğal Gaz Depolama Tevsi Projesi çalışmaları kapsamında ise 75 milyon Sm³/gün geri üretim kapasitesi sağlanmıştır. Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi göstergesi: Enerji arz güvenliğinde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzının sağlanması amacıyla, doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir. Göstergeye ilişkin veriler BOTAŞ'tan temin edilmektedir. Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi 495 milyon Sm³/gün seviyesine ulaşmıştır. Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi göstergesi: Enerji arz güvenliğinde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzının sağlanması amacıyla, doğal gaz yer altı depolama kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir. Göstergeye ilişkin veriler BOTAŞ'tan temin edilmektedir. Tuz Gölü Yer Altı Doğal Gaz Depolama Projesi kapsamında 1,7 milyar Sm³ depolama kapasitesine ulaşılmış olup, Silivri Doğal Gaz Depolama Tevsi Projesi çalışmaları kapsamında ise 4,6 milyar Sm³ depolama kapasitesi sağlanmıştır. Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı göstergesi: Doğal gazın ithal bir kaynak olması nedeniyle, elektrik enerjisi üretimindeki payının azaltılması yoluyla, enerjide dışa bağımlılığın azaltılması hedefine katkı sağlanması amaçlanmaktadır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlardan alınan veriler Bakanlığımız Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. Aralık ayı sonu itibarıyla kesinleşmemiş verilere göre, doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı %23,0 olarak gerçekleşmiştir. Elektrik enerjisi talebindeki artış ve hidroelektrik santrallerde kuraklığa bağlı üretim azalması sonucunda, doğal gaz santrallerinin elektrik enerjisi üretimindeki payı yıl sonu hedeflenen değer üzerinde gerçekleşmiştir. Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı göstergesi: Teknik ve teknik olmayan kayıp miktarı iki bileşenden oluşmaktadır. Teknik kayıp, elektriğin dağıtım sistemi üzerinden iletimi sırasında meydana gelen kayıpları ifade ederken; teknik olmayan kayıp ise elektriğin yasal olmayan şekilde, kaçak olarak kullanılması sonucu ortaya çıkmaktadır. Tabloda yer alan "Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı" verisi, elektrik dağıtım şirketlerinin EPDK'ya sundukları EPF-10 bildirim formu kapsamındaki veriler kullanılarak hesaplanmaktadır. Şirketlerin üç aylık dönemler sonunda sundukları veriler, önceki aylara ait kümülatif değerleri içermektedir. Yıl içinde tahakkuk ettirilen enerji miktarı oranı, ilgili dağıtım bölgesinde gerçekleştirilen şebeke yatırımları, teknik ve teknik olmayan kayıplara yönelik Ar-Ge projelerinin uygulanması ve geçmiş dönem verileri hedeflenen yıl sonu değerini etkileyen veya etkileyebilecek hususlar arasında yer almaktadır.
DEĞERLENDİRME	Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli enerji kaynaklarının en etkin şekilde değerlendirilmesiyle enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlanacaktır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarından alınan veriler, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. Aralık ayı sonu itibarıyla kesinleşmemiş verilere göre, elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı %56,7 olmuştur. Elektrik enerjisi talebinin artması ve hidroelektrik santrallerde kuraklık kaynaklı üretim azalması sonucunda, elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı, hedeflenen değer altında gerçekleşmiştir. Elektrik iletimindeki kayıp oranı göstergesi: İletim sisteminde meydana gelen kayıplar teknik kayıplar olup; iklim, sıcaklık, yağış, basınç ve nem gibi mevsimsel etkenlere bağlı olarak artış gösterebilmektedir. Feyezan Döneminde oluşan üretim-tüketim dengesinin doğu batı yönlü yük taşınarak sağlanması sebebiyle iletim kayıpları yağışa ve hidrolik santrallerin çalışma durumuna göre artabilmektedir. Yaz aylarında sıcaklık artışına bağlı tüketim yükselişi de iletim kayıplarının artmasına neden olabilmektedir. Ayrıca rüzgâr artışı ile oluşan fiyatlara bağlı değişimlerin baz yük santrallerinin devrede olma durumunu etkilemesi sonucu iletim kayıplarında artışa sebep olabilmektedir. Veriler TEİAŞ'tan alınmaktadır. İletim kayıpları kümülatif olarak hesaplanmıştır. Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği gereği geçmişe dönük düzeltme kalemi olan GDDK uygulandığından, söz konusu veriler geçici niteliktedir.

	Yerli kömür santralleri kurulu gücü göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli kömür kaynaklarının etkin şekilde değerlendirilmesi, enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlayacaktır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilen veriler Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. Aralık ayı sonu itibarıyla, yerli kömür santrallerinin toplam kurulu gücü 11.550 MW olarak gerçekleşmiştir. Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli kömür kaynaklarının en etkin şekilde değerlendirilmesi, enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlayacaktır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilen veriler Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. Aralık ayı sonu itibarıyla, yerli kömür kaynaklı elektrik üretim miktarı 45,10 TWh olarak gerçekleşmiştir. Yerli kömür santrallerinin kapasite kullanım faktörlerindeki düşüş nedeniyle hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı göstergesi: Akkuyu NGS'nin inşaatının tamamlanmasıyla, elektrik arz portföyümüze baz yük kaynağı olarak toplam 4.800 MW kurulu güce sahip nükleer enerji dâhil olmuş olacaktır. İnşaat faaliyetlerinin yanı sıra, izin, lisans ve onay süreçleri de ilerleme yüzdesi hesaplamalarına dâhil edilmektedir. İşletmeye alma sürecine ilişkin olarak, paydaşların katılımıyla Bakanlığımız koordinasyonunda sahada aylık koordinasyon toplantıları düzenlenmektedir. Tedarik problemi yaşanan kritik ürünler için alternatif imalatçılarla sözleşmeler imzalanmıştır. Ayrıca sahadaki faaliyetlerin daha etkin şekilde koordine edilmesini teminen, Bakanlığımız Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü (NUP) bünyesinde Saha Koordinatörlüğü kurulmuştur. Ülkemiz ile Rusya Federasyonu arasında imzalanan hükümetlerarası anlaşmaya istinaden kurulan Proje Şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş., göstergenin ana veri kaynağını oluşturmaktadır. Ayrıca Nükleer Düzenleme Kurumuna (NDK) teknik destek sağlayan NÜTED ile Bakanlığımız NUP bünyesinde yer alan Saha Koordinatörlüğünden temin edilen bilgiler de kullanılmaktadır. Rusya'ya uygulanan yaptırımlar sonucunda, özellikle Avrupa menşeli ürünlerin tedarikinde yaşanan aksamalar ve alternatif tedarikçi bulma süreçlerinin uzunluğu, hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmasını olumsuz yönde etkilemiştir. Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin birinci ünitesine ait ilk reaktörün temeli 03.04.2018 tarihinde atılmış ve inşaat faaliyetleri başlatılmıştır. 26.08.2019 tarihinde ikinci ünite için inşaat lisansı verilmiştir. 23.07.2020 tarihinde üçüncü ünite için sınırlı çalışma izni alınmış, 03.07.2020 tarihinde ise dördüncü üniteye ilişkin inşaat lisansı başvurusu uygun bulunmuştur. 13.11.2020 tarihinde üçüncü ünite için inşaat lisansı alınmıştır. 10.03.2021 tarihinde üçüncü ünite için resmî temel atma töreni gerçekleştirilmiş, 29.05.2021 tarihinde birinci üniteye ait reaktör kabı montajı tamamlanmıştır. 28.10.2021 tarihinde dördüncü ünite için inşaat lisansı alınmış, 21.07.2022 tarihinde dördüncü ünite temel atma töreni yapılmıştır. 2022 yılı Kasım ayında, NDK tarafından nükleer yakıt üretim lisansı verilmiştir. 27.04.2023 tarihinde ilk yakıt çubukları sahaya ulaşmış, 21.11.2023 tarihinde ise Nükleer Düzenleme Kurulunun 21.11.2023 tarihli ve 2023-90/4 sayılı kararıyla, Akkuyu Nükleer Santrali 1. Ünitesi için işletmeye alma izni verilmiştir. 12.12.2024 tarihinde Akkuyu NGS birinci ünite reaktörüne ait türbin şaftı devreye alınmış, 30.12.2024 tarihinde ise ikinci ünite için ilk parti taze nükleer yakıt sahaya getirilmiştir. İnşaat faaliyetleri devam etmekte olup, 2025 yılı Aralık ayı sonu itibarıyla Akkuyu NGS inşaatının kümülatif tamamlanma oranı %70,00 olarak gerçekleşmiştir.
--	---

Yıl:	2025											
Programın Adı:	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI											
Alt Programın Adı	ENERJİ VERİMLİLİĞİ											
Alt Program Hedefi:	Enerjinin Verimli Kullanılmasının Sağlanması											
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış)	TEP/1000 Dolar	2023	0,124	0,124	0	0	0	0,125	0,125	99	Kısmen Ulaşıldı
2	Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	TEP	2024	38.756,68	21.000	6.095,08	8.468,00	11.040,39	13.265,92	13.265,92	63	Ulaşılamadı
3	Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	Milyon TL	2024	79,95	120	24,99	39,33	47,58	94,38	94,38	79	Ulaşılamadı
4	Kişi başı birincil enerji tüketimi	TEP	2023	1,86	1,99	0	0	0	1,929	1,929	97	Kısmen Ulaşıldı
5	Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi	Kilowatt Saat (kWh)	2024	4.061	4.204	0	0	0	4.198	4.198	100	Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME

Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış) göstergesi: Gösterge değerinin azalması enerjinin verimli kullanıma yönelik bir eğilimin olabileceğini göstermektedir. Birincil enerji yoğunluğu, birincil enerji tüketiminin GSYH'ye bölünmesiyle elde edilir. Enerji tüketimi verileri Bakanlığımız EİGM tarafından yayımlanan Enerji Denge Tabloları'ndan, GSYH verileri ise TÜİK'ten alınmakta ve uluslararası ölçekte karşılaştırılabilirliği sağlamak amacıyla 2015 yılı dolar kuru esas alınarak hesaplanmaktadır. Enerji denge tablolarının takip eden yılın 15 Kasım tarihi itibarıyla yayımlanması nedeniyle, gösterge değeri ancak bir yıl geriden ve yıllık olarak hesaplanabilmektedir. Bu nedenle aylık ya da üç aylık olarak hesaplanması mümkün olmadığından, aylık ya da üç aylık veri girişi yapılamamaktadır. Enerji verimliliği çalışmaları haricinde, enerji tüketimi ve GSYH'yi etkileyen tüm dışsal faktörler gösterge değerini etkilemektedir. Enerji verimliliği çalışmalarından bağımsız olarak toplumun refah düzeyinin artması, nüfus artışı, sektörler arası yapısal değişimler gibi birçok dışsal etken gösterge üzerinde etkili olmaktadır. Veriler virgülden sonra üç basamak hassasiyetle verildiğinden, gerçekleşme oranı hesaplanan değerden farklılık gösterebilmektedir. 2023 yılı değeri 0,126 Tep/bin 2015\$ olarak hesaplanmıştır. Hedeflenen gösterge değeri, 2. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nda belirtilen, 2030 yılında Türkiye'nin birincil enerji yoğunluğunun 2023 yılına göre %15 azaltılması hedefi esas alınarak belirlenmiştir. Ancak Uyumlaştırılmış Avrupa Revizyon Politikası çerçevesinde, beş yılda bir Ulusal Hesaplar Sistemi'nde uyumlaştırmaya dayalı ana revizyon yapılmaktadır. Bu kapsamda, Avrupa Birliği üye ülkeleri tarafından 2024 yılında Ulusal Hesaplar Sistemi'nde uyumlaştırmaya dayalı ana revizyon çalışmaları gerçekleştirilmiştir. Avrupa Birliği'ni takiben, Türkiye Ulusal Hesaplar Sistemi'nde de ana revizyon çalışmaları 01.09.2025 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Bu doğrultuda 2023 yılı gerçekleşme değeri 0,124 olarak güncellenmiştir. 2024 yılında enerji yoğunluğunda gerçekleşen artışta; sanayi sektörünün toplam enerji tüketimi içerisindeki payının artması, artan soğutma talebi ve klima sahipliği ile bir önceki yıla göre ısıtma derece gün verisinde kayda değer bir değişim olmamasına rağmen hane başına doğal gaz tüketimindeki artış etkili olmuştur. Bu kapsamda 2024 yılı gerçekleşme değeri 0,125 olarak hesaplanmıştır.

Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı göstergesi: Enerji verimliliği yatırımları ile endüstriyel işletmeler, sağladıkları tasarruf sayesinde hem kendi ekonomilerine hem de ülke ekonomisine katkı sağlayarak enerjiyi daha verimli kullanmaktadırlar. Sanayi sektöründeki tasarruf potansiyelinin hayata geçirilmesi sonucu, enerji giderlerinde sağlanan azalmanın yanı sıra enerji tesis yatırımlarında da azalma söz konusu olmaktadır. Enerji tasarrufu, proje tamamlandıktan sonra, Bakanlığımız personeli tarafından yerinde yapılan incelemeler kapsamında, mevcut durum ile proje uygulaması sonrası oluşan yeni durum arasındaki farkın, kalibrasyonlu cihazlar kullanılarak ölçülmesi suretiyle hesaplanmaktadır. Endüstriyel işletmelerden kaynaklanan faktörler bağlamında; projelerin veya projeyi oluşturan bileşenlerin tamamının ya da bir kısmının taahhüt edildiği şekilde ve projeye uygun olarak gerçekleştirilmemesi, öngörülen enerji tasarrufunun sağlanamaması, proje uygulamasının tamamlandığının iki yıl içerisinde Bakanlığa bildirilmemesi ve projenin başka bir kamu desteğinden yararlanması gibi nedenlerle projelerin iptal edilmesi, ayrıca doğal afet, salgın, ekonomik kriz ve piyasa koşulları gibi nedenlerle projelerin işletmeler tarafından hayata geçirilmemesi, göstergeyi etkileyebilecek dışsal faktörler arasında yer almaktadır. Verimlilik artırıcı proje destekleri kapsamında desteklenen 49 proje sahibinin 70 projesi sonucu 10.083,34 TEP ve gönüllü anlaşma destekleri kapsamında 6 işletmeye ait 6 anlaşma sonucu 3.182,51 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır. Enerji verimliliği destekleri kapsamında toplamda 13.265,92 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır. Dönem itibarıyla hedefin gerçekleşme oranı %63 olmuştur. Enerji tasarrufları kümülatif olarak verilmektedir.

Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı göstergesi: Endüstriyel işletmelerin verimlilik artırıcı yatırımlarının desteklenmesiyle, sanayi sektöründe enerjinin daha verimli kullanılması sağlanmaktadır. Verimlilik artırıcı proje kapsamında desteklenecek projenin yatırım bedelinin %30'u, gönüllü anlaşma kapsamında ise anlaşmanın yapıldığı yıla ait enerji giderinin %30'u destek olarak verilmektedir. Destek tutarının hesaplanmasında, yeminli mali müşavir tarafından onaylanmış, proje başvuru tarihinden sonra düzenlenmiş fatura bilgileri ile enerji giderlerine ait faturalar ve ödeme belgeleri esas alınmaktadır. Verilen destek tutarının kaynağı, cari bütçe tertibinden kullanılan ödeneklerdir. Mevzuat gereği projelerin iki yıl içerisinde uygulanması gerekmektedir. Ancak bazı projelerin, öngörülen süreden önce tamamlandığı durumlar da söz konusu olabilmektedir. Bu durumda, cari yıl içerisinde yapılacak destek ödemelerinde, bütçe imkânları doğrultusunda önceki yıllarda tamamlanan projelerin destek bedellerine öncelik verilmektedir. Endüstriyel işletmelerden kaynaklanan faktörler bağlamında; projelerin veya projeyi oluşturan bileşenlerin tamamının ya da bir kısmının taahhüt edildiği şekilde ve projeye uygun olarak gerçekleştirilmemesi, öngörülen enerji tasarrufunun sağlanamaması, proje uygulamasının tamamlandığının iki yıl içerisinde Bakanlığa bildirilmemesi, projenin başka bir kamu desteğinden yararlanması ve bu nedenlerle projelerin iptal edilmesi, ayrıca doğal afet, salgın, ekonomik kriz ve piyasa koşulları gibi nedenlerle projelerin işletmeler tarafından hayata geçirilememesi, işletmelerin destek ödemesine ilişkin evrakları zamanında iletmemesi ve vergi ile SGK borcunun bulunması nedeniyle destek ödemesinin yapılamaması, göstergeyi etkileyebilecek dışsal faktörler arasında yer almaktadır. İptal edilen, uygulanmayan veya vergi ve SGK

	borcu bulunan projelerin yerine, izleme döneminde göstergenin yıl sonu hedefine ulaşmasını sağlamak amacıyla, süresinden önce tamamlanan projelere yer verilecektir. Destek ödemelerine ilişkin evrakların gönderilmesi sürecinde işletmelerle sürekli iletişim kurulmakta ve süreçler yakından takip edilmektedir. Verimlilik artırıcı proje destekleri kapsamında 49 proje sahibinin 70 verimlilik artırıcı projesine 58.483.679,79 TL, erken ödeme talep eden 3 proje sahibinin 4 verimlilik artırıcı projesine 29.892.153,01 TL tutarında erken ödeme ve gönüllü anlaşma destekleri kapsamında 6 işletmeye ait 6 anlaşmasına 6.000.000,00 TL destek verilmiştir. Enerji verimliliği destekleri kapsamında toplamda 94.375.832,89 TL destek verilmiştir. Dönem itibarıyla hedefin gerçekleşme oranı %79 olmuştur. Destek tutarı kümülatif olarak verilmektedir. Kişi başı birincil enerji tüketimi göstergesi: Sanayileşmenin, ekonomik ve sosyal kalkınmada uluslararası gelişmişlik düzeyinin belirlenmesinde önemli bir gösterge olan enerji yoğunluğu verisinin elde edilmesinde kullanılması nedeniyle, ülkemizin kişi başı birincil enerji tüketimi takip edilmektedir. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından ve özel sektörden temin edilen veriler Bakanlığımız Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmekte olup, nüfus verileri TÜİK'ten alınmaktadır. Cari döneme ilişkin birincil enerji talebi, bir sonraki yıl Kasım ayı itibarıyla yayımlanan Ulusal Enerji Denge Tablosunda açıklanmaktadır. 2024 Yılına ait kişi başı enerji tüketimi 1,929 TEP olarak açıklanmıştır. Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi göstergesi: Sanayileşmenin, ekonomik ve sosyal kalkınmada uluslararası gelişmişlik düzeyinin belirlenmesinde önemli bir gösterge olması nedeniyle, ülkemizin kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi takip edilmektedir. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilen veriler Bakanlığımız Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. 2025 yılı kişi başı elektrik enerjisi tüketimi 4.198 kWh olarak gerçekleşmiştir.
--	---

Yıl:		2025										
Programın Adı:		ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI										
Alt Programın Adı		YENİLENEBİLİR ENERJİ										
Alt Program Hedefi:		Enerji Üretiminde Yenilenebilir Kaynakların Oranının Artırılması										
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2024	19.873	22.600	21.833	22.937	24.216	25.109	25.109	111	Aşıldı
2	Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2024	32.203	32.965	32.232	32.291	32.290	32.294	32.294	98	Kısmen Ulaşıldı
3	Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2024	4.181	4.487	4.165	4.133	4.092	4.103	4.103	92	Kısmen Ulaşıldı
4	Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2024	12.864	14.800	13.184	13.465	14.147	14.774	14.774	100	Ulaşıldı
5	Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	Yüzde	2024	45,69	47,80	40,70	47,50	45,50	43,30	43,30	91	Kısmen Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz güneş, hidroelektrik, jeotermal, biyokütle ve rüzgâr enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, kamu ve özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artacaktır. Millî Enerji ve Maden Politikası'nda yer alan yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılması vizyonu çerçevesinde gerçekleştirilen çalışmalar sonucunda yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektrik enerjisinin, elektrik enerjisi üretimindeki payı artırılmıştır. Bu kapsamda; Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz güneş enerjisinin, elektrik enerjisi üretiminde daha etkin kullanılabilmesi amacıyla, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlar yoluyla kurulu gücün artırılması ve bu suretle enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların payının artırılması hedeflenmektedir. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilen veriler Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. Aralık ayı sonu itibarıyla güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü 25.109 MW olarak gerçekleşmiştir. Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz hidrolik enerjisinin, elektrik enerjisi üretiminde daha etkin kullanılabilmesi amacıyla, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlar yoluyla kurulu gücün artırılması ve bu suretle enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların payının artırılması hedeflenmektedir. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilen veriler Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. Aralık ayı sonu itibarıyla hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü 32.294 MW olarak gerçekleşmiştir. Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz jeotermal ve biyokütle (atık ısı dâhil) enerjisinin, elektrik enerjisi üretiminde daha etkin kullanılabilmesi amacıyla, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlar yoluyla kurulu gücün artırılması ve bu suretle enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların payının artırılması hedeflenmektedir. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilen veriler Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. Aralık ayı sonu itibarıyla jeotermal ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü 4.103 MW olarak gerçekleşmiştir. Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz rüzgâr enerjisinin, elektrik enerjisi üretiminde daha etkin kullanılabilmesi amacıyla, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlar yoluyla kurulu gücün artırılması ve bu suretle enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların payının artırılması hedefine katkı sağlanması amaçlanmaktadır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilen veriler Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. Aralık ayı sonu itibarıyla rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü 14.774 MW olarak gerçekleşmiştir. Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yenilenebilir enerji kaynaklarının etkin şekilde değerlendirilmesi kapsamında, yenilenebilir kaynaklı elektrik üretiminin toplam elektrik üretimi içerisindeki payının artırılmasına yönelik çalışmalar yürütülmekte ve bu suretle enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların payının artırılması hedefine katkı sağlanmaktadır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilen veriler Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından derlenmektedir. Aralık ayı sonu itibarıyla, kesinleşmemiş verilere göre yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı %43,3 olarak gerçekleşmiştir. Elektrik enerjisi talebindeki artış ve hidroelektrik santrallerde kuraklık kaynaklı üretim azalması sonucunda, yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı hedeflenen yıl sonu değerinin altında kalmıştır.
---	---

Yıl:	2025											
Programın Adı:	SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ											
Alt Programın Adı	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM											
Alt Program Hedefi:	Çevrenin Koruması, Kirlilik Oluşumunun Önlenmesi ve İklim Değişikliği ile Mücadele Edilmesi											
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Yeni kurulan yenilenebilir enerji santralleri ile kaçınılan karbondioksit emisyonu (kümülatif)	Milyon Ton	2024	1,30	22,4	0	0	0	11,9	11,9	53	Ulaşılamadı
2	Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı	Yüzde	2024	100	100	100	100	100	100	100	100	Ulaşıldı
DEĞERLENDİRME		Yeni kurulan yenilenebilir enerji santralleri ile kaçınılan karbondioksit emisyonu (kümülatif) göstergesi: İklim değişikliği ile mücadelede yenilenebilir enerji santralleri ile elde edilen emisyon azaltımının ortaya konulması hedeflenmiştir. Bu kapsamda çalışmalar yapılmaktadır. Her yıl bu kapsamda devreye alınan yenilenebilir enerji santrallerinin üretim verileri ve Bakanlığımız Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığınca hesaplanan emisyon faktörleri kullanılarak hesaplamalar yapılmaktadır. Yeni kurulan yenilenebilir enerji santralleri ile kaçınılan karbondioksit emisyonu hesabı her hesaplama yılı sonuna kadar devreye giren santraller için o yılki verilerin elde edilmesiyle yıl sonunda yapılmaktadır. 2025 yılı hesaplamaları Aralık ayı içerisinde tamamlanmıştır. Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı göstergesi: İklim değişikliğine sebep olan sera gazı emisyonlarının izlenmesi ve kontrolü amaçlanmaktadır. Bu kapsamda her yıl, ilgili santrallerden ve kurumlardan bir önceki yıla ait nihai kömür elementel analizleri ile yanma değerleri temin edilmektedir. 2025 yılında yayımlanan ve 2023 yılı emisyon değerlerini içeren Ulusal Envanter Raporu'nun bir parçası olarak, Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Emisyonlara ilişkin hesaplama çalışmalarına Eylül 2024 itibarıyla başlanmıştır. İş Planı kapsamında, Bakanlığımız sorumluluğunda bulunan Ülkeye Özgü Karbon İçerikleri hesaplanmış ve Aralık 2024'te TÜİK ile paylaşılmıştır. Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan emisyon hesaplamaları Şubat ayı içerisinde tamamlanmış, CRF portalına girişleri yapılmış ve envanter dokümanının yazımı tamamlanarak TÜİK ile paylaşılmıştır. 2023 yılı emisyon değerlerini içeren Sera Gazı Emisyonu Haber Bülteni Mart ayı içerisinde TÜİK'in resmî internet sayfasında, Ulusal Envanter Dokümanı ise Haziran ayı içerisinde UNFCCC'nin resmî internet sayfasında yayımlanmıştır.										

Yıl:		2025										
Programın Adı:		TABİİ KAYNAKLAR										
Alt Programın Adı		TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON										
Alt Program Hedefi:		Ülkenin İhtiyaç ve Şartlarına Uygun Olarak Tabii Kaynaklar Alanındaki Araştırma, Geliştirme Hedef ve Önceliklerin Belirlenmesi, Tabii Kaynakların Araştırılması, Geliştirilmesi, İşletilmesi, Kontrolü ve Korunması ile İlgili Çalışmaların Teşvik Edilmesi										
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan ön rapor, rapor sayısı	Adet	2024	13	9	0	0	5	8	13	145	Aşıldı
2	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı	Adet	2024	36	45	13	15	13	7	48	107	Aşıldı
3	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı	Adet	2024	2	2	0	0	1	1	2	100	Ulaşıldı
4	Toplam bor ürünleri satış miktarı	Bin Ton	2024	2.500	2.500	490	1.097	1.716	2.418	2.418	97	Kısmen Ulaşıldı
5	Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik gerçekleştirilen proje sayısı (Kümülatif)	Adet	2024	25	27	0	0	0	27	27	100	Ulaşıldı
6	Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (yıllık ortalama değer)	Yüzde	2024	0,83	1,50	0,88	0,93	0,79	-	0,79	53	Ulaşılamadı
7	Maden ruhsat sahası denetim sayısı (kümülatif)	Adet	2024	18.125	26.400	21.981	23.204	25.425	29.069	29.069	110	Aşıldı

DEĞERLENDİRME	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan ön rapor, rapor sayısı göstergesi: 2025 yılı IV. çeyrek sonu itibarıyla hazırlanan ön rapor sayısı 13'tür. Bu raporlar "Türkiye Tabii Kaynaklar Envanteri", "Asya Tabii Kaynaklar Envanteri", "Afrika Tabii Kaynaklar Envanteri", "Kritik Madenler Strateji Belgesi", "Önemli Madenlerin Ülkemizdeki ve Dünyadaki Geri Dönüşümleri Raporu", "Yenilenebilir Pil Teknolojilerinde Kullanım Ömrünü Tamamlamış Malzemelerin Sürdürülebilir Geri Dönüşümünün ve Yeniden Kullanımının Araştırılması", "Agrega Sektör Raporu", "Batarya Sektör Raporu", "Cam Sektör Raporu", "Çimento Sektör Raporu", "Enerji Sektör Raporu", "Demir-Çelik Sektör Raporu" ve "Seramik Sektör Raporu"dur. Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı göstergesi: 2025 yılı IV. çeyrek sonunda katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı 48'dir. Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı göstergesi: 2025 yılı IV. çeyrek sonunda "Batarya Hammaddeleri Teknolojileri" ve "Nadir Toprak Elementleri" dergilerimiz yayımlanmıştır. Toplam bor ürünleri satış miktarı göstergesi: 2025 yılı IV. çeyrek sonunda 2.418 bin ton bor ürünleri satışı gerçekleştirilmiştir. Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik gerçekleştirilen proje sayısı (Kümülatif) göstergesi: 2024 yılında göstergenin izleme sürecinde uygulanan yöntem farklılığı nedeniyle, 2024 yılı gerçekleşme değeri Bakanlığımız 2024 Yılı Faaliyet Raporunda sehven "2" olarak yer almıştır. Oysa söz konusu göstergenin 2024 yıl sonu gerçekleşme değerinin "25" olması gerekmektedir. 2025 yılında gerçekleştirilen 2 adet proje ile birlikte toplam (kümülatif) proje sayısı 27'ye ulaşmıştır. Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (yıllık ortalama değer): 2025 yılı III. Çeyrek Madencilik Sektörünün GSYH içerisindeki Payı TÜİK tarafından %0,79 olarak açıklanmıştır. Madencilik Sektörünün GSYH içerisindeki Payı verilerinin ilk 3 çeyreklik ortalaması alınmış olup 4. çeyrek verileri TÜİK tarafından henüz açıklanmadığı için gerçekleşme durumu mevcut açıklanan değere göre belirlenmiştir. Maden ruhsat sahası denetim sayısı (kümülatif): 2025 yılı IV. Çeyrek sonunda toplam 29.069 maden ruhsat sahası denetimi gerçekleştirilmiştir.
---	---

Yıl:		2025										
Programın Adı:		YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ										
Alt Programın Adı		YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI										
Alt Program Hedefi:		Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyetlerine Katkı Sağlanması										
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri		1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Genel aydınlatmada kullanılan LED armatür sayısı	Adet	2024	162.615	400.000	4.260	46.365	113.629	276.454	276.454	69	Ulaşılamadı
DEĞERLENDİRME		Genel aydınlatmada kullanılan LED armatür sayısı göstergesi: Gösterge kapsamında, genel aydınlatmada kullanılan armatürlerde verimlilik artışı sağlanarak, enerji maliyetlerinin kamu bütçesi üzerindeki etkisinin azaltılması hedeflenmektedir. LED uygulamalarına ilişkin veriler Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi'nden (TEDAŞ) temin edilmekte olup, TEDAŞ bu verileri elektrik dağıtım şirketleri aracılığıyla toplamaktadır. 2025 yılında, Genel Aydınlatma Kapsamında LED Armatürlerin Kullanımına İlişkin Usul ve Esaslar'da yapılan değişikliklerle, yeni kurulan tesislerde LED armatür kullanımı ve mevcut tesislere yönelik LED dönüşümü zorunlu hale getirilmiştir. Bu çerçevede, 2025 yılı Aralık ayı itibarıyla toplam 276.454 adet LED armatür uygulaması gerçekleştirilmiştir. LED dönüşüm faaliyetlerinin başlangıcından buyana değişim sağlanan LED armatür sayısı kümülatif bazda 439.069 adete ulaşmıştır.										

PERFORMANS GÖSTERGESİ SONUÇLARI						
Program	Alt Program	Alt Program Hedefi	Performans Göstergesi	Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Gerçekleşme Değeri	Gerçekleşme Durumu
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	Enerji Alanında Yerli Tedariğin Yaygınlaştırılması	Nükleer güç santralleri projelerinde yerli katkısı artırmaya yönelik gerçekleştirilen etkinlik sayısı	6	7	Aşıldı
			Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, ar-ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	1	1	Ulaşıldı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Enerjide Dışa Bağımlılığın Azaltılması	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	155	155	Ulaşıldı
			Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	525	495	Kısmen Ulaşıldı
			Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	6,30	6,30	Ulaşıldı
			Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	18,90	23	Ulaşılamadı
			Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	9,68	8,73	Aşıldı
			Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	61,50	56,70	Kısmen Ulaşıldı
			Elektrik iletimindeki kayıp oranı	1,96	1,98	Kısmen Ulaşıldı
			Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	79	70	Kısmen Ulaşıldı
			Yerli kömür santralleri kurulu gücü	11.437	11.550	Aşıldı
			Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	51,10	45,10	Kısmen Ulaşıldı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerjinin Verimli Kullanılmasının Sağlanması	Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış)	0,124	0,125	Kısmen Ulaşıldı
			Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	21.000	13.265,92	Ulaşılamadı
			Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	120	94,38	Ulaşılamadı

PERFORMANS GÖSTERGESİ SONUÇLARI						
Program	Alt Program	Alt Program Hedefi	Performans Göstergesi	Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Gerçekleşme Değeri	Gerçekleşme Durumu
			Kişi başı birincil enerji tüketimi	1,990	1,929	Kısmen Ulaşıldı
			Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi	4.204	4.198	Ulaşıldı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Enerji Üretiminde Yenilenebilir Kaynakların Oranının Artırılması	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	22.600	25.109	Aşıldı
			Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	32.965	32.294	Kısmen Ulaşıldı
			Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	4.487	4.103	Kısmen Ulaşıldı
			Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	14.800	14.774	Ulaşıldı
			Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	47,80	43,30	Kısmen Ulaşıldı
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	Çevrenin Koruması, Kirlilik Oluşumunun Önlenmesi Ve İklim Değişikliği İle Mücadele Edilmesi	Yeni kurulan yenilenebilir enerji santralleri ile kaçınılan karbondioksit emisyonu (kümülatif)	22,40	11,9	Ulaşılamadı
			Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı	100	100	Ulaşıldı
TABİİ KAYNAKLAR	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan ön rapor, rapor sayısı	9	13	Aşıldı
			Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı	45	48	Aşıldı
			Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı	2	2	Ulaşıldı
			Toplam bor ürünleri satış miktarı	2.500	2.418	Kısmen Ulaşıldı

PERFORMANS GÖSTERGESİ SONUÇLARI						
Program	Alt Program	Alt Program Hedefi	Performans Göstergesi	Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Gerçekleşme Değeri	Gerçekleşme Durumu
		korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi	Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik gerçekleştirilen proje sayısı (Kümülatif)	27	27	Ulaşıldı
			Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (yıllık ortalama değer)	1,50	0,79	Ulaşılamadı
			Maden ruhsat sahası denetim sayısı (kümülatif)	26.400	29.069	Aşıldı
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak Ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyetlerine Katkı Sağlanması	Genel aydınlatmada kullanılan LED armatür sayısı	400.000	276.454	Ulaşılamadı

ii. Performans Denetim Sonuçları

İç Denetim

Bakanlığımız performansının iç denetimine yönelik bir çalışma yapılmamıştır.

Dış Denetim

Bakanlığımız performansının dış denetimine yönelik bir çalışma yapılmamıştır.

3- STRATEJİK PLAN DEĞERLENDİRME TABLOLARI

Stratejik planın uygulama sonuçlarına ilişkin izleme ve değerlendirme sürecinde konulan hedeflerin ne ölçüde gerçekleştirildiğinin sistematik olarak takip edilmesi ve raporlanması çalışmalarının yürütülerek uygulama sürecinde kaydedilen aşamaların raporlanması, stratejik hedeflerden olası sapmaların değerlendirilmesi ve gerekli tedbirlerin zamanında alınması önem arz etmektedir. Bu bakış açısıyla Stratejik Planda yer alan hedeflerimizin 2025 yılı Aralık ayı sonu itibarıyla toplam 131 performans göstergesinden 75 tanesinin (%57) performansı %100 olarak gerçekleşmiş, kalan 56 performans göstergesinde (%43) ise henüz %100'e ulaşamadığı görülmüştür.

Amaç 1- Hedef 1: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A1)	SÜRDÜRÜLEBİLİR ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİNİN SAĞLANMASI				
Hedef (H1.1)	Elektrik kurulu gücümüz ilave talepleri de karşılayacak şekilde artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği - Yenilenebilir Enerji				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması / Enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların oranının artırılması				
H1.1 Performansı	%77,28				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, NUP, EPDK, EÜAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.1.1: Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif) ²					
PG1.1.2: Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif) ³					

² Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

³ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

PG1.1.3: Diğer yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	10	36.054	37.452	36.398	%24,61
PG1.1.4: Nükleer enerji kurulu gücü (MW) (kümülatif)	15	0	1.200	0,01	%0
PG1.1.5: Termik santral kurulu gücü (doğal gaz, kömür vb.) (MW) (kümülatif)	5	47.441	46.237	46.238	%99,92
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 1.1.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - PG 1.1.2 ve PG 1.1.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. - PG 1.1.3 ve PG 1.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılammış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 1- Hedef 3: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A1)	SÜRDÜRÜLEBİLİR ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİNİN SAĞLANMASI				
Hedef (H1.3)	Elektrik sistemine daha fazla yenilenebilir enerji kapasitesinin bağlanması için şebeke esnekliği artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması / Enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların oranının artırılması				
H1.3 Performansı	%51,20				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	EPDK, TEİAŞ, EÜAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.3.1: Batarya depolama kurulu gücü (MW) (kümülatif)	40	0	1.000	57,80	%5,78
PG1.3.2: Önlisans verilen pompaj depolamalı hidroelektrik santrali (PHES) kurulu gücü (MW) (kümülatif)	20	0	0	0	%100
PG1.3.3: Ülkemizde toplayıcılık faaliyetine ilişkin ikincil mevzuat hazırlanarak uygulamanın başlatılması (tamamlanma oranı)	20	%25	%100	%100	%100
PG1.3.4: Talep tarafı katılımıyla sisteme aktif olarak katkı sağlanan kapasite (MW) (kümülatif)	20	0	450	200	%44,44

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 1.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. Önümüzdeki süreç içerisinde depolamalı üretim tesislerinin devreye girmesine paralel olarak depolama tesislerinin kapasitesinin artacağı öngörülmektedir.
- PG 1.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- PG 1.3.3 için önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG 1.3.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. Hedeflenen 450 MW rezerv miktarı hedefi kısmen gerçekleştirilebilmiş olup, önümüzdeki yıllarda hizmetin işleyişine bağlı olarak rezerv miktarı hedeflerine ulaşacağı öngörülmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 1- Hedef 4: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A1)	SÜRDÜRÜLEBİLİR ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİNİN SAĞLANMASI				
Hedef (H1.4)	Bütüncül bir yaklaşımla petrol ve doğal gaz altyapımız güçlendirilecektir.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H1.4 Performansı	%90,14				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	EPDK, SGB, BOTAŞ, MAPEG, TKDB, MTA, TPAO				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.4.1: Doğal gaz günlük giriş kapasitesi (milyon Sm ³ /gün) (kümülatif) ⁴					
PG1.4.2: Yer altı doğal gaz depolama kapasitesi (milyar Sm ³) (kümülatif) ⁵					
PG1.4.3: Doğal gaz arzı sağlanacak yerleşim yeri sayısı (kümülatif)	23	846	979	981	%101,50
PG1.4.4: Tükenmiş doğal gaz ve petrol rezervuarlarının doğal gaz depolama amaçlı kullanımına yönelik envanterin çıkarılması (tamamlanma oranı)	8	%0	%50	%50	%100

⁴ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

⁵ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

PG1.4.5: Plan dönemi içinde Ceyhan Terminali petrol depolama kapasitesinin 4 katına çıkarılması (tamamlanma oranı)	23	%0	%15	%15	%100
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG1.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. - PG 1.4.2, PG 1.4.4 ve PG 1.4.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. - PG 1.4.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 1- Hedef 5: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A1)	SÜRDÜRÜLEBİLİR ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİNİN SAĞLANMASI				
Hedef (H1.5)	Ülkemize enerji alanında yapılan uluslararası yatırımlara ilişkin iş birlikleri artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması / Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması				
H1.5 Performansı	%47,05				
Sorumlu Birim	NUP				
İşbirliği Yapılacak Birimler	DİGM, NDK, EİGM, TEİAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.5.1: İkinci ve Üçüncü Nükleer Güç Santrali (NGS) için anlaşma imzalanması (tamamlanma oranı)	40	%0	%75	%40	%53,33
PG1.5.2: Küçük Modüler Reaktör (KMR) teknolojisine yönelik bir iş modelinin geliştirilmesi ile yasal ve kurumsal çerçevenin oluşturulması (tamamlanma oranı)	20	%5	%75	%50	%64,29
PG1.5.3: Öncelikli alanlardaki yatırımlara yönelik uluslararası yatırımcılarla yapılan anlaşma sayısı (kümülatif)	20	0	4	0	%0
PG1.5.4: İletim şebekesinin güçlendirilmesine yönelik uluslararası kaynaklardan sağlanan finansmanla tamamlanan proje sayısı (kümülatif)	20	26	40	35	%64,29

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 1.5.1, PG 1.5.2, PG 1.5.3 ve PG 1.5.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılammış olmakla birlikte performans göstergelerine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. PG 1.5.1 için Sinop ve Üçüncü NGS projelerine yönelik olarak teknoloji sahibi devletlerle değerlendirme ve çalışmalar devam etmektedir. PG 1.5.2 için Küçük modüler reaktörlerin ülkemizde ticarileşmesinin önünü açacak, yerli sanayimizin sürece daha fazla dâhil olacağı yenilikçi iş modelleri ile yasal ve kurumsal çerçevenin oluşturulmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir. Küçük modüler reaktörlerin ülkemizde kurulumu ve yaygınlaştırılmasını teminen yatırımların desteklenmesi ve kolaylaştırılmasını öngören torba kanun çalışması sürdürölmüştür. Diğer yandan, tasarım sahibi şirket ve ölkeler ile görüşmeler devam etmektedir. PG 1.5.3 için Uluslararası yatırımcılarla öncelikli alanlardaki yatırımlara yönelik olarak henüz anlaşma yapılmamıştır. PG 1.5.4 için yüklenici firmaların mali acze düşmeleri nedeniyle geciken ve/veya yeniden ihale edilmek zorunda kalınan projeler bulunduğundan hedeflenen değere ulaşılammıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 2- Hedef 1: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A2)	DIŞA BAĞIMLILIĞIN AZALTILMASI				
Hedef (H2.1)	Yerli kaynaklardan üretilen elektrik enerjisi miktarı artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H2.1 Performansı	%67,15				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.1.1: Yerli kaynaklardan üretilen elektrik enerjisi miktarı (milyar kWh/yıl)	50	189	230	205,95	%41,34
PG2.1.2: Yerli kaynaklardan üretilen elektrik enerjisinin toplam üretim içindeki payı (%)	50	%57	%61	%56,70	%92,95
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 2.1.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir - PG 2.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. Elektrik enerjisi talebinin artması ve hidroelektrik santrallerde kuraklık kaynaklı üretim azalması sonucunda elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı hedeflenen değer altında gerçekleşmiştir. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 2- Hedef 2: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A2)	DIŞA BAĞIMLILIĞIN AZALTILMASI				
Hedef (H2.2)	Petrol ve doğal gaz arama ve üretimimiz artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H2.2 Performansı	%93,11				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	MAPEG, EİGM, TPAO				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.2.1: Üç boyutlu kara ve deniz sismik arama miktarı (km²) (kümülatif)	10	11.394	54.000	56.003	%104,70
PG2.2.2: İki boyutlu kara ve deniz sismik arama miktarı (km) (kümülatif)	10	1.124	4.200	7.916	%220,81
PG2.2.3: Kara sondaj sayısı (kümülatif)	10	197	700	636	%87,28
PG2.2.4: Deniz sondaj sayısı (kümülatif)	20	14	32	41	%150
PG2.2.5: Yurt içi ham petrol üretim miktarı (varil/ gün) (yıllık ortalama değer)	20	78.833	172.000	129.385	%75,22

PG2.2.6: Yurt içi doğal gaz üretim miktarı (milyon Sm ³ /gün) (yıllık ortalama değer)	20	2,33	8,50	8,80	%103,53
PG2.2.7: Doğal gaz üretiminin doğal gaz tüketimini karşılama oranı (%)	10	%2	%6	%5,60	%93,33

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 2.2.1, PG 2.2.2, PG 2.2.4 ve PG 2.2.6 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG 2.2.3 ve PG 2.2.7 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. PG 2.2.3 için; deneyimli ve nitelikli personel kaybı, yeni personel alım süreçlerinin uzun olması ve yeni başlayan personelin yeterli deneyime sahip olmaması, planlanan kuyu sayısına uygun kule sayısına yılın son çeyreğinde ulaşılması sebepleriyle hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır.
- PG 2.2.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 2- Hedef 3: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A2)	DIŞA BAĞIMLILIĞIN AZALTILMASI				
Hedef (H2.3)	Yerli kömür arama ve üretimimiz artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi				
H2.3 Performansı	%77,06				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	MAPEG, TTK, TKİ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.3.1: Linyit üretim miktarı (milyon ton tüvenan) (kümülatif)	40	80	291	227,78	%70,04
PG2.3.2: Taş kömürü üretim miktarı (milyon ton tüvenan) (kümülatif)	40	1,35	5,00	4,00	%72,60
PG2.3.3: Ruhsat sahibi TKİ olan ve üzerinde faaliyet bulunmayan kömür sahalarından ekonomiye kazandırılan saha sayısı (kümülatif)	20	0	3	4	%133,33
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
PG 2.3.1 ve PG 2.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. Dışa bağımlılığın azaltılması amacıyla hedeflenen yerli kömür arama ve üretimi için planlanan hedeflerden PG 2.3.1 için termik santrallerdeki üretimin azalması sebebiyle kömür satışında azalma ve Afşin-Elbistan sahasının EÜAŞ'a devri sebebiyle, PG 2.3.2 için ise işe yeni alınan işçilerin bir kısmının çeşitli nedenlerle henüz işe başlayamamış olmaları, bir kısmının ise işten ayrılmaları, yeni işe alınan işçilerin tecrübe kazanmaları amacıyla eğitim, oryantasyon ve intibak sürecinin devam etmesi, mevcut işçilerin bir					

kısımının kurumdan ayrılması, bazı ocaklarda üretime hazırlık faaliyetlerinin devam etmesi, iş güvenliğine yönelik çalışmalara ağırlık verilmesi, ocaklarda derin kotlara inildikçe tamir, bakım, nakliye gereksinimlerin artması, üretimde çalışan işçilerin bir kısmının, ocaklarda üretim yapılabilmesi için gerekli olan yan ihtiyaçlarda kullanılması gibi çeşitli nedenlerden dolayı performans beklenen değerin altında gerçekleşmiştir.

- PG 2.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 2- Hedef 4: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A2)	DIŞA BAĞIMLILIĞIN AZALTILMASI				
Hedef (H2.4)	Yurt dışında enerji ve maden kaynaklarının aranması ve üretimi artırılabacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H2.4 Performansı	%98,28				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TPAO, MTA				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.4.1: Hidrokarbon aramaya yönelik yurt dışında yürütülen proje sayısı (kümülatif)	25	1	3	12	%550
PG2.4.2: Hidrokarbon üretimine yönelik yurt dışında yürütülen proje sayısı (kümülatif)	25	6	7	8	%200
PG2.4.3: Yurt dışında üretilen ham petrol ve doğal gaz miktarı (günlük ortalama vpe)	25	101.647	110.000	102.427	%93,12
PG2.4.4: Maden aramalarına yönelik yurt dışında başlatılan proje sayısı (kümülatif)	25	2	6	6	%100
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 2.4.1 ve PG 2.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - PG 2.4.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır - PG 2.4.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 3- Hedef 1: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A3)	NET SIFIR KARBON ODAKLI ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ				
Hedef (H3.1)	Temiz enerji kaynaklı elektrik üretiminin toplam üretim içindeki payı artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği - Yenilenebilir Enerji				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması / Enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların oranının artırılması				
H3.1 Performansı	%82,07				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	NUP, TEDAŞ, EPDK				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.1.1: Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretiminin toplam üretim içindeki payı (%) ⁶					
PG3.1.2: Güneş enerjisine dayalı elektrik üretiminin toplam üretim içindeki payı (%)	30	%7	%10	%10,50	%100,50
PG3.1.3: Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik üretiminin toplam üretim içindeki payı (%)	20	%10	%11	%10,90	%90
PG3.1.4: Nükleer enerjiye dayalı elektrik üretiminin toplam üretim içindeki payı (%)	10	%0	%0,1	%0	%0
PG3.1.5: 50 kW'a kadar çatı ve cephe uygulamalı GES'lerin kurulum izin ve süreçlerinin basitleştirilmesine yönelik mevzuat düzenlemesi (tamamlanma oranı)	5	%0	%100	%50	%50

⁶ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 3.1.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. Elektrik enerjisi talebinin artması ve hidroelektrik santrallerde kuraklık kaynaklı üretim azalması sonucunda elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı hedeflenen değer altında gerçekleşmiştir.
- PG 3.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG 3.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır.
- PG 3.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılammış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. “Akkuyu Nükleer Güç Santrali'nin ilk ünitesinin 2026 yılında devreye alınacağı öngörülmektedir.
- PG 3.1.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılammış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. 25 kW'a kadar çatı ve cephe uygulamalı GES'lerin kurulum izin ve süreçleri, “25 kW'a Kadar Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretim Tesisleri için Usul ve Esaslar” kapsamında yürütölmektedir. 50 kW güce kadar olan GES'lerin bu kapsama alınmasının, teknik açıdan şebekeyi ve dağıtım şirketlerine ait dağıtım transformatörlerinin güvenliğini zorlayabileceğı değerlendirilmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değışim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değışiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 2: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A3)	NET SIFIR KARBON ODAKLI ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ				
Hedef (H3.2)	Enerjide karbon yoğunluğu azaltılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Sürdürülebilir Çevre ve İklim Değişikliği / İklim Değişikliği ile Mücadele ve Uyum				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Çevrenin korunması, kirlilik oluşumunun önlenmesi ve iklim değişikliği ile mücadele edilmesi				
H3.2 Performansı	%58,7				
Sorumlu Birim	EVÇED				
İşbirliği Yapılacak Birimler	MTA, TENMAK, MAPEG, EÜAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.2.1: Devreye alınan yenilenebilir enerji santralleriyle önlenen emisyon miktarı (MtCO ₂) (kümülatif) ⁷					
PG3.2.2: Devreye alınan nükleer enerji santraliyle önlenen emisyon miktarı (MtCO ₂) (kümülatif)	20	0	0,1	0	%0
PG3.2.3: Enerji verimliliğiyle önlenen emisyon miktarı (MtCO ₂) (kümülatif)	20	0	9,54	9,54	%100
PG3.2.4: Karbon depolama alanlarına yönelik envanterin çıkarılması (tamamlanma oranı)	10	%0	%100	%75	%75
PG3.2.5: Enerji üretimi kaynaklı emisyonların karşılanmasına yönelik yutak alan genişletilmesi amacıyla dikilen ağaç sayısı (milyon adet) (kümülatif)	10	0	3,0	3,74	%124,67

⁷ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 3.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.
- PG 3.2.2 ve PG 3.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergelerine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. PG 3.2.4 için envanter oluşturma çalışmaları kapsamında EVÇED tarafından MTA, TENMAK, MAPEG, EÜAŞ, BOTAŞ ve TPAO temsilcilerinden oluşan bir çalışma grubu kurulmuştur. Çalışma grubu, 2025 yılı içerisinde metodoloji geliştirmek, ülke örnekleri incelemek, görev dağılımı yapmak üzere yaklaşık 3 ayda bir toplantılar düzenlemiştir. 2026 yılının ilk toplantısı Şubat ayında yapılacak olup Rapor yazımına başlanacaktır.
- PG 3.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. 2025 yılında önlenen emisyon miktarı, 2026 yılının ilk çeyreği sonunda hesaplanacak olup belirlenen 9,54 Mt CO2 azaltım hedefinin %100 gerçekleşmesi beklenmektedir.
- PG 3.2.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Enerji sektöründe faaliyet gösteren kurum, kuruluş, birlik ve şirketleri temsil eden dernek ve birliklerin katkılarıyla kümülatif olarak 3.743.145 adet fidan dikilmiştir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 3: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A3)	NET SIFIR KARBON ODAKLI ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ				
Hedef (H3.3)	Enerji verimliliği çalışmaları artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasını sağlamak				
H3.3 Performansı	%75,05				
Sorumlu Birim	EVÇED				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEDAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.3.1: Enerji verimliliği ile ülke genelinde sağlanan tasarruf miktarı (milyon TEP) (kümülatif)	35	0,90	3,2	3,20	%100
PG3.3.2: Enerji verimliliği yatırımlarına sağlanan destek miktarı (milyon TL) (kümülatif) ⁸					
PG3.3.3: Genel aydınlatmada kullanılan LED armatür sayısı (kümülatif) ⁹					
PG3.3.4: Bölgesel ısıtma ve ısı pompalarının yaygınlaştırılmasına ilişkin yol haritasının hazırlanması (tamamlanma oranı)	15	%0	%40	%40	%100
PG3.3.5: Hane Halkında Bilinç Endeksinin "Orta Üst" seviyesinden "Yüksek Alt (168)" seviyesine çıkarılması (endeks)	15	163,80	165,0	163,80	%0

⁸ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

⁹ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 3.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. 2025 yılı için sağlanan tasarruf 2026 yılının ilk çeyreği sonunda kurumlardan beklenen verilerin gelmesi akabinde hesaplanacaktır. 2025 yılı için belirlenen 3,2 milyon TEP'lik tasarruf hedefinin %100 gerçekleşmesi beklenmektedir.
- PG 3.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır.
- PG 3.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. 2025 Aralık ayı itibarıyla toplam 439.069 adet LED uygulaması gerçekleştirilmiştir.
- PG 3.3.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. Başlatılan AB destekli IPA Isıtma ve Soğutma Kapasitesinin Geliştirilmesi için Teknik Destek Projesi kapsamında yol haritası hazırlık çalışmaları 2025 yılında devam etmiştir.
- PG 3.3.5 için izleme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergelerine ilişkin çalışmalar devam etmektedir Okullara yönelik bilinçlendirme seminerleri, sosyal medya paylaşımları ve dağıtılan afiş, kitapçık, broşür vb. materyaller ile toplum bilincinin yükseltilmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir. AB destekli "Sürdürülebilir Kamu Alımları için Kapasite Geliştirme, Hanelerde & Binalarda Enerji Verimliliği ve Farkındalığı Artırmak için Danışmanlık Hizmetleri Projesi" kapsamında bilinçlendirme kampanyalarının düzenlenecektir. 2026 yılı ilk yarısında ve 2027 yılında yeni endeksin ölçülmesi planlanmaktadır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 4: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A3)	NET SIFIR KARBON ODAKLI ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ				
Hedef (H3.4)	Elektrikli araç dönüşümünü destekleyen güçlü bir altyapı kurulacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Sürdürülebilir Çevre ve İklim Değişikliği - Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / İklim Değişikliği ile Mücadele ve Uyum – Enerji Verimliliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Çevrenin korunması, kirlilik oluşumunun önlenmesi ve iklim değişikliği ile mücadele edilmesi – Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması				
H3.4 Performansı	%97,02				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	EPDK				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.4.1: Şarj hizmeti verilen elektrikli araç şarj soketi sayısı (kümülatif)	75	10.000	40.000	38.808	%96,03
PG3.4.2: Elektrikli araç şarj altyapısına yönelik hazırlanan projeksiyon sayısı (kümülatif)	25	0	1	1	%100
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 3.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. - PG 3.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 3- Hedef 5: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	NET SIFIR KARBON ODAKLI ENERJİ DÖNÜŞÜMÜ
Hedef (H3.5)	Yeşil hidrojen ve yenilenebilir gaz değer zinciri geliştirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması / Enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların oranının artırılması
H3.5 Performansı	%53,17
Sorumlu Birim	EİGM
İşbirliği Yapılacak Birimler	BOTAŞ, EPDK, EVÇED, TENMAK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.5.1: Elektrolizör kapasitesi (MW) (kümülatif)	25	0	0	0	%100
PG3.5.2: Hidrojenin sınıflandırılması, sertifikasyonu ve değer zincirine yönelik mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%70	%70
PG3.5.3: Hidrojenin doğal gaz iletim, dağıtım ve depolama sistemlerine enjekte edilmesine yönelik mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	20	%10	%50	%10	%0
PG3.5.4: Bakanlığımız tarafından hidrojen teknolojilerine yönelik yapılan ulusal veya uluslararası iş birliği sayısı (kümülatif)	10	0	4	7	%175
PG3.5.5: Yenilenebilir gazların (biyogaz, biyometan vb.) doğal gaz piyasası faaliyetlerine entegrasyonuna yönelik mevzuat alt yapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	25	%10	%100	%25	%16,67

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 3.5.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- PG 3.5.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. Bahsi geçen mevzuat çalışmasının 2026 yılı içerisinde tamamlanması planlanmaktadır.
- PG 3.5.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. 4646 sayılı Kanun'da bu kapsamda yapılacak değişiklikler akabinde ikincil mevzuat çalışmaları neticesinde planlanan hedef sürelerle uygun bir şekilde hayata geçirilebileceği değerlendirilmektedir.
- PG 3.5.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG 3.5.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. 4646 sayılı Kanun'da bu kapsamda bir değişiklik ihtiyacı bulunmaktadır. Kanun değişikliğinin 2026 yılında yasalaşması halinde ikincil mevzuat çalışmalarına hız verilecektir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 4- Hedef 1: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A4)	GÜVENLİ, SÜRDÜRÜLEBİLİR VE KATMA DEĞERLİ MADENCİLİK				
Hedef (H4.1)	Kritik ve stratejik mineraller öncelikli olmak üzere maden potansiyelimizin ortaya çıkarılması ve ekonomiye kazandırılması sağlanacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi				
H4.1 Performansı	%87,89				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TTK, TPAO, ETİ MADEN, MAPEG, EÜAŞ, TKİ, MTA				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG4.1.1: Arama ve araştırma faaliyetleri kapsamında kamu tarafından yapılan detay etüt miktarı (km ²) (kümülatif)	30	32.682	82.700	87.933	%110,46
PG4.1.2: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan sondaj miktarı (metre) (kümülatif)	30	330.541	1.105.550	1.170.274,60	%108,35
PG4.1.3: İhalesi yapılan maden sahası sayısı (kümülatif)	30	1.444	4.444	3.633	%72,97
PG4.1.4: Kuruluşlarımız arası entegrasyonun güçlendirilmesine yönelik tabii kaynaklar ile ilgili ortak güncel bir veri tabanının oluşturulması (tamamlanma oranı)	10	%0	%100	%60	%60

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 4.1.1 ve PG 4.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG 4.1.3 ve PG 4.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergelerine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. PG 4.1.4 için; ortak veri tabanının oluşturulmasına yönelik tabii kaynaklar ile ilgili olarak tablolar hazırlanmış olup BİDB tarafından geliştirilmekte olan Karar Destek Sistemi (KDS) uygulamasına entegre edilecektir. Son durum ile ilgili Bakanlığımız bağlı, ilgili, ilişkili kurum ve kuruluşlarından maden verilerinin temini ve merkezi bir veri tabanı oluşturulmasına dair çalışmalara devam edilmekte olup, TTK ve TKİ'yle entegrasyonlar tamamlanmıştır. Ayrıca MAPEG, ETİMADEN ve MTA tarafı için daha önce yapılmış olan KDS çalışmalarındaki kapanmış olan servislerin tekrar aktif hale getirilmesine yönelik söz konusu kurumlarla çalışmalara devam edilmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 4- Hedef 2: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A4)	GÜVENLİ, SÜRDÜRÜLEBİLİR VE KATMA DEĞERLİ MADENCİLİK				
Hedef (H4.2)	Madenlerimiz yurt içinde işlenerek katma değeri artırılabilmektedir.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi				
H4.2 Performansı	%47,82				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	MAPEG, ETİ MADEN				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG4.2.1: Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (%) (yıllık ortalama değer)	40	%1	1,50	%0,79	%52,67
PG4.2.2: Ara/Uç ürün üretim şartlı ihale edilen maden sahası sayısı (kümülatif)	25	55	71	59	%25
PG4.2.3: Nadir toprak elementlerinin eldesine yönelik büyük ölçekli üretim tesisinin kurulması (tamamlanma oranı)	15	%0	%30	%1	%3,33
PG4.2.4: Katma değeri yüksek bor ürünleri üretimine yönelik kurulan tesis sayısı (kümülatif)	20	1	2	2	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 4.2.1, PG 4.2.2 ve PG 4.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergelerine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.
- PG 4.2.2 için MTA'dan çıkan buluculuklara bağlı olarak, PG 4.2.3 için ise Ar-Ge çalışmalarının devam etmesi sebepleriyle hedeflenen değerlerin altında kalmıştır.
- PG 4.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 4- Hedef 3: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A4)	GÜVENLİ, SÜRDÜRÜLEBİLİR VE KATMA DEĞERLİ MADENCİLİK				
Hedef (H4.3)	Madenciliğin uluslararası standartlarda güvenli ve çevreye duyarlı şekilde sürdürülmesi sağlanacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi				
H4.3 Performansı	%74,72				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	EÜAŞ, ETİ MADEN, TKİ, MAPEG				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG4.3.1: Madenciliğin uluslararası standartlarda güvenli ve çevreye duyarlı şekilde sürdürülmesine yönelik Maden Kanunu ve ikincil mevzuatta değişikliklerin yapılması (tamamlanma oranı)	30	0	%100	%75	%75
PG4.3.2: “Türkiye Madencilik Şûrası”nın teşkil edilmesi (tamamlanma oranı)	20	%10	%100	%20	%11,11
PG4.3.3: Maden ruhsat sahası denetim sayısı (kümülatif)	20	8.828	26.400	29.069	%115,19
PG4.3.4: Maden Rehabilitasyon Bilgi Sistemi’nin kurulması ile rehabilitasyonun tekniğine uygun yapılması takip edilerek envanteri çıkarılan il sayısı (kümülatif)	15	0	30	43	%143,33

PG4.3.5: Madencilik sonrası yeniden doğaya kazandırma çalışmaları kapsamında dikilen ağaç sayısı (milyon adet) (kümülatif)	15	1,32	3,20	4,54	%171,28
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 4.3.1 ve 4.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergelerine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. PG 4.3.1 hazırlanan yönetmelik taslağının değerlendirme sürecinin devam etmesi sebebiyle, PG 4.3.2 ise mevzuat çalışmalarının devam etmesi sebebiyle hedeflenen değer karşılanamamıştır. - PG 4.3.3, PG 4.3.4 ve PG 4.3.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 4- Hedef 4: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A4)	GÜVENLİ, SÜRDÜRÜLEBİLİR VE KATMA DEĞERLİ MADENCİLİK				
Hedef (H4.4)	Madencilikte iş sağlığı ve güvenliği kültürü yaygınlaştırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi				
H4.4 Performansı	%78,75				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	MAPEG, TTK				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG4.4.1: Mesleki Yeterlilik Kurumu ile protokol yapılarak madencilik alanında meslek standartları ve yeterliliklerin güncellenerek yeni standartların zorunlu hale getirilmesi (tamamlanma oranı)	25	%0	%50	%20	%40
PG4.4.2: Maden işletme izni verildikten sonra ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi Belgesi'nin alınmasının zorunlu hale getirilmesi (tamamlanma oranı)	25	%0	%100	%100	%100
PG4.4.3: Yer altı maden çalışanlarına yönelik periyodik olarak arama-kurtarma eğitimi verilmesi (kişi sayısı) (yıllık)	25	1.500	1.700	3.544	%208

PG4.4.4: Açık kömür ocakları ile yer altı ocaklarında mecburi olan Zorunlu Ferdi Kaza Sigortası'nın tüm ocaklarda zorunlu hale getirilmesi (tamamlanma oranı)	25	%0	%100	%75	%75
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 4.4.1 ve PG 4.4.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergelerine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. PG 4.4.1 için Mesleki Yeterlilik Kurumu'nun görüşü beklenmektedir. - PG 4.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. - PG 4.4.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 4- Hedef 5: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A4)	GÜVENLİ, SÜRDÜRÜLEBİLİR VE KATMA DEĞERLİ MADENCİLİK				
Hedef (H4.5)	Madencilik sektörü ile ilgili Kurum ve Kuruluşlarımızda daha etkin, şeffaf ve yönetim odaklı bir kamu hizmeti yapısına geçilecektir.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Tabii Kaynaklar / Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Ülkenin ihtiyaç ve şartlarına uygun olarak tabii kaynaklar alanındaki araştırma, geliştirme hedef ve önceliklerin belirlenmesi, tabii kaynakların araştırılması, geliştirilmesi, işletilmesi, kontrolü ve korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi				
H4.5 Performansı	%52,00				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	MAPEG				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG4.5.1: “Güvenli Madencilik Stratejisi ve Yol Haritası”nın hazırlanması (tamamlanma oranı)	40	%0	%100	%55	%55
PG4.5.2: Sektör paydaşları arasında madencilik konusunda teknik, hukuki, İSG vb. konularda iyi uygulama örnekleri ve yeni düzenlemelere ilişkin paydaşlar arasında karşılıklı bilgi ve tecrübe paylaşımını geliştirmek amacıyla “Tecrübe Paylaşım Merkezi”nin kurulması (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100
PG4.5.3: Millî Maden Şirketinin teşkil edilmesi (tamamlanma oranı)	30	%0	%20	%0	%0

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 4.5.1 ve PG 4.5.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergelerine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. PG 4.5.1 için raporlaştırma sürecinin devam etmesi sebebiyle belirlenen hedefin altında kalmıştır.
- PG 4.5.2 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 5- Hedef 1: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A5)	ENERJİ VE MADEN PİYASALARIMIZIN ULUSAL VE ULUSLARARASI ETKİNLİĞİNİN ARTIRILMASI				
Hedef (H5.1)	Enerji ve maden sektörlerinde yatırım ortamının iyileştirilmesine yönelik çalışmalar yapılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H5.1 Performansı	%100				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	EPİAŞ, EPDK, MAPEG, BHİM, TKDB				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.1.1: Enerji sektöründe yatırım ortamı ve izin süreçlerinin iyileştirilmesine yönelik düzenlemelerin yapılması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG5.1.2: Madencilik sektöründe yatırım ortamı ve izin süreçlerinin iyileştirilmesine yönelik düzenlemelerin yapılması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG5.1.3: Hidrokarbon ve madencilik faaliyetlerinde izin, ruhsat, lisans ve diğer işlemlerin hızlandırılmasına yönelik, iş zekâsı veya yapay zekâ destekli olarak geliştirilen uygulama kapsamında devreye alınan yazılım sayısı (kümülatif)	15	0	2	2	%100

PG5.1.4: Lisanssız santrallerin YEK-G sistemine dahil edilmesi (tamamlanma oranı)	15	%0	%50	%50	%100
PG5.1.5: Maden aramalarını artırmaya yönelik finans kaynağı oluşturması açısından “Kitle Fonlaması” modeline yönelik kılavuz hazırlanması (tamamlanma oranı)	15	%0	%100	%100	%100
PG5.1.6: Tüm tüketicilere serbest tüketici olma hakkının verilmesi için serbest tüketici limitinin sıfırlanması (kWh/yıl) (azalan değer)	15	1.000	500	500	%100
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 5.1.1 ve PG 5.1.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmış olup süreç tamamlanmıştır. - PG 5.1.2 için önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. - PG 5.1.3, PG 5.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. - PG 5.1.6 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. EPDK’nın 14039 No’lu Kurul Kararı ve 23.12.2025 tarihli ve 33116 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Serbest Tüketici Limiti 500 kWh/yıl olarak belirlenmiş olup 1 Ocak 2026’da yürürlüğe girmiştir. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 5- Hedef 2: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A5)	ENERJİ VE MADEN PİYASALARIMIZIN ULUSAL VE ULUSLARARASI ETKİNLİĞİNİN ARTIRILMASI				
Hedef (H5.2)	Enerji ve maden piyasalarımızın uluslararası piyasalara entegrasyonu sağlanacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H5.2 Performansı	%100,00				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	DİGM, TKDB, EPDK, MAPEG, EPIAŞ, BOTAŞ, EVÇED				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.2.1: Enerji ve Maden Ticaret Merkezi kurulması (tamamlanma oranı)	40	%0	%40	%60	%150
PG5.2.2: Enerji ve Maden Ticaret Merkezinde bölgesel referans fiyatların oluşturulması (tamamlanma oranı)	20	%0	%25	%25	%100
PG5.2.3: Doğal gaz ithalatı ve/veya ihracatına yönelik doğal gaz ticaret platformunun kurulması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG5.2.4: Emisyon Ticaret Sistemi (ETS) için gerekli mevzuat ve teknik altyapının oluşturulması (tamamlanma oranı)	20	%0	%60	%95	%158,33

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.2.1 ve PG 5.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG 5.2.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- PG 5.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmış olup süreç tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 5- Hedef 3: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A5)	ENERJİ VE MADEN PİYASALARIMIZIN ULUSAL VE ULUSLARARASI ETKİNLİĞİNİN ARTIRILMASI				
Hedef (H5.3)	Enerji ve maden ticaret hacmimiz artırılabacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Arz Güvenliği				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjide dışa bağımlılığın azaltılması				
H5.3 Performansı	%85,32				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	MAPEG, TEİAŞ, TKDB, ETİ MADEN, BOTAŞ, TPIC				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.3.1: Yıllık maden ihracat değeri (milyar ABD Doları)	20	5,75	6,50	6,21	%95,54
PG5.3.2: Komşu ülkelerle olan elektrik enterkoneksiyon ihracat kapasitesi (MW) (kümülatif)	10	2.130	3.130	2.470	%34
PG5.3.3: Komşu ülkelerle olan elektrik enterkoneksiyon ithalat kapasitesi (MW) (kümülatif)	10	1.390	2.510	1.705	%28,12
PG5.3.4: Türkiye tarafında devreye alınacak ilave doğal gaz enterkoneksiyon kapasitesi (milyon Sm ³ /gün) (kümülatif)	20	11	24	24	%100
PG5.3.5: Nahçıvan Boru Hattı Sistemi'nin işletmeye alınması (tamamlanma oranı)	20	%25	%100	%100	%100

PG5.3.6: Petrol ve doğal gaz sektöründe uluslararası piyasada arama ve üretim sahalarında saha servis hizmetleri ve petrol ticareti projelerine yönelik iş geliştirme faaliyetlerinden elde edilen ciro (milyar ABD Doları) (kümülatif)	20	2,70	10,7	20,08	%217,25
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 5.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. - PG 5.3.2 ve PG 5.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergelerine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. - PG 5.3.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. - PG 5.3.5 için önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. - PG 5.3.6 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 6- Hedef 1: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A6)	ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR ALANINDA YERLİ TEKNOLOJİLERİN DESTEKLENMESİ				
Hedef (H6.1)	Enerji alanında teknoloji geliştirme ve Ar-Ge çalışmaları yürütülecektir.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Araştırma, Geliştirme ve Yenilik - Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası/ Araştırma Altyapıları - Enerji Alanında Yerleşme - Enerji Kaynakları ile Ürün ve Teknolojilerini Araştırma ve Geliştirme				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-				
H6.1 Performansı	%88,50				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEMSAN, EÜAŞ, TEİAŞ, TENMAK				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.1.1: Yenilenebilir enerji alanında yürütülen Ar-Ge ve Ür-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	6	26	25	%95
PG6.1.2: Nükleer enerji teknolojilerine yönelik yürütülen Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	25	11	18	31	%285,71
PG6.1.3: Hidrojen değer zincirindeki teknolojilere yönelik yürütülen Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	25	1	4	5	%133,33
PG6.1.4: Mevcut hidroelektrik santrallerin rehabilitasyonu kapsamında yerli ve millî olarak tasarlanan türbin sayısı (kümülatif)	20	1	3	2	%50
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					

- PG 6.1.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır.
- PG 6.1.2 ve PG 6.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmışır.
- PG 6.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. Hirfanlı ve Karakaya HES demontaj çalışmaları tamamlanmış ancak montaj çalışmaları devam etmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 2: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A6)	ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR ALANINDA YERLİ TEKNOLOJİLERİN DESTEKLENMESİ				
Hedef (H6.2)	Tabii kaynaklar alanında teknoloji geliştirme ve Ar-Ge çalışmaları yürütülecektir.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Araştırma, Geliştirme ve Yenilik - Tabii Kaynaklar / Araştırma Altyapıları - Bor Madenleri Alanında Kamu Sermayeli Kuruluşlar Aracılığıyla Yürütülen Hizmetler - Tabii Kaynaklar Ürünleri ile Teknolojilerini Araştırma ve Geliştirme				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-				
H6.2 Performansı	%95,00				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	MTA, MAPEG, TKİ, ETİ MADEN, TENMAK				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.2.1: Nadir toprak elementlerinin ve diğer kritik minerallerin eldesine yönelik yapılan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	8	15	25	%242,86
PG6.2.2: Bor madeninin katma değerinin artırılmasına yönelik tamamlanan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	10	21	21	%100
PG6.2.3: Temiz kömür teknolojilerine yönelik başlatılan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	25	0	5	4	%80
PG6.2.4: Kömür kaynaklı metan gazı potansiyelimizin belirlenmesi (tamamlanma oranı)	15	%5	%50	%50	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 6.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG 6.2.2 ve PG 6.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- PG 6.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. Söz konusu performans göstergesinde proje tekliflerinin yüksek bütçeleri sebebiyle belirlenen hedef altında kalınmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 3: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR ALANINDA YERLİ TEKNOLOJİLERİN DESTEKLENMESİ
Hedef (H6.3)	Enerji ve tabii kaynaklar sektöründe öncelikli alanlarda teknoloji ve ekipmanlar yerleştirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Araştırma, Geliştirme ve Yenilik / Araştırma Altyapıları - Enerji Alanında Yerleşme - Enerji Kaynakları ile Ürün ve Teknolojilerini Araştırma ve Geliştirme - Yenilenebilir Enerji
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H6.3 Performansı	%64,67
Sorumlu Birim	EİGM
İşbirliği Yapılacak Birimler	TPAO, EÜAŞ, TENMAK, TPIC

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.3.1: Yerli ve millî rüzgâr türbininin geliştirilerek devreye alınması (tamamlanma oranı)	20	%10	%100	%85	%83,33
PG6.3.2: Hidrokarbon değer zincirinde kullanılan teknoloji, ekipman ve kimyasalların yerleştirilmesine yönelik proje sayısı (kümülatif)	20	20	60	79	%147,50
PG6.3.3: Yerli elektrolizör ve yakıt hücresi geliştirilmesi kapsamında gerekli olan aksamaların yerleştirilmesine yönelik çağrısına çıkılacak Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	20	0	5	2	%40
PG6.3.4: Yerli imkânlarla imal edilen 350 ton kapasiteli sondaj kulesi sayısı (kümülatif)	20	1	4	3	%66,67

PG6.3.5: Yakın Yüzey Bertaraf Tesis'i'nin kurulumuna yönelik tasarım ve saha çalışmaları ile izin ve onay süreçlerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	20	%5	%50	%20	%33,33
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 6.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. 'Alaçatı Rüzgâr Enerjisi Santrali Yerli ve Milli Rüzgâr Enerjisi Türbinleri ile Yenilenmesi Projesi' kapsamında sahadaki altyapı, inşaat ve elektrik çalışmaları tamamlanmış ve ekipmanların sahaya nakli gerçekleştirilmiştir. - PG 6.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - PG 6.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. TEMEN bünyesinde TENMAK Teknoloji ve Ürün Geliştirme Projeleri Destek Programı (TUGEP) kapsamında desteklenen 1 adet elektrolizör ve 1 adet yakıt hücresi geliştirilmesi projesi yürütülmeye devam edilmiştir. - PG 6.3.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. - PG 6.3.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılamamış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir. Seçilen sahada karakterizasyon çalışmalarının yürütülebilmesi için çalışma izni alınmıştır. Tasarım, saha çalışmaları ve güvenlik analiz raporu hazırlamaya yönelik danışmanlık hizmet alımı için teknik şartname hazırlık çalışmaları devam etmektedir. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 7- Hedef 1: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A7)	KURUMSAL KAPASİTENİN GELİŞTİRİLMESİ				
Hedef (H7.1)	Bakanlığımızın kurumsal yapısı güçlendirilecek, iş süreçleri iyileştirilecek ve insan kaynağının yetkinlik düzeyi artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-				
H7.1 Performansı	%100,00				
Sorumlu Birim	YHGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	SGB, TKDB, NUP, DİGM, BİDB, HHGM, EVÇED, EİGM				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.1.1: Bakanlık Merkez Teşkilatı bünyesinde “Süreç Yönetimi ve İyileştirme Birimi”nin kurulması (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG7.1.2: Bakanlığımız Kariyer Ofisi tarafından oryantasyon, yurt dışı eğitim planlaması, yabancı dil eğitimi vb. konularda gerçekleştirilen çalışma sayısı (kümülatif)	20	3	9	12	%150
PG7.1.3: Bireysel Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Ölçümü kapsamında Bakanlığımız ile Bağlı ve İlgili Kuruluş personeli için yıllık değerlendirme yapılması (performans oranı)	20	%0	%100	%100	%100

PG7.1.4: Uzaktan Eğitim Kapısı kapsamında tanımlanacak eğitim sayısı (kümülatif)	20	0	10	25	%250
PG7.1.5: Yurt Dışına Lisansüstü Öğrenim Görmek Üzere Gönderilecek Öğrencileri Seçme ve Yerleştirme Programı (YLSY) kapsamında talep edilecek kontenjan sayısı (kümülatif)	20	33	63	101	%226,67
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 7.1.1 ve PG 7.1.3 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. - PG 7.1.2, PG 7.1.4 ve PG 7.1.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 7- Hedef 2: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A7)	KURUMSAL KAPASİTENİN GELİŞTİRİLMESİ				
Hedef (H7.2)	Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın kurumsal yönetim kapasitesi geliştirilecektir.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-				
H7.2 Performansı	%100,00				
Sorumlu Birim	SGB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	HHGM, DİGM, TTK, NDK, MAPEG, EÜAŞ, ETİ MADEN, BİDB, TEİAŞ, EİGM, TKİ, TKDB, TEMSAN, EPDK, TPAO, TENMAK, EVÇED, TEDAŞ, MTA, BOTAŞ, YHGM, NUP				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.2.1: Tasarruf tedbirleri kapsamında Bakanlığımız ile Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşlarımızın dahil olacağı bir makine, ekipman, yazılım envanter platformunun devreye alınması (tamamlanma oranı)	50	%0	%100	%100	%100
PG7.2.2: Bakanlığımız ile Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşlarımızın yurt dışındaki temaslarının ve faaliyetlerinin etkinliğini ve verimliliğini artırmak amacıyla “Yurt Dışı Faaliyetleri Eş Güdüm Platformu”nun kurulması (tamamlanma oranı)	50	%0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 7.2.1 ve PG 7.2.2 için önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 7- Hedef 3: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A7)	KURUMSAL KAPASİTENİN GELİŞTİRİLMESİ				
Hedef (H7.3)	Bakanlığımız ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızda dijital dönüşüm ve siber güvenlik altyapısı güçlendirilecektir.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı - Bilgi ve İletişim / Akıllı Şehirler ve Ulusal Coğrafi Bilgi Hizmetleri – Bilgi ve İletişim Alanında Araştırma ve Geliştirme - Dijital Dönüşüm ve Politika Geliştirme				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-				
H7.3 Performansı	%100,00				
Sorumlu Birim	BİDB				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TENMAK, TEMSAN, TKİ, SGB, TPAO, EÜAŞ, MTA, EPDK, HHGM, TKDB, MAPEG, ETİ MADEN, YHGM, TEİAŞ, DİGM, NUP, NDK, EİGM, BOTAŞ, TEDAŞ, TTK, EVÇED				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.3.1: Doğal gaz iletim şebekesinde Millî Gözetleyici Kontrol ve Veri Toplama Sistemi (SCADA)'nin kurulması (tamamlanma oranı)	20	%20	%100	%100	%100
PG7.3.2: Rüzgâr ve Güneş Enerjisi Üretimi İzleme ve Tahmin Sistemi Projesi'nin geliştirilmesi (tamamlanma oranı)	20	%10	%80	%80	%100
PG7.3.3: Yerli ve millî bilişim sistemi oluşturulması kapsamında açık kaynak kodlu sistemlere geçirilen uygulama ve ürün sayısı (kümülatif)	20	10	17	17	%100
PG7.3.4: Açık Veri Merkezi oluşturularak enerji ve madencilik sektörlerine yönelik verilerin	20	%10	%75	%75	%100

“veri.enerji.gov.tr” internet adresi üzerinden kamuoyuna sunulması (tamamlanma oranı)					
PG7.3.5: Siber güvenlik ve bilgi güvenliğinin sağlanmasına yönelik gerçekleştirilen olgunluk seviyesi tespit sayısı (kümülatif)	20	5	17	17	%100
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 7.3.1, PG 7.3.2, PG 7.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. - PG 7.3.4 ve PG 7.3.5 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. PG 7.3.4 için Bakanlık iç bağlantısında açık olacak şekilde açık veri merkezinin test ortamının teknik altyapı çalışmaları tamamlanmıştır. İlgili birimlerce eksik verilerin girilmesi ve onaylanması durumunda canlı sistem açılacaktır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 7- Hedef 4: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A7)	KURUMSAL KAPASİTENİN GELİŞTİRİLMESİ				
Hedef (H7.4)	Bakanlık personelinin memnuniyet düzeyi artırılacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-				
H7.4 Performansı	%94,75				
Sorumlu Birim	YHGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TPAO, TEDAŞ, EİGM, TKDB, NDK, ETİ MADEN, TEMSAN, TKİ, NUP, BOTAŞ, BİDB, EÜAŞ, MTA, EPDK, TENMAK, MAPEG, SGB, TTK, DİGM, EVÇED, HHGM, TEİAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.4.1: Bakanlık kampüsünde sosyal faaliyet alanlarının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	%0	%100	%85	%85
PG7.4.2: Bakanlık kampüsündeki elektrikli araç şarj soket sayısı (kümülatif)	30	10	15	15	%100
PG7.4.3: Bakanlığımızda bireysel öneri ve geri bildirim sisteminin hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	%0	%100	%100	%100
PG7.4.4: Haziran ayının ilk haftasının “Enerji ve Maden Çalışanları Haftası” ilan edilerek bu haftada sosyal etkinliklerin yapılması (tamamlanma oranı)	15	%0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG 7.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılammış olmakla birlikte performans göstergesine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.
- PG 7.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- PG 7.4.3 ve PG 7.4.4 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 7- Hedef 5: 1 Ocak 2024-31 Aralık 2028 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A7)	KURUMSAL KAPASİTENİN GELİŞTİRİLMESİ				
Hedef (H7.5)	Afet ve acil durum müdahale kapasitemiz geliştirilecektir.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-				
H7.5 Performansı	%100,00				
Sorumlu Birim	YHGM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	TKDB, HHGM, SGB, TENMAK, TEİAŞ, DİGM, NDK, NUP, TEDAŞ, EVÇED, MAPEG, EPDK, TEMSAN, EİGM, TKİ, ETİ MADEN, MTA, BOTAŞ, EÜAŞ, TTK, TPAO, BİDB				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2023 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.5.1: Afet ve acil durumlarda enerji ve madencilik sektörünün sahip olduğu kabiliyet ve imkânların afet bölgesine anında sevkine yönelik Türkiye Afet Müdahale Planı (TAMP) Afet Enerji Grubu Ulusal Düzey Planı kapsamında hazır bulunulması (performans oranı)	25	%100	%100	%100	%100
PG7.5.2: Bakanlığımız Bağlı ve İlgili Kuruluş çalışanlarından afet ve acil durumlarda kentsel arama kurtarma operasyonları için akredite olacak personel sayısı (kümülatif)	25	0	1.050	4.160	%396,19

PG7.5.3: Riskli bölgelerin belirlenerek afet durumuna yönelik iyileştirilen elektrik iletim hattı uzunluğu (km) (kümülatif)	25	0	5.780	6.196	%107,20
PG7.5.4: Riskli bölgelerde bulunan ve afet durumuna yönelik iyileştirilen elektrik dağıtım hattı uzunluğu (km) (kümülatif)	25	0	7.000	12.950	%185
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG 7.5.1 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. - PG 7.5.2, PG 7.5.3 ve PG 7.5.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

4- PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ

Performans bilgi sisteminin altyapısını oluşturan performans programı hazırlama, izleme değerlendirme ve operasyonel planlama süreçleri SBB e-Bütçe Sistemi üzerindeki alt modüller aracılığıyla yürütülmektedir.

Stratejik plandaki amaç ve hedefler ile performans programında yer alan göstergeler ve sorumlu harcama birimleri arasında bağlantı sağlanmıştır. Alt program hedefleri ile bu hedeflerin izlenmesi için belirlenen alt program performans göstergeleri ise izleme ve değerlendirme sürecinin temelini oluşturmaktadır.

İzleme, üçer aylık dönemler itibarıyla harcama birimleri tarafından SGB'ye gönderilen performans sonuçlarının, e-Bütçe Sisteminin Performans Programı İzleme bölümünde yer alan modüllere giriş yapılmak suretiyle gerçekleştirilmektedir. Değerlendirme kapsamında performans göstergesinin kaynağı, sonuç analizi, hedeflenen değerden sapma varsa nedeni ve söz konusu sapma ile ilgili önümüzdeki dönemde alınacak önlemler tespit edilmektedir. İzleme ve değerlendirme sonucu oluşturulan formlar faaliyet raporuyla kamuoyuna açıklanmaktadır.

BÖLÜM IV: KURUMSAL KABİLİYET VE KAPASİTENİN DEĞERLENDİRİLMESİ

A- ÜSTÜNLÜKLER

- Ülkemizin yenilenebilir enerji kaynakları açısından yüksek potansiyele sahip olması,
- Ülkemizde yenilenebilir enerji kaynaklarına yönelik yatırım ortamının bulunması,
- Sürdürülebilir enerji arz güvenliği ile kaynak çeşitlendirmeye yönelik çalışmaların yürütülmesi,
- Tüketicilerin kendi elektriğini üretme arzusu ve imkânının olması,
- Küresel ölçekte enerjinin her alanında hızla ilerleyen Ar-Ge çalışmaları ile hidrojen, depolama, elektrikli araçlar gibi temiz enerji dönüşümüne yönelik yeni teknolojilerin ortaya çıkması,
- Sahip olunan derin deniz sondaj gemileriyle denizlerimizdeki ve dost ülkelerin karasularındaki petrol ve doğal gaz potansiyelinin ortaya çıkarılması ve üretime geçilmesi,
- Dünyada alternatif kaynaklar ve yenilenebilir enerji kaynaklarına erişimin ucuzlaması ve kolaylaşması,
- Ülkemizde kara alanlarında yeni rezervlerin bulunması ve işletilmesine yönelik çalışmaların artırılması,
- Doğal gaz üretim ve depolama kapasitesinin artırılmasına yönelik çalışmaların sürdürülmesi,
- Ülkemizin enerji hammadde kaynaklarına sahip ülkelere yakın olması,
- Ülkemizin enerji güzergâhları üzerindeki stratejik konumu ile enerjide bölgesel ticaret merkezi olma potansiyeli,
- Dünyada yeni nesil nükleer teknolojiler ve küçük modüler reaktörler konusundaki gelişmeler,
- Enerji verimliliği ile ilgili stratejilerin geliştirilmesi, enerji verimliliği çalışmalarının artırılarak daha kapsamlı hale getirilmesi,
- Dünyada ve Ülkemizde net sıfır karbon hedefi doğrultusunda depolama, hidrojen, yeni nesil nükleer teknolojiler gibi yeni kritik teknolojilerin desteklenmeye başlaması,
- Dünyada ve Ülkemizde iklim değişikliği ile mücadele kapsamında temiz enerji dönüşümüne yönelik iradenin olması,
- YEKA ve nükleer santrallerle ilgili uluslararası anlaşmalara Ar-Ge ve yerli imalat zorunluluğu getirilmesi,
- Ar-Ge, inovasyon ve yerleşmeyi destekleyen bir enerji ve maden politikasının olması,
- Maden kaynaklarının etkin, verimli ve sürdürülebilir yöntemlerle değerlendirilmesine yönelik politikaların benimsenmiş olması,
- Stratejik ve kritik madenler konusunda özel planlamalar yapılması,
- Madenlerin katma değeri yüksek uç ürünlere dönüştürülmesi için yatırımların desteklenmesi,
- Ülkemizin bazı stratejik maden kaynakları (bor ve nadir toprak elementleri vb.) açısından sahip olduğu potansiyel,
- Dünyada maden kaynaklarının daha etkin, sürdürülebilir ve düşük maliyetlerle değerlendirilmesine yönelik yeni teknolojilerin geliştirilmesi
- Yurt dışında maden arama/üretim/işletme imkânlarının artması,
- Alanında uzmanlaşmış insan kaynağına sahip olunması,
- Rekabeti esas alan, şeffaf ve yasalarla güvence altına alınmış bir piyasanın olması,
- Enerji alanında bağımsız düzenleyici kurumların olması, ETKB Bağlı ve İlgili Kuruluşlarının bir kısmının ülke sathına yayılmış bir teşkilat ağına sahip olması.
- Yapay zekâ ve dijital teknolojilerin enerji ve madencilik sektörlerinde kullanılabilirliği.

B- ZAYIFLIKLAR

- Yüksek yenilenebilir kapasitenin yüksek şebeke esnekliği gerektirmesi nedeniyle oluşan yatırım maliyetlerinin yüksek olması,
- Kesintili yenilenebilir enerji kaynak potansiyeli düşünüldüğünde verilen kapasitelerin yatırımcılar tarafından henüz istenilen seviyede devreye alınamamış olması,
- Dağıtık üretime talebin düşük olması,
- Enerji depolama yöntemi, maliyet, verim ve kapasite gibi etkenler açısından enerji depolama tesisleri ve teknolojilerinde gelişimin dünya genelinde beklenenden yavaş ilerlemesi,
- Enerji verimliliğinde sosyal bilincin istenilen seviyede olmaması,
- İklim değişikliği, net sıfır karbon hedefi doğrultusunda temiz enerji ve enerji verimliliği hususlarında kamuoyundaki farkındalık eksikliği,
- Kurulacak karbon piyasasının arz güvenliği önünde oluşturabileceği engeller,
- Ülkemizin artan enerji talebi göz önünde bulundurulduğunda enerji arzı ve teknolojisi hususunda bazı alanlarda dışa bağımlılığın yüksek olması,
- Enerji fiyatlarındaki ani değişimlerin olumsuz etkileri,
- Bölgesel ve küresel düzeyde yaşanan siyasi istikrarsızlık ve çatışmaların arz güvenliğini ve sektörel iş birlikleri üzerinde olumsuz etki oluşturma ihtimali,
- Nükleer enerjiye karşı toplumsal ön yargılar ve farkındalık eksikliği,
- Enerji ve maden yatırım izin süreçlerinin çok taraflı olması,
- Enerji ve madencilik yatırımlarına finans bulunmasında sektörün zorluk yaşaması,
- Madencilik faaliyetleri ile ilgili toplumsal ön yargılar ve farkındalık eksikliği,
- Enerji ve madencilikte Ar-Ge ve inovasyon altyapısının, destekleyici politikalara rağmen henüz istenilen düzeye çıkmamış olması,
- Bilişim (dijitalleşme) ve yeni teknolojilerde ilave bilişim uzmanı ihtiyacının olması,
- Bakanlık binasındaki fiziki koşulların çalışma konforu ve sosyal imkânlar açısından yeterli olmaması,
- İş süreçlerinin ve prosedürlerinin yazılı olarak belirlenmiş olmasına rağmen personel farkındalığının artırılması ihtiyacının olması,
- Birim ve Kuruluşlarımız arası koordinasyon altyapısının geliştirilmesi ihtiyacının bulunması,
- Uzaktan eğitim sisteminin halihazırda yeterince benimsenememiş olması,
- Personelin yurt dışı eğitim imkânlarının yeterli düzeyde olmaması.

C- DEĞERLENDİRME

- **Enerji ve tabii kaynaklar alanında tam bağımsız bir Türkiye Yüzyılı tesis etme hedefi çerçevesinde dışa bağımlılık azaltılmakta, kurumsal kapasite geliştirilmektedir.**

Türkiye'nin net sıfır emisyon hedefini Sn. Cumhurbaşkanımız 76. BM Genel Kurulunda 2053 yılı olarak açıklamış, karbon nötr hedefinin yatırım, üretim, istihdam politikalarında köklü değişikliğe yol açacağını ve bu sürecin 2053 vizyonumuzun ana unsurlarından biri olarak kabul edileceğini ifade etmiştir. Bu doğrultuda, enerji ve tabii kaynaklar alanında Türkiye Yüzyılı'nı inşa etmek için Bakanlığımız enerji ve tabii kaynakları verimli, etkin, güvenli, zamanında ve çevreye duyarlı şekilde değerlendirerek dışa bağımlılığı azaltmayı ve ülke refahına en yüksek katkıyı sağlamayı hedeflemektedir. Bu hedeflere ulaşmak adına, stratejik yönetim anlayışı çerçevesinde hem Bakanlığımızı hem de dış paydaşları analiz ederek kurumsal kapasitemizin gelişimi için gerekli adımlar atılmaktadır.

- **Kamu kaynaklarının etkin ve verimli kullanıldığı, açık ve şeffaf bir mali yönetim anlayışı hedeflenmiştir.**

Stratejik yönetim anlayışı çerçevesinde; plan – bütçe ilişkisinin tam ve doğru şekilde kurularak kamu kaynaklarının etkin ve verimli kullanıldığı açık ve şeffaf bir mali yönetim anlayışı hedeflenerek, sistemin tamamlayıcı unsurları olan iç ve dış denetim süreçleri ile mali saydamlık ve hesap verilebilirlik ilkelerine işlerlik kazandıran bir sistem kurgulanmıştır.

- **Stratejik yönetim modelinin etkin şekilde uygulanabilmesi için tam ve doğru şekilde işleyen bir stratejik plan – bütçe ilişkisi amaçlanmıştır.**

Stratejik yönetim modelinin etkin şekilde uygulanabilmesi, tam ve doğru şekilde işleyen bir stratejik plan – bütçe ilişkisinin varlığı ile doğrudan ilgilidir. 5018 sayılı Kanun ile yeniden şekillenen kamu mali yönetiminde bu ilişkinin, performans esaslı bütçeleme sistemi ve bu sistemin unsurları olan stratejik plan, performans programı ve faaliyet raporu aracılığı ile kurulması öngörülmüştür. Performans esaslı program bütçe sistemi kapsamında idarenin sorumluluğunda bulunan program ve alt programlar stratejik plan ile ilişkilendirilmiştir. Bu unsurlar bir bütün olarak ele alındığında, her bir unsurun en az diğeri kadar önemli olmakla birlikte birbirleriyle doğrudan bağlantılı ve birbirlerini tamamlar nitelikte oldukları görülmektedir.

- **Kurumsal kapasiteyi sürekli geliştirmek ve daha iyi noktalara getirmek için özel bir çaba sarf edilmektedir.**

Bu anlayış çerçevesinde Bakanlığımız; Stratejik Plan, Performans Programı ve Faaliyet Raporlarına gerekli önemi vermekte ve aralarındaki güçlü ilişkiye işlerlik kazandırmak adına kurumsal kapasiteyi sürekli geliştirmek için çaba sarf etmektedir.

- **2025 yılı değerlendirmelerimiz ekseninde, 2026 yılında gerçekleştirilecek çalışmalara yön verecek öncelikli stratejiler belirlenmiştir.**

Kurumsal kapasitemize ilişkin “üstünlükler” ve “zayıflıklar” başlıkları altındaki tespitler, Faaliyet Raporumuzda yer alan faaliyet sonuçları ve 2025 yılı performans hedeflerine ulaşma durumları bir bütün olarak analiz edilmiş, buna bağlı olarak 2026 yılında gerçekleştirilecek çalışmalara yön verecek öncelikli stratejiler belirlenmiştir.

Üstünlüklerimizin bize verdiği güç ve öz güven ile faaliyetlerimizi sürdürürken, zayıflıklarımızdan çıkardığımız tespitlerle Bakanlığımız faaliyet alanındaki sektörlerin geleceği şekillendirilmeye devam edilecektir.

BÖLÜM V: ÖNERİ VE TEDBİRLER

Bakanlığımızın orta ve uzun vadeli hedeflerine ulaşmada aşağıda belirtilen öneri ve tedbirler önem arz etmektedir:

- Enerjide dışa bağımlılığın ve dolayısıyla cari açığın azaltılması için yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının üretimdeki payının artırılması,
- Arz güvenliği sağlanmış, altyapısı güçlendirilmiş, yerli kaynaklarla desteklenmiş bir sistem ile enerjide tam bağımsızlığın sağlanması için her alanda yatırımların hızlandırılması,
- Kesintili üretim yapan GES ve RES santrallerinin iletim sistemi üzerindeki olumsuz etkilerini azaltabilecek baz yük santral ve enerji depolama sistemlerine ilişkin yatırımların değerlendirilmesi,
- Enerjide fosil yakıtlara olan ithalat bağımlılığının azaltılması, karbon emisyon hedeflerine ulaşılması ve çevresel etkilerin en aza indirilmesi için enerji dönüşümünün sağlanması,
- Petrol ve doğal gaz tüketimimizin mümkün olduğunca kendi kaynaklarımızdan karşılanabilmesi için yurt içinde ve yurt dışındaki arama ve üretim faaliyetlerinin artırılması,
- Yalnızca kendi talebini karşılayan bir ülke olmaktan çıkarak bölgesindeki ülkelere enerji ihraç edebilen bir merkez ülke haline gelmesi için gerekli altyapı yatırımların hızlandırılması,
- Enerji ve hammadde arama ve üretim faaliyetlerinin sınır ötesine taşınması için yoğunlaştırılan uluslararası iş birliklerine ve enerji diplomasisine devam edilmesi,
- Kritik ve stratejik mineraller öncelikli olmak üzere maden potansiyelimizin ortaya çıkarılması ve ekonomiye kazandırılması için arama, araştırma, geliştirme, işletme, kontrol ve korumaya yönelik faaliyetlerin niteliği ve sayısının artırılması,
- “Önce İnsan, Sonra Çevre, Sonra Katma Değerli Madencilik” anlayışıyla, tabii kaynaklarımızı, çevreye duyarlı şekilde üretilip, katma değerli ürünlere dönüştürerek, ekonomimize kazandırmak için maden arama ve üretim faaliyetlerimizin modern teknolojilerle desteklenmesi, ihtiyaç duyduğumuz madenlerin yerli kaynaklardan karşılanması, ihracat kapasitemizin artırılması ve madencilikte sürdürülebilir büyümenin sağlanması,
- Bakanlığımız ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızda dijital dönüşüm ve siber güvenlik altyapısının güçlendirilmesi,

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak; idaremin bütçesinin kalkınma planına, yıllık programlara, stratejik plan ve performans programları ile hizmet gereklerine uygun olarak hazırlanmasını ve uygulanmasını, kaynakların etkili, ekonomik ve verimli şekilde elde edilmesini, kullanılmasını ve kayıp ve suistimale karşı korunmasını sağlamaktan ve harcama birimlerinde malî yönetim ve iç kontrol sisteminin işleyişini izlemekten ve gerekli tedbirleri almaktan sorumluyum.

Bu çerçevede idarem bünyesinde oluşturulan ve uygulanan iç kontrol sisteminin; faaliyetlerin belirlenmiş amaç ve politikalar doğrultusunda, mevzuata uygun etkili, ekonomik ve verimli bir şekilde yürütülmesine, her türlü usulsüzlük ve yolsuzluğun önlenmesine, varlık ve kaynakların korunmasına, muhasebe kayıtlarının doğru ve tam olarak tutulmasına, malî bilgi ve yönetim bilgisinin zamanında ve güvenilir olarak üretilmesine ilişkin yeterli ve makul güvenceyi sağladığını beyan ederim.

İdaremin stratejik planında ve performans programında açıklanan amaç ve hedeflere yönelik kurumsal risklerin belirlendiğini, değerlendirildiğini, risklerin kabul edilebilir düzeye indirilmesi için ilave risk yönetimi faaliyetlerinin uygulandığını ve raporlandığını bildiririm.

Bu güvence, gözetim sorumluluğum çerçevesinde edindiğim bilgi ve değerlendirmelere, harcama yetkilileri tarafından sunulan birim faaliyet raporlarına ve iç kontrol güvence beyanlarına, malî hizmetler birimince sunulan iç kontrol sistemi değerlendirme raporu ile malî hizmetler birim yöneticisinin beyanına ve iç denetim raporları ile iç denetim biriminin kapsamlı görüşüne dayanmaktadır.

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Ankara

27/02/2026



Alparslan BAYRAKTAR

Bakan

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak; idaremin bütçesinin kalkınma planına, yıllık programlara, stratejik plan ve performans programları ile hizmet gereklerine uygun olarak hazırlanmasını ve uygulanmasını, kaynakların etkili, ekonomik ve verimli şekilde elde edilmesini, kullanılmasını ve kayıp ve suistimale karşı korunmasını sağlamaktan ve harcama birimlerinde malî yönetim ve iç kontrol sisteminin işleyişini izlemekten ve gerekli tedbirleri almaktan sorumluyum.

Bu çerçevede idarem bünyesinde oluşturulan ve uygulanan iç kontrol sisteminin; faaliyetlerin belirlenmiş amaç ve politikalar doğrultusunda, mevzuata uygun etkili, ekonomik ve verimli bir şekilde yürütülmesine, her türlü usulsüzlük ve yolsuzluğun önlenmesine, varlık ve kaynakların korunmasına, muhasebe kayıtlarının doğru ve tam olarak tutulmasına, malî bilgi ve yönetim bilgisinin zamanında ve güvenilir olarak üretilmesine ilişkin yeterli ve makul güvenceyi sağladığını beyan ederim.

İdaremin stratejik planında ve performans programında açıklanan amaç ve hedeflere yönelik kurumsal risklerin belirlendiğini, değerlendirildiğini, risklerin kabul edilebilir düzeye indirilmesi için ilave risk yönetimi faaliyetlerinin uygulandığını ve raporlandığını bildiririm.

Bu güvence, gözetim sorumluluğum çerçevesinde edindiğim bilgi ve değerlendirmelere, harcama yetkilileri tarafından sunulan birim faaliyet raporlarına ve iç kontrol güvence beyanlarına, malî hizmetler birimince sunulan iç kontrol sistemi değerlendirme raporu ile mali hizmetler birim yöneticisinin beyanına ve iç denetim raporları ile iç denetim biriminin kapsamlı görüşüne dayanmaktadır.

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Ankara

26/02/2026


Nevzat ŞATIROĞLU
Bakan Yardımcısı

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak; idaremin bütçesinin kalkınma planına, yıllık programlara, stratejik plan ve performans programları ile hizmet gereklerine uygun olarak hazırlanmasını ve uygulanmasını, kaynakların etkili, ekonomik ve verimli şekilde elde edilmesini, kullanılmasını ve kayıp ve suistimale karşı korunmasını sağlamaktan ve harcama birimlerinde malî yönetim ve iç kontrol sisteminin işleyişini izlemekten ve gerekli tedbirleri almaktan sorumluyum.

Bu çerçevede idarem bünyesinde oluşturulan ve uygulanan iç kontrol sisteminin; faaliyetlerin belirlenmiş amaç ve politikalar doğrultusunda, mevzuata uygun etkili, ekonomik ve verimli bir şekilde yürütülmesine, her türlü usulsüzlük ve yolsuzluğun önlenmesine, varlık ve kaynakların korunmasına, muhasebe kayıtlarının doğru ve tam olarak tutulmasına, malî bilgi ve yönetim bilgisinin zamanında ve güvenilir olarak üretilmesine ilişkin yeterli ve makul güvenceyi sağladığını beyan ederim.

İdaremin stratejik planında ve performans programında açıklanan amaç ve hedeflere yönelik kurumsal risklerin belirlendiğini, değerlendirildiğini, risklerin kabul edilebilir düzeye indirilmesi için ilave risk yönetimi faaliyetlerinin uygulandığını ve raporlandığını bildiririm.

Bu güvence, gözetim sorumluluğum çerçevesinde edindiğim bilgi ve değerlendirmelere, harcama yetkilileri tarafından sunulan birim faaliyet raporlarına ve iç kontrol güvence beyanlarına, malî hizmetler birimince sunulan iç kontrol sistemi değerlendirme raporu ile malî hizmetler birim yöneticisinin beyanına ve iç denetim raporları ile iç denetim biriminin kapsamlı görüşüne dayanmaktadır.

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Ankara

25/02/2026

Abdullah TANCAN

Bakan Yardımcısı

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak; idaremin bütçesinin kalkınma planına, yıllık programlara, stratejik plan ve performans programları ile hizmet gereklerine uygun olarak hazırlanmasını ve uygulanmasını, kaynakların etkili, ekonomik ve verimli şekilde elde edilmesini, kullanılmasını ve kayıp ve suistimale karşı korunmasını sağlamaktan ve harcama birimlerinde malî yönetim ve iç kontrol sisteminin işleyişini izlemekten ve gerekli tedbirleri almaktan sorumluyum.

Bu çerçevede idarem bünyesinde oluşturulan ve uygulanan iç kontrol sisteminin; faaliyetlerin belirlenmiş amaç ve politikalar doğrultusunda, mevzuata uygun etkili, ekonomik ve verimli bir şekilde yürütülmesine, her türlü usulsüzlük ve yolsuzluğun önlenmesine, varlık ve kaynakların korunmasına, muhasebe kayıtlarının doğru ve tam olarak tutulmasına, malî bilgi ve yönetim bilgisinin zamanında ve güvenilir olarak üretilmesine ilişkin yeterli ve makul güvenceyi sağladığını beyan ederim.

İdaremin stratejik planında ve performans programında açıklanan amaç ve hedeflere yönelik kurumsal risklerin belirlendiğini, değerlendirildiğini, risklerin kabul edilebilir düzeye indirilmesi için ilave risk yönetimi faaliyetlerinin uygulandığını ve raporlandığını bildiririm.

Bu güvence, gözetim sorumluluğum çerçevesinde edindiğim bilgi ve değerlendirmelere, harcama yetkilileri tarafından sunulan birim faaliyet raporlarına ve iç kontrol güvence beyanlarına, malî hizmetler birimince sunulan iç kontrol sistemi değerlendirme raporu ile mali hizmetler birim yöneticisinin beyanına ve iç denetim raporları ile iç denetim biriminin kapsamlı görüşüne dayanmaktadır.

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Ankara

25/02/2026



Ahmet Berat ÇONKAR

Bakan Yardımcısı

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak; idaremin bütçesinin kalkınma planına, yıllık programlara, stratejik plan ve performans programları ile hizmet gereklerine uygun olarak hazırlanmasını ve uygulanmasını, kaynakların etkili, ekonomik ve verimli şekilde elde edilmesini, kullanılmasını ve kayıp ve suistimale karşı korunmasını sağlamaktan ve harcama birimlerinde malî yönetim ve iç kontrol sisteminin işleyişini izlemekten ve gerekli tedbirleri almaktan sorumluyum.

Bu çerçevede idarem bünyesinde oluşturulan ve uygulanan iç kontrol sisteminin; faaliyetlerin belirlenmiş amaç ve politikalar doğrultusunda, mevzuata uygun etkili, ekonomik ve verimli bir şekilde yürütülmesine, her türlü usulsüzlük ve yolsuzluğun önlenmesine, varlık ve kaynakların korunmasına, muhasebe kayıtlarının doğru ve tam olarak tutulmasına, malî bilgi ve yönetim bilgisinin zamanında ve güvenilir olarak üretilmesine ilişkin yeterli ve makul güvenceyi sağladığını beyan ederim.

İdaremin stratejik planında ve performans programında açıklanan amaç ve hedeflere yönelik kurumsal risklerin belirlendiğini, değerlendirildiğini, risklerin kabul edilebilir düzeye indirilmesi için ilave risk yönetimi faaliyetlerinin uygulandığını ve raporlandığını bildiririm.

Bu güvence, gözetim sorumluluğum çerçevesinde edindiğim bilgi ve değerlendirmelere, harcama yetkilileri tarafından sunulan birim faaliyet raporlarına ve iç kontrol güvence beyanlarına, malî hizmetler birimince sunulan iç kontrol sistemi değerlendirme raporu ile mali hizmetler birim yöneticisinin beyanına ve iç denetim raporları ile iç denetim biriminin kapsamlı görüşüne dayanmaktadır.

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Ankara

24/02/2026



Dr. Zafer DEMİRCAN

Bakan Yardımcısı

MALÎ HİZMETLER BİRİM YÖNETİCİSİNİN BEYANI

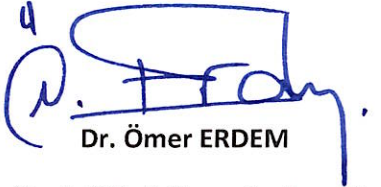
Malî hizmetler birim yöneticisi olarak, idaremiz harcama birimlerinin sorumluluğunda yürütülen iç kontrol sisteminin oluşturulması, uygulanması ve geliştirilmesi çalışmalarında gerekli koordinasyonun sağlandığını, eğitim ve rehberlik hizmeti verildiğini, uygulama sonuçlarının izlendiğini, değerlendirildiğini ve sonuçların harcama yetkililerine ve üst yöneticiye raporlandığını beyan ederim.

Malî kanunlar ve ilgili diğer mevzuatın uygulanması konusunda üst yöneticiye ve harcama yetkililerine gerekli bilgileri sağladığımı ve danışmanlık faaliyetinde bulunduğumu beyan ederim.

Faaliyet Raporunun "III/A- Malî Bilgiler" bölümünde yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu teyit ederim.

Ankara

24/02/2026


Dr. Ömer ERDEM

Strateji Geliştirme Başkanı V.



T.C. ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI

www.enerji.gov.tr | www.etkb.gov.tr

   /TCEnerji