

2023 FAALİYET RAPORU





TÜRKİYE CUMHURİYETİ
ENERJİ VE TABİİ
KAYNAKLAR
BAKANLIĞI

2023 FAALİYET RAPORU

STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI



Vatanını en çok seven, görevini en iyi yapandır.

Mustafa Kemal ATATÜRK



Enerji, bir rekabet unsurundan çok, bir iş birliği unsuru olmalıdır.

Recep Tayyip ERDOĞAN
Cumhurbaşkanı



BAKAN SUNUŞU

İnsan yaşamında vazgeçilmez bir yeri olan enerji ve minerallerin, gelişen teknoloji ve artan ihtiyaçlar kapsamında sürdürülebilir şekilde tedariki ve tüketimi büyük önem arz etmektedir. Üretimin ham maddesini sağlayan madencilik sektörü ile üretimin gerçekleşmesini sağlayan enerji sektörü aynı zamanda ekonominin de adeta can damarıdır. Yerli kaynaklarımız ve madenlerimiz güçlü ekonomimizin ve sürdürülebilir kalkınmamızın en önemli araçlarındanadır.

Ülkemizin enerji ve maden potansiyelini ortaya çıkarmak, bu sayede sürdürülebilir ve kapsayıcı büyüme hedefini gerçekleştirmek üzere, yatırım, üretim, istihdam ve ihracat odaklı bir ekonominin ihtiyaç duyacağı enerji ve madencilik politikalarını kararlılıkla uyguluyoruz.

Arz güvenliğinin sağlanması, yerleştirme ve öngörülebilir piyasaların oluşturulması amaçları doğrultusunda 2017 yılında kamuoyuyla paylaştığımız "Millî Enerji ve Maden Politikası" çerçevesinde çalışmalar yürüttük; yürütmeye devam ediyoruz.

Bu doğrultuda, Fatih sondaj gemimizle 2020 yılı Ağustos ayında keşfettiğimiz doğal gazı 2,5 yıl gibi rekor bir sürede karaya çıkararak milletimizin hizmetine sunduk. Üretimi ilk aşamada günlük 10 milyon metreküpe, sonraki süreçte günlük 40 milyon metreküpe çıkarmayı hedefliyoruz.

Diğer taraftan, ülkemiz kara alanlarında bugüne kadar yapılmış en büyük petrol keşfini 2023 yılında Şırnak'ta Gabar Bölgesinde gerçekleştirdik. Yeni keşiflerle birlikte yakın dönemde ülkemiz ham petrol ihtiyacının %20'sini yerli kaynaklardan karşılamayı planlıyoruz.

Her geçen gün artan enerji talebimizi mümkün olduğunca kendi kaynaklarımızdan karşılamak için elektrik üretim sepetimizdeki yerli ve yenilenebilir kaynakların payını artırıyoruz. 2023 yılında; 106 bin MW'ın üzerine çıkardığımız elektrik kurulu gücümüzün yerli kaynak oranını %66, yenilenebilir enerji oranını ise %55 seviyelerinin üzerine çıkarırken elektrik üretimimizin %57'sini yerli kaynaklardan, %42'sini yenilenebilir kaynaklardan sağladık.

Türkiye Yüzyılını, enerjinin ve madenciliğin de yüzyılı yapmak için tüm gücümüzle çalışıyoruz. Öncelikle enerji ve madencilik sektörlerinde kaynakta ve teknolojide net ihracatçı bir Türkiye ve 2053 yılında karbon nötr bir ekonomi olmayı hedefliyoruz. Bu hedeflerimize ulaşma doğrultusunda enerji kaynaklarımızı ve madenlerimizi ekonomiye kazandırırken yaklaşımımız, önce insan, sonra çevre, sonra katma değerli üretim şeklindedir.

Türkiye Yüzyılı vizyonu çerçevesinde Bakanlığımız tarafından enerji ve tabii kaynaklar alanlarında 2023 yılında yürütülen faaliyet ve projelere ilişkin bilgilerin yer aldığı "Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2023 Yılı Faaliyet Raporu"nun kamuoyunu ve ilgili kurum ve kuruluşları bilgilendirme yönünde faydalı olmasını temenni ederken, mesai mefhumu gözetmeksizin her türlü koşul altında çok yoğun bir tempoda çalışarak enerjinin yüzyılını birlikte inşa ettiğimiz enerji ve madencilik sektöründeki tüm çalışma arkadaşlarımızın ve paydaşlarımızın her birine teşekkür ediyorum.

Alparslan BAYRAKTAR

Bakan

İÇİNDEKİLER

BAKAN SUNUŞU.....	vi
TABLolar.....	2
ŞEKİLLER.....	3
KISALTMALAR.....	4
YÖNETİCİ ÖZETİ.....	7
BÖLÜM I: GENEL BİLGİLER.....	8
A- MİSYON VE VİZYON.....	8
B- YETKİ, GÖREV VE SORUMLULUKLAR.....	8
C- İDAREYE İLİŞKİN BİLGİLER.....	9
1- FİZİKSEL YAPI.....	9
2- TEŞKİLAT YAPISI.....	11
3- TEKNOLOJİ VE BİLİŞİM ALTYAPISI.....	15
4- İNSAN KAYNAKLARI.....	15
5- SUNULAN HİZMETLER.....	19
6- İÇ KONTROL SİSTEMİ.....	24
BÖLÜM II: AMAÇ VE HEDEFLER.....	25
A- İDARENİN STRATEJİK PLANINDA YER ALAN AMAÇLAR VE HEDEFLER.....	25
B- DİĞER HUSUSLAR.....	27
1- TEMEL POLİTİKALAR VE ÖNCELİKLER.....	27
BÖLÜM III: FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ VE DEĞERLENDİRMELER.....	34
A- MALİ BİLGİLER.....	34
1- BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI.....	34
2- TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR.....	35
3- MALİ DENETİM SONUÇLARI.....	47
B- PERFORMANS BİLGİLERİ.....	48
1- PROGRAM, ALT PROGRAM, FAALİYET BİLGİLERİ.....	48
2- PERFORMANS SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ.....	134
3- STRATEJİK PLANIN DEĞERLENDİRİLMESİ.....	151
4- PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ.....	217
BÖLÜM IV: KURUMSAL KABİLİYET VE KAPASİTENİN DEĞERLENDİRİLMESİ.....	218
A- ÜSTÜNLÜKLER.....	218
B- ZAYIFLIKLAR.....	218
C- DEĞERLENDİRME.....	219
BÖLÜM V: ÖNERİ VE TEDBİRLER.....	220

TABLOLAR

Tablo 1: Hizmet Binaları	9
Tablo 2: Lojmanlar	9
Tablo 3: Taşıtlar	10
Tablo 4: 2022 ve 2023 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri	16
Tablo 5: İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2023)	17
Tablo 6: Orta Vadeli Program (2023-2025)'de Yer Alan Bakanlığımızı İlgilendiren Politika ve Tedbirler...	28
Tablo 7: 2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler	30
Tablo 8: 2023 Yılı Bütçe Ödenek ve Harcama Durumu	34
Tablo 9: Merkez Teşkilatı Giderleri ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlara Aktarılan Ödenekler.....	34
Tablo 10: 2023 Yılı Yatırım Harcamaları	35
Tablo 11: Program Sınıflandırmasına Göre Ödenek ve Harcama Durumu.....	35
Tablo 12: Faaliyet Düzeyinde Ödenek ve Harcama Durumu.....	36
Tablo 13: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı.....	38
Tablo 14: 2023 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı	39
Tablo 15: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)	40
Tablo 16: Bilanço	42
Tablo 17: 2023 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu	44
Tablo 18: Bakanlığımız Sorumluluğundaki Program-Alt Program-Faaliyet ve Sorumlu Birimleri	48
Tablo 19: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları.....	50
Tablo 20: 2023 Yılı Tesis Kabul Çalışmaları.....	55
Tablo 21: 2023 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler	57
Tablo 22: 2023 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler	58
Tablo 23: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları.....	67
Tablo 24: Akkuyu NGS Projesi Kapsamında 2023 Yılındaki Önemli Gelişmeler	74
Tablo 25: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	76
Tablo 26: 2023 Yılında İmzalanan Mutabakat Zabıtları/ Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar.....	79
Tablo 27: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	84
Tablo 28: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları. 86	
Tablo 29: Teftiş Kurulu Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	92
Tablo 30: Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	93
Tablo 31: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları	108
Tablo 32: VAP Başvurularının Yıllara Göre Dağılımı	110
Tablo 33: 2023 Yılında Desteklenen Projelere İlişkin Detaylar.....	111
Tablo 34 : Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesisler	115
Tablo 35: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesislerin Sektörel Dağılımı	115
Tablo 36: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	123
Tablo 37: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	126
Tablo 38: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	130
Tablo 39: Özel Kalem Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	132
Tablo 40: İç Denetim Birimi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	133

ŞEKİLLER

Şekil 1: Organizasyon Şeması	14
Şekil 2: Kadrolu Personel Hizmet Yılı	17
Şekil 3: Kadrolu Personel Yaş Durumu	18
Şekil 4: Kadrolu Personel Öğrenim Durumu.....	18

KISALTMALAR

AB	: Avrupa Birliği
AHK	: Alman-Türk Ticaret ve Sanayi Odası
AİB	: Akdeniz İçin Birlik
AİHM	: Avrupa İnsan Hakları Mahkemesi
Ar-Ge	: Araştırma-Geliştirme
ASO	: Ankara Sanayi Odası
BAM	: Bor Araştırma Merkezi
BEPA	: Biyokütle Enerjisi Potansiyel Atlası
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
BOREN	: Mülga Ulusal Bor Araştırma Enstitüsü Başkanlığı
BOTAŞ	: Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü
BTC	: Bakü Tiflis Ceyhan
CBS	: Coğrafi Bilgi Sistemleri
CİMER	: Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi
CNPP	: Ülke Nükleer Güç Profili
CPPİDS	: Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi
ÇED	: Çevresel Etki Değerlendirmesi
ÇŞİDB	: Çevre, Şehircilik ve İklim Değerikliği Bakanlığı
DENA	: Almanya Enerji Ajansı
DİGM	: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü
EDAŞ	: Elektrik Dağıtım Şirketi
EİGM	: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
EİT	: Ekonomik İş Birliği Teşkilatı
EPDK	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EPIAŞ	: Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.
EPS	: Enerji Performans Sözleşmesi
ERAP	: Enerji Afet Riskleri Azaltma Planı
ESCO	: Enerji Servis Şirketi (Energy Service Company)
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
FSRU	: Yüzer LNG Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi (Floating Storage Regasification Unit)
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
IGA	: Hükûmetlerarası Anlaşma (Intergovernmental Agreement)
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
KİK	: Körfez Arap Ülkeleri İş Birliği Konseyi
KİT	: Kamu İktisadi Teşebbüsü
km²	: Kilometrekare
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
MCBS	: Merkezi Coğrafi Bilgi Sistemleri
MKK	: Maden Koordinasyon Kurulu
MEB	: Millî Eğitim Bakanlığı
MERNİS	: Merkezi Nüfus İdaresi Sistemi
MTA	: Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü
MTEP	: Milyon Ton Eşdeğer Petrol
MW	: Megawatt
NATEN	: Nadir Toprak Elementleri Araştırma Enstitüsü (Mülga)
NATO	: Kuzey Atlantik Antlaşması Örgütü
NDK	: Nükleer Düzenleme Kurumu
NGS	: Nükleer Güç Santrali
NUP	: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü
NÜKSAK	: Nükleer Sanayi Kümesi
OECD	: Ekonomik İş Birliği ve Kalkınma Teşkilatı
OSB	: Organize Sanayi Bölgesi
ODTÜ	: Ortadoğu Teknik Üniversitesi
OVP	: Orta Vadeli Program
ÖSYM	: Ölçme, Seçme ve Yerleştirme Merkezi
PRIS	: Güç Reaktörü Bilgi Sistemi
PV	: Fotovoltaik Güneş Hücresi
RAPSİM	: Radar Performans ve İz Analiz Merkezi Radar Performans ve İz Analiz Merkezi
REPA	: Rüzgâr Enerjisi Potansiyel Atlası
RES	: Rüzgâr Enerji Santrali
RİTM	: Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezi
SBB	: Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı
SCADA	: Uzaktan Kontrol ve Gözleme Sistemi (Supervisory Control and Data Acquisition)
SGB	: Strateji Geliştirme Başkanlığı

Sm³	: Standart Metreküp
SMR	: Küçük Ölçekli Modüler Nükleer Reaktör
SPİDER	: Stratejik Plan İzleme, Değerlendirme ve Raporlama Uygulaması
SRIS	: Spent Fuel and Radioactive Waste Information System
SSDF	: Savunma Sanayi Destekleme Fonu
TANAP	: Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı Projesi
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.
TÜVEK	: Türkiye Yerbilimleri Veri ve Karot Bilgi Bankası
UAEA	: Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı
UEA	: Uluslararası Enerji Ajansı
UEF	: Uluslararası Enerji Forumu
UEVEP	: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı
UMREK	: Ulusal Maden Kaynak ve Rezerv Raporlama Komisyonu
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.

2023 yılı faaliyetlerimiz, enerjide ve tabii kaynaklarda güvenli bir gelecek vizyonu çerçevesinde, On Birinci Kalkınma Planı, 2023-2025 Orta Vadeli Program (OVP), 2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı ve Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı'nda yer alan politika, tedbir ve hedeflere ulaşma yaklaşımı çerçevesinde yürütülmüştür.

2023 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 18.861.264.000 TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 17.974.377.297 TL ve düşülen 2.261.007.633 TL ile Bakanlığımız 2023 yılı toplam ödeneği 34.574.633.664 TL olmuştur. Tahsis edilen bütçenin 33.902.919.605 TL'si (%98) 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 2023 Yılı Faaliyet Raporu hazırlanmıştır. Bu itibarla raporun "Performans Bilgileri" bölümünde detaylı bir şekilde açıklanan 2023 yılı faaliyetleri, hizmet birimleri ve program yapısı ilişkisi kurularak sunulmuştur.

Bakanlığımız 2023 Yılı Performans Programında yer alan 7 alt program hedefinin izlenmesi amacıyla oluşturulan 30 performans göstergesinin yıl sonu gerçekleşme değerleri, belirlenen hedeflere büyük oranda ulaşıldığını göstermektedir.

Ayrıca; Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı'nda yer alan 7 amaç ve 31 hedef ile bu hedeflerin izlenmesi amacıyla oluşturulan 113 performans göstergesinin 2023 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 1.349 personelin özverili çalışmaları önemli rol oynamıştır.

BÖLÜM I: GENEL BİLGİLER

A- MİSYON VE VİZYON

Misyonumuz

Enerji kaynaklarını ve tabii kaynakları verimli ve çevreye duyarlı şekilde değerlendirerek ülke refahına en yüksek katkıyı sağlamak.

Vizyonumuz

Enerjide ve tabii kaynaklarda güvenli bir gelecek.

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	43.950	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. katların tamamı, 10. ve 11. katların yarısı Bakanlığımız tarafından kullanılmaktadır. Brüt toplam alan 33.630 m ² ’dir.

Lojmanlar

Bakanlığımıza ait lojman bulunmamakla birlikte, 27 adet lojman ilgili kuruluşlarımız tarafından Bakanlığımıza 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	25	3.744	TEİAŞ Gen. Müd.’den tahsisli
Lojman	Emek/ANKARA	2	172	TKİ Gen. Müd.’den tahsisli

Taşıtlar

2023 yılında Bakanlığımızın envanter kayıtlarında toplam 42 adet taşıt (4 adedi motorsuz) bulunmaktadır. Bakanlığımıza ait taşıtlara ilişkin detaylı bilgiler Tablo 3’te yer almaktadır.

Tablo 3: Taşıtlar

TAŞITIN CİNSİ	ADEDİ (2022 Yılı)	ADEDİ (2023 Yılı)
Binek Otomobil (237 sayılı Taşıt Kanunu'na ekli 1 ve 2 sayılı cetvelde yer alan makamlar)	1	1
Binek Otomobil	23	23
Pick-up (Kamyonet, şoför dâhil 3 veya 6 kişilik)	2	2
Pick-up (Kamyonet, arazi hizmeti için şoför dâhil 3 veya 6 kişilik)	6	6
Midibüs (Sürücü dâhil en fazla 26 kişilik)	1	1
Minibüs (Sürücü dâhil en fazla 15 kişilik)	2	2
Minibüs (Sürücü dâhil en fazla 10 kişilik)	1	1
Römork (Kablo römorku-motorsuz)	1	1
Otobüs (Sürücü dâhil en az 27 en fazla 40 kişilik)	1	1
Çekili Karavan	1	1
Römork	2	2
TOGG Elektrikli Otomobil (AF Çok Amaçlı)		1
Toplam	41	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
- 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 dağıtım ile ilgili tüm teçhizatın üretim ve ticaretini yapmak amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Bakanlık İlişkili Kuruluşları

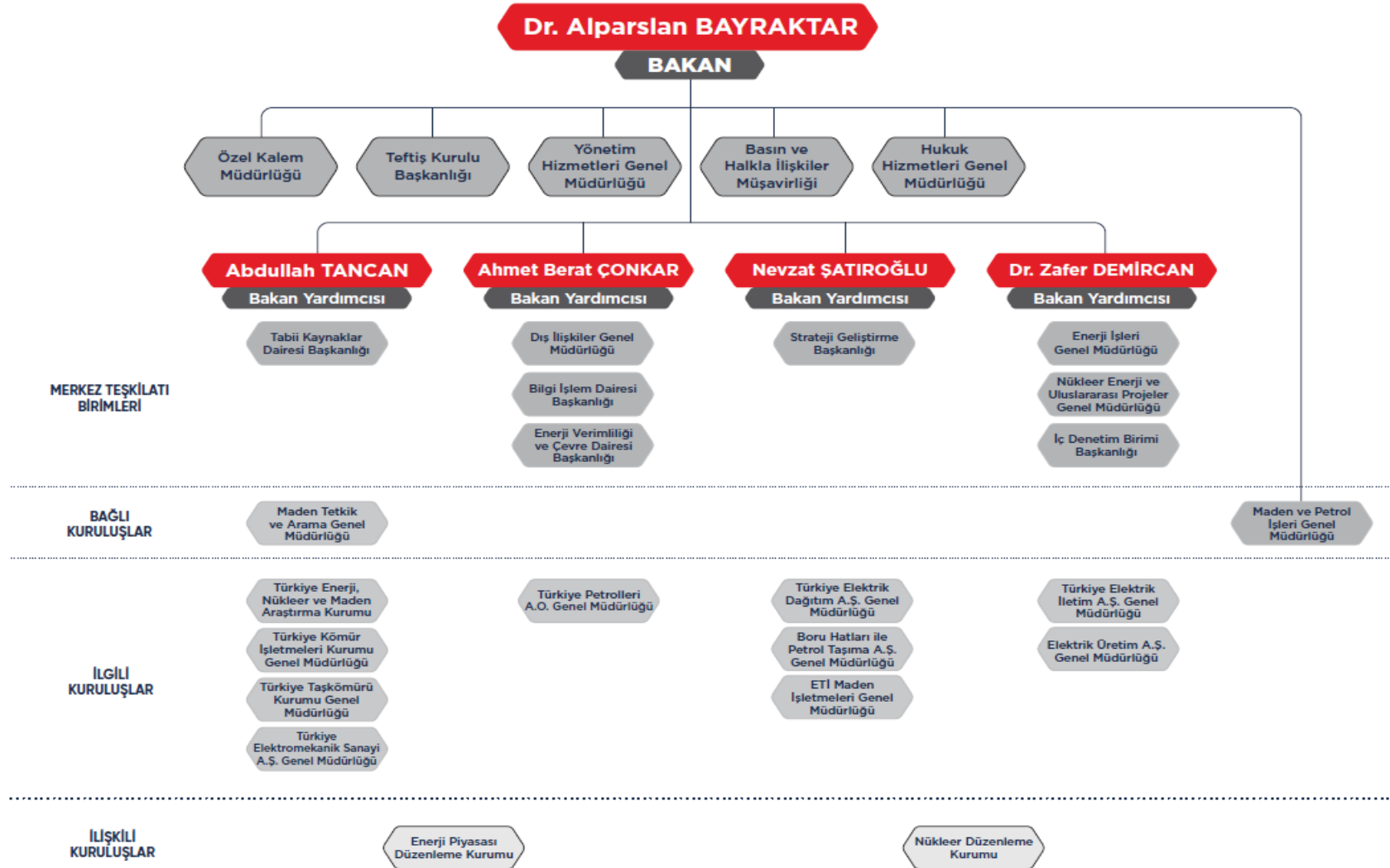
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK)

Elektrik, doğal gaz, petrol ve LPG piyasalarının mali açıdan güçlü, istikrarlı ve şeffaf şekilde 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.

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 OM3 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, merkez antivirüs ve antispam yazılımları ile sağlanmaktadır.

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

Yük dengeleyici cihazlar yedekli yapıda kurulmuş olup hizmet veren servislerin iş sürekliliği kapsamında yedeklenmesi ve performanslarının dengelenmesi 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

2023 yılında Bakanlığımız hizmetleri toplam 1.349 personel ile yürütülmüş olup yıl sonu itibarıyla personelimizin hizmet verdiği birimlere ve sınıflara göre dağılımı Tablo 4'te yer almaktadır.

Tablo 4: 2022 ve 2023 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri

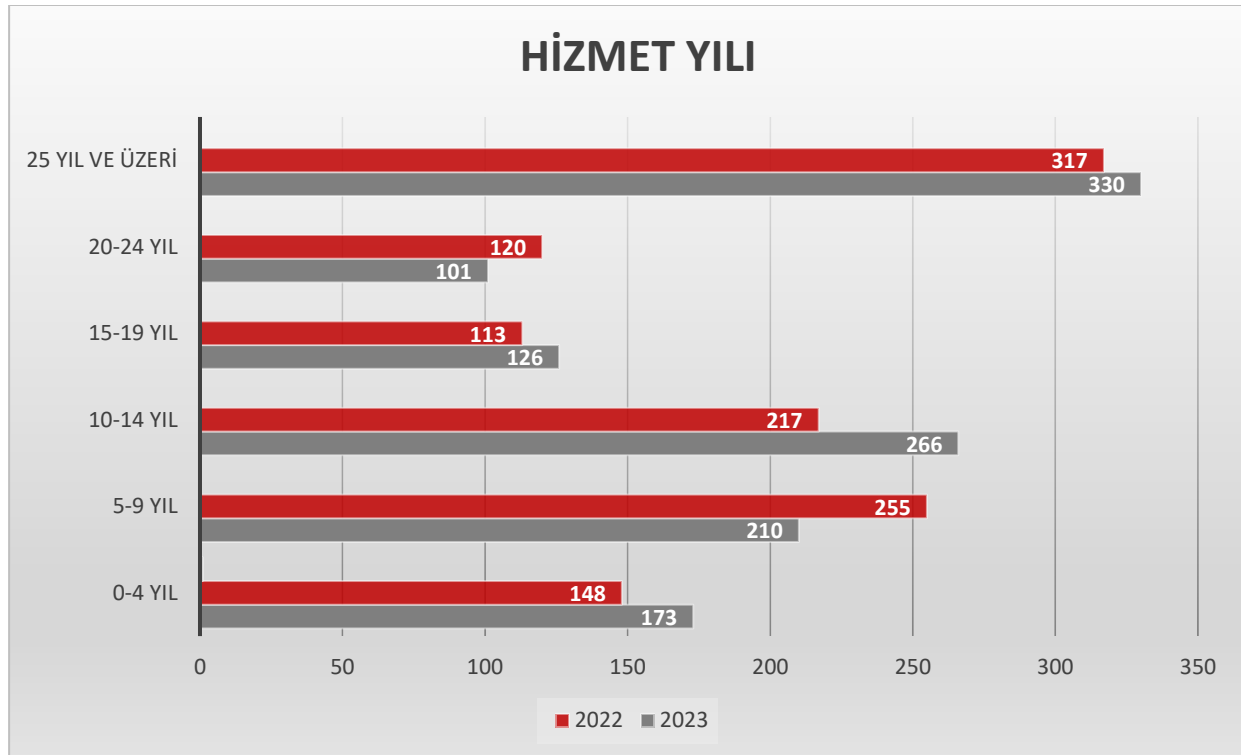
2022										UNVANLAR	2023							
MEMUR (4/A)	375 S.KHK SÖZLEŞMELİ BİLİŞİM PERSONEL	4/B SÖZLEŞMELİ PERSONEL	4/B İDARİ BÜRO GÖREVLİSİ	4/B İDARİ DESTEK GÖREVLİSİ	4857 S. KANUNA TABİİ İŞÇİ (4/D)	SÜREKLİ İŞÇİ (696 KHK) TAŞERON İŞÇİ	KURUM DIŞI ÇALIŞAN TOPLAM PER.SAYISINDAN DÜŞÜLMÜŞTÜR.	GEÇİCİ GÖREVLİ PERSONEL	TOPLAM PERSONEL		ÜNİTELER	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
19				1		9	4	59	84	ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ	30			1	10	5	60	96
13							1	3	15	ÖZEL KALEM MÜD. / İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI	14					1	3	16
6								9	15	BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ	7						7	14
44						1		5	50	TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI	42				1		4	47
308			3	2	12	2	13	14	328	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	295			11	2	11	15	312
71			2		1		4	17	87	NÜKLEER ENERJİ VE UZULSARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	76			1		5	15	87
73		1				1	9	13	79	DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	71		1		1	6	12	79
53						1		15	69	HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	53						16	69
101			1		1		4	7	106	STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI	106			1		5	5	107
76			1		4	2	1	4	86	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI	78		1	4	1	1	4	87
28	11						1	7	45	BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI	28	9	2				8	47
165			2	2	21	103	23	49	319	YÖNETİM HİZM. GEN. MÜD.	162		43	17	104	23	46	349
24						1		3	28	TABİİ KAYNAKLAR DAİ. BŞK.	28		1		1		5	35
4									4	YURT DIŞI TEŞKİLATI	4	0	0	0	0	0	0	4
985	11	1	9	5	39	120	60	205	1.315	DOLU KADRO TOPLAM	994	9	48	35	120	57	200	1349
1.528	6	80			88				1.702	BOŞ KADRO TOPLAM	1545	6	34	92	0			1677
2.513	17	81	9	5	127	120	60	205	3.017	TOPLAM KADRO	2539	15	82	127	120	57	200	3026

İstihdam şekline göre, Bakanlığımızın 2022 ve 2023 yılındaki personel sayısına ilişkin bilgiler Tablo 5'te yer almaktadır. 2023 yılında görev yapan personelimizin %73,68'i memur, %4,22'si sözleşmeli personel ve %11,48'i ise işçi statüsündedir.

Tablo 5: İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2023)

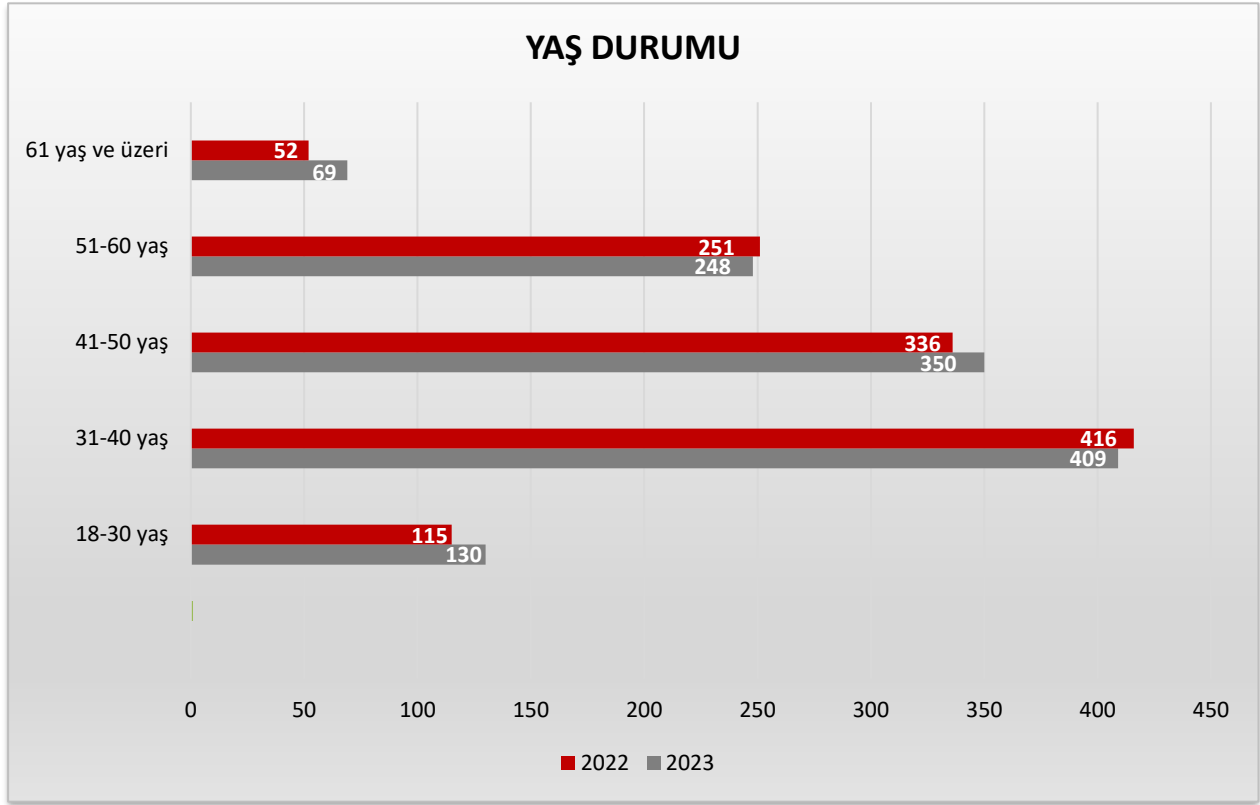
YIL	MEMUR	SÖZLEŞMELİ PERSONEL	İŞÇİ	TOPLAM	GEÇİCİ PERSONEL	KURUM DIŞINDA GÖREVLİ PERSONEL	GENEL TOPLAM
2022	985	26	159	1.170	205	60	1.315
2023	994	57	155	1.206	200	57	1.349

Hizmet süresi 25 yılın üzerinde olan personelimiz %27 ile en yüksek orana sahip grubu oluşturmaktadır. Bu gruba, %22 ile 10-14 yıl hizmeti bulunan personel grubu takip etmektedir. 5-9 yıl hizmeti bulunan personelin oranı %17, 0-4 yıl hizmete sahip olanların oranı %14 ve 15-19 yıl hizmeti bulunan personelimizin oranı ise %10'dur. 20-24 yıllık hizmet süresine sahip personelimiz ise %8 ile en düşük orana sahip grubu oluşturmaktadır.



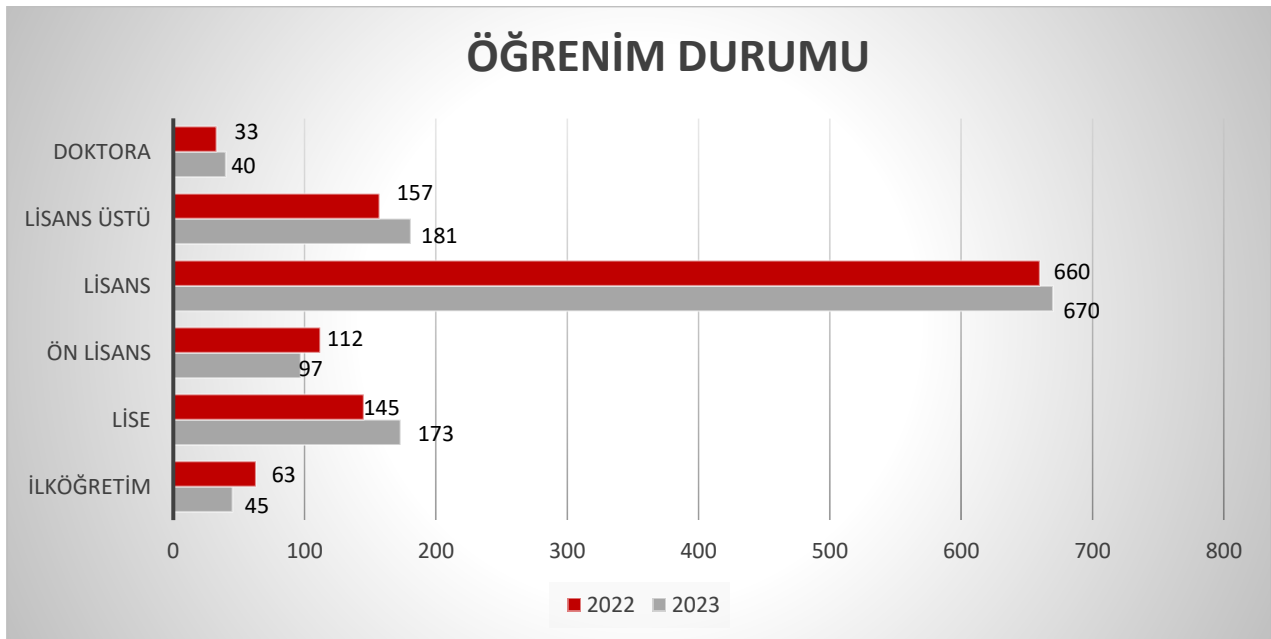
Şekil 2: Kadrolu Personel Hizmet Yılı

Bakanlığımız personelinin %45'i 40 yaşın altında iken, %50'si 40-60 yaş arasında ve %6'sı ise 65 yaş üstündedir.



Şekil 3: Kadrolu Personel Yaş Durumu

Bakanlığımız personelinin %74'ü lisans ve daha üst düzeyde eğitim almıştır. Bu oran, ön lisans için %8, lise için %14 ve ilköğretim için ise %4'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 evsafıta üretilmesi, nakli ve dağıtımını 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 sekreteryaya 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) Afet ve acil durumlara ilişkin olarak iş ve işlemleri yürütmek,

- ı) 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 Malî Yönetimi ve Kontrol Kanunu, 22.12.2005 tarihli ve 5436 sayılı Kamu Malî 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 ile 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 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 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 mekanizmaları 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 öneride 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.

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) Bakanlık teşkilatının her türlü faaliyet ve işlemlerini denetlemek,
- b) Bakanlık kaynaklarının ekonomiklik, etkililik ve verimlilik esaslarına göre yönetilip yönetilmediğini, nesnel risk analizlerine dayalı olarak değerlendirmek, rehberlik ve danışmanlık yapmak,
- c) Risk analizlerine dayalı iç denetim plan ve programlarını hazırlamak, geliştirmek ve üst yöneticinin onayına sunmak,
- ç) Onaylanan denetim plan ve programlarının uygulanmasını sağlamak, denetim ve danışmanlık faaliyetlerini yürütmek, üst yönetici tarafından talep edilen ve görev alanına giren program dışı görevleri gerçekleştirmek,
- d) Bakanlığın risk yönetimi, iç kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinlik ve yeterliliğini değerlendirmek,
- e) İç denetim faaliyetleri sırasında tespit edilen veya iç denetim birimi başkanlığına intikal eden inceleme veya soruşturma yapılmasına gerek duyulan hususları üst yöneticinin bilgisine sunmak,
- f) İç denetim faaliyetlerinin sonuçlarını izlemek,
- g) İç denetim faaliyetlerinin değerlendirilmesi, kamu iç denetim standartları ve meslek ahlâk kurallarına uygun olarak yürütülmesi ve iç denetim faaliyetlerinin geliştirilmesi için kalite güvence ve geliştirme programı oluşturmak, uygulamak ve geliştirmek,
- ğ) Yıllık iç denetim faaliyet raporunu hazırlamak ve üst yöneticiye sunmak,

- h) İç denetim faaliyetlerinin sonuçları hakkında st yöneticiye belirli aralıklarla bilgi sunmak, iç denetim alanındaki gelişmeler ve en iyi uluslararası uygulamalar konusunda bilgilendirmek,
- ı) Denetim raporlarının, raporlama standartları ile belirlenen usul ve esaslara uygunluğunu kontrol etmek ve bir örneğini iç denetim birimi başkanlığında muhafaza etmek.

6- İ KONTROL SİSTEMİ

“Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planları”, “Kamu İç Kontrol Standartları Uyum Eylem Planı Rehberi” ve 10775 sayılı “Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Genelgesi”ne istinaden ikişer yıllık hazırlanmaktadır. SGB koordinatörlüğünde ve Bakanlık tüm harcama birimlerinin katılımı ile oluşturulan Bakanlığımız 2023-2024 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı, Bakanlık Makamı tarafından 15.12.2022 tarih ve 159747 sayılı Olur ile onaylanarak, 01.01.2023 tarihi itibarıyla uygulamaya konulmuştur. Uyum Eylem Planının, 10775 sayılı “Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Genelgesi”nin 13’üncü maddesi gereğince altışar aylık dönemler halinde izlemesi yapılmakta olup sonuçları eylem planı formatında hazırlanarak st yönetici onayı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığı (HMB)’na gönderilmektedir. Aynı Genelgenin 14’üncü maddesi gereğince kamu iç kontrol standartlarına uyum çalışmaları hakkında her yılın ocak ayında st yönetici tarafından Bakanlık Makamına bilgi verilmektedir. Ayrıca; Mülga Maliye Bakanlığı’nın 07.02.2014 tarih ve 13 sayılı Bakanlık Makam Onayı ile yayımlanan “Kamu İç Kontrol Rehberi” gereğince İç Kontrol Sistemine ilişkin yıllık değerlendirme raporları hazırlanmaktadır. İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu tarafından uygun görüş verilen raporlar, st yönetici onayı sonrası HMB’ye gönderilmektedir.

BÖLÜM II: AMAÇ VE HEDEFLER

A- 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 2019–2023 Stratejik Planı 27.12.2019 tarih ve 2606 sayılı Bakan Olur’u ile yürürlüğe girmiştir.

Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı’nda yer alan 7 amaç ve bunların kapsamında belirlenen 31 hedef aşağıda yer almaktadır:

AMAÇ 1: Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak

- Hedef 1.1** Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik kurulu gücünün toplam kurulu güce oranının %59’dan %65 seviyesine yükseltilmesi sağlanacaktır.
- Hedef 1.2** Nükleer enerji, arz kaynaklarımız arasına dâhil edilecek ve enerji arzındaki payının artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.
- Hedef 1.3** Doğal gaz ve elektrik altyapısının güçlendirilmesi sağlanacaktır.
- Hedef 1.4** Petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetlerinin başta denizlerde olmak üzere hızlandırılarak sürdürülmesi sağlanacaktır.
- Hedef 1.5** Elektrik sektöründe teknolojik dönüşüm uygulamaları yapılacaktır.

AMAÇ 2: Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak

- Hedef 2.1** Enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.
- Hedef 2.2** Elektrik ve doğal gazda talep tarafı katılımı uygulamasına yönelik piyasa altyapısı oluşturulacaktır.
- Hedef 2.3** Enerji verimliliğine yönelik kamuoyu farkındalığını artıracak çalışmalar yapılacaktır.
- Hedef 2.4** Elektrikli araçlara yönelik enerji sistemi planlanması yapılacaktır.

AMAÇ 3: Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek

- Hedef 3.1** Uzmanlaşmanın desteklenmesine yönelik kariyer yönetim sistemi oluşturularak çalışanların yetkinlik düzeyi artırılacaktır.
- Hedef 3.2** Bulut, dijitalleşme ve yönetim sistemleri altyapıları tümleşik olarak geliştirilecektir.
- Hedef 3.3** Madencilik, yerli kömür ve nükleer enerji faaliyetlerine ilişkin toplumun bilgilendirilmesi amacıyla stratejik iletişim yöntemleri uygulanacaktır.
- Hedef 3.4** Nükleer enerjiye ilişkin mevzuat ve insan kaynakları altyapısı geliştirilecektir.
- Hedef 3.5** Enerji ve madencilik alanlarında kurumsal ve sektörel kapasite güçlendirilecektir.

AMAÇ 4: Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak

- Hedef 4.1** Ülkemizin enerji ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmalara devam edilecektir.
- Hedef 4.2** Öncelikli alanlarda, hedef ülkelerle iş birliğini ve yatırım fırsatlarını geliştirmeye yönelik stratejiler hayata geçirilecektir.

AMAÇ 5: Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirmek

- Hedef 5.1** Enerji ve tabii kaynaklar alanında kullanılan ekipmanda yerli üretim oranını artırmaya yönelik çalışmalar devam ettirilecektir.
- Hedef 5.2** Enerji ve tabii kaynaklar alanında stratejik önem arz eden Ar-Ge projelerinin artırılması sağlanacaktır.
- Hedef 5.3** Kümelenme projelerinin hayata geçirilmesi sağlanacaktır.
- Hedef 5.4** Ülkemizin enerji altyapılarında Millî Sistemlerin kullanılması sağlanacaktır.
- Hedef 5.5** Madencilik alanında dijital dönüşüme yönelik altyapı oluşturulacaktır.

AMAÇ 6: Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak

- Hedef 6.1** Enerji piyasalarının etkinliğinin ve kapsamının artırılması sağlanacaktır.
- Hedef 6.2** Enerji ve madencilik yatırımlarında bürokrasi azaltılarak süreçler kısaltılacaktır.
- Hedef 6.3** Orta ve uzun vadeli talep projeksiyonları ile arz planlamaları yapılacaktır.
- Hedef 6.4** Elektrik ve doğal gaz ile ilgili tüketicilere yönelik işlemlerde iyileştirme ve kolaylaştırmalar yapılacaktır.
- Hedef 6.5** Piyasalarda şeffaflık ve finansal öngörülebilirliğin geliştirilmesi sağlanacaktır.

AMAÇ 7: Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak

- Hedef 7.1** Ülkemiz maden potansiyeli ortaya çıkarılacak ve bilinen rezervlerin değerlendirilmesi sağlanacaktır.
- Hedef 7.2** Sanayi hammaddeleri ile kritik ve stratejik madenlerimizin ekonomiye kazandırılması sağlanacaktır.
- Hedef 7.3** Madenlerin yurt içinde işlenerek uç ürünlere dönüştürülmesini sağlayacak projeler hayata geçirilecektir.
- Hedef 7.4** Yeni bor ürünlerinin üretilmesi ve bor satış miktarının artırılması sağlanacaktır.
- Hedef 7.5** Madenciliğin uluslararası standartlarda etkin, verimli ve güvenli bir şekilde sürdürülmesi sağlanacaktır.

B- DİĞER HUSUSLAR

1- TEMEL POLİTİKALAR 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 sondaj 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.

a) ON BİRİNCİ KALKINMA PLANI (2019-2023)

On Birinci Kalkınma Planı'nda Bakanlığımızın, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızın Sorumlu veya İş Birliği Yapılacak kurum/kuruluş olarak yer aldığı 102 adet tedbir maddesinden 68 tanesinde Bakanlığımız Sorumlu Kuruluş, 34 tanesinde ise İş Birliği Yapılacak Kuruluş olarak yer almıştır.

b) ON İKİNCİ KALKINMA PLANI HAZIRLIKLARI (2024-2028)

Bakanlığımız ve SBB arasında gerçekleştirilen yoğun çalışma ve koordinasyon süreci neticesinde Bakanlığımız sorumluluğundaki nihai taslak politika, tedbir ve performans göstergeleri oluşturulmuştur.

On İkinci Kalkınma Planı, 01.11.2023 tarih ve 32356 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

c) ORTA VADELİ PROGRAM (2023-2025)

HMB ile SBB tarafından hazırlanan "OVP (2023-2025)" 6003 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla 04.09.2022 tarih ve 31943 (mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanmıştır. Söz konusu programda Bakanlığımızı ilgilendiren politika ve tedbirler Tablo 6'da yer almaktadır.

Tablo 6: Orta Vadeli Program (2023-2025)'de Yer Alan Bakanlığımızı İlgilendiren Politika ve Tedbirler

	POLİTİKA TEDBİR NO	POLİTİKA ve TEDBİR ADI
Büyüme	2	Üretim süreçlerinde ithalat bağımlılığını azaltan, teknoloji yoğun ve katma değerli ihracat potansiyeli yüksek, istihdama katkı sağlayacak öncelikli sektörlerde yatırımlar desteklenecektir.
	10	Türkiye'nin sahip olduğu çeşitli yerli ve yenilenebilir kaynaklar kullanılarak enerji arz güvenliğine destek olacak Ar-Ge çalışmaları ve yatırım projeleri hayata geçirilecektir.
	11	Müşteri gereksinimlerini karşılayan Ar-Ge tabanlı çözüm önerilerinin, KOBİ'ler tarafından ticarileşebilir çıktılara dönüştürülmesi kamu ve özel sektör eş finansmanı ile sağlanacaktır.
Yeşil Dönüşüm	1	Net sıfır emisyon hedefine giden yolda orta vadeli düşük karbonlu büyüme stratejisi ortaya konulacak, sektörlerin yeşil dönüşüm için ihtiyaç duyacağı ilave yatırım miktarı tespit edilecek ve rekabet güçlerinin korunması amacıyla çeşitli destek mekanizmaları planlanacaktır.
	4	Yeşil dönüşüm altyapısının oluşturulması için başta tarım, sanayi, ulaştırma ve enerji sektörlerinde olmak üzere yeşil teknoloji Ar-Ge projeleri desteklenmeye devam edilecek, yeşil hidrojen ve enerji depolama gibi emisyon azaltılmasına katkı sağlayan teknolojilerin yatırım ekosistemi geliştirilecektir.
	6	İklim finansmanına erişim imkanları özel sektörün ihtiyaçları dikkate alınarak geliştirilecek, verimlilik artıran dönüştürücü nitelikli, katma değeri yüksek, sera gazı emisyon artışını sınırlayan ve yeşil becerileri artıran yatırımlara öncelik verilecektir.
	12	Verimliliği artıran ve atık yönetimine katkıda bulunan döngüsel ekonomiye geçiş için bütüncül bir Ulusal Döngüsel Ekonomi Eylem Planı hazırlanacaktır.
	14	Doğadaki kaynak kullanımının azaltılması ve geri dönüştürülmüş hammaddelerin ekonomiye kazandırılması amacıyla üretim ve tüketim faaliyetlerinden sonra ortaya çıkan atıklar döngüsel ekonomi ilkelerine uygun süreçler yoluyla tekrar üretim sürecine dahil edilecek, geri kazanılmış ikincil ürüne ait standartlar belirlenecek, teşvik ve yönlendirme sistemi geliştirilecektir.
Ödemeler Dengesi	15	Sakarya Doğal Gaz Sahasının ekonomiye kazandırılmasına yönelik çalışmalar başta olmak üzere yurt içinde ve yurt dışında petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetleri artırılarak sürdürülecektir.
	16	Yeni rüzgar ve güneş enerji santral projeleri tesis edilerek yenilenebilir enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü artırılabilecek, Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanı ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, Ar-Ge ve teknoloji transferi faaliyetleri desteklenecektir.
	17	Enerji verimliliğini ve tasarrufunu artırıcı uygulamalar hayata geçirilecektir.
	18	Stratejik ve kritik minarellerin arama çalışmaları hızlandırılacak, yurt içinde işlenerek ara veya uç ürünlere dönüştürülmesi yoluyla madenlerimizin katma değeri artırılabilecektir.

d) 2023 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 gerekmektedir olup "Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı" Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi (CPPİDS) üzerinden düzenli bir şekilde izlenmekte ve değerlendirilmektedir.

2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 25.10.2022 tarihli ve 31994 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. 2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı’nda yer alan Bakanlığımızın sorumluluğundaki 33 adet tedbirle ilişkili 48 faaliyetin, üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler CPPİDS üzerinden SBB’ye iletilmiştir.

2023 yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programında Bakanlığımız sorumluluğunda olan tedbir ve faaliyetler Tablo 7’de gösterilmektedir.

Tablo 7: 2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler

2023 YILI CUMHURBAŞKANLIĞI YILLIK PROGRAMI ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI SORUMLULUĞUNDAKİ TEDBİR ve FAALİYETLER		
Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	Politika 273. Kamu işletmelerinin, düşük maliyetle daha verimli üretim yapması ve ürün optimizasyonunu gerçekleştirmesi sağlanacaktır.	
1	Tedbir 273.2. Kamu işletmelerinin yatırım bütçelerinde ürün çeşitliliğini ve verimliliği artırmayı teminen Ar-Ge ve yenilik faaliyetlerine yönelik kapasite geliştirmeye ağırlık verilecektir.	273.2.1. EÜAŞ generatör fabrikası kurulumu tamamlanacaktır. 273.2.2. Hirfanlı HES'in enerji verimliliği ve emre amadeliğinin artırılması amacıyla TEMSAN Ar-Ge Tasarım Merkezi tarafından türbin tasarım doğrulama ve model testi tamamlanacaktır.
	Politika 342. Öncelikli sektörlerin yoğunlaştığı ve belirli kriterleri sağlayan OSB'lere doğal gaz altyapısı ulaştırılacak, enerjinin güvenli tedariki için iletim yatırımları yapılacak, çeşitli destek mekanizmaları ile enerjiye erişim kolaylaştırılacaktır.	
2	Tedbir 342.2. İmalat sanayiini desteklemeye yönelik TEİAŞ tarafından yeni iletim hattı ve trafo merkezi projeleri hayata geçirilecektir.	342.2.1. Kroman Çelik- Deri OSB ve Deri OSB -Tepeören yer altı kablosu projeleri tamamlanacaktır. 342.2.2. Toplam 511 km uzunluğa sahip 13 enerji iletim hattı tesis edilecektir. 342.2.3. OSB'lerin enerji talebini karşılamak üzere beş trafo merkezi tesis edilecektir.
3	Tedbir 342.3. Trakya Bölgesinin elektrik ihtiyacını daha güvenilir bir biçimde karşılamak amacıyla, bulunduğu bölgede atıl kalan ve belirli verimliliğin üzerinde olan yeterli güçteki santraller bölgeye transfer edilecek, ayrıca Trakya-Anadolu arasında Lapseki 3-Sütlüce 3 ile Hersek Ek Çukuru-Dilovası Ek Çukuru denizaltı kabloları ve kara bağlantıları inşa edilecektir.	342.3.1. Lapseki 3-Sütlüce-3 ve Hersek Ek Çukuru-Dilovası Ek Çukuru denizaltı kabloları ile bunların bağlantı hat ve kablo projeleri tamamlanacaktır.
	Politika 360. Kimya sektöründe; ara girdi ithalatı azaltılarak, yüksek katma değerli, insan ve çevre sağlığına duyarlı ürünlerin üretim ve ihracatı artırılacaktır.	
4	Tedbir 360.3. Ferrobor, Bor Nitrür ve Bor Karbür üretecek tesislerin tamamlanarak faaliyete geçmesi sağlanacaktır. Rafine bor ürünleri üretim miktarı, Ar-Ge kapasitesi ve yetkinliği güçlendirilerek, geliştirilen ürünlerin satış ve pazarlama faaliyetlerinin artırılması sağlanacaktır.	360.3.1. Ferrobor Üretim Tesisinin inşaat ilerlemede yüzde 70 oranına ulaşılacaktır.
	Politika 486. Enerjide artan talebin karşılanmasında rekabete dayalı yatırım ortamı geliştirilecek ve mali açıdan güçlü, istikrarlı, şeffaf, öngörülebilir, tüketicinin korunduğu ve sürdürülebilirliği de dikkate alan bir enerji piyasasının sürekliliği gözetilecektir.	
5	Tedbir 486.4. Uzun dönemli enerji verimliliği stratejisi oluşturulacaktır.	486.4.1. 2030 Enerji Verimliliği Stratejisi ve İkinci Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planının (2024-2030) taslağı hazırlanacaktır.
	Politika 487. Kamu tarafından işletilen santrallerin rehabilitasyonları tamamlanacaktır.	
6	Tedbir 487.1. Afşin-B Termik Santrali, Keban HES, Karakaya HES ve Hirfanlı HES rehabilitasyonları gerçekleştirilecektir.	487.1.1. Keban HES Kontrol Sistemleri rehabilitasyonu kapsamında iki ünitedeki çalışmalar tamamlanacaktır. 487.1.2. Karakaya HES'in bir ünitesinde türbin çarkı rehabilitasyonu tamamlanacaktır.
7	Tedbir 487.2. Kamuya ait hidroelektrik santrallerde EÜAŞ otomasyon sistemleri kurulacaktır.	487.2.1. 10 hidroelektrik santrale EÜAŞ Otomasyon Sistemleri kurulacaktır.

	Politika 488. Nükleer Güç Santralleri (NGS) elektrik enerjisi üretim portföyüne dâhil edilecek, nükleer enerjinin elektrik enerjisi üretimindeki payının artırılmasına ilişkin çalışmalar sürdürülecek ve kurumsal kapasite güçlendirilecektir.	
8	Tedbir 488.1. Akkuyu NGS'nin ilk ünitesinin inşaatı 2023 yılında tamamlanacak ve elektrik enerjisi üretimine başlanacaktır.	488.1.1. Akkuyu NGS'nin birinci ünitesi için gereken nükleer yakıt sahaya ulaştırılacaktır.
9	Tedbir 488.2. Akkuyu NGS'ye ek olarak, iki NGS'nin daha kurulumuna yönelik çalışmalara devam edilecektir.	488.2.1. Akkuyu NGS'ye ilaveten bir NGS için daha teknoloji sahibi şirket veya ülke ile resmi olarak anlaşma yapılmasına yönelik hazırlıklar tamamlanacaktır.
	Politika 489. Linyit rezervlerimizin çevre standartlarına uygun şekilde elektrik enerjisi üretiminde kullanımı artırılacaktır.	
10	Tedbir 489.1. Kamu elindeki linyit sahalarının elektrik üretimi suretiyle ekonomiye kazandırılması sağlanarak, elektrik üretiminde ithal kaynaklara bağımlılık azaltılacak ve istihdama katkı sağlanacaktır.	489.1.1. TKİ uhdesinde bulunan bir linyit sahası ruhsat devri yöntemiyle ekonomiye kazandırılacaktır.
11	Tedbir 489.3. Temiz kömür teknolojilerine ilişkin Ar-Ge projeleri desteklenecektir.	489.3.1. Granül Organomineral Gübre Üretim Tesisi kurulumu için ihaleye çıkılacaktır. 489.3.2. Afşin Elbistan ve Bursa Keles sahalarında Leonardit araştırma ve kalite rezerv tespit çalışmaları yapılacaktır. 489.3.3. 600 bin litre sıvı hümik asit üretilecek ve toz hümik asit üretimi için gerekli fizibilite çalışmaları tamamlanacaktır.
	Politika 490. Doğal gaz arz güvenliği güçlendirilecek, doğal gaza erişim artırılacaktır.	
12	Tedbir 490.1. Tuz Gölü Doğal Gaz Yeraltı Depolama Projesi ile Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsii Projesi tamamlanarak toplam doğal gaz yeraltı depolama kapasitesi 10 milyar metreküpe çıkarılacaktır.	490.1.1. Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama Projesinin yüzey tesisi yapım çalışmalarında yüzde 80 ilerleme sağlanacaktır. 490.1.2. Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsii projesi kapsamında yüzey tesisleri tamamlanacaktır.
	Politika 491. Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılacak, yenilenebilir enerji üretiminin şebekeye güvenli bir şekilde entegrasyonunun sağlanması amacıyla gerekli planlama ve yatırımlar gerçekleştirilecektir.	
13	Tedbir 491.1. YEKA benzeri modeller sayesinde yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretiminde daha yoğun bir şekilde kullanılması sağlanacaktır.	491.1.1. En az bir YEKA yarışması yapılacaktır.
14	491.2. Yenilenebilir enerji üretim tesislerinin şebekeye entegrasyonu ve buna ilişkin teknik yardım projeleri hayata geçirilecektir.	491.2.1. Yük Tevzi Teknik Danışmanlık projesi kapsamında yer alan Durum Tahminci Geliştirilmesi işine yönelik çalışmalar tamamlanacaktır.
	Politika 493. Elektrik şebekelerinin ve sistemlerinin daha da güçlendirilmesi ve esnek hale getirilmesi sağlanacaktır.	
15	Tedbir 493.2. Elektrik arzında bölgesel yeterlilik sağlanmaya çalışılacak, elektrik iletim altyapı yatırımları sistemin güvenliğini ve bölgelerin arz-talep durumlarını gözeterek şekilde hayata geçirilmeye devam edilecektir.	493.2.1. 5 ve 10 Yıllık Bölgesel Bağlanabilir Kapasite Raporları güncellenecektir. 493.2.2. Yatağan-Denizli, Batı-Denizli-4, Tunçbilek Şalt-Domaniç-Bursa Doğu ve Konya Kuzey-Ilgın TES-Afyon-2 enerji iletim hatları tamamlanacak, Erzin 380- Polateli 380 enerji iletim hattında ise yüzde 50 oranında ilerleme sağlanacaktır.
	Politika 496. Enerji altyapısının işletilmesine etkin ve güvenli bir şekilde devam edilecektir.	
16	Tedbir 496.2. Enerji KİT'lerinde kullanılması amacıyla Millî Akıllı Şebeke Yönetim Sistemi (Millî SCADA) geliştirilmesine yönelik çalışmalar yapılacaktır.	496.2.1. Millî SCADA projesi kapsamındaki Ar-Ge çalışmaları tamamlanacaktır.

	Politika 498. Enerjide dışa bağımlılığın ve cari açığın azaltılmasını teminen, yerli kaynakların daha fazla kullanılması amacıyla, başta linyit olmak üzere, jeotermal ve kaya gazı gibi yüksek potansiyeli bulunan yerli kaynaklara yönelik arama, üretim ve Ar-Ge faaliyetleri artırılabilecektir.	
17	Tedbir 498.1. Linyit rezervlerimizin etütleri tamamlanarak santral kurulum ihalesine hazır hale getirilecektir.	498.1.1. Bursa Keles sahası için ihaleye çıkılacaktır.
18	Tedbir 498.2. Kaya gazı ve metan gazı konusunda kapsamlı araştırma faaliyetleri yürütülecektir.	498.2.1. TTK'nin 1 nolu imtiyaz sahasında kömür kökenli metan gazının araştırılması ve üretilmesi amacıyla metan gazı işletme ruhsatı alınacak ve TPAO'ya devredilerek rüdevans işletmeciliğine geçilecektir. 498.2.2. Kaya gazı ve petrol potansiyelinin ortaya çıkarılmasına yönelik yedi kuyuda çatlatma faaliyeti tamamlanacaktır.
19	Tedbir 498.3. Bitümlü şeylden sentetik petrol üretimine yönelik çalışmalar başlatılacaktır.	498.3.1. TKİ sondajlarından elde edilen karot numunelerindeki hidrokarbon potansiyelinin belirlenmesine yönelik TPAO tarafından analizler yapılacaktır.
	Politika 499. Sürdürülebilir kalkınma ilkeleri çerçevesinde madencilik sektörünün çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyumu geliştirilecektir.	
20	Tedbir 499.1. Çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyum bilinci artırılabilecektir.	499.1.1. Çevre ve iş güvenliği alanında farkındalık oluşturulmasına yönelik 200 kişiye eğitim verilecektir. 499.1.2. Çevre mevzuatına uyum çalışmaları kapsamında mermer atıklarının bertarafına yönelik toplam 15 mermer atık projesine onay verilecektir.
21	Tedbir 499.2. Eğitim ve sertifikasyon çalışmalarına devam edilecek ve madencilığe özgü kurumsal iş güvenliği altyapısı geliştirilecektir.	499.2.1. 1.000 yetkilendirilmiş tüzel kişinin eğitim ve sertifikasyon işlemleri tamamlanacaktır. 499.2.2. 500 kişiye yönelik daimî nezaretçilik eğitim ve sertifikasyon işlemleri tamamlanacaktır.
	Politika 501. Firma ve işletme ölçeklerinin büyütülmesi özendirilecektir.	
22	Tedbir 501.2. Sektördeki firmaların teknik ve mali yapılarının güçlendirilmesine yönelik tedbirler alınacaktır.	501.2.1. Madencilik Dış Ticaret Verilerinin Standardizasyonu kapsamında 27 farklı madene ait dış ticaret verilerinin standardizasyonuna yönelik çalışma yapılacaktır. 501.2.2. Türkiye Tabii Kaynak Envanteri güncellenecektir. 501.2.3. Tabii kaynaklar alanında kamu kurumları tarafından yürütülen Ar-Ge projelerine yönelik izleme ve değerlendirme çalışması yapılacaktır.
	Politika 502. Madencilikte katma değer artırılması amacıyla, madencilik ürünlerinin yurt içinde işlenmesine ve uç ürün geliştirilmesine öncelik verilecek, madencilikte kullanılan makine ve ekipmanların yerli üretimi desteklenecektir.	
23	Tedbir 502.1. Maden ruhsat sahalılarının ihalelerinde ileri aşamaları içeren üretim şartı uygulaması yaygınlaştırılacaktır.	502.1.1. Sekiz sahada ara ve uç ürün üretimine yönelik tesis şartlı ihale için çalışmalar yapılacak ve uygun olan sahaların ihalesine çıkılacaktır.
24	Tedbir 502.2. Ekonomik potansiyeli yüksek madenler ile diğer kritik hammaddelerin üretim altyapısı oluşturulacaktır.	502.2.1. İleri teknoloji elementlerinin kazanımına yönelik teknolojik çalışma yapılacaktır.
25	Tedbir 502.3. Enerji ve madencilik makine ve ekipmanlarında yerli üretimin geliştirilmesi sağlanacaktır.	502.3.1. Madencilik sektöründe kullanılan yerli ekipman envanteri hazırlanacaktır.
	Politika 503. Enerji sektörü ile sanayinin hammadde ihtiyaçlarını karşılamak üzere yurt içi ve yurt dışındaki arama çalışmaları artırılabilecek; nadir toprak elementleri, bor ve diğer ekonomik potansiyeli yüksek madenlerin aranmasına öncelik verilecektir.	
26	Tedbir 503.1. Enerji sektörünün petrol, doğal gaz ve jeotermal kaynak ile sanayinin hammadde ihtiyacını	503.1.1. Petrol ve doğal gaz aranması kapsamında kara alanlarında 100 kuyuda sondaj operasyonu yürütülecek ve 2.500 km ² üç boyutlu sismik veri toplanacaktır.

	karşılmak üzere yurt içi ve yurt dışındaki arama faaliyetleri hızlandırılacaktır.	503.1.2. Temel ve kritik maden/enerji hammaddelerinin teminine yönelik 350 km arama-araştırma sondajı, jeotermal kaynak aramalarına yönelik 1.350 km ² jeolojik etüt, 19,5 km sondaj, 1.650 noktada 78 km jeofizik kuyu log alımı ve 295 km jeofizik etüt yapılacaktır.
27	Tedbir 503.2. KKTC'nin deniz ruhsat sahaları dâhil olmak üzere, denizlerde petrol ve doğal gaz sismik arama ve sondaj çalışmaları yoğunlaştırılacak, 2023 yılı sonuna kadar yapılacak toplam deniz sondajı sayısı 26'ya çıkarılacaktır.	503.2.1. Deniz alanlarında 15.900 km ² üç boyutlu sismik veri toplanacak ve 14 deniz sondajı yapılacaktır.
28	Tedbir 503.3. Ülkeler ve ülke grupları tarafından belirlenen kritik hammaddelerin ve nadir toprak elementlerinin aranması ve araştırılmasına yönelik projeler geliştirilecektir.	503.3.1. Yurt dışında hammadde aramalarına yönelik iki proje hazırlanacaktır.
29	Tedbir 503.4. MTA'nın yurt dışında uygun yatırım ve üretim imkânları belirlenerek, yurt dışında maden arama ve yatırım konularında diğer ülke kuruluşlarıyla iş birliği halinde projeler geliştirilecektir.	503.4.1. Yurt dışında maden arama ve yatırım konusunda ortak bir proje oluşturulacaktır.
30	Tedbir 503.5 Karadeniz'de keşfedilen Sakarya Doğal Gaz Sahasında üretime yönelik yatırım çalışmaları yürütülecektir.	503.5.1. Sakarya Doğal Gaz Sahası Geliştirme projesinin ilk fazı kapsamında; detay mühendislik çalışması ile deniz tabanı sistemleri, deniz altı iletim sistemleri ekipman ve malzemelerinin imalat ve teslimatı yapılacak, kara yüzey tesisinin inşaat faaliyetleri tamamlanacaktır. 503.5.2. Batı Karadeniz Doğal Gaz Boru Hattı projesinin ikinci fazının yapım işinde yüzde 50 ilerleme sağlanacaktır.
	Politika 504. Özel sektörün arama faaliyetlerinin artırılabilmesi için finansal riskleri azaltmaya yönelik çalışmalar yürütülecektir.	
31	Tedbir 504.3. Arama ve rezerv raporlarının uluslararası standartlara uygun şekilde hazırlanmasına yönelik çalışmalar yürütülecektir.	504.3.1. Ulusal Maden Kaynak ve Rezerv Raporlama Komisyonu (UMREK) Koduna uygun raporlar hazırlanması için en iyi uygulamalar kılavuzu hazırlanacaktır.
	Politika 505. Ülkemiz ekonomisi için temel ve kritik madenler belirlenecektir.	
32	Tedbir 505.1. Temel ve kritik madenlerin ve nadir toprak elementlerinin güvenli teminine yönelik yol haritası hazırlanacaktır.	505.1.1. Nadir toprak elementleri yol haritası çalışmaları yüzde 50 oranında tamamlanacaktır.
33	Tedbir 505.2. Bu madenlere ilişkin stratejik rezerv, stok, ihracat kısıtlaması konularında düzenlemeler yapılacaktır.	505.2.1. Türkiye Stratejik ve Kritik Hammadde raporu tamamlanacaktır.

BÖLÜM III: FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ VE DEĞERLENDİRMELER

A- MALİ BİLGİLER

1- BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI

2023 Yılı Faaliyet Raporu'nun hazırlık aşamasında 2023 yılı kesin hesabına ilişkin işlemler henüz tamamlanmadığından bu bölümde yer alan veriler 02.02.2024 tarihinde SBB e-bütçe sisteminden alınarak ilgili tablolara aktarılmıştır.

2023 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 18.861.264.000 TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 17.974.377.297 TL ve düşülen 2.261.007.633 TL ile Bakanlığımız 2023 yılı toplam ödeneği 34.574.633.664 TL olmuştur. Tahsis edilen bütçenin 33.902.919.605 TL'si (%98) kullanılmıştır.

Tablo 8: 2023 Yılı Bütçe Ödenek ve Harcama Durumu

KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEK. ORANI (%)
18.861.264.000	17.974.377.297	2.261.007.633	34.574.633.664	33.902.919.605	98

Bakanlığımız merkez teşkilatının 2023 yılı ödenek ve harcamaları ile Bakanlığımızın bağlı kuruluşları olan MAPEG ve MTA ile ilgili kuruluşu olan TENMAK'a yapılan Hazine Yardımları Tablo 9'da yer almaktadır. Bakanlığımızın bağlı ve ilgili kuruluşlarına 2023 yılında aktarılan ödenek tutarı 4.035.847.000 TL olup bu tutar söz konusu kuruluşların Bakanlığımız bütçesindeki 4.076.089.000 TL ödeneğinin %99'una karşılık gelmektedir.

Tablo 9: Merkez Teşkilatı Giderleri ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlara Aktarılan Ödenekler

KURULUŞ	BÜTÇE İŞLEMLERİ						
	BAŞLANGIÇ ÖDENEĞİ	YIL İÇİNDE		TOPLAM ÖDENEK	BÜTÇE GİDERLERİ (HARCAMA)	HARCAMA ORANI (%)	KALAN ÖDENEK
		EKLENEN	DÜŞÜLEN				
BAKANLIK MERKEZ	15.772.982.000	16.986.570.297	2.261.007.633	30.498.544.664	29.867.072.605	98	631.472.059
MTA	1.872.826.000	384.000.000	0	2.256.826.000	2.256.826.000	100	0
MAPEG	326.273.000	435.702.000	0	761.975.000	761.975.000	100	0
TENMAK	889.183.000	168.105.000	0	1.057.288.000	1.017.046.000	96	40.242.000
GENEL TOPLAM	18.861.264.000	17.974.377.297	2.261.007.633	34.574.633.664	33.902.919.605	98	671.714.059

Bakanlığımız 2023 Yılı Yatırım Programı için tahsis edilen 53.000.000 TL ödeneğin 29.239.908 TL'si harcanmış olup gerçekleşme oranı %55'tir. Bakanlığımız 2023 yılı yatırım harcamalarına ilişkin detaylı bilgiler Tablo 10'da yer almaktadır.

Tablo 10: 2023 Yılı Yatırım Harcamaları

SEKTÖR ADI	BAŞLANGIÇ ÖDENEĞİ (TL)	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK (TL)	HARCAMA (TL)	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Enerji	47.000.000	10.397.000	10.397.000	47.000.000	27.480.511	58
Kamulaştırma	6.000.000	0	0	6.000.000	1.759.397	29
TOPLAM	53.000.000	10.397.000	10.397.000	53.000.000	29.239.908	55

2- TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Bakanlığımız 2023 yılı bütçe ödeneklerinin ve yıl sonu harcama tutarlarının program, ekonomik ve kurumsal düzeyde dağılımı Tablo 11, 12, 13 ve 14'te yer almaktadır.

Tablo 11: Program Sınıflandırmasına Göre Ödenek ve Harcama Durumu

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEK. ORANI (%)
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	287.759.000	7.725.543.400	2.213.447.400	5.799.855.000	5.189.925.317	89
ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	18.394.000	0	16.923.400	1.470.600	492.854	34
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	163.633.000	7.700.046.600	2.164.656.000	5.699.023.600	5.100.269.887	89
ENERJİ VERİMLİLİĞİ	76.290.000	19.496.800	5.403.000	90.383.800	88.313.509	98
YENİLENEBİLİR ENERJİ	29.442.000	6.000.000	26.465.000	8.977.000	849.067	9
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	5.008.000	300.000	4.491.000	817.000	542.817	66
İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	5.008.000	300.000	4.491.000	817.000	542.817	66
TABİİ KAYNAKLAR	5.696.000	5.446.600	81.600	11.061.000	11.017.066	100
TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	5.696.000	5.446.600	81.600	11.061.000	11.017.066	100
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	15.142.000.000	8.485.770.000	0	23.627.770.000	23.627.763.004	100
YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	15.142.000.000	8.485.770.000	0	23.627.770.000	23.627.763.004	100
YÖNETİM VE DESTEKPROGRAMI	332.519.000	120.837.633	42.987.633	410.369.000	393.550.773	96
TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	82.505.000	20.266.655	6.836.749	95.934.906	93.741.539	98
ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	250.014.000	100.570.978	36.150.884	314.434.094	299.809.234	95
HAZİNE VARLIKLARININ YÜKÜMLÜLÜKLERİNİN YÖNETİMİ	0	648.672.664	0	648.672.664	644.273.630	99
DIŞ EKONOMİK İLİŞKİLER	0	648.672.664	0	648.672.664	644.273.630	99
PROGRAM DIŞI GİDERLER	3.088.282.000	987.807.000	0	4.076.089.000	4.035.847.000	99
HAZİNE YARDIMLARI	3.088.282.000	987.807.000	0	4.076.089.000	4.035.847.000	99
GENEL TOPLAM	18.861.264.000	17.974.377.297	2.261.007.633	34.574.633.664	33.902.919.605	98

Bakanlığımızın 2023 faaliyetleri, 6 program, bu programlara bağlı 10 alt program ve 33 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 12: Faaliyet Düzeyinde Ödenek ve Harcama Durumu

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2023				
	Ödenek (TL)	Yılısonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/Ödenek (%)	Gerçekleşme/Toplam Ödenek (%)
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	287.759.000	5.799.855.000	5.189.925.317	1.804	89
ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	18.394.000	1.470.600	492.854	3	34
<i>Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması</i>	18.394.000	1.470.600	492.854	3	34
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	163.633.000	5.699.023.600	5.100.269.887	3.117	89
<i>Deprem Bölgesindeki Doğal Gaz Faturalarının Erteleenmesi</i>	0	104.500.000	104.404.182		100
<i>Deprem Bölgesindeki Doğal Gaz Faturalarının Terkini</i>	0	330.122.000	330.121.567		100
<i>Deprem Bölgesindeki Elektrik Faturalarının Erteleenmesi</i>	0	185.823.000	185.822.696		100
<i>Deprem Bölgesindeki Elektrik Faturalarının Terkini</i>	0	679.555.000	433.828.439		64
<i>Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri</i>	0	4.195.397.000	3.850.297.423		92
<i>Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi</i>	60.454.000	30.306.800	30.287.481	50	100
<i>Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu</i>	81.316.000	139.787.200	132.297.012	163	95
<i>Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri</i>	978.000	287.000	249.600	26	87
<i>Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu</i>	19.885.000	31.645.600	31.361.486	158	99
<i>Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği</i>	1.000.000	1.600.000	1.600.000	160	100
ENERJİ VERİMLİLİĞİ	76.290.000	90.383.800	88.313.509	116	98
<i>Enerji Verimliliği Destekleri</i>	60.235.000	55.641.800	55.177.796	92	99
<i>Enerji Verimliliğinin Artırılması</i>	16.055.000	34.742.000	33.135.713	206	95
YENİLENEBİLİR ENERJİ	29.442.000	8.977.000	849.067	3	9
<i>Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi</i>	29.442.000	8.977.000	849.067	3	9
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	5.008.000	817.000	542.817	11	66
İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	5.008.000	817.000	542.817	11	66
<i>Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi</i>	1.732.000	535.000	334.759	19	63

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2023				
	Ödenek (TL)	Yılsonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/Ödenek (%)	Gerçekleşme/Toplam Ödenek (%)
Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	1.598.000	101.000	63.057	4	62
Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması	1.678.000	181.000	145.000	9	80
TABİİ KAYNAKLAR	5.696.000	11.061.000	11.017.066	193	100
TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	5.696.000	11.061.000	11.017.066	193	100
Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon	5.696.000	11.061.000	11.017.066	193	100
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	15.142.000.000	23.627.770.000	23.627.763.004	156	100
YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	15.142.000.000	23.627.770.000	23.627.763.004	156	100
Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması	15.142.000.000	23.627.770.000	23.627.763.004	156	100
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	332.519.000	410.369.000	393.550.773	118	96
TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	82.505.000	95.934.906	93.741.539	114	98
Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri	14.862.000	20.527.000	20.417.792	137	99
İç Denetim	4.945.000	6.141.700	5.960.964	121	97
Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi	2.235.000	2.178.227	2.020.896	90	93
Kurumsal Uluslararası İş Birliği Faaliyetleri	43.375.000	46.991.979	45.422.010	105	97
Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	17.088.000	20.096.000	19.919.878	117	99
ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	250.014.000	314.434.094	299.809.234	120	95
Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	46.288.000	39.372.622	35.603.088	77	90
Diğer Destek Hizmetleri	520.000	1.039.600	826.499	159	80
Engellilerin Erişebilirliğinin Sağlanması	23.000	23.000	0	0	0
Genel Destek Hizmetleri	137.523.000	213.763.097	204.286.274	149	96
İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi	116.000	116.000	0	0	0
İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	13.667.000	436.503	396.545	3	91
Özel Kalem Hizmetleri	19.166.000	22.400.767	21.770.842	114	97
Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler	32.711.000	37.282.505	36.925.985	113	99
HAZİNE VARLIKLARININ VE YÜKÜMLÜLÜKLERİNİN YÖNETİMİ	0	648.672.664	644.273.630		99
DIŞ EKONOMİK İLİŞKİLER	0	648.672.664	644.273.630		99

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2023				
	Ödenek (TL)	Yılsonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/Ödenek (%)	Gerçekleşme/Toplam Ödenek (%)
<i>Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti'ne Yardım Faaliyetleri</i>	0	648.672.664	644.273.630		99
PROGRAMLAR TOPLAMI	15.772.982.000	30.498.544.664	29.867.072.605	189	98
PROGRAM DIŞI GİDERLER	3.088.282.000	4.076.089.000	4.035.847.000	131	99
HAZİNE YARDIMLARI	3.088.282.000	4.076.089.000	4.035.847.000	131	99
<i>Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı</i>	1.872.826.000	2.256.826.000	2.256.826.000	121	100
<i>Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı</i>	326.273.000	761.975.000	761.975.000	234	100
<i>Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı</i>	889.183.000	1.057.288.000	1.017.046.000	114	96
GENEL TOPLAM	18.861.264.000	34.574.633.664	33.902.919.605	180	98

Program yapısının üçüncü düzeyi olan "Faaliyet" bazlı ödenek ve harcama durumu Tablo 12'de gösterilmektedir. 36 faaliyetin başlangıç ödeneğine göre gerçekleşme oranı %180 iken, yıl sonu ödeneğine göre gerçekleşme oranı %98'dir.

Tablo 13: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı

EKONOMİK SINIFLANDIRMA	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEK. ORANI (%)
Personel Giderleri	334.589.000	187.205.388	72.011.556	449.782.832	449.643.215	100
Sosyal Güv. Kur. Dev. Prî. Gid.	53.828.000	23.399.845	13.252.056	63.975.789	63.862.019	100
Mal ve Hizmet Alım Giderleri	15.252.809.000	8.495.127.400	34.242.700	23.713.693.700	23.704.633.958	100
Cari Transferler	1.785.994.000	9.188.247.664	2.131.104.321	8.843.137.343	8.233.384.506	93
Sermaye Giderleri	53.000.000	10.397.000	10.397.000	53.000.000	29.239.908	55
Sermaye Transferleri	1.381.044.000	70.000.000	0	1.451.044.000	1.422.156.000	98
TOPLAM	18.861.264.000	17.974.377.297	2.261.007.633	34.574.633.664	33.902.919.605	98

Bakanlığımıza tahsis edilen 34.574.633.664 TL toplam ödeneğin 33.902.919.605 TL'si (%98) harcanmış olup ekonomik sınıflandırmaya göre gider dağılımı Tablo 13'te gösterilmektedir.

Mal ve Hizmet Alım Giderleri tertibinde yer alan ve bu tertipteki toplam harcamanın %99,7'sini oluşturan 23.627.763.004 TL'lik harcama, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereğince Bakanlığımız bütçesinden karşılanan Genel Aydınlatma Gideri'ne aittir.

Bakanlığımız bünyesinde bulunan 14 harcama birimine 2023 yılı bütçesi ile tahsis edilen ödenekler ve harcamalara ilişkin veriler Tablo 14'de gösterilmektedir.

Tablo 14: 2023 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı

BİRİM	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEK. ORANI (%)
Özel Kalem Müdürlüğü	19.166.000	6.335.500	3.100.733	22.400.767	21.770.842	97
İç Denetim Birimi Başkanlığı	4.945.000	2.035.700	839.000	6.141.700	5.960.964	97
Teftiş Kurulu Başkanlığı	17.088.000	3.814.000	806000	20.096.000	19.919.878	99
Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü	150.253.000	80.450.088	17.203.888	213.499.200	204.532.760	96
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	46.684.000	5.797.200	12.712.578	39.768.622	35.599.268	90
Strateji Geliştirme Başkanlığı	32.861.000	7.225.190	2.653.685	37.432.505	37.062.927	99
Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü	14.962.000	6.279.000	614.000	20.627.000	20.512.625	99
Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği	2.235.000	70.355	127.128	2.178.227	2.020.896	93
Enerji İşleri Genel Müdürlüğü	16.206.008.000	16.346.503.300	2.202.746.700	30.349.764.600	29.703.006.591	98
Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü	21.863.000	13.418.300	1.748.700	33.532.600	33.211.086	99
Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü	43.375.000	656.740.264	4.450.621	695.664.643	689.695.640	99
Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı	81.898.000	20.559.800	10.374.000	92.083.800	89.504.066	97
Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı	2.204.795.000	825.148.600	81.600	3.029.862.000	3.029.818.066	100
Yurt Dışı Teşkilatı	15.131.000	0	3.549.000	11.582.000	10.304.000	89
TOPLAM	18.861.264.000	17.974.377.297	2.261.007.633	34.574.633.664	33.902.919.605	98

Bakanlığımız bütçesi 2023 yılı harcamaları 33.902.919.605 TL olarak gerçekleşmiştir. Mal Hizmet Alımı Giderleri kalemindeki harcamalar 2022 yılına göre %125 artmıştır. Bu durumun sebebi Genel Aydınlatma Giderlerinde yaşanan %125'lik artıştır.

2023 yılı içinde;

- Personel Giderleri için 449.643.215 TL,
 - Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Gideri için 63.862.019 TL,
 - Mal ve Hizmet Alım Giderleri için 23.704.633.958 TL,
 - Cari Transferler için 8.233.384.506 TL,
 - Sermaye Giderleri için 29.239.908 TL,
 - Sermaye Transferleri için 1.422.156.000 TL
- harcama yapılmıştır.

Tablo 15: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)

EKO. KOD.	BÜTÇE GİDERİNİN TÜRÜ	2021		2022		2023	
		ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA
1	PERSONEL GİD.	129.273.000	129.165.253	221.730.660	219.659.776	449.782.832	449.643.215
1	MEMURLAR	101.445.000	101.379.178	174.537.730	174.198.848	339.177.272	339.109.034
2	SÖZLEŞMELİ PER.	6.649.000	6.628.889	12.467.810	10.940.171	24.961.560	24.906.633
3	İŞÇİLER	21.132.000	21.114.090	34.519.895	34.482.730	85.401.000	85.394.885
4	GEÇİCİ PERSONEL	47000	43095,57	38.030	38.026	233.000	232.661
5	DİĞER PERSONEL	0	0	167.195	0	10.000	0
2	SOSYAL GÜV. KUR. DEVLET PRİMİ GİD.	20.311.000	20.268.500	35.914.025	33.082.606	63.975.789	63.862.019
1	MEMURLAR	14.834.000	14.809.183	27.008.765	24.530.518	43.071.045	43.015.513
2	SÖZLEŞMELİ PER.	1.023.000	1.007.284	1.969.540	1.625.870	3.428.744	3.370.581
3	İŞÇİLER	4.454.000	4.452.034	6.935.720	6.926.218	17.476.000	17.475.924
4	GEÇİCİ PERSONEL	0	0	0	0	0	0
3	MAL HİZMET AL. GİD.	3.004.969.000	2.987.366.500	10.528.555.400	10.521.703.494	23.713.693.700	23.704.633.957
2	TÜK. YÖN. MAL VE MALZEME ALIMLARI	2.966.390.600	2.965.782.937	10.484.132.400	10.483.956.131	23.647.089.000	23.646.739.462
3	YOLLUKLAR	2.305.600	1.990.346	8.501.100	7.235.528	13.019.200	10.584.268
4	GÖREV GİDERLERİ	4.622.000	3.897.290	1.070.000	461.123	2.311.400	2.032.376
5	HİZMET ALIMLARI	30.350.000	14.727.671	33.242.800	28.738.893	47.710.400	42.701.269
6	TEMSİL VE TAN. GİD.	414.400	361.538	513.300	500.365	1.277.500	1.086.725
7	MENKUL MAL ALIM, BAK. ON. GİDERLERİ	764.600	562.657	973.800	810.423	1.937.200	1.469.202
8	GAYRİMENKUL MAL BAKIM ONAR. GİD.	96.800	41.699	94.000	0	310.000	0
9	TEDAVİ VE CENAZE GİDERLERİ	25.000	2362,09	28.000	1.031	39.000	20.652
5	CARİ TRANSFERLER	598.094.101	529.592.539	1.220.760.400	1.172.956.169	8.843.137.343	8.233.384.505
2	HAZİNE YARDIMLARI	577.355.101	509.290.101	1.179.450.800	1.132.731.800	2.625.045.000	2.613.691.000
3	KAR AMACI GÜT. KUR. YAP. TRANS.	780.000	780.000	879.000	879.000	2.252.000	2.252.000
4	HANE HALKINA YAP. TRANSFERLER	11.796.000	11.762.126	27.000.000	25.916.788	6.200.573.664	5.603.475.262

EKO. KOD.		BÜTÇE GİDERİNİN TÜRÜ	2021		2022		2023	
I	II		ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA
	6	YURT DIŞINA YAP. TRANSFERLER	8.163.000	7.760.313	13.430.600	13.428.581	15.266.679	13.966.243
6		SERMAYE GİD.	192.000.000	178.441.625	105.133.000	97.234.997	53.000.000	29.239.907
	1	MAMUL MAL ALIM.	7.585.000	6.687.225	12.125.000	10.993.217	19.034.000	17.162.307
	2	MENKUL SERMAYE ÜRETİM GİDERLERİ	6.730.000	1.339.910	2.375.000	951.597	9.817.000	1.483.670
	3	GAYRİ MAD. HAK AL.	1.165.000	1.082.286	2.930.000	1.083.021	7.171.000	3.975.823
	4	GAYRİMENKUL AL. KAMULAŞTIR.	26.979.000	20.255.065	2.133.000	83.064	6.000.000	1.759.396
	5	GAYRİMENKUL SERMAYE ÜR. GİD.	0	0	0	0	0	0
	6	MENKUL MALLARIN BÜYÜK ONARIM GİD	475.000	260.230	895.000	710.829	2.303.000	818.635
	7	GAYRİMENKUL BÜYÜK ONARIM GİD	149.066.000	148.816.909	84.675.000	83.413.270	8.675.000	4.040.072
7		SERMAYE TRANSFERLERİ	487.714.000	469.918.000	761.247.000	736.478.000	1.451.044.000	1.422.156.000
	1	KURUM, İŞLETME ve HANE HALKINA YAPILAN SERMAYE TRANSFERLERİ	0	0	0	0	0	0
	3	HAZİNE YARDIMLARI	487.714.000	469.918.000	761.247.000	736.478.000	1.451.044.000	1.422.156.000
8		BORÇ VERME	0	0	0	0	0	0
	1	YURTİÇİ BORÇ VERME	0	0	0	0	0	0
GENEL TOPLAM			4.432.361.101	4.314.752.417	12.873.340.485	12.781.115.041	34.574.633.664	33.902.919.605

Tablo 16: Bilanço

AKTİF HESAPLAR			2023 YILI
1 DÖNEN VARLIKLAR			78.425.122
10 HAZIR DEĞERLER			1.833.872
104	PROJE ÖZEL HESABI		1.829.146
109	BANKA KREDİ KARTLARINDAN ALACAKLAR HESABI		4.726
12 FAALİYET ALACAKLARI			48.479.970
120	GELİRLERDEN ALACAKLAR HESABI		35.206.704
121	GELİRLERDEN TAKİPLİ ALACAKLAR HESABI		13.020.891
122	GELİRLERDEN TECİLLİ VE TEHİRLİ ALACAKLAR HESABI		239.364
126	VERİLEN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI		13.011
14 DİĞER ALACAKLAR			467.169
140	KİŞİLERDEN ALACAKLAR HESABI		467.169
15 STOKLAR			7.675.120
150	İLK MADDE VE MALZEME HESABI		7.675.120
16 ÖN ÖDEMELER			19.617.309
162	BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI		19.617.309
18 GELECEK AYLARA AİT GİDERLER VE GELİR TAHAKKUKLARI			351.682
180	GELECEK AYLARA AİT GİDERLER HESABI		351.682
2 DURAN VARLIKLAR			152.987.332
23 KURUM ALACAKLARI			0
232	KURUMCA VERİLEN BORÇLARDAN ALACAKLAR HESABI		0
25 MADDİ DURAN VARLIKLAR			152.987.332
250	ARAZİ VE ARSALAR HESABI		80.752.018
253	TESİS, MAKİNE VE CİHAZLAR HESABI		1.826.904
254	TAŞITLAR HESABI		36.302.647
255	DEMİRBAŞLAR HESABI		57.471.704
257	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)		-82.599.358
258	YAPILMAKTA OLAN YATIRIMLAR HESABI		59.233.417
26 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR			0
260	HAKLAR HESABI		16.573.847
267	DİĞER MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HESABI		161.420
268	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)		-16.735.266
29 DİĞER DURAN VARLIKLAR			0
294	ELDEN ÇIKARILACAK STOKLAR VE MADDİ DURAN VARLIKLAR		579.816
299	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR HESABI (-)		-579.816
AKTİF TOPLAMI			231.412.454

PASİF HESAPLAR			2023 YILI
3 KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			789.859.640
32 FAALİYET BORÇLARI			785.829.697
320	BÜTÇE EMANETLERİ HESABI		2.160.193
325	NAKİT TALEP VE TAHSİSLERİ HESABI		783.669.504
33 EMANET YABANCI KAYNAKLAR			1.435.756
330	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI		428.355
333	EMANETLER HESABI		1.007.401
36 ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER			1.453.400
361	ÖDENECEK SOSYAL GÜVENLİK KESİNTİLERİ HESABI		1.269.113
362	FONLAR VEYA DİĞER KAMU İDARELERİ ADINA YAPILAN TAHSİLAT HESABI		184.287
363	KAMU İDARELERİ PAYLARI HESABI		0
37 BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI			1.140.786
372	KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI HESABI		1.140.786
4 UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			8.245.313
43 DİĞER BORÇLAR			0
430	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI		0
47 BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI			8.245.313
472	KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI HESABI		8.245.313
5 ÖZ KAYNAKLAR			-566.692.499
50 NET DEĞER			-40.245.332
500	NET DEĞER HESABI		-40.245.332
51 DEĞER HAREKETLERİ			34.231.734.256
519	DEĞER HAREKETLERİ SONUÇ HESABI		34.231.734.256
57 GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI			8.778.669.795
570	GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI HESABI		8.778.669.795
58 GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI			-19.705.601.922
580	GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI HESABI (-)		-19.705.601.922
59 DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI			-23.831.249.297
590	DÖNEM OLUMLU FAALİYET SONUCU HESABI		9.581.268.033
591	DÖNEM OLUMSUZ FAALİYET SONUCU HESABI (-)		-33.412.517.330
PASİF TOPLAMI			231.412.454

BİLANÇO DİPNOTLARI:		
910	Alınan Teminat Mektupları Hesabı	4.795.844.351
911	Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	4.795.844.351
920	Gider Taahhütleri Hesabı	10.774.646
921	Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	10.774.646
948	Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	3.888.642
949	Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	3.888.642

Tablo 17: 2023 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu

EKONOMİK KODLAR			GİDERİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
630	0	0	GİDERLER HESABI	33.923.872.282
630	1	0	Personel Giderleri	447.595.607
630	1	1	Memurlar	339.109.034
630	1	2	Sözleşmeli Personel	24.906.633
630	1	3	İşçiler	83.347.277
630	1	4	Geçici Süreli Çalışanlar	232.662
630	2	0	Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Giderleri	63.862.019
630	2	1	Memurlar	43.015.513
630	2	2	Sözleşmeli Personel	3.370.581
630	2	3	İşçiler	17.475.924
630	3	0	Mal ve Hizmet Alım Giderleri	23.713.023.436
630	3	1	Üretim Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	9.266.906
630	3	2	Tüketim Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	23.637.991.924
630	3	3	Yolluklar	10.550.142
630	3	4	Görev Giderleri	2.032.376
630	3	5	Hizmet Alımları	50.995.192
630	3	6	Temsil ve Tanıtma Giderleri	1.082.326
630	3	7	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alım, Bakım ve Onarım	1.083.918
630	3	9	Tedavi ve Cenaze Giderleri	20.652
630	5	0	Cari Transferler	8.233.384.506
630	5	2	Hazine Yardımları	2.613.691.000
630	5	3	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Transferler	2.252.000
630	5	4	Hane Halkına Yapılan Transferler	5.603.475.262
630	5	6	Yurt Dışına Yapılan Transferler	13.966.243
630	7	0	Sermaye Transferleri	1.422.156.000
630	7	3	Hazine Yardımları	1.422.156.000
630	13	0	Amortisman Giderleri	27.126.772
630	13	1	Maddi Duran Varlıkların Amortisman Giderleri	23.806.015
630	13	2	Maddi Olmayan Duran Varlıkların Amortisman Giderle	3.320.757
630	14	0	İlk Madde ve Malzeme Giderleri	10.191.153
630	14	1	Kırtasiye Malzemeleri	2.825.433
630	14	2	Beslenme, Gıda Amaçlı ve Mutfakta Kullanılan Tüketim Malzeme	144.105
630	14	3	Tıbbi ve Laboratuvar Sarf Malzemeleri	84.891
630	14	4	Yakıtlar, Yakıt Katkıları ve Katkı Yağlar	47.702
630	14	5	Temizleme Ekipmanları	4.096.305
630	14	6	Giyecek, Mefruşat ve Tuhafiye Malzemeleri	1.638.533
630	14	7		1.874

EKONOMİK KODLAR			GİDERİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
630	0	0	GİDERLER HESABI	33.923.872.282
630	14	8	İçecek	252.795
630	14	10	Zirai Maddeler	1.330
630	14	12	Bakım Onarım ve Üretim Malzemeleri	674.901
630	14	13	Yedek Parçalar	250.893
630	14	14		87.447
630	14	99	Diğer Tüketim Amaçlı Malzemeler	84.944
630	20	0	Silinen Alacaklardan Kaynaklanan Giderler	1.252.447
630	20	1	Gelirlerden Alacaklardan Silinenler	1.217.654
630	20	2	Kişilerden Alacaklardan Silinenler	34.793
630	25	0	Kamu İd Bedelsiz Ol Devr Mali Olmayan Varlıklardan Kay Gid	793.360
630	25	1	Genel BütKap Kamu İdarelerine Bedelsiz Olarak Dev Var KayGid	793.360
630	30	0	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	4.483.887
630	30	6	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	4.483.887
630	99	0	Diğer Giderler	3.097
630	99	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğer Giderler	3.097
GİDERLER TOPLAMI				33.923.872.282

EKONOMİK KODLAR			GELİRİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
600	0	0	GELİRLER HESABI	10.093.861.387
600	1	0	Vergi Gelirleri	308.372.918
600	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	23.681.709
600	1	3	Dahilde Alınan Mal ve Hizmet Vergileri	713.267
600	1	5	Damga Vergisi	275.793.440
600	1	6	Harçlar	8.184.503
600	3	0	Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	118.371.413
600	3	1	Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	118.139.469
600	3	4	Kurumlar Hasılatı	198.224
600	3	6	Kira Gelirleri	33.720
600	4	0	Alınan Bağış ve Yardımlar ile Özel Gelirler	18.055.730
600	4	1	Yurt Dışından Alınan Bağış ve Yardımlar	18.035.646
600	4	3	Diğer İdarelerden Alınan Bağış ve Yardımlar	0
600	4	4	Kurumlardan ve Kişilerden Alınan Yardım ve Bağışla	20.084
600	5	0	Diğer Gelirler	9.647.749.885
600	5	1	Faiz Gelirleri	771.394
600	5	2	Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	9.280.235.896
600	5	3	Para Cezaları	136.659.397
600	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	230.083.199

EKONOMİK KODLAR			GELİRİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
600	0	0	GELİRLER HESABI	10.093.861.387
600	11	0	Değer ve Miktar Değişimleri Gelirleri	518.082
600	11	1	Döviz Mevcudunun Değerlemesinden Oluşan Olumlu Kur Farkları	518.082
600	25	0	Kamu İd Bedelsiz Olarak Alınan Mali Olmayan VEEd Gel	793.360
600	25	1	Gen Bütçe Kapsamındaki Kamu İdarelerinden Bedelsiz Olarak Alınan Mali Olmayan Varlıklardan Elde Edilen Gelirler	793.360
610	0	0	İNDİRİM, İADE VE İSKONTOLAR HESABI	1.238.402
610	1	0	Vergi Gelirleri	3.845
610	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	3.461
610	1	3		385
610	5	0	Diğer Gelirler	1.234.557
610	5	2	Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	892.553
610	5	3	Para Cezaları	250.066
610	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	91.937
NET GELİR TOPLAMI				10.092.622.985

GİDERLER TOPLAMI	33.923.872.282
GELİRLER TOPLAMI	10.093.861.387
İNDİRİM, İADE, İSKONTO TOPLAMI	1.238.402
NET GELİR	10.092.622.985
FAALİYET SONUCU	-23.831.249.297

3- MALİ DENETİM SONUÇLARI

a) İç Denetim

2023 yılında;

- 2018/5 sayılı “Kamu Hizmetlerinde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi” Genelgesi gereğince, Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımız tarafından sunulan hizmetlerin takip ve denetimi ile,
- 2018/4 sayılı “Tasarruf Tedbirleri” Genelgesi (Bakanlık Makamının 22.09.2023 tarih ve 212943 sayılı Oluru ile 2018/4 sayılı Genelge yürürlükten kaldırılmış olup yerine 2023/2 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi yayınlanmıştır.) gereğince, Genelgede yer alan hükümlerin Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızda takip ve denetimi,

gerçekleştirilmiştir.

Yukarıda değinilen iki Genelge haricinde, 2023 Yılı Denetim Programında yer alan 7 adet denetimden 6’sı (1- Enerji Verimliliği Ölçme, Değerlendirme ve Denetim Faaliyetleri, 2- Nükleer Enerji ve Proje Uygulama Faaliyetleri, 3- Avrupa Birliği Katılım Öncesi Mali Yardım Araçlarının (IPA) Kullanılmasına Yönelik Faaliyetler, 4- İhale İşlemleri (Mal, Hizmet ve Yapım İhaleleri), 5- Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) Yarışmalarına İlişkin Faaliyetler, 6- Kalkınma Planı Hazırlama ve İzleme Süreci) tamamlanmış, Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi Tedbirlerinin Uygulanması konulu denetim ise 2024 yılına sarkmıştır.

b) Dış Denetim

Sayıştay Başkanlığının internet sayfasında yayımlanan Bakanlığımız 2022 yılı Denetim Raporu’nun Denetim Bulguları Bölümünde yer alan “Bulgu 1: Bakanlık Bütçesinden Ödemesi Yapılan Genel Aydınlatma Gideri Alacaklısı Olan Şirketlerin Bakanlık İlgili Kuruluşu TEİAŞ’a Borçlarını Ödememesi” şeklinde bir bulgu yer almıştır. Söz konusu bulgu Bakanlığımız EİGM ve HHGM’ye ait olup Denetim Raporunda yer alan mevcut bulgu için Sayıştay Başkanlığı tarafından “Genel aydınlatma bedeli olarak dağıtım şirketlerine her yıl olduğu gibi 2022 yılında da Bakanlık tarafından ödeme yapıldığı, elektrik dağıtım şirketlerinin de TEİAŞ’a borçlu oldukları dikkate alındığında TEİAŞ alacaklarının zamanında tahsili için yasal düzenleme yapılmasının uygun olacağı değerlendirilmektedir.” ifadesine yer verilerek rapor tamamlanmıştır.

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 18’de belirtilmektedir.

Tablo 18: 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	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Enerji Kaynakları ile Politikalarının Planlanması ve Koordinasyonu	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Deprem Bölgesindeki Elektrik Faturalarının Terkini	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Deprem Bölgesindeki Elektrik Faturalarının Ertelenmesi	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Deprem Bölgesindeki Doğal Gaz Faturalarının Terkini	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Deprem Bölgesindeki Doğal Gaz Faturalarının Ertelenmesi	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerji Verimliliği Destekleri	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Enerji Verimliliğinin Artırılması	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
TABİİ KAYNAKLAR	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon	TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	SORUMLU BİRİM
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri	HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		İç Denetim	ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ
		Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi	BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ
		Kurumsal Uluslararası İş Birliği Faaliyetleri	DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Diğer Destek Hizmetleri	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Engellilerin Erişebilirliğinin Sağlanması	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Genel Destek Hizmetleri	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI, STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI, HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Özel Kalem Hizmetleri	ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ
		Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler	STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI
		Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Bakanlığımızın 2023 yılı faaliyetleri Performans Esaslı Program Bütçe Sistemindeki Program, Alt Program ve Faaliyetler esas alınarak suretiyle hizmet birimlerine göre tasnif edilmiştir.

a) ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü (EİGM)' nün 2023 faaliyetleri; 3 Program, 5 Alt Program ve 11 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 19'da yer almaktadır.

Tablo 19: 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.
		Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Konut, ibadethane ve cem evi abonelerinin 24 Nisan 2023 tarihinden 31 Mayıs 2023 tarihine kadar olan ilk fatura tahakkukları kapsamındaki sistem kullanım bedellerinin tamamı ile 1 Mayıs 2024 tarihine kadar tahakkuk edecek sonraki faturalarının 25 metreküpe kadar olan tüketimlerine ilişkin sistem kullanım bedellerinin Bakanlığımız bütçesinden karşılanmasına ilişkin işlemler gerçekleştirilmektedir.
		Deprem Bölgesindeki Elektrik Faturalarının Terkini	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Deprem bölgesindeki kamu ve genel aydınlatma aboneleri hariç diğer tüm tüketici gruplarından konutu ve/veya iş yeri yıkılan, acil yıkılacak olan, ağır hasarlı veya orta hasarlı hale gelenlerin 06.02.2023 tarihinden önce tahakkuk etmiş ancak tahsilatı gerçekleştirilmemiş elektrik tüketim giderlerinin

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
			Bakanlığımız bütçesinden karşılanmak üzere terkinine ilişkin işlemler gerçekleştirilmektedir.
		Deprem Bölgesindeki Elektrik Faturalarının Ertelenmesi	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Deprem bölgesindeki faal veya kullanılabilir durumdaki tüketim yerlerinin elektrik tahsilat ve/veya tahakkuklarının 31.05.2023 tarihine kadar ertelenerek eşit taksitlerle Bakanlığımız bütçesinden karşılanmasına ilişkin işlemler gerçekleştirilmektedir.
		Deprem Bölgesindeki Doğal Gaz Faturalarının Terkini	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Deprem bölgesindeki kamu aboneleri hariç diğer tüm tüketici gruplarından konutu ve/veya iş yeri yıkılan, acil yıkılacak olan, ağır hasarlı veya orta hasarlı hale gelenlerin 06.02.2023 tarihinden önce tahakkuk etmiş ancak tahsilatı gerçekleştirilmemiş doğal gaz tüketim giderlerinin Bakanlığımız bütçesinden karşılanmak üzere terkinine ilişkin işlemler gerçekleştirilmektedir.
		Deprem Bölgesindeki Doğal Gaz Faturalarının Ertelenmesi	Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Deprem bölgesindeki faal veya kullanılabilir durumdaki tüketim yerlerinin doğal gaz tahsilat ve/veya tahakkuklarının 31.05.2023 tarihine kadar ertelenerek eşit taksitlerle Bakanlığımız bütçesinden karşılanmasına ilişkin işlemler gerçekleştirilmektedir.
	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. Yenilenebilir enerji yatırımcılarının faydalanması ve kaynak potansiyeli yüksek öncelikli yatırım alanlarının belirlenmesi amacıyla Güneş Enerjisi Potansiyel Atlası (GEPA), Rüzgâr Enerjisi Potansiyel Atlası (REPA), Biyokütle Enerjisi Potansiyel Atlasının (BEPA) ve Dalga Enerjisi Atlası (DEPA) hazırlanmakta, Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezinde (RİTM) rüzgâr enerjisi santrallerinin üretimleri izlenerek kısa süreli üretim tahminleri yapılmaktadır.
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.

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ 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 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 GES-1 (Karapınar YEKA-1 GES) kapsamında; yarışmayı kazanan firma ile imzalanan YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmesi ve diğer yarışma dokümanları çerçevesinde çalışmalar yürütülmüştür. Sözleşme kapsamında, Ankara Başkent OSB'de entegre fotovoltaik güneş modülü fabrikasının kurulumu tamamlanarak saf silisyumdan başlamak üzere yerli ingot, wafer, güneş hücresi ve güneş modüllerinin üretimi yapılmıştır. Proje ile fabrika sahasında yer alan ve 10 yıl süreyle güneş enerjisi alanında Ar-Ge faaliyetlerinin yürütüleceği Ar-Ge merkezinin kurulumu tamamlanmıştır. 01.03.2023 itibarıyla Konya-Karapınar'da bulunan projenin 1350 MWp/1000 MWe olan kurulu gücünün tamamı işletmeye alınmıştır.

YEKA RES-1 kapsamında; yarışmayı kazanan konsorsiyumun ortakları ile Bakanlığımız arasında imzalanan YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmesi ve diğer yarışma dokümanları çerçevesinde çalışmalar yürütülmüştür. Konsorsiyumun fabrika şirketi tarafından İzmir-Aliağa'da yılda 104 adet türbin üretilebilecek kapasitedeki rüzgâr türbin fabrikasının kurulumu tamamlanmış olup %65 oranında yerli malı rüzgâr türbini üretimine hazır hale getirilmiştir. Konsorsiyumun RES şirketi tarafından Bakanlığımızca ilan edilen 5 farklı YEKA'da toplam 6 adet RES için önlisanslar alınmış olup üretim lisanslarının alınmasına yönelik çalışmalar Bakanlığımız ile koordineli olarak devam etmektedir. Ayrıca; İzmir'de yer alan ve 10 yıl süreyle Ar-Ge faaliyetlerinin yürütüleceği Ar-Ge Merkezinin dördüncü faaliyet yılı tamamlanmıştır.

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 YEKA RES-2

projelerinden 10 adet proje önlisans 1 adet proje lisans almış olup toplam kurulu gücü 25,2 MWe olan Akköy RES projesinin tamamı 2023 sonu itibarı ile işletmeye alınmıştır. Üretim lisanslarının alınmasına yönelik çalışmalar Bakanlığımız ile koordineli olarak devam etmektedir.

YEKA GES-3 kapsamında; 940 MWe gücündeki 71 adet proje için önlisanslar verilmiştir.

YEKA RES-3 kapsamında; 10.02.2023 tarihli ve 32100 sayılı Resmî Gazete’de 2 adet alan YEKA olarak ilan edilmiştir. Bu alanlara kurulacak RES projelerine ilişkin şirketler tarafından EPDK’ya önlisans başvuruları yapılmış olup 820 MWe kurulu gücündeki 19 adet proje için önlisanslar verilmiştir.

YEKA GES-4 kapsamında; 2023 Ekim ayı sonu itibarıyla toplam 1.000 MWe gücündeki 1 adet Bor, 2 adet Erzin ve 10 adet Viranşehir projeleri için önlisans, 2 adet Bor projesi için de lisans verilmiştir. Her biri 100 MWe kurulu gücündeki lisanslı Bor YEKA projelerinden G4-Bor-2 Güneş Enerjisi Santrali (GES)projesinin tamamı, G4-Bor-3 GES projesinin 95,84 MWe’lık kısmı işletmeye alınmıştır.

YEKA GES-5 kapsamında; YEKA ve bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla 30.09.2021 tarih ve 31614 sayılı Resmî Gazete ilanı yayımlanmıştır. 17.05.2022 tarih ve 31838 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan ilan doğrultusunda başvuruların alınması daha sonra ilan edilecek ileri bir tarihe ertelenmiştir. 11.11.2022 tarih ve 32010 sayılı Resmî Gazete’de 18 ilde 59 adet YEKA alanı ilan edilmiştir. Yarışma ilanına yönelik çalışmalar devam etmektedir.

Enerji ve Doğal Kaynaklar Alanında 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 İlavde Fiyattan 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 210 adet tesisin olumlu/olumsuz inceleme sonuçları ilgili şirketlere ve EPDK’ya bildirilmiştir. EPDK tarafından 2024 yılı Nihai Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması değerlendirilmesi sonucunda, 203 adet lisanslı elektrik üretim tesisi için yerli katkı fiyat desteği verileceği açıklanmıştır.

Santraller (2024 Yılı için)	HES	RES	JES	BES	GES	Toplam
	53	93	14	17	26	203

Ayrıca, yerli katkı fiyat desteğinden yararlanan firmalara yönelik 65 adet santralin saha denetimi ile 26 imalat denetimi gerçekleştirilmiştir.

Denetimi Gerçekleştirilen Santrallerin Kaynaklara Göre Dağılımı ve İmalat Denetimleri								
2023 Yılı	HES	RES	JES	BES	GES	YEKA	İmalat Denetimi	Toplam
	8	8	0	0	1	48	26	91

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 2023-2024 Kış Dönemi Enerji Arz Güvenliği Stres Testi Raporu hazırlanmıştır.

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.

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 2022 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.

Türkiye Ulusal Enerji Planı hazırlanmış ve Bakanlığımız internet sitesinde yayımlanmıştır.

Elektrik Üretim Tesisleri Yatırımları

Elektrik tesislerinde proje onay, tesis kabul ve tutanak onay işlemlerinin yürütülmesi amacıyla ilgili kurum ve kuruluşların 01.01.2024-31.12.2024 tarihleri arasında yetkilendirilmesine ilişkin Makam Oluru alınmıştır.

Proje Onay Çalışmaları

86 adet ön proje onay başvurusu, 288 adet kati proje onay başvurusu değerlendirilmiştir.

45 adet ön proje proje iade işlemi ve 172 adet kati proje iade işlemi yapılmıştır.

41 adet ön proje onay işlemi, 116 adet kati proje onay işlemi yapılmıştır.

Tesis Kabul Çalışmaları

186 adet kabul başvurusu değerlendirilmiştir.

33 adet kabul başvurusu için iade işlemi yapılmıştır.

153 adet kabul başvurusu için görevlendirme işlemi yapılmıştır.

153 adet kabulle toplamda 114 adet lisanslı elektrik üretim tesisinde kabul faaliyeti yürütülmüştür.

Tablo 20: 2023 Yılı Tesis Kabul Çalışmaları

Tesis Tipi	2023 Yılında Ön Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı		2023 Yılında Kati Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı		Kabulü EİGM Tarafından Yapılan Santrallerin Dağılımı	
	Kurulu Gücü (MWe)	Sayısı	Kurulu Gücü (MWe)	Sayısı	Kurulu Gücü (MWe)	Sayısı
HES	92,92	3	10,86	7	8,20	7
RES	85,20	4	564,53	35	392,13	61
GES	680,00	23	200,00	51	195,84	21
JES	60,00	2	0,00	0	0,00	2
BES	28,70	6	161,52	16	163,83	46
TES	8,68	3	140,95	8	42,06	16
TOPLAM	955,50	41	1.077,86	116	802,06	153

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 17 adet kamu yararı kararı işlemi gerçekleştirilmiştir.

Kamulaştırma

3096 sayılı Kanun çerçevesinde Yap-İşlet-Devret (YİD) santralleri olarak yapılan Birecik Barajı ve Hidroelektrik Santrali (HES) ile Yamula Barajı ve HES’in kamulaştırmadan kaynaklanan ödemeleri Bakanlığımız bütçesinden yapılmaktadır. Birecik Barajı ve HES sözleşme bitim tarihi olan 04.10.2016 tarihinde işletmesi EÜAŞ’a devredilmiştir.

2023 yılında Mahkeme kararlarına göre Birecik Barajı ve HES kamulaştırmasından kaynaklanan taşınmazlar için 1.759.396,97 TL ödeme yapılmıştır.

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 görüşünün hazırlanmasında yararlanmak üzere Adalet Bakanlığına görüş, bilgi ve belgeler iletilmiştir. Dava devam etmektedir.
- YİD kapsamındaki HES projeleri ile İşletme Hakkı Devri (İHD) kapsamındaki TES projesinin 2023 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.
- 3096 sayılı Kanun kapsamındaki projelerin inşaat ve işletme denetim çalışmalarında 2023 yılı denetim programı çerçevesinde; Aksu (Çayköy) HES, Yamula Barajı ve HES tesislerinin işletme denetimleri gerçekleştirilmiştir.

- 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.

Planlama, Koordinasyon ve İzleme

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

3291 sayılı Kanun gereği nihai tüketiciye elektrik satışı yapan şirketler tarafından 2023 yılında Bakanlığımız Merkez Saymanlığı hesabına Elektrik Enerjisi Fonu Katkı Payı olarak toplam 119.047.997 TL yatırılmıştır.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

Mevzuat Çalışmaları

“Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik” 11.05.2023 tarihli ve 32187 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

“Biyokütle Enerjisine Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesi Hakkında Yönetmelik” 26.01.2023 tarihli ve 32085 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Jeotermal enerjiye dayalı elektrik üretimi başvurularının teknik değerlendirmesine yönelik yönetmelik çalışmaları yürütülmüştür.

20.03.2023 tarihli ve 137 sayılı Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkinine Dair Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi 21.03.2023 tarihli ve 32139 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

20.03.2023 tarihli ve 6974 sayılı 06.02.2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremler Nedeniyle Zarar Gören Bazı İllerdeki Tüketicilerin Elektrik ve Doğal Gaz Tüketimlerine Yönelik Tahakkuk ve Tahsilat İşlemlerinin Ertelenmesine Dair Cumhurbaşkanı Kararı 21.03.2023 tarihli ve 32139 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkinine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Tebliğ 25.05.2023 tarihli ve 32201 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

30.04.2023 tarihli ve 144 sayılı Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi 01.05.2023 tarihli ve 32177 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Elektrik dağıtım şirketlerinin periyodik inceleme ve denetimleri Bakanlığımız ile TEDAŞ arasında yapılan protokol kapsamında TEDAŞ tarafından gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda 2023 yılında; 2022 yılında gerçekleştirilmiş periyodik inceleme ve denetimlere ilişkin 11 adet, 2023 yılında gerçekleştirilmiş periyodik inceleme ve denetimlere ilişkin ise 5 adet rapor olmak üzere toplamda 16 adet rapor gereği için EPDK’ya gönderilmiştir.

Tablo 21: 2023 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler

2023 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler					
Denetim Konusu Yılı	Dağıtım Şirketleri		Denetimin Başlangıç Tarihi	Denetimin Bitiş Tarihi	Periyodik Denetim Raporlarının EPDK'ya Gönderilme Tarihi
2021	1	AKDENİZ EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	12.04.2023
	2	ADM EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	18.04.2023
	3	AKEDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	27.07.2023
	4	BOĞAZIÇI EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	07.04.2023
	5	DİCLE EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	03.05.2023
	6	FIRAT EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	30.05.2023
	7	OSMANGAZİ EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	07.04.2023
	8	SAKARYA EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	12.04.2023
	9	TOROSLAR EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	07.04.2023
	10	ULUDAĞ EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	07.04.2023
	11	YEŞİLIRMAK EDAŞ	21.11.2022	16.12.2022	07.04.2023
2022	12	AYEDAŞ	07.08.2023	01.09.2023	28.11.2023
	13	BOĞAZIÇI EDAŞ	07.08.2023	25.08.2023	28.11.2023
	14	TRAKYA EDAŞ	07.08.2023	25.08.2023	28.11.2023
	15	YEŞİLIRMAK EDAŞ	07.08.2023	25.08.2023	28.11.2023
	16	KCETAŞ	07.08.2023	25.08.2023	28.11.2023
	17	ARAS EDAŞ	25.09.2023	13.10.2023	
	18	BAŞKENT EDAŞ	25.09.2023	13.10.2023	
	19	ÇAMLİBEL EDAŞ	25.09.2023	13.10.2023	
	20	ÇORUH EDAŞ	25.09.2023	13.10.2023	
	21	GDZ EDAŞ	25.09.2023	13.10.2023	
	22	MERAM EDAŞ	25.09.2023	13.10.2023	
	23	OSMANGAZİ EDAŞ	25.09.2023	13.10.2023	
	24	VAN GÖLÜ EDAŞ	25.09.2023	13.10.2023	
	25	ADM EDAŞ	20.11.2023	15.12.2023	
	26	AKDENİZ EDAŞ	20.11.2023	15.12.2023	
	27	AKEDAŞ	20.11.2023	15.12.2023	
	28	DİCLE EDAŞ	20.11.2023	15.12.2023	
29	FIRAT EDAŞ	20.11.2023	15.12.2023		
30	SAKARYA EDAŞ	20.11.2023	15.12.2023		
31	TOROSLAR EDAŞ	20.11.2023	15.12.2023		
32	ULUDAĞ EDAŞ	20.11.2023	15.12.2023		

TEDAŞ tarafından kendilerine ulaşan ihbar ve şikâyetler kapsamında veya görülen lüzum üzerine elektrik dağıtım şirketlerine yönelik kısmi denetimler yapılmaktadır. Bu kapsamda 2023 yılında 2022 yılında gerçekleştirilmiş kısmi inceleme ve denetimlere ilişkin 22 adet, 2023 yılında gerçekleştirilmiş kısmi inceleme ve denetimlere ilişkin ise 40 adet olmak üzere toplamda 62 adet rapor gereği için EPDK'ya gönderilmiştir.

Tablo 22: 2023 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler

2023 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler				
Sıra No	Dağıtım Şirketleri	Başlangıç	Bitiş	Kısmi Denetim Raporlarının EPDK'ya Gönderilme Tarihi
1	ADM EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
2	AKDENİZ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
3	AKEDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	03.05.2023
4	ARAS EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
5	AYEDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
6	BAŞKENT EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	12.04.2023
7	BOĞAZIÇI EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
8	ÇAMLIBEL EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
9	ÇORUH EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
10	DİCLE EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	17.05.2023
11	FIRAT EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
12	GDZ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
13	KCETAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
14	MERAM EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
15	OSMANGAZİ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
16	SAKARYA EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
17	TOROSLAR EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
18	TRAKYA EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
19	ULUDAĞ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
20	VANGÖLÜ EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
21	YEŞİLIRMAK EDAŞ	31.10.2022	11.11.2022	04.04.2023
22	AKDENİZ EDAŞ	30.10.2022	10.11.2022	28.02.2023
23	BOĞAZIÇI EDAŞ	09.01.2023	12.01.2023	12.04.2023
24	GDZ EDAŞ	07.03.2023	10.03.2023	04.05.2023
25	SAKARYA EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
26	OSMANGAZİ EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
27	TRAKYA EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	20.10.2023

28	MERAM EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
29	KCETAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
30	ÇAMLIBEL EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
31	AYEDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
32	ULUDAĞ EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	20.10.2023
33	ADM EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
34	YEŞİLIRMAK EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
35	ARAS EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	20.10.2023
36	BOĞAZIÇI EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
37	GDZ EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	03.11.2023
38	VANGÖLÜ EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	11.10.2023
39	AKDENİZ EDAŞ	03.04.2023	14.04.2023	20.10.2023
40	ÇORUH EDAŞ	10.04.2023	19.04.2023	11.10.2023
41	BAŞKENT EDAŞ	02.05.2023	12.05.2023	20.10.2023
42	BOĞAZIÇI EDAŞ	26.04.2023	29.04.2023	11.12.2023
43	TRAKYA EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023
44	BOĞAZIÇI EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	10.11.2023
45	BAŞKENT EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	03.11.2023
46	ARAS EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023
47	ULUDAĞ EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	10.11.2023
48	FIRAT EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023
49	ÇORUH EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	03.11.2023
50	GDZ EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023
51	VAN GÖLÜ EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023
52	ADM EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023
53	DİCLE EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	10.11.2023
54	SAKARYA EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023
55	TOROSLAR EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023
56	OSMANGAZI EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	28.11.2023
57	MERAM EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	03.11.2023
58	KCETAŞ	10.07.2023	28.07.2023	03.11.2023
59	AYEDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023

60	YEŞİLİRMAK EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	30.10.2023
61	ÇAMLIBEL EDAŞ	10.07.2023	28.07.2023	03.11.2023
62	BOĞAZIÇI EDAŞ	23.10.2023	03.11.2023	11.12.2023
63	BAŞKENT EDAŞ	04.12.2023	15.12.2023	
64	SAKARYA EDAŞ	04.12.2023	15.12.2023	
65	FIRAT EDAŞ	04.12.2023	08.12.2023	

Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

144 sayılı Doğal Gaz Tüketimine İlişkin Sistem Kullanım Bedelleri Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararnamesiyle; konut, ibadethane ve cem evi abonelerinin 24 Nisan 2023 tarihinden 31 Mayıs 2023 tarihine kadar olan ilk fatura tahakkukları kapsamındaki sistem kullanım bedellerinin tamamı (6974 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı kapsamında deprem nedeniyle ertelenen tahakkukların otuz günlük kısmı dahil) ile 1 Mayıs 2024 tarihine kadar tahakkuk edecek olan faturalarda ise 25 metreküpe kadar olan tüketime ilişkin sistem kullanım bedellerinin Bakanlığımız bütçesinden karşılanması hükme bağlanmıştır. Mezkûr Kararname kapsamındaki uygulamalar için 2023 yılında 3.850.297.422,7 TL harcama gerçekleştirilmiştir.

Deprem Bölgesindeki Elektrik Faturalarının Terkini Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

“137 sayılı Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkinine Dair Cumhurbaşkanlığı” Kararnamesi kapsamında kamu ve genel aydınlatma aboneleri hariç, diğer tüm tüketici gruplarından konutu ve/veya iş yeri yıkılan, acil yıkılacak olan, ağır hasarlı veya orta hasarlı hale gelenlerin 06.02.2023 tarihinden önce tahakkuk etmiş ancak tahsilatı gerçekleştirilememiş elektrik tüketim giderleri Bakanlığımız bütçesinden karşılanmak üzere terkin edilmiştir. Bu faaliyet kapsamında 2023 yılında 433.828.439,47 TL harcama gerçekleştirilmiştir.

Deprem Bölgesindeki Elektrik Faturalarının Ertelenmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

“6974 sayılı 06.02.2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremler Nedeniyle Zarar Gören Bazı İllerdeki Tüketicilerin Elektrik ve Doğal Gaz Tüketimlerine Yönelik Tahakkuk ve Tahsilat İşlemlerinin Ertelenmesine Dair Cumhurbaşkanlığı Kararı” kapsamında Kahramanmaraş, Malatya, Adıyaman ve Hatay illerinin tamamı ile Gaziantep ilinin Nurdağı ve İslahiye ilçelerinde faal veya kullanılabilir durumdaki tüketim yerlerinin elektrik tahsilat ve/veya tahakkukları, 31.05.2023 tarihine kadar ertelenmiş ve ertelenen bu tahakkuklara ilişkin tutarların Haziran 2023 döneminden itibaren eşit taksitlerle 6 ay içerisinde ödenmesi imkanı sağlanmıştır. Bu suretle oluşan finansman maliyeti ilgili şirketlere Bakanlığımız bütçesinden ödenmiştir. Bu faaliyet kapsamında 2023 yılında 185.822.696,37 TL harcama gerçekleştirilmiştir.

Deprem Bölgesindeki Doğal Gaz Faturalarının Terkini Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

“137 sayılı Olağanüstü Hal Kapsamında Enerji Tüketim Bedellerinin Terkinine Dair Cumhurbaşkanlığı” Kararnamesi kapsamında kamu aboneleri hariç diğer tüm tüketici gruplarından konutu ve/veya iş yeri yıkılan, acil yıkılacak olan, ağır hasarlı veya orta hasarlı hale gelenlerin 06.02.2023 tarihinden önce tahakkuk etmiş ancak tahsilatı gerçekleştirilememiş doğal gaz tüketim giderleri Bakanlığımız bütçesinden karşılanmak üzere terkin edilmiştir. Bu faaliyet kapsamında 2023 yılında 330.121.567,33 TL harcama gerçekleştirilmiştir.

Deprem Bölgesindeki Doğal Gaz Faturalarının Ertelenmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

"6974 sayılı 06.02.2023 Tarihinde Meydana Gelen Depremler Nedeniyle Zarar Gören Bazı İllerdeki Tüketicilerin Elektrik ve Doğal Gaz Tüketimlerine Yönelik Tahakkuk ve Tahsilat İşlemlerinin Ertelenmesine Dair Cumhurbaşkanı Kararı" kapsamında Kahramanmaraş, Malatya, Adıyaman ve Hatay illerinin tamamı ile Gaziantep ilinin Nurdağı ve İslahiye ilçelerinde yıllık tüketimi 100.000 Sm³'ün altında olan faal veya kullanılabilir durumdaki tüketim yerlerinin doğal gaz tahsilat ve/veya tahakkukları, 31.05.2023 tarihine kadar ertelenmiş ve ertelenen bu tahakkuklara ilişkin tutarların Haziran 2023 döneminden itibaren eşit taksitlerle 6 ay içerisinde ödenmesi imkanı sağlanmıştır. Bu suretle oluşan finansman maliyeti ilgili şirketlere Bakanlığımız bütçesinden ödenmiştir. Bu faaliyet kapsamında 2023 yılında 104.404.181,73 TL harcama gerçekleştirilmiştir.

Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları

Teknik Değerlendirme Çalışmaları

EPDK tarafından başvurusu alınan 688 adet güneş/rüzgâr enerjisine dayalı depolamalı üretim tesisi önlisans başvurusunun teknik değerlendirme işlemi yapılmıştır. Bu başvuruların revizyonu için gelen 541 adet talep yeniden değerlendirilmiştir.

Rüzgâr, güneş ve biyokütle enerjisine dayalı üretim tesislerinin önlisans veya üretim lisanslarında yapılan mekanik/elektriksel kapasite değişiklikleri, santral sahası değişikliği ve ünite koordinatı değişikliği talepleri için toplam 131 adet başvuru için teknik değerlendirme yapılmıştır.

Şebeke işletmecilerine yapılan 6.683 adet lisanssız elektrik üretimi faaliyeti başvurusu için teknik değerlendirmeler yapılarak oluşturulan görüşler ilgili şebeke işletmecilerine gönderilmiştir.

Yenilenebilir elektrik üretim tesislerinde kullanılan ana kaynağa ilave olarak yardımcı kaynak kullanılarak da elektrik üretimi yapılmak istenen 363 adet hibrit üretim başvurusunun teknik değerlendirmeleri yapılmış ve oluşturulan görüşler EPDK'ya gönderilmiştir.

Ruhsatlı maden sahaları ile üzerinde kurulması planlanan 4 adet yenilenebilir enerji tesisinin bu maden sahalarındaki faaliyetlerle olabilecek etkileşimleri değerlendirilerek görüşlerimiz ilgili kurumlara gönderilmiştir.

Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı (ÇŞİDB)'nin ilgili kurumları tarafından yenilenebilir enerji yatırımlarına ilişkin olarak gönderilen 271 adet Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) raporu için görüşler oluşturularak ilgili kurumlara gönderilmiştir.

Bakanlığımız SGB, diğer kurum/kuruluşlar ve plan müellifleri tarafından gönderilen 1.606 adet proje için imar planları hakkındaki görüşler talep sahiplerine gönderilmiştir.

Teknik Etkileşim Analizi Çalışmaları

Rüzgâr Enerji Santrallerinin Kurulmasının Haberleşme, Seyrüsefer Radar ve Diğer Sistemlere Olan Etkileşimi Konusunda İzin Süreçlerinin Oluşturulmasına İlişkin Protokol kapsamında ilgili kurumlar tarafından gönderilen Teknik Etkileşim İzin Kararları EPDK ve ilgili yatırımcılara gönderilmiş, talep eden yatırımcılar için görüş değerlendirme toplantıları gerçekleştirilmiştir. 2023 yılında 266 adet teknik etkileşim izin kararı için işlem yapılmıştır.

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.

Yenilenebilir Enerji Potansiyel Atlasları

- REPA kullanılarak 6 adet başvuru sahibine noktasal ve alansal rüzgâr enerjisi kaynak bilgisi sunumu yapılmıştır.
- REPA ve GEPA verilerinin kaynak bazında görüntülenebilmesi ve kullanıcılar tarafından raporlanabilmesi amacıyla bir web yazılımının geliştirilmesine yönelik Bakanlığımız BİDB ile birlikte çalışmalar yürütülmüştür.
- Türkiye REPA verileri kullanılarak sadece rüzgâr enerjisi potansiyelinin değerlendirerek üretebilecek elektrik ve bu sahalara yakın su kaynaklarını kullanarak karasal alanlarda üretilebilecek yeşil hidrojen potansiyeline ilişkin çalışmalar yapılmıştır.
- Güneş enerjisi potansiyelini değerlendirerek üretebilecek elektrik ve bu sahalara yakın su kaynaklarını kullanarak karasal alanlarda üretilebilecek yeşil hidrojen potansiyeline ilişkin çalışmalar 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.
- CBS platformu marifetiyle yüksek çözünürlüğe sahip olacak şekilde rezervuarlı hidroelektrik enerji santrallerinin baraj göl alanları üzerine uygulanacak şekilde PV teknolojisine dayalı Yüzer-GES ve ülkemizdeki tarım alanlarının üzerine tarımsal faaliyetlerin devam edeceği şekilde PV teknolojisine dayalı Tarım-GES kurulumu yapılabilecek potansiyel kurulum kapasitesinin belirleme çalışmaları yapılmıştır.

Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezi Projesi

RİTM ile işletmeye alınan 10 MW ve üstü kurulu güçteki tüm rüzgâr enerjisi santrallerinin üretimleri izlenerek, gelecek 72 saatlik üretim tahminleri yapılmaktadır. Veriler TEİAŞ, Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ), EÜAŞ ve merkeze bağlantılarını tamamlamış RES'ler ile paylaşılmaktadır.

RİTM'e bağlı RES'lerden 39 adeti için lisans sahibi tüzel kişilere tahmin hizmeti sunulmuştur. 2023 yılı içinde toplam 32 adet RES için RİTM bağlantı/tadil belgeleri düzenlenerek bağlantıları gerçekleştirilmiştir.

RİTM projesinin TEİAŞ'a devredilmesi ve projenin TEİAŞ tarafından yürütülmesinin daha uygun olacağı değerlendirilmiş ve bu amaçla 06.12.2022 tarih ve 156427 sayılı Bakanlık Oluru alınmıştır. Konuya ilişkin yönetmeliğin yayımlanma süreci devam etmektedir.

Uluslararası İlişkiler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

Türk-Alman Enerji Forum- Yenilenebilir Enerji Çalışma Grubu Çalışmaları

10-11 Ekim 2022 tarihleri arasında düzenlenen 4. Türk-Alman Enerji Forumunda Yenilenebilir Enerji Çalışma Grubu tarafından alınan kararlarla uyumlu olarak 2023 yılında aşağıdaki çalışmalar gerçekleştirilmiştir.

- **Biyokütle Yol Haritası**

Almanya’da uygulanan biyokütle hammadde kaynaklarının analizi, hammadde toplama yönetimi ve lojistik, mevzuat ve teşvik sistemleri ile güncel biyokütle teknolojilerine ilişkin bilgilerin yer aldığı “Guide of Biomass Utilisation Feasibility” isimli bir rapor hazırlanmıştır.

- **Güneş Enerjisi Santrallerinden Kaynaklı Parlama/Parıldama Etkileri**

GES’lerin parlama/parıldama ve elektromanyetik etkilerinin analizi ve olası olumsuz etkilerinin azaltılması ile ilgili olarak 12.06.2023 tarihinde Bakanlığımız ile Karayolları Genel Müdürlüğü, Devlet Hava Meydanları Genel Müdürlüğü, Türkiye Bilimsel ve Teknik Araştırma Kurumu (TÜBİTAK) Radar Performans ve İz Analiz Merkezi Radar Performans ve İz Analiz Merkezi (RAPSİM) ve Ortadoğu Teknik Üniversitesi (ODTÜ) Güneş Enerjisi Araştırma ve Uygulama Merkezi (GÜNAM) uzmanlarının katılımıyla çevrimiçi bir eğitim düzenlenmiştir.

- **Güneş Enerjisi Kullanılan Isıtma-Soğutma Sistemleri**

Konu ile ilgili olarak “çevrimiçi bir eğitim” ve “saha ziyareti/çalıştay” olmak üzere iki aşamalı bir etkinlik gerçekleştirilmiştir. İlk etkinlik 13.04.2023 tarihinde çevrim içi olarak gerçekleştirilmiş olup Alman yetkililer tarafından odaklamalı güneş termal sistemleri hakkında teorik bilgilendirmeler yapılmıştır. İkinci etkinlikte ise farklı sektör temsilcileri ve konusunda uzman kişilerin katılımıyla 01-02 Haziran 2023 tarihlerinde bir saha ziyareti ve “Odaklamalı Güneş Termal Çözümleri-Proses Isısının Geleceği” (The Future of Process Heat- Dialogue on Concentrated Solar Thermal Solutions in Industry) konulu bir çalıştay düzenlenmiştir. Saha ziyareti kapsamında, Tire Organize Sanayi Bölgesinde yer alan Mayr-Melnhof Graphia (MM Graphia) kâğıt fabrikasının ısıtma ve soğutma ihtiyaçlarının karşılanması amacıyla kurulan doğrusal odaklayıcı güneş enerjisi sisteminde incelemeler yapılmış ve odaklayıcı güneş enerjisi teknolojileri kullanılarak ısıtma, soğutma ve proses buharı üretimi ile ilgili bilgiler edinilmiştir. Grup faaliyetleri kapsamında ayrıca 26-27 Ekim 2023 tarihleri arasında Ankara’da 5. Türk - Alman Enerji Forumuna katılım sağlanmış ve 2024 yılında gerçekleştirilecek faaliyetler planlanmıştır.

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” tarafından aşağıdaki faaliyetler gerçekleştirilmiştir.

- 24-28 Nisan 2023 tarihinde yeşil hidrojen üretimi konusundaki çalışmalar hakkında bilgi edinmek ve ilgili tesislerde incelemeler yapmak amacıyla Bakanlığımız, ilgili sivil toplum kuruluşları ve özel sektör temsilcilerinin katılımıyla Almanya’ya bir seyahat düzenlenmiştir.

- Haziran 2023 tarihinde hidrojen ile ilgili olarak Almanya ile hangi konularda çalışma yapılmasının uygun olacağını belirlebilmesi için Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı, EPDK, TENMAK, BOTAŞ, TÜBİTAK, Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği (TOBB), Yükseköğretim Kurulu (YÖK) ve enerji alanında faaliyet gösteren sivil toplum kuruluşlarının görüşleri istenmiş ve gelen görüşler doğrultusunda aşağıda yer alan öncelikli çalışma konuları belirlenerek Almanya tarafıyla paylaşılmıştır.

- 20-22 Eylül 2023 tarihlerinde İstanbul'da DENA (Almanya Enerji Ajansı) ve Alman-Türk Ticaret ve Sanayi Odası (AHK) tarafından "Türk-Alman Enerji Forumu-Hidrojen Çalıştay" düzenlenmiş ve Türkiye ile Almanya'nın ulusal hidrojen stratejilerinin tanıtılması, ülkeler arası hidrojen değer zinciri, Almanya ve Türkiye arasında olası hidrojen projeleri, hidrojen için nitelikli iş gücü ile elektroliz için su yönetimi gibi konular ele alınmıştır.
- 09.10.2023 tarihinde Almanya Enerji Bakanlığı, DENA, AHK, BOTAŞ, TENMAK, EPDK temsilcilerinin katılımıyla bir toplantı gerçekleştirilmiştir. Toplantıda, Almanya ve Türkiye'nin hidrojen stratejileri tartışılmış ve Hidrojen Görev Gücü tarafından gerçekleştirilmesinde yarar görülen öncelikli çalışma konuları görüşülmüştür.
- 16.10.2023 tarihinde Almanya tarafıyla çevrimiçi bir toplantı gerçekleştirilerek 2024 yılı için çalışma planı oluşturulmuştur.
- 17-18 Ekim 2023 tarihlerinde Alman Uluslararası İş Birliği Kurumu (GIZ-Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit) tarafından "Uluslararası Hidrojen Geliştirme Programı H2-Uppp" projesi kapsamında Bakanlığımız ilgili ve ilişkili kuruluşlarından oluşan toplam 25 adet personele Ankara'da "hidrojen" ve "power-to-X, PtX" konusunda eğitimler verilmiştir.

Türk – Alman Enerji Forumu Enerji Altyapı ve Sektör Birleştirme Çalışma Grubu Faaliyetleri

Türk-Alman Enerji Forumu Enerji Altyapı ve Sektör Birleştirme Çalışma Grubu çalışmaları kapsamında "Modeling study of future distribution grids in Türkiye" konulu bir çalışma yürütülmüş olup söz konusu çalışma ile ülkemizde seçilen bir elektrik dağıtım bölgesinin gelişen elektrik şebeke ağı içerisinde gelecekte artışı beklenen kesikli enerji üretim kaynakları (GES ve RES) ile birlikte şebekenin ihtiyaç duyacağı büyük ölçekli enerji depolama kapasitelerinin belirlenmesi hedeflenmiştir. Artan elektrikli araç sayıları ile birlikte şebekede sürdürülebilirliğin sağlanması için elektrikli araç şarj istasyonlarının optimal dağıtımının modellenmesi ve enerjide yaşanan dönüşümle birlikte gelecekte şebekenin ihtiyaç duyacağı yatırım veya yenileme ihtiyaçlarının belirlenmesi amaçlanmaktadır.

DENA öncülüğünde gelecek yıllarda Hidrojen konusunda Türkiye'de yatırım yapacak yatırımcılara teknik destek sağlanması veya ekonomik teşvik mekanizmaları konularında bilgilendirmelerin yer alacağı bir platform geliştirilmesi noktasında çalışmalar ele alınmıştır. Bu çerçevede;

- DENA ile e-mobilite konusunda ortak 2023 yılı faaliyet planı içerisinde online birçok değerlendirme ve çalışma toplantısı gerçekleştirilmiştir. Özellikle Elektrik Dağıtım Şirketleri için faydalı olacağı düşünülen e-mobilite altyapısının işletilmesi ve planlanması konusunda oluşturulan uygulama el kitabı Türk-Alman Enerji Forumu resmi web sitesi üzerinden erişime açılmıştır.
- Şebeke esnekliği konusunda birlikte yürütülen faaliyetlerde ülkemizin özellikle şebeke ölçekli enerji depolama sistemlerinin kullanımında Alman ve Türk sektör uzmanlarının karşılıklı bilgi ve tecrübe paylaşımının artırılması kapsamında birçok online çalıştay düzenlenmiştir.
- 12.09.2023 tarihinde EnerjiSA Kule'de "Turkish-German Energy Partnership: Modeling Study of Future Distribution Grids in Türkiye" konulu çalışma toplantısı gerçekleştirilmiştir.
- 20-22 Eylül 2023 tarihleri arasında İstanbul'da Hidrojen Çalıştay ve Bandırma Hidrojen Vadisine saha ziyareti gerçekleştirilmiştir.

Türkiye- Azerbaycan Enerji Forumu- Yenilenebilir Enerji Çalışma Grubu Faaliyetleri

2023 yılında, 5-6 Ekim 2022 tarihinde İstanbul'da düzenlenen "Türkiye- Azerbaycan 2. Enerji Forumu" kapsamında aşağıdaki faaliyetler gerçekleştirilmiştir:

- 27.01.2023 tarihinde çevrimiçi olarak “Deniz Üstü Rüzgâr Enerjisi: Dünya Tecrübesi ve Türkiye Perspektifi” konulu bir seminer gerçekleştirilmiştir.
- 21.02.2023 tarihinde “Güneş Enerjisi Saha Belirleme Semineri” konulu bir seminer gerçekleştirilmiştir.
- 31.03.2023 tarihinde “Rüzgâr Enerji Santrali Geliştirme ve Yatırım Süreci” konulu bir seminer gerçekleştirilmiştir.
- 07.04.2023 ve 30.05.2023 tarihlerinde “Sürdürülebilir Şehirler ve Binalar” konulu seminerler gerçekleştirilmiştir.
- Azerbaycan heyeti ile birlikte; 3-4 Mayıs 2023 tarihlerinde, İzmir Kalkınma Ajansı ve Enerji Sanayicileri ve İş İnsanları Derneği ortaklığıyla yürütülen ve ulusal/uluslararası şirket ve kurumların üst düzey yöneticiler, ulusal ve bölgesel karar vericiler, akademisyenler, start-up’lar, öğrenciler ve sivil toplum kuruluşlarının bir araya geldiği “BEST For Energy Summit” etkinliğine katılım sağlanmıştır.
- 15.09.2023 tarihinde “Türkiye’de Yenilenebilir Enerji Tesislerinin İşletilmesinde, Şebeke Yönetiminde Karşılaşılan Sorunlar ve Çözümler” konulu çevrim içi bir sunum gerçekleştirilmiştir.
- Azerbaycan-Karabağ bölgesinin jeotermal enerji potansiyelinin belirlenmesine yönelik ön etüt ve benzeri teknik çalışmalar hakkında Türkiye’nin bilgi ve tecrübelerinin paylaşılması talep edilmiştir. Bu kapsamda jeotermal kaynak aramalarında izlenen yol ve uygulanan yöntemler hakkında bir rapor hazırlanarak Azerbaycan ile paylaşılmıştır.
- 28.09.2023 tarihinde Nahçıvan’da Türkiye- Azerbaycan III. Enerji Forumu gerçekleştirilmiştir. Forum kapsamında, Yenilenebilir Enerji Çalışma Grubu’nun geçmiş dönemdeki faaliyetleri değerlendirilmiş, Nahçıvan Özerk Cumhuriyeti’nde yenilenebilir enerji kaynak alanlarının geliştirilmesi ve yeşil enerji dönüşümünün sağlanması, yeşil enerji teknolojilerinin şehir planlamasında uygulanması, Karabağ Bölgesi’nde küçük hidroelektrik santrallerin kurulumuna yönelik yürütülen çalışmalar ile planlanan projeler ve Hazar Denizi’nde kurulması planlanan denizüstü rüzgar santralleri ile ilgili konular ele alınmıştır. Ayrıca, başta güneş ve rüzgâr enerjisi olmak üzere yenilenebilir enerji sektöründeki güncel gelişmeler ile hidrojen ve benzeri yeni teknolojiler hakkında yürütülen faaliyetler hakkında bilgi alışverişinde bulunulmuş ve iş birliği yapılabilecek konular görüşülerek 4. Enerji Forumu’na kadar gerçekleştirilmesi planlanan faaliyetler kararlaştırılmıştır.

Diğer Faaliyetler

- Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı’nın (IRENA) 13-15 Ocak 2023 tarihleri arasında Birleşik Arap Emirlikleri’nin başkenti Abu Dabi’de gerçekleştirilen 13. Genel Kurul toplantısı ile 23-24 Mayıs 2023 tarihlerindeki 25. Konsey ve 19-20 Ekim 2023 tarihlerindeki 26. Konsey toplantılarına katılım sağlanmış ayrıca IRENA tarafından yayımlanan rapor ve çalışmalar takip edilerek, gerçekleştirilen çevrimiçi toplantılara iştirak edilmiştir.
- Yenilenebilir enerji alanında kurulabilecek iş birliği olanakları görüşülmek üzere Umman Enerji ve Madenler Bakanlığı ile 31 Ekim 2023 tarihinde Bakanlığımız EİGM başkanlığında çevrimiçi bir toplantı düzenlenmiştir.
- Enerji alanında kurulabilecek iş birliği olanakları görüşülmek üzere Nijerya yetkilileri ile 09.11.2023 tarihinde Bakanlığımız DİGM başkanlığında düzenlenen çevrimiçi toplantıya katılım sağlanmış ve ülkemizin yenilenebilir enerji sektöründeki gelişmeler hakkında sunum yapılmıştır.
- Yenilenebilir enerji alanında kurulabilecek iş birliği olanakları görüşülmek üzere Körfez Arap Ülkeleri İş Birliği Konseyi (KİK) ülkelerinin kamu kurumlarından yetkililerinin katılımıyla 10.07.2023 tarihinde çevrimiçi bir toplantı

düzenlenmiştir. Toplantıda, ülkemizin yenilenebilir enerji sektöründeki gelişmeler hakkında bilgilendirme sunumu yapılmıştır.

- GES'lerin parlama/parıldama ve elektromanyetik etkilerinin analizi ve olası olumsuz etkilerinin azaltılması ile ilgili olarak 12.06.2023 tarihinde Bakanlığımız ile Karayolları Genel Müdürlüğü, Devlet Hava Meydanları Genel Müdürlüğü, TÜBİTAK RAPSİM ve ODTÜ GÜNAM uzmanlarının katılımlarıyla çevrimiçi bir eğitim düzenlenmiştir.

IPA 2018 Belediyeler İçin Yenilenebilir Enerji Ekipman Projesi

Lisanssız elektrik üretim faaliyeti kapsamında Sivas (1 MW), Adıyaman (0,9 MW) ve Isparta (1 MW) Belediye Başkanlıkları için toplam 2,9 MW'lık güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulmuştur. 2023 yılında tesislerin işletmeye alınması ile ilgili çalışmalar tamamlanmış ve tesislerin geçici mal kabul süreçleri sonuçlandırılmıştır.

IPA 2018 – BOTAŞ İçin Fotovoltaik Uygulamalar Ekipmanı Tedarik Projesi

Lisanssız elektrik üretim faaliyeti kapsamında BOTAŞ'ın farklı bölgelerde yer alan pompa istasyonları için toplam 8 MW'lık güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulmuştur. 2023 yılında tesislerin işletmeye alınması ile ilgili çalışmalar tamamlanmış ve tesislerin geçici mal kabul süreçleri başlatılmıştır.

Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Elektrik Dağıtım ve Genel Aydınlatma

Genel Aydınlatma Ödemeleri

Genel Aydınlatma kapsamındaki aydınlatma tesislerinin enerji giderleri Bakanlığımız bütçesine konulan ödenek ile ilgili belediyeler ve il özel idarelerinin genel bütçe vergi gelirleri payından karşılanmaktadır. Bu kapsamda 2023 yılında gerçekleşen toplam Genel Aydınlatma Gideri 28.744.039.751,73 TL olup bu tutarın 23.627.763.003,66 TL'lik kısmı Bakanlığımız bütçesinden karşılanmıştır.

b) NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü (NUP)'nün 2023 yılı faaliyetleri; 1 Program, 1 Alt Program ve 3 Faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. NUP'un sorumluluğunda olan Faaliyetler Tablo 23'de yer almaktadır.

Tablo 23: 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	<p><i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i></p> <p>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.</p> <p>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.</p>
		Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	<p><i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i></p> <p>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.</p>
		Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği	<p><i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i></p> <p>Bakanlığımız ve Savunma Sanayi Başkanlığı tarafından yürütülen ve BOTAS'ın yararlanıcı olduğu bir projedir. Bakanlığımızın, Türkiye'deki mevcut petrol ve doğal gaz boru hatları ile bu hatlar üzerinde bulunan tesislerin ve bu tesislerin idare edildiği birimlerin; terör, sabotaj, saldırı, hırsızlık ve izinsiz kazı gibi farklı tehditlerden korunmasına yönelik tesis edilecek teknolojiye dayalı bir entegre güvenlik sisteminin tasarlanarak tesis ve inşa edilmesi ile işletimine yönelik ihtiyaçların karşılanması amacıyla yürütülecek çalışmalar için ihtiyaç duyulan mali kaynağın SSDF (Savunma Sanayi Destekleme Fonu)'na aktarılması yükümlülüğü bulunmaktadır. Bu sebeple, Bakanlığımız bütçesinden SSDF'ye belirlenen proje takvimi süresince kaynak aktarımı yapılmaktadır.</p>

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

Nükleer Alanda 2023 Yılı Faaliyetleri

Nükleer Alanda Sanayinin Geliştirilmesi

Akkuyu Projesi Kapsamında Açılan İhalelere Yerli Firmaların Katılımının Sağlanması

Proje şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş., ana yüklenici Titan2-IC İçtaş İnşaat A.Ş., kalkınma ajanslarımız, sanayi/ticaret odalarımız, 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 NGS Projesi'nin ana yüklenicisinin İstanbul ofisi bünyesinde yerleştirme faaliyetlerini kolaylaştırmak için "Tedarikçi İlişkileri" faaliyetleri sürdürülmekte olup, yerli firmaların katılabileceği ihale lotları belirlenmekte, yapılan denetimleri geçen firmalar yerleştirilebilir lotların ihalelerine katılım için özellikle dokümantasyon konusunda hazırlanmaktadır. 191 tanesi 2023 yılında olmak üzere bu zamana kadar toplam 534 yerleştirilebilir lot tespit edilmiştir. İlave olarak, Türk firmalarının ihalelere hazırlığı kapsamında ana yüklenici ve imalatçılar arasında birebir toplantılar düzenlenmekte olup 105 tanesi 2023 yılında olmak üzere bu zamana kadar 407 adet birebir imalatçı toplantısı yapılmıştır.

Firma Katalog 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 için çalışmalar devam etmektedir.

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, donatı, inşaat malzemesi ürünlerinde Türkiye'de yaygın olarak kullanılan standartlar muadil olarak tespit edilmeye çalışılmıştır. Yeni standart karşılaştırmaları ana tasarımcı tarafından onaylandıkça katalog güncellenmektedir.

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 66 tedarikçi bilgilendirme etkinliği düzenleyen Bakanlığımız, 2020 ve 2021 yıllarında pandemi nedeni ile çoğunlukla webinarlar ile potansiyel tedarikçileri bilgilendirmiştir. 2023 yılında geniş kapsamlı 4 adet etkinliğe katılım sağlanmıştır.

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. Akkuyu NGS Projesi'nin ana yüklenicisi Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin yaptığı pazar araştırmalarının da katkısı ile 2023 sonu itibari ile farklı faaliyet

alanlarından 567 firmanın güncel bilgilerinden oluşan Bakanlığımızın potansiyel tedarikçi veri tabanı bulunmaktadır.

Akkuyu NGS Projesi Kapsamında Yerlileştirme 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 Yerlileştirme Çalışma Grubu kapsamında periyodik toplantılar gerçekleştirilmektedir. 2023 yılı Aralık ayı sonu itibari ile 2019 yılından bu yana toplam 18 adet Yerlileştirme Çalışma Grubu toplantısı gerçekleştirilmiştir.

Yerlileştirme Planı ve Yol Haritası

17.11.2020 tarihinde Bakanlığımız, Akkuyu Nükleer A.Ş. ve ana yüklenici arasında imzalanan "Yerlileştirme Planı ve Yol Haritası" uyarınca Akkuyu NGS Projesi kapsamında 5,9 milyar Dolar yerlileştirme hedeflenmekte iken bahse konu "Yerlileştirme Planı ve Yol Haritası" 23.05.2022 tarihinde 6,5 milyar Dolar yerlileştirme tutarını hedefleyecek şekilde güncellenmiştir. Söz konusu "Yerlileştirme Planı ve Yol Haritası"ndaki gelişmeler iki ayda bir takip edilmektedir. Akkuyu Nükleer A.Ş.'den alınan verilere göre 2023 yılı sonu itibari ile yalnızca mal ve hizmetler dikkate alındığında %50,01 yerlileştirme oranına ve 4 milyar 660 milyon 353 bin Dolar yerli katkı miktarına ulaşılmıştır.

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. 28-30.07.2021 tarihleri arasında düzenlenen Türkiye-Rusya 17.Dönem Karma Ekonomik Komisyon toplantısında alınan karar doğrultusunda, TSE'nin onaylı malzeme kuruluşu olarak yürütmekte olduğu görevlerin kapsamının 3. nükleer güvenlik sınıfında bulunan ürünleri de kapsayacak şekilde genişletilmesi için çalışma yürütülmektedir. Söz konusu çalışmanın 2024 yılında tamamlanabilmesi için Türkiye-Rusya 18. Dönem Karma Ekonomik Komisyon toplantısında yeni bir karar alınmıştır.

İmalat Denetimleri Takibi

Akkuyu NGS Projesi kapsamında Rusya'da gerçekleştirilen imalat denetimleri takip edilmekte olup sorunların çözümüne destek sağlanmaktadır.

Nükleer Alanda İnsan Kaynaklarının Geliştirilmesi

Teknik Lise-Eğitim Merkezleri İş Birliği

Akkuyu NGS Projesi'nin inşaat ve montaj çalışmalarında yer alacak ara personel ihtiyacını karşılamak amacıyla 26.06.2020 tarihinde Bakanlığımız, Millî Eğitim Bakanlığı (MEB), Akkuyu Nükleer A.Ş. ve ana yüklenici arasında "Mesleki Eğitim İş Birliği Protokolü" imzalanmıştır. Protokolde yer alan "Nükleer Enerjiye Giriş" ders programı 22.10.2020 tarihinde MEB Talim ve Terbiye Kurulu'nda onaylanmıştır. Ders kitabı hazırlanmış olup dersi okutacak öğretmenlere her yıl Ağustos ayında eğitim verilmektedir. 2022-2023 eğitim ve öğretim yılı itibarıyla Mersin ilinde protokol kapsamındaki 7 Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesinde "Nükleer Enerjiye Giriş" dersini alarak mezun olan öğrencilerin istihdamı için çalışmalara başlanmıştır.

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 eğitim ve öğretim yılı içinde 14 Türk öğrenci seçilerek MEPhI Üniversitesi'nde eğitimlerine başlamıştır.

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 EÜAŞ'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 510 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

Ana yüklenici tarafından Akkuyu NGS sahasında inşaat ve montaj faaliyetlerine yönelik çalışanların teorik ve uygulamalı eğitimler ile sonrasında MEB onaylı sertifikaların verileceği "Eğitim ve Tatbikat Merkezi" inşası tamamlanmıştır. 2 Kasım 2023 tarihinde Eğitim ve Tatbikat Merkezi'nin yeni binasında Tam Ölçekli Simülasyon kurulumu olup 6 Kasım 2023 tarihinde simülasyon merkezinde eğitimlere başlanmıştır.

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 246 Türk öğrenci mezun olarak projede çalışmaya başlamıştır. Ayrıca; 2023 yılı sonuna kadar toplam 112 Türk öğrenci, Akkuyu Nükleer A.Ş. tarafından Rusya'ya yüksek lisans eğitimi almak üzere gönderilmiştir.

İşgücü Planlaması

Bakanlığımız koordinasyonunda Akkuyu Nükleer A.Ş. ve yükleniciler iş birliğinde Akkuyu NGS Projesinde inşaat ve işletme dönemlerini içeren (2022-2085 yılları arası) iki ayrı "Yerli İş Gücü Planı" hazırlanmıştır. Plan iş kolları bazında her yıl ihtiyaç duyulacak işçi, teknisyen, operatör, mühendis ve yöneticilerin öngörülen yerli ve yabancı oranları ile birlikte sayılarını içermektedir.

Nükleer Alanda Eğitim Veren Türk Üniversitelerin Eğitim Programı ve Ekipmanı ile Eğiticilerin Eğitimi İhtiyaçlarının Belirlenmesi

Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı (IAEA)'nın RER0049 kodlu "Enhancing the Capacities of Educational Institutions for the Sustainable Use of Nuclear Technologies" bölgesel projesi kapsamında Ankara'da 4-8 Eylül 2023 tarihlerinde gerçekleştirilen etkinlikte nükleer/radyasyon alanlarında verilmekte olan eğitim programlarının değerlendirilmesine yönelik çalışmalar yapılmıştır.

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

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

Ayrıca, SMR'lara yönelik gerçekleştirilen uluslararası çalıştay ve toplantılara etkin katılım sağlanmakta ve dünyada SMR'lara yönelik eğilimler yakından takip edilmektedir. 05-06.04.2022 tarihlerinde Türkiye, ABD, Özbekistan ve Türkmenistan arasında "Avrasya Küçük Modüler Reaktörler Forumu" çevrim içi olarak gerçekleştirilmiştir. Forum, enerji üretimi çeşitlendirmesinde yenilikçi SMR teknolojilerinin faydasını vurgulamıştır. ABD ve Avrupa'daki yeni teknolojik gelişmeler, düzenlemeler, standartlar ve finansmanla ilgili fikirler sunulmuştur.

Diğer taraftan, ülkemizin 2053 yılı net sıfır emisyon hedefine önemli katkılar sunması planlanan SMR teknolojilerin, özellikle özel sektör yatırımı ve yerli imkânlar ile kurulumu ve işletimine yönelik iş modelleri ve yol haritası geliştirilmiş, ülkemizin SMR vizyon belgesi taslağı oluşturulmuştur. Bunların yanı sıra, SMR yatırımları ile yerli üretime yönelik mevzuat geliştirme çalışmaları ise devam etmektedir.

Radyoaktif Atık Yönetimi ve İşletmeden Çıkarma Özel Hesabı

Özel Hesaplar Yönetmelik Taslağının Hazırlanması

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 yürürlüğe girmiştir. Hesaplar Yönetim Kurulu'nun danışmanlık hizmet alımına yönelik usul ve esasların belirleneceği yönetmelik taslağının hazırlık çalışmaları devam etmektedir.

Maliyet Analizi, Prim ve Teminatlar

Nükleer santrallerin inşaat, işletme ve işletmeden çıkarma maliyetleri ile radyoaktif atıkların bertarafına yönelik maliyetlerin hesaplanması için çalışmalar ile özel hesaplara ödenecek prim ve teminatların hesaplanmasına yönelik formülasyon ve modelleme çalışmaları devam etmektedir.

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 Yönetimi Merkezi'nin kurulması ile Mobil Kriz Merkezi'nin test, iletişim ve kontrolleri sağlamak üzere gerekli izinlerin alınmasına yönelik süreç takip edilmektedir.

Acil Duruma Müdahale Çalışmaları

Olası radyasyon acil durumlarında Akkuyu Nükleer A.Ş ve alt yüklenicilere dağıtılacak olan gerekli tıbbi ürün tedarik sürecine ilişkin koordinasyon çalışmaları devam etmektedir.

Nükleer Enerji Alanında Uluslararası İlişkiler

Türkiye-Rusya Karma Ekonomik Komisyonu

25 Kasım 2023 tarihinde imzalanan Türkiye Cumhuriyeti-Rusya Federasyonu Hükümetlerarası Karma Ekonomik Komisyon (KEK) 18. Protokolünde, doğal gaz ve petrol, elektrik enerjisi, madencilik ve nükleer enerji alanında karşılıklı faydaya dayanan iş birliğinin sürdürülebilir şekilde geliştirilmesine ilişkin kararlar alınmıştır.

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

UAEA Teknik İş Birliği Programı, 2022-2023 TUR2020 “Strengthening the National Nuclear Infrastructure and Radioactive Waste Management System” projesi marifetiyle yürütülen, Entegre Çalışma Planı (IWP) kapsamında, Türkiye'nin nükleer güç programını desteklemek, altyapıyı geliştirmek amacıyla yakın ve orta döneme ilişkin iş birliği faaliyetleri 2022-2023 dönemi içinde gerçekleştirilmiştir.

Bunun yanısıra, söz konusu Teknik İş Birliği Programı kapsamında alınması öngörülen 2024-2025 dönemi faaliyetleri için yeni “Strengthening National Nuclear Infrastructure Follow Up” proje başvurusu 2022 yılı Ağustos ayı içinde yapılarak UAEA Yönetim Kurulu Teknik Yardım ve İşbirliği Komitesi'nin 20 Kasım 2023 tarihinde başlayan oturumunda 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 Yayınlar 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

Akkuyu Nükleer A.Ş. ile birlikte nükleer enerji alanında hazırlanan İletişim Planının koordinasyonu sağlanmıştır. 27.04.2023 tarihinde Akkuyu NGS sahasına “İlk Nükleer Yakıt Teslim Töreni” Sayın Bakanımızın ve UAEA Genel Direktörü'nün katılımıyla gerçekleştirilmiştir. 03-05.05.2023 tarihlerinde Anadolu Üniversitesi İç Anadolu Kariyer Fuarı kapsamında Akkuyu NGS projesinin sunumu ve nükleer enerji alanındaki kariyer olanaklarının anlatımı gerçekleştirilmiştir. 13-14.06.2023 tarihlerinde Macaristan heyeti ziyareti (Akkuyu NGS sahası ve Silifke Belediye Başkanlığı) gerçekleştirilmiştir. 02.11.2023 Akkuyu NGS'de tam ölçekli simülasyon merkezinin devreye alımı töreni gerçekleştirilmiştir. 25.11.2023 tarihinde Akkuyu NGS sahasında Açık Kapı Günü gerçekleştirilmiştir. NUP temsilcileri tarafından tüm yıl boyunca aylık en az 1 defa olmak suretiyle yerel kamu makamlarına ziyaretler gerçekleştirilmiştir.

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.

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 elektrooptik aksam ve aygıtlara 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, 2024 yılında UAEA desteği ile taslak planın görüşülmesi ve yıl içerisinde ise tamamlanması, onaylanması ve uygulanması hedeflenmektedir.

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.

İdari İzinlerin Takibi

Akkuyu NGS Projesi kapsamında Doğu Limanı için Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığından alınması gereken idari izinler ile imalatı tamamlanan yapılar için Gülnar Belediyesinden alınması gereken yapı kullanım izni ve yapı ruhsatı için gerekli koordinasyon sağlanmıştır.

Nükleer Santral Projelerinde Son Durum

Akkuyu Nükleer Santral Projesi

Akkuyu NGS Projesi kapsamında 2023 yılında gerçekleştirilen faaliyetler Tablo 24'de belirtilmektedir.

Tablo 24: Akkuyu NGS Projesi Kapsamında 2023 Yılındaki Önemli Gelişmeler

FAALİYET	TARİH
Dördüncü ünite reaktör binası temel betonlama çalışmaları tamamlandı.	13 Mart 2023
Nükleer yakıt sahaya getirildi.	27 Nisan 2023
Birinci ünite için polar vinç devreye alındı.	22 Eylül 2023
Dördüncü ünite kor tutucu montajı tamamlandı.	28 Eylül 2023
Birinci ünite için işletmeye alma izni verildi.	21 Kasım 2023
İkinci ünite için polar vincin montajı tamamlandı.	15 Aralık 2023

Sinop Nükleer Santral Projesi

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

Diğer yandan; EUAS International ICC tarafından proje kapsamında, 27.12.2017 tarihinde ÇED Başvuru Dosyasının (mülga) Çevre ve Şehircilik Bakanlığına sunulmasıyla başlayan resmi ÇED süreci 11.09.2020 tarihinde ÇED Olumlu Kararının verilmesiyle tamamlanmıştır.

EUAS International ICC şirketinin ismi önce EUAS International A.Ş. olarak ardından 16.12.2022 tarihinde Türkiye Nükleer Enerji A.Ş. (TÜNAŞ) olarak yeniden düzenlenmiştir. Bu kapsamda Sinop NGS Projesi için kurucu olarak TÜNAŞ görevlendirilmiştir.

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 Yürütülen 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, 229 milyon (228.827.559) varil 2023 yılında olmak üzere, 2023 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 4,2 milyar (4.224.649.012) varil ham petrol dünya pazarlarına taşınmıştır.

Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı (TANAP)

BOTAŞ sistemine ilk gaz akışı 2018 Haziran ayı sonunda başlamıştır ve 5.61 milyar sm^3 'ü 2023 yılında olmak üzere, 2023 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 25,2 milyar sm^3 gaz alımı gerçekleşmiştir. Trans Adriyatik Gaz Boru Hattı üzerinden Avrupa'ya ticari gaz akışı 31.12.2020 tarihinde başlamıştır. TANAP üzerinden Avrupa'ya 11.51 milyar sm^3 'ü 2023 yılında olmak üzere, 2023 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 31 milyar sm^3 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 14,41 milyar sm³'ü 2023 yılında olmak üzere 2023 sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 43 milyar sm³ gaz Avrupa'ya taşınmıştır.

Ayrıca, "Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Azerbaycan Cumhuriyeti Enerji Bakanlığı ve Turkmengas Devlet Şirketi Arasında Enerji Alanında İş Birliğinin Daha da Geliştirilmesine Yönelik Mutabakat Zaptı"na istinaden Hazar bölgesindeki doğal gaz kaynaklarının tedariki kapsamında iş birliği yollarının araştırılması amacıyla kurulan Enerji Çalışma Grubu çalışmalarına ve toplantılarına katılım sağlanmıştır. Ülkemiz ile Irak arasında Uluslararası Ticaret Odası (ICC) nezdinde devam eden Kerkük – Yumurtalık Ham Petrol Boru Hattı'na yönelik tahkim davası ile Fransa ve ABD'de görülen bağlantılı davalara yönelik çalışmalar ile ITP Anlaşmalarının yürütümüne ilişkin olarak Türkiye'de ve Irak'ta toplantılar düzenlenmiş ve gerekli yazışmalar yapılmıştır.

Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatları Güvenliği Projesi ile Türkiye'deki mevcut petrol ve doğal gaz boru hatları ile ilgili tesislerin, terör, sabotaj, saldırı, hırsızlık ve izinsiz kazı gibi farklı tehditlerden korunmasına yönelik teknolojiye dayalı bir entegre güvenlik sisteminin tesisi amacıyla Millî Savunma Bakanlığı ile imzalanan Protokol çerçevesinde Savunma Sanayi Başkanlığı tarafından yürütülen proje, Protokol kapsamındaki tüm faaliyetler gerçekleştirilerek, 2022 yılında tamamlanmıştır.

c) DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü (DiGM) 2023 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kurumsal Uluslararası İŞ Birliği Faaliyeti kapsamında gerçekteŐirmiŐtir.

Tablo 25: 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	<i>Sorumlu Birim: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü</i> Bakanlığın görev alanına giren uluslararası ilişkilere ait konularda görevli kuruluşlarla sürekli temas halinde bulunularak gerekli koordinasyonun sağlaması, uluslararası ilişkilerde ortaya çıkan meseleler hakkında inceleme ve araŐtırmaların yapılması ve yaptırılması, bunların değerlendirilmesi ve tekliflerin hazırlanmasına ilişkin iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütölmektedir.

Kurumsal Uluslararası İŞ Birliği Faaliyetleri Kapsamında Yürütölen Çalışmalar

İkili İŞ Birliği Kapsamında Yürütölen Çalışmalar

GerçekteŐirilen, Koordine Edilen ve Katılım Sağlanan Toplantılar

KEK/EÇG/Teknik Heyet Toplantıları:

2023 yılında KEK (Tayland, Rusya Federasyonu, Belarus, Özbekistan, Bahreyn, Irak, Kuzey Makedonya, Macaristan); EÇG (Nijerya, Suudi Arabistan, Rusya Federasyonu), Enerji, Hidrokarbonlar ve Madencilik Çalışma Grubu (Somali), Türkiye-Cezayir Ortak Planlama Grubu; Teknik Heyet (Kazakistan, KKTC, Suudi Arabistan) toplantılarına Bakanlığımızca katkı sunulmuş, katılım sağlanmış, koordine veya organize edilmiştir. Ayrıca; Filistin Ekonomik İŞ Birliği Konseyi hazırlık çalışmalarına katkı sunulmuştur.

Bakan Düzeyinde Görüşmeler:

Sayın Bakanımızın; Dönemin Japonya Ekonomi, Ticaret ve Sanayi Bakanı Yasutoshi Nishimura, Çinli Harbin Electricity International Company (HEI) Şirket Başkanı Li Chao, Çinli Contemporary Amperex Technology (CATL) Şirketi Türkiye'den Sorumlu Başkanı Ivan Yin, Çinli Northeast Electric Power Design Institute Ltd (NEPDI) Şirketi Genel Müdür Yardımcısı Fei Ye, Çinli China National Nuclear Corporation Overseas (CNOS) Başkan Yardımcısı Qiao Gang, Vietnam Doğal Kaynaklar ve Çevre Bakanı Damg Quoc Khanh, Kırgızistan Enerji Bakanı Taalaybek İbraev, Ekvator Ginesi Maden ve Hidrokarbon Bakanı Antonio Oburu Ondo, Somali Petrol ve Maden Kaynakları Bakanı Abdirashid Mohamed Ahmed, Sudan BaŐbakan Vekili ve Kabine İŞleri Bakanı, Türkmenistan Sanayi ve İnşaat Kompleksinden Sorumlu Bakanlar Kurulu Başkan Yardımcısı Baymırat Annamammedov, BAE Enerji ve Altyapı Bakanı Suhail Al-Mazrouei, BAE Sanayi ve İleri Teknoloji Bakanı/ADNOC CEO'su Sultan Ahmed Al-Jaber, BAE Yatırım Bakanı/ADQ CEO'su Mohammed Hassan Al-Suwaidi, Cezayir Enerji ve Madenler Bakanı Bandar bin İbrahim, KKTC Ekonomi ve Enerji Bakanı Olgun Amcaoğlu, İsrail Enerji ve Altyapı Bakanı Israel Katz (telefon görüşmesi), Macaristan Enerji Bakanlığı Devlet Sekreteri Gabor Czepek, Romanya Enerji Bakanı Sebastian

Burduja, Macaristan Dışışleri ve Ticaret Bakanı, Bulgaristan Enerji Bakanı Sn. Rumen Radev, Moldova Parlamento Başkanı Igor Grosu ile görüşmeleri organize ve koordine edilmiştir.

Büyükelçi Görüşmeleri:

Sayın Bakanımızın; Çin Halk Cumhuriyeti Büyükelçisi Liu Shaobin, Avustralya Büyükelçisi Miles Armitage, Güney Kore Büyükelçisi Won Ik Lee, Kırgızistan Büyükelçisi Ruslan Kazakbaev, Cezayir Büyükelçisi Amar Belani, İran Büyükelçisi Mohammad Hassan Habibollah Zadeh, Suudi Arabistan Büyükelçisi Fahad bin Assaad Abu Al-Nasr, KKTC Büyükelçisi İsmet Korukoğlu, Fransa Ankara Büyükelçisi Isabelle Dumont, Birleşik Krallık Ankara Büyükelçisi Jill Morris, ABD Ankara Büyükelçisi, Moldova Ankara Büyükelçisi Dmitri Croitor, Bulgaristan Büyükelçisi Anguel Hristov Tcholakov ile görüşmeleri organize edilmiştir.

Bakan Yardımcısı Düzeyinde Görüşmeler:

Çin Halk Cumhuriyeti Ulusal Enerji İdaresi Başkan Yardımcısı, Özbekistan Ekonomi ve Maliye Bakan Yardımcısı Bobur Khodjaev, İran Büyükelçisi Mohammad Hassan Habibollah Zadeh, İran Dışışleri Bakan Yardımcısı Mehdi Safari, İran Petrol Bakanı Yardımcısı Majid, Chegeni, Irak Petrol Bakanı Yardımcısı Basim Muhammed Khudair, Macaristan Ankara Büyükelçisi Viktor Matis, Almanya Devlet Bakanı Sn. Anna Lührmann, Nükleer Enerji konusunda ABD Dışışleri Bakanı Kıdemli Danışmanı Justin Friedman, Macaristan Dışışleri ve Ticaret Bakanı Péter Szijjártó, Moldova Büyükelçisi Sn. Dmitri Croitor Bakan Yardımcılığı düzeyinde kabul edilmiştir.

Türkiye-Afrika 4. Ekonomi ve İş Forumuna Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar konuşmacı olarak katılım sağlamışlardır.

Şirketler ile Bakan/Bakan Yardımcısı Düzeyinde Görüşmeler:

Bakanımız Sn. Alparslan Bayraktar; Birleşik Krallık Menşei Rolls-Royce, Edison, IGI Poseidon, Enercon ve Thyssenkrupp Şirket Yetkilileri, Sn. Cumhurbaşkanımızın Macaristan ziyareti kapsamında BOTAŞ ile birlikte MVM temsilcileri ile görüşme gerçekleştirmiştir.

Bakan Yardımcımız Sn. Zafer Demircan, Çinli State Power Investment (SPIC) Şirketi, Çinli China Energy Engineering Company (CEEC), Bakan Yardımcılarımız Sn. Ahmet Berat Çonkar ve Sn. Nevzat Şatiroğlu, Rus Gazprom Export LLC, Kazakgaz, Bakan Yardımcısı Sn. Zafer Demircan BAE'li TAQA (çevrimiçi), Bakan Yardımcılarımız Sn. Zafer Demircan ve Sn. Ahmet Berat Çonkar, BAE'li Masdar şirketi, Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar, ENERCON (Almanya), Bakan Yardımcımız Sn. Zafer Demircan, Paks. II. Ltd. Şirketi'nin temsilcileri ile görüşme gerçekleştirmiştir.

Bakan/Bakan Yardımcısı Düzeyinde Yurt Dışı Ziyaretler:

Sn. Bakanımız, 03.02.2023 tarihinde Bakü'de düzenlenen Güney Gaz Koridoru 9. Danışma Kurulu Toplantısı kapsamında ve 12-13.06.2023 tarihlerinde Sn. Cumhurbaşkanımıza eşlik etmesi dolayısıyla, 25.09.2023 tarihinde Nahçıvan'da gerçekleştirilen İğdir-Nahçıvan Doğalgaz Boru Hattı Temel Atma Töreni kapsamında Azerbaycan, 04-05 Eylül 2023 tarihinde Sayın Cumhurbaşkanımızın Soçi ziyareti kapsamında Rusya Federasyonu, 02-03.11.2023 tarihlerinde Sn. Cumhurbaşkanımıza eşlik ettiği Kazakistan, Sn. Cumhurbaşkanımızın Körfez turu kapsamında Suudi Arabistan, Katar, BAE, Türkiye-İrak 19. Dönem KEK Toplantısı marjında Irak, 13-14.01.2023 tarihlerindeki BAE ziyareti, ADIPEC 2023 marjında BAE ziyareti, Sn. Cumhurbaşkanımızın Katar'a resmi ziyareti marjında 05.12.2023 tarihinde düzenlenen Türkiye-Katar Yüksek Stratejik Komite 9. Toplantısı kapsamında Katar, 03 Ocak 2023 tarihinde Bulgaristan, 04 Ocak 2024 tarihinde Kuzey Makedonya, 20 Ağustos 2023 tarihinde Sn. Cumhurbaşkanımıza eşlik ettiği ve 18.12.2023 Türkiye Macaristan Yüksek Düzeyli Stratejik İş Birliği Konseyi VI. Toplantısı marjında Macaristan, ziyaretlerini gerçekleştirmiştir.

Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar, 06.12.2023 tarihinde Aşkabat'ta Türkmengaz Başkanı Babayev ve Türkmennebit Başkanı Agajanov ile görüşme gerçekleştirmiştir.

Bakan Yardımcımız Sn. Nevzat Şatıroğlu, 22.12.2023 tarihinde Bakü'de gerçekleştirilen Türkiye-Azerbaycan Yatırım Forumuna katılım sağlamıştır.

Katılım Sağlanan Toplantılar:

Bakanlığımızın faaliyet alanlarına ilişkin olarak 2023 yılında düzenlenen çeşitli uluslararası toplantı, eğitim, seminer, çalıştay ve konferansa katılım sağlanmış olup bunun yanı sıra, Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı ve ilgili kurum ve kuruluşlarının uluslararası düzeydeki ikili ve çok taraflı görüşmelerine eşlik edilmiştir

Organize Edilen Forumlar, Çalıştaylar ve Eğitimler:

19 Eylül 2023 tarihinde BOTAŞ ve TPAO ile Azerbaycanlı ve Türkmen Muhatapları arasında Üçlü Çalışma Grubu Toplantısı, 28-29 Eylül 2023 tarihlerinde, Azerbaycan Enerji Bakanlığı ile birlikte Nahçıvan'da Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu, 27.10.2023 tarihinde 5. Türk-Alman Enerji Forumu Bakanlığımızın ev sahipliğinde Ankara'da gerçekleştirilmiştir.

Mutabakat Zabitleri, Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar

2023 yılında imzalanan Anlaşma/Mutabakat Zaptı/Niyet Mektubu/Deklarasyonlara ilişkin bilgiler Tablo 26'da yer almaktadır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın Yurt Dışı Faaliyetlerinin Koordinasyonu

TEDAŞ, TEİAŞ, TPAO ve BOTAŞ'ın yurt Dışı faaliyetlerinin/iş birliklerinin koordinasyonu sağlamıştır.

Yurt Dışı Enerji Müşavirlikleri

Nijerya Enerji Müşavirliğimizce 2023 yılında Katılım Sağlanan Toplantılar:

09.11.2023 tarihinde Türkiye ve Nijerya Enerji Çalışma Grubu toplantısı çevrimiçi olarak yapılmıştır.

2022 yılında gerçekleştirilen Hidrokarbon Çalışma Grubu Toplantısında gündeme gelen SCADA (Supervisory Control And Data Acquisition) sistemi ile ilgili olarak 13.12.2023 tarihinde NNPC Limited, Bakanlığımız DİGM, BOTAŞ ve ASELSAN Yetkilileri'nin katıldığı bir çevrimiçi toplantı yapılmıştır. Toplantıda BOTAŞ ve ASELSAN, SCADA sistemi ile ilgili sunumlarını yapmışlardır.

16-20.04.2023 tarihleri arasında Abuja'da gerçekleştirilen "Sürdürülebilir Bir Enerji Geleceği İçin Küresel Perspektif" adlı Nijerya Uluslararası Enerji Zirvesi (Nigerian International Energy Summit: NIES)'ne katılım sağlanmıştır.

21.09.2023 tarihinde Moderatörlüğünü Sayın Ragnheiður Elín Árnadóttir (OECD Kalkınma Merkezi Direktörü) yaptığı çeşitli uluslararası kuruluşlardan ve Afrika ülkelerinden üst düzey yöneticilerin konuşmacı olarak katıldığı "Critical Minerals and Africa: Avoiding a Zero-sum Game" adlı çevrimiçi toplantıya katılım sağlanmıştır.

16-18.10.2023 tarihleri arasında düzenlenen Nijerya Madencilik Haftası'na katılım sağlanmıştır.

Tablo 26: 2023 Yılında İmzalanan Mutabakat Zabıtları/ Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar

Ülke	Anlaşma/Mutabakat Zaptı/Niyet Mektubu/Deklarasyon	Tarih
Bulgaristan	BOTAŞ ile Bulgargaz Arasında Doğal Gaz Alanında İş Birliği Anlaşması	03.01.2023
Suudi Arabistan	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Suudi Arabistan Krallığı Hükümeti Arasında Enerji Alanında Mutabakat Zaptı	17.07.2023
Birleşik Arap Emirlikleri	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Birleşik Arap Emirlikleri Hükümeti Arasında Enerji Alanında Stratejik Ortaklık Çerçeve Anlaşması	19.07.2023
Suudi Arabistan	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Suudi Arabistan Krallığı Sanayi ve Maden Kaynakları Bakanlığı Arasında Madencilik Alanında İş Birliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	28.08.2023
Japonya	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Japonya Ekonomi, Ticaret ve Sanayi Bakanlığı Arasında Türkiye-Japonya Enerji Forumunun Başlatılmasına İlişkin Ortak Bildiri	05.09.2023
Azerbaycan	Türkiye Cumhuriyeti'nde ve Azerbaycan Cumhuriyeti'nde (Nahçıvan Özerk Cumhuriyeti) Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Üretilen Elektrikğin İletimi Alanında İş Birliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	25.09.2023
Azerbaycan	Türkiye-Azerbaycan Üçüncü Enerji Forumu Protokolü	29.09.2023
Almanya	Bakanlığımız ile Federal Almanya Ekonomi ve İklim Koruma Bakanlığı Arasında Enerji Alanında İş Birliği Niyet Beyanı Türkiye	27.10.2023
Yunanistan	Yunanistan-Türkiye Yeni AC 400 kV Enterkonneksiyon Hattı Projesinin Uygulanmasına İlişkin Mutabakat Zaptı	07.12.2023
Macaristan	Türkiye ile Macaristan Arasında Nükleer Enerji Alanında İş Birliği Üzerine Mutabakat Zaptı	18.12.2023
Macaristan	BOTAŞ ile MVM arasında Mutabakat Zaptı	18.12.2023

Pretorya Enerji Müşavirliğimizce Katılım Sağlanan Toplantılar

2023 yılında Pretorya Enerji Müşavirliği; Güney Afrika Enerji Zirvesi, Afrika Enerji Indaba'sı, Siyah İş Konseyi Enerji Buluşması, Afrika Madencilik Indaba'sı, Western Cape Enerji Sorunları ve Çözümleri Programı, North West Enerji ve Madencilik Konferansı, Güney Afrika Yeşil Hidrojen İşbirliği Forumu, BRICS 15. Liderler Zirvesi Kapsamında Enerji İşbirliği İş Forumu, Northern Cape Enerji ve Madencilik Konferansı, Güney Afrika Bölgesinde Kritik Minerallerin Geleceği ve Madencilik Konferansı gibi faaliyetlere katılım sağlamıştır. Ayrıca Müşavirliğimizce, 2023 yılında Afrika kıtasının en önemli enerji buluşmaları arasında yer alan Afrika Petrol Haftası, Afrika Enerji Haftası ve Güney Afrika Yeşil Hidrojen Zirvesi gibi önemli etkinlikler de takip edilmiştir.

Pretorya Enerji Müşavirimiz ayrıca, 30.03.2023 tarihinde "North West Enerji ve Madencilik Yatırım Konferansı" kapsamında, Güney Afrika Mineral Kaynakları ve Enerji Bakanı Samson Gwede Mantashe ile bir görüşme gerçekleştirmiştir. 29.06.2023 tarihinde Güney Afrika Mineral Kaynakları ve Enerji Bakan Yardımcısı Dr. Nobuhle Nkabane ve Bakanlık Müsteşarı Jacob Mbele ile de birer görüşme gerçekleştirmiştir.

Küresel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

G20

Bakanlığımız G20 Enerji Dönüşümleri Çalışma Grubu Toplantıları'na aktif katılım sağlamıştır. 02.05.2023 ve 21.06.2023 tarihlerinde çevrimiçi olarak düzenlenen Biyoyakıtlar konulu Yüksek Düzeyli Çıktılar hakkında Toplantı'ya, 09.05.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen Yeşil Hidrojen, Enerji Dönüşümünde Yeni Teknolojiler ve Küresel Enerji Erişimi konulu Yüksek Düzeyli Çıktılar hakkında Toplantı'ya, 11.05.2023 ve 16.06.2023 tarihlerinde Enerji Verimliliği konulu Yüksek Düzeyli Çıktı hakkında Toplantı'ya katılım sağlanmıştır. 09.05.2023, 19-20.06.2023, 06-07.07.2023 ve 10-14.07.2023 tarihlerinde çevrimiçi olarak düzenlenen G20 Enerji Alanı Çıktıları Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 30-31.05.2023 ve 26.06.2023 tarihlerinde G20 Enerji Bakanları Bildirisi Müzakere Toplantıları'na katılım sağlanmıştır.

Ayrıca Bali'de düzenlenen G20 Enerji Bakanları Toplantısı'na Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar başkanlığında katılım sağlanmıştır.

Avrupa Birliği

AB ile ilişkilerimiz kapsamında AB İlerleme Raporlarına ilişkin katkılarımız Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşları ile koordineli biçimde AB Başkanlığı ve Avrupa Komisyonu'na iletilmiştir. Türkiye-AB Gümrük Birliği Ortak Komitesi (GBOK) Toplantısı çalışmalarına yenilenebilir enerjide yerli aksam desteği konusunda katkı sağlanmıştır ve 27-28.11.2023 tarihlerinde Ankara'da düzenlenen GBOK toplantısı'na katılım sağlanmıştır. Ufuk Avrupa Programı Geniş Katımlı Kamu Kurumları Etkinliği'ne, Ufuk Avrupa Afete Yönelik Çağrılar Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. Ankara'da düzenlenen Birlik Programları İş Birliği ve Tecrübe Paylaşımı Etkinliği'ne katılım sağlanmıştır. 27.01.2023 tarihinde Yeşil Mutabakat Eylem Planı-İhtisas Çalışma Grupları Koordinasyon Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Ayrıca; Yeşil Mutabakat Eylem Planı çalışmaları kapsamında oluşturulan çeşitli ihtisas gruplarının toplantılarına katılım sağlanmıştır. 15.09.2023 tarihinde Avrupa Hareketlilik Haftası E-Mobilite Semineri'ne katılım sağlanmıştır.

AB Komisyonu'nca çevrimiçi olarak düzenlenen Yenilenebilir Hidrojen Kriterleri ile Sera Gazı Salımlarının Hesaplanma Metodolojisine Dair Yeni AB Kuralları Hakkında Bilgilendirme Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu (YMÇG) Toplantısı'na Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar katılım sağlamıştır.

SBB tarafından her yıl hazırlanan ve AB'ye uyum kapsamındaki tedbirler ve bütçeleri içeren Ekonomik Reform Programına Bakanlığımız katkısı sağlanmıştır. SBB'de düzenlenen AB Komisyonu ile Ekonomik Reform Programı Değerlendirme Toplantıları'na katılım sağlanmıştır. Ankara'da düzenlenen Ekonomik Reform Programı Eğitimi'ne katılım sağlanmıştır.

23.06.2023 tarihinde AB Komisyonu Enerji Genel Müdürlüğü "Uluslararası İlişkiler" Görev Gücü Birim Başkanı Isaac Valero ile çevrimiçi bir görüşme gerçekleştirilmiştir.

07.09.2023 tarihinde Sn. Bakanımız AB Komşuluk ve Genişleme Komiseri Oliver Varhelyi ile bir görüşme gerçekleştirmiştir.

14-16.11.2023 tarihlerinde çevrimiçi olarak düzenlenen 6 No'lu Ulaştırma, Çevre, Enerji ve Trans-Avrupa Ağları Alt Komite Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

16.11.2023 tarihinde Sn. Bakanımız AB Türkiye Delegasyonu Başkanı Nikolaus Meyer-Landrut ile görüşmüştür.

20.12.2023 tarihinde Türkiye-AB Karma Parlamento Komisyonu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

20.12.2023 tarihinde doğal gaz ve 21.12.2023 tarihinde hidrojen konulu olmak üzere AB Komisyonu ile iki adet çevrimiçi teknik toplantı gerçekleştirilmiştir.

Akdeniz için Birlik (AiB) kapsamında, 30.03.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen AiB Gaz Platformu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 17.04.2023 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen AiB Gaz Yakıtları ve Hidrojenin Akdeniz Bölgesi'ndeki Rolü Çalışma Grubu Birinci Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 03-04.05.2023 tarihlerinde düzenlenen AiB Enerji Platformları Yıllık Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 04.08.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen Akdeniz Enerji Perspektifleri Danışma Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 14.12.2023 tarihinde düzenlenen AiB Akdeniz Enerji Perspektifleri 2050 Kapasite Tesisi Oturumu ve Adil Enerji Dönüşümünde Gazın Rolü Çalıştay'na çevrim içi olarak katılım sağlanmıştır.

Birleşmiş Milletler (BM)

BM çalışmalarına ilişkin toplantı belgeleri ve raporlara görüş verilmiştir. 14.02.2023 tarihinde ilgili birimlerimizin de katılımıyla UNESCAP Enerji Birimi Direktörü Hongpeng Liu ile Bakanlığımızda bir görüşme gerçekleştirilmiştir. 30.11.2023-12.12.2023 tarihlerinde Dubai'de düzenlenen BM İklim Değişikliği 28. Taraflar Konferansı'na (COP28) katılım sağlanmıştır.

Kuzey Atlantik Antlaşması Örgütü (NATO)

NATO çalışmaları kapsamında acil durum kriz yönetimine ilişkin gelişmeler Bakanlığımız ilgili birimleri ve bağlı, ilgili kurum ve kuruluşları ile paylaşılmıştır. 31.10.2023 tarihinde Bakan Yardımcımız Sn. Ahmet Berat Çonkar Türkiye ziyaretleri kapsamında NATO Parlamenter Asamblesi Heyeti ile görüşmüştür.

Ekonomik İş Birliği ve Kalkınma Teşkilatı (OECD)

OECD çalışmalarına ilişkin toplantı belgeleri ve raporlara görüş bildirilmesi çalışmaları yürütülmüştür. 03.05.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen OECD Çalışmalarıyla İrtibatlı Kurumlar 19. Eşgüdüm Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Bölgesel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

Ekonomik İş Birliği Teşkilatı (EİT)

16-18.01.2023 tarihlerinde düzenlenen EİT 33. Bölgesel Planlama Konseyi (BPK) Toplantıları Enerji, Madenler ve Çevre Bölümü'ne çevrimiçi katılım sağlanmıştır.

Karadeniz Ekonomik İş Birliği Teşkilatı (KEİ)

30.11.2023 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Karadeniz Ekonomik İş Birliği Enerji Çalışma Grubu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Türk Devletleri Teşkilatı (TDT)

30.03.2023 tarihinde düzenlenen Enerji Çalışma Grubu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 30.03.2023 tarihinde Budapeşte'de düzenlenen Enerji Bakanları Toplantısı'na önceki Bakanımız Sn. Fatih Dönmez katılım sağlamıştır.

Enerji Alanında Faaliyet Gösteren Küresel Kuruluşlarla Olan İlişkilerimiz

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA)

02-03.03.2023 ve 16-17.10.2023 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Küresel Enerji Diyalogu Daimî Komitesi (SGD) Toplantılarına katılım sağlanmıştır. 27-28.03.2023, 19-20.06.2023 ve 11-12.12.2023 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Uzun Dönemli İş Birliği Komitesi (SLT) Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

29-30.03.2023, 21-22.06.2023, 18-19.10.2023 ve 13-14.12.2023 tarihlerinde çevrim içi olarak düzenlenen UEA Yönetim Kurulu Toplantılarına katılım sağlanmıştır.

17-18.01.2023 tarihlerinde düzenlenen UEA Doğal Gaz Görev Gücü Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 26.04.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen UEA Sanayide Dekarbonizasyon Çalışma Grubu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 13.06.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen UEA Doğal Gaz ve Temiz Yakıtlar Görev Gücü Çalıştay'na katılım sağlanmıştır. 20.11.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen UEA Gaz Arz Güvenliği Çalıştay'na katılım sağlanmıştır.

Sn. Bakanımız 26.12.2023 tarihinde UEA İcra Direktörü Fatih Birol ile bir görüşme gerçekleştirmiştir.

Uluslararası Enerji Forumu (UEF)

28.11.2023 tarihinde çevrim içi olarak gerçekleştirilen UEF Yönetim Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA)

13-15.01.2023 tarihlerinde düzenlenen IRENA Genel Kurul Toplantısı'na bahsi geçen tarihte Bakan Yardımcılığı görevinde bulunan Sn. Bakanımız tarafından katılım sağlanmıştır. 22.05.2023 tarihinde düzenlenen IRENA Program ve Strateji Komitesi Toplantısı ve 23-24.05.2023 tarihlerinde düzenlenen IRENA 25. KONSEY Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. Ayrıca, 18.10.2023 tarihinde düzenlenen IRENA Program ve Strateji Komitesi Toplantısı ve 19-20.10.2023 tarihlerinde düzenlenen IRENA 26. KONSEY Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

17.08.2023 tarihinde IRENA Program ve Strateji Komitesi Başkanı ile çevrim içi bir görüşme gerçekleştirilmiştir. 24.08.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen Program ve Strateji Komitesi Gayriresmi Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Enerji Şartı

Enerji Şartı Yönlendirme, Strateji, Uygulama ve Yönetişim Grupları, Bütçe Komitesi ve Modernizasyon Alt Grubu Toplantıları'na katılım sağlanmıştır. 20.11.2023 tarihinde Ürdün ev sahipliğinde video konferans yöntemiyle düzenlenen 34. Enerji Şartı Konferansı Yıllık Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Körfez İş Birliği Teşkilatı (KİK)

10.07.2023 tarihinde KİK Enerji Teknik Komitesi ile çevrimiçi bir görüşme gerçekleştirilmiştir.

Konferans/Kongreler

13.04.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen 6. Uluslararası Enerjide Risk Yönetimi Konferansı'na katılım sağlanmıştır. 25.04.2023 tarihinde Sofya'da gerçekleştirilen Yeşil Gelecek için Enerji Yüksek Düzeyli Konferansı'na bahsi geçen tarihte Bakan Yardımcılığı görevini yürütmekte olan Sn. Bakanımız katılmıştır.

24.05.2023 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen Kuşak ve Yol Ortaklığı Üçüncü Forumu'na katılım sağlanmıştır.

02.10.2023 tarihinde düzenlenen Abu Dabi Uluslararası Petrol Fuarı ve Konferansı'na (ADIPEC 2023) Sn. Bakanımız katılım sağlamıştır.

11.10.2023 tarihinde Moskova'da düzenlenen Rus Enerji Haftası'na Sn. Bakanımız katılım sağlamıştır.

St. Petersburg'da düzenlenen St. Petersburg Uluslararası Gaz Forumu'na 01.11.2023 tarihinde Sn. Bakanımız katılmıştır.

Atlantik KONSEY ve ABD Lisansüstü Denizcilik Okulu tarafından 14.11.2023 tarihinde düzenlenen Karadeniz ve Enerji Güvenliği Konferansı'na Sn. Bakanımız çevrimiçi katılım sağlamıştır.

22.12.2023 tarihinde İstanbul'da düzenlenen "Dünyada Değişen Enerji Jeopolitiği, İklim Krizi&Türkiye" konulu IICEC Konferansı'na Sn. Bakanımız katılım sağlamıştır.

Yabancı Sermaye Koordinasyon Faaliyetleri

Avrupa Birliği Finansmanı

IPA 2014-2020 yıllarını kapsayan IPA II dönemi kurumsal yapılanması kapsamında 2019/20 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi uyarınca Enerji Sektörü Lider Kurumu olarak belirlenen Bakanlığımızca, 2018 programlaması kapsamındaki "Yenilenebilir Enerji için Ekipman Tedariki II. Faz" ve "BOTAŞ için Fotovoltaik Uygulamalar için Ekipman Tedariki" projeleri başarıyla tamamlanmıştır. 8,2 milyon Avro tutarındaki kısmı AB IPA hibesiyle karşılanan ve toplam bütçesi 13,9 milyon Avro olan bu iki projenin tamamlanmasıyla, BOTAŞ'a 8 MW; Adıyaman, Sivas ve Isparta Belediyelerine ise 1'er MW olmak üzere toplam 11 MW kurulu güce sahip PV santralleri kurulmuştur.

IPA 2018 programlama yılı kapsamındaki 3,6 milyon Avro bütçeli 4 adet teknik yardım projesi ve IPA 2019 kapsamında programlanan tek proje olan 9,3 milyon Avro bütçeli bir teknik yardım projesi Dünya Bankası ile yürütülecektir. Anılan projelerin ihalesine başlanması için önkoşul olan Dünya Bankası ile Avrupa Komisyonu arasındaki İdari Anlaşma 2 Aralık 2022 tarihinde imzalanmıştır. IPA 2019'a ilişkin Hibe Anlaşması 28 Ağustos 2023'te imzalanmış, IPA 2018 Hibe Anlaşması için yetki istihali süreçleri başlatılmıştır. Bu programlar altında, IPA 2018 ve 2019 kapsamında 2'şer sözleşme için ihale süreçleri başlatılmıştır.

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 Avrupa Komisyonu tarafından kabul edilmiştir. Projenin uygulama süreci devam etmektedir. 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 onaylanmıştır. Anılan projenin uygulama sürecinin başlatılabilmesi için AB ve ülkemiz arasındaki Finansman Anlaşmasının imzalanması beklenmektedir. Bunların yanı sıra, 2024 yılı programlaması için, toplam bütçesi 34,63 milyon Euro olan toplam 11 eylem belgesi hazırlanmış olup Avrupa Komisyonunun anılan projelere ilişkin değerlendirmesinin 2024 yılı içinde tamamlanması beklenmektedir.

Projelere İlişkin Faaliyetler

Uluslararası Finansal Kuruluşların Finansmanı ile Yürütülen Projeler

Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi

Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi, Dünya Bankası tarafından finanse edilmekte ve ÇŞİDB ve Bakanlığımız tarafından yürütülmektedir. Proje kapsamında ülkemizdeki kamu binalarının (okul, hastane, idari binalar, üniversite kampüsleri) enerji etütlerinin yapılması, enerji kimlik belgelerinin düzenlenmesi, enerji verimlilik düzeylerinin ve elde edilecek tasarruf seviyelerinin tespit edilerek yatırım maliyetleri ile birlikte raporlanması ve uygun bulunan kamu binalarının mimari, mekanik ve elektrik tadilat projelerinin hazırlanarak enerji verimliliği iyileştirmelerinin gerçekleştirilmesi amaçlanmaktadır. Proje kapsamında, Bakanlığımıza tahsis edilen 1,7 Milyon Dolar tutarındaki Temiz Teknoloji Fonu hibesiyle; Enerji Verimliliği Danışmanlık Şirketleri (EVD), Enerji Etüt Şirketleri ve ETKB'nin eğitimcilerinin teknik kapasitesinin geliştirilmesi ve EVD piyasasının güçlendirilmesi, enerji verimliliği finansmanı ve EVD'lerin kamu sektörüne yönelik kapasitesinin geliştirilmesi faaliyetleri yürütülmüş olup proje 2023 yılı içerisinde tamamlanmıştır.

ç) HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü (HHGM) 2023 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 27: 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 2023 yılında Bakanlığımızın taraf olduğu toplam 428 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, 2023 yılında Bakanlığımızın taraf olduğu adli dava sayısı 512, icra dosyası sayısı 176 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, Cumhurbaşkanı kararı, yönetmelik ve diğer düzenleyici işlem taslakları, ilgili teknik birimlerin katılımıyla ve Bakanlık ve Kurumların görüşleri alınarak hazırlanmakta ve Cumhurbaşkanlığına sunulmaktadır. Bu kapsamda 2023 yılında 1 adet kanun Resmî Gazete'de yayımlanmıştır. 3 adet Cumhurbaşkanlığı kararnamesi Resmî Gazete'de yayımlanmış, 1'i yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmiştir.

9 adet Cumhurbaşkanı kararnamesi Resmî Gazete'de yayımlanmış, 1'i Cumhurbaşkanlığına gönderilmiş 2'sinin çalışmaları devam etmektedir. Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı ve ilgili kurum mevzuatlarının hazırlık çalışmalarına katılım sağlanmış 34 adet yönetmelik taslağından 20'si Resmî Gazete'de yayımlanmış, 1'i Makam Oluru ile yürürlüğe girmiş, 5'i yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmiş olup 8'inin çalışmaları devam etmektedir. Bakanlığımız ilişkili kuruluşları tarafından hazırlanan 14 adet yönetmelik taslağına görüş verilmiştir. 2 adet yönerge Makam Oluru ile yürürlüğe girmiştir. 8 adet tebliğ taslağından 7'si Resmî Gazete'de yayımlanmış, 1'inin çalışmaları devam etmektedir. 2 adet genelge taslağından 1'i Makam Oluru ile yürürlüğe girmiş, 1 adet Cumhurbaşkanlığı genelgesi Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. 6 adet usul ve esas taslağının 2'si

Makam Oluru ile yürürlüğe girmiş, 2'sine görüş verilmiş, 2'sinin çalışmaları devam etmektedir. 2 adet yazılı soru önergesine verilecek cevaba görüş bildirilmiştir. 1 adet bilgi edinme başvurusu cevaplanmıştır. 15 adet diğer düzenleyici işlem hakkında görüş verilmiş, Bakanlığımız ilişkili kuruluşları tarafından hazırlanan ve Resmî Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilen 32 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 kapsamında 2023 yılı içerisinde Bakanlığımız HHGM çalışmalarına dahil olunan 9 adet kanun yürürlüğe girmiş, 4 adet kanun teklifinden 2'sine görüş verilmiş, 2'sinin incelemeleri devam etmektedir. 2 adet Cumhurbaşkanlığı kararnamesi taslağına görüş verilmiş, 1 adet Cumhurbaşkanı kararı taslağına verilecek görüşe ilişkin çalışma devam etmektedir. 30 adet yönetmelik taslağından 29'una görüş verilmiş, 1'inin çalışmaları devam etmektedir. 10 adet tebliğ taslağından 8'ine görüş verilmiş, 2'sinin çalışmaları devam etmektedir. 3 adet genelge, 4 adet usul ve esaslar taslağına görüş verilmiştir. 10 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 gönderilmiştir.

73 adet yönetmelik iptal davası ve 25 adet ihaleden yasaklama davasına bakılmıştır.

Bakanlığımız merkez birimlerinden hukuki görüş talep edilen konular incelenerek bunlara ilişkin hukuki mütalaa bildirilmektedir. Bakanlığımız HHGM tarafından 2023 yılında 18 adet Mütalaa verilmiştir.

AIHM ve Anayasa Mahkemesi nezdinde Bakanlığımız iş ve eylemleriyle alakalı açılan veya hâli hazırda derdest olan 8 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 2023 yılı sonu itibarıyla savunması sadece Bakanlığımız HHGM bünyesinde yürütülen ve koordine edilen 2 adet tahkim davası (ISTAC 2023/DA-240 ve Alamos Gold Holdings Coöperatif U.A. and Alamos Gold Holdings B.V. ICSID Case No.2021/33) ile savunması Bakanlığımız HHGM, DiGM 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 derdest tahkim davası bulunmaktadır. Bununla birlikte savunması Bakanlığımız HHGM uhdesinde yürütülen, Devletimiz aleyhine 2018 yılında Westwater Resources Inc tarafından Uluslararası Yatırım Uyuşmazlıkları Çözüm Merkezi (ICSID) nezdinde açılmış olan Tahkim Davası (ICSID Case No:2018/46) da 2023 yılı içerisinde takip edilmiş olup sonuçlanmıştır.

Bakanlığımıza 2023 yılında 13 adet arabuluculuk davet mektubu gönderilmiş, Bakanlığımız Arabuluculuk Komisyonu tarafından arabuluculuk toplantılarına katılım sağlanmış ve görüşmeler yapılmıştır.

Bakanlığımızın taraf olduğu dava ve icra dosyası sayısı 2023 yılında 1116 adet olmuştur. 2023 yılı itibarıyla Bakanlığımızın taraf olduğu, derdest dava ve icra dosyası sayısı 6.552 adettir.

d) YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü (YHGM) 2023 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı'na bağlı 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. YHGM sorumluluğunda olan faaliyetler tablo 28'de yer almaktadır.

Tablo 28: 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	<p><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></p> <p>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.</p>
		Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	<p><i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçler gerçekleştirilmektedir.</p>
		Diğer Destek Hizmetleri	<p><i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i></p> <p>Bakanlığımızın tüm programlarına hizmet etmekle birlikte Genel Destek Faaliyetleri kapsamına girmeyen diğer destek hizmeti niteliğindeki iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.</p>
		Engellilerin Erişilebilirliğinin Sağlanması	<p><i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i></p> <p>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.</p>
		İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	<p><i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i></p> <p>Bakanlığımızın personel planlaması yapılmakta; personel atama, nakil, terfi, emeklilik ve benzeri özlük işlemleri yürütülmekte; insan kaynağı kapasitesinin artırılmasına</p>

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 Sistem Belgelendirme çalışmaları kapsamında TSE tarafından gözden geçirme tetkiki yapılmıştır. Gerçekleştirilen denetim sonucunda herhangi bir uygunsuzluk tespiti olmadığından, belge geçerliliğinin devamına karar verilmiştir.

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarında 2023 yılında yaşanan iş kazaları, meslek hastalıkları ve ramak kala olay takipleri yapılarak istatistiki veriler hazırlanmıştır.

Bakanlığımız hizmet binasında yangın ve yaralı taşıma tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız hizmet binası toplantı odalarına ziyaretçilerimiz için acil durum bilgilendirme broşürü hazırlanmıştır.

Bakanlığımızın asıl üyesi olduğu Tozla Mücadele Komisyonunun 63. ve 64. toplantısına katılım sağlanmıştır. "Termik Santrallerin Dış Kaynaklı Yangınlardan Korunma Rehberi" hazırlanmış olup Bakanlık Makamına sunulmuştur.

Yeraltı Kömür Madencilğinde İş Kazaları ve Meslek Hastalıklarının Azaltılması ve Önlenmesi Rehberi'nin hazırlanması için MAPEG, MTA, Eti Maden, TTK ve TKİ Genel Müdürlüklerinin katılımıyla bir çalışma grubu oluşturulmuştur.

Sivil Savunma ve Seferberlik Faaliyetleri

Milli Güvenlik Kurulu Genel Sekreterliği koordinatörlüğünde gerçekleştirilen; bakanlıklar ve kurum kuruluşların katılımı ile icra edilen 2023 Yılı Önemli Tesis Kriterleri Toplantısı' na ilgili kuruluşlarımız ile birlikte ortak katılım ve Önemli Tesis Kriterlerinin Belirlenmesi Komisyonu'na da üye olarak katkı sağlanmıştır.

Milli Güvenlik Kurulu Genel Sekreterliği koordinatörlüğünde Bakü'de icra edilen HTM23 Hibrit Tehditlere Mukabele Tatbikatının (26-28 Aralık 2023) koordinasyonu yapılarak, söz konusu tatbikata Bakanlığımız adına katılım sağlanmıştır.

Millî Savunma Bakanlığı Koordinatörlüğünde gerçekleştirilen YILDIRIM- 2023 Millî Seferberlik Tatbikatı ve Ferdi Seferberlik Eğitimleri kapsamındaki tatbikata lojistik destek sağlanmıştır. Eti Maden Balıkesir Bandırma Bor İşletme Müdürlüğünde, Mal ve Hizmet Seferberliği kapsamında uçak pist onarım görevi verilmiş olup görev icra edilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ve sektörde faaliyet gösteren özel sektöre ait 2 adet "Özel Güvenlik Bölgeleri" ile ilgili yerlere işlem yapılarak Bakanlık görüşü oluşturulmuştur.

Bakanlığımızın sivil hazırlıkları kapsamında; Bakanlığımız EİGM ile müşterek olarak Enerji Arzının Dayanıklılığı Planı hazırlanmış ve 2023 yılı içinde yayımlanmıştır.

Acil Durum Afet ve Kriz Yönetimi Faaliyetleri

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

6 Şubat 2023 tarihinde gerçekleşen Kahramanmaraş merkezli depremlerin afet yönetim sürecinde Bakanlık Acil Durum Kriz Yönetimi Merkezi olarak, 7/24 esasına göre 105 gün süreyle olay yönetimi gerçekleştirmiştir.

Elektrik sektöründe 3. Seviye (ulusal düzey) 2 adet acil durum tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

Acil Durum ve Kriz Yönetimi süreçlerinin etkin ve verimli yürütülmesi için Coğrafi Bilgi Sistemi tabanlı Acil Durum Afet ve Kriz Yönetimi Platformu programı çalışmalarına başlanılmıştır.

Bakanlık acil durum ve kriz yönetimi kabiliyetinin geliştirilmesi amacıyla yıllık sektörel acil durum toplantı planı çerçevesinde 16 adet toplantı gerçekleştirilmiştir.

Risk Belirleme Azaltma ve Önlem Faaliyetleri

Enerji Afet Riskleri Azaltma Planı (ERAP) uygulama platformu (CBS tabanlı) ve rehber çalışmalarına başlanmıştır.

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlarımızdan temsilciler ile oluşturulan Risk Belirleme ve Azaltma Çalışma Grubu ile ERAP (Enerji Afet Riskleri Azaltma Planı) kapsamında toplantılar yapılmıştır.

Olası İstanbul depreminde doğalgaz hatlarımızda meydana gelebilecek her türlü olumsuz duruma karşı önceden belirlediğimiz riskleri ve bu risklere karşı alınan önlemler ve önlemlere yönelik eylemlerin hangi oranda ve sürede tamamlandığını, Acil Durum Kriz Yönetimi Merkezinde ERAP Uygulama Platformu üzerinden uygulanmasına yönelik BOTAŞ ile bir çalışma başlatılmıştır.

Türkiye Afet Risk Azaltma Planı izleme değerlendirme süreci için Bakanlığımız ve kurumlarımızın sorumlu olduğu eylemlere dair güncellemeler yapılmıştır.

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-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 ödemeler yapılmıştır.

İç Hizmetler ve Sosyal İşler Faaliyetleri

Sıfır Atık Projesi kapsamında Bakanlığımız birimlerinin yerleşik bulunduğu bloklarda atıkların ayrıştırılarak, bertaraf ve geri dönüşüm tesislerine gönderilmek üzere TEİAŞ'a teslimi sağlanmıştır.

Bakanlığımızın güvenlik hizmetleri 696 sayılı KHK kapsamında sürekli işçi ve 657 sayılı Kanunun 4/B maddesi kapsamında Sözleşmeli Koruma ve Güvenlik kadrosunda görev yapan personelimizce yürütülmüştür.

Bakanlığımız bünyesinde görev yapan Özel Güvenlik Personeli mesleki bilgi ve becerilerinin geliştirilmesi, personel ve ziyaretçilerin güvenliğinin sağlanabilmesi amacıyla Emniyet Genel Müdürlüğü tarafından verilen eğitime katılım sağlamıştır.

Bakanlığımız birimlerinin yerleşik bulunduğu bloklarda temizlik, taşıma, zemin cilalama, ilaçlama ve dezenfekte hizmetleri, 696 sayılı KHK kapsamında sürekli işçi ve 657 sayılı Kanunun 4/B maddesi kapsamında sözleşmeli destek personeli kadrosunda görev yapan personelimizce yürütülmüştür.

Makam ve hizmet araçlarının sevk ve idaresi 7/24 esasına göre yürütülmüş, bakım ve onarımları yaptırılmış, yedek parça ve oto lastik ihtiyaçları satın alınmıştır.

Bakanlık araçlarının kasko ve trafik sigortası, zorunlu muayene, trafik tescil işlemleri ile yakıt ikmalinin takibi yapılmıştır.

Bakanlık personelinin kendisi, eş ve çocukları ile bakmakla mükellef olduğu kişilerin genel sağlık, ağız, diş sağlığı muayene, teşhis, tedavi ve tarama işlemleri yapılmıştır.

Bakanlığımız ve Türkiye Kızılay Derneği Ankara Kan Bağış Merkezi iş birliği ile kampüsümüzde kan bağışı kampanyası yapılmıştır.

Kullanılan ilaç ve sarf malzemeler ile tıbbi atıkların kontrolü ve takibi yapılmıştır.

2023 yılı Hizmet İçi Eğitim Programı kapsamında temizlik personeline Bakanlığımız hemşiresi tarafından Hijyen Eğitimi verilmiştir.

İş kazası durumlarında müdahale sonrasında iş kazası raporunun, hazırlanan tutanakların, kişinin takibi, İş Sağlığı Güvenliği (İSG)'ne bildirim ve SGK'ye bildirim takibi yapılmıştır.

Kamu Konutları Yönetmeliği kapsamında 2023 yılı için lojman talebinde bulunan 202 personelin puanlama ve sıralamaları yapılmıştır.

Genel Evrak, Arşiv ve Matbaa Faaliyetleri

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

Bakanlığımız merkez teşkilatı birimlerinden 4037 adet klasör, 1 adet kolinin Kurum Arşivine devri gerçekleşmiştir.

Kurum Arşivine yangın tehlikesine karşı FK5-1-12 Kimyasal formülüne sahip (Novec1230) Söndürücü Gazlı Yangın Söndürme Sistemi kurulmuştur.

Arşiv Odası Kullanma Talimatı ve Arşiv Yerleşim Şeması hazırlanmıştır.

Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Kalite ve Yönetim Sistemleri Faaliyetleri

Bakanlığımızda uygulanmakta olan ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemlerini genel hatlarıyla açıklamak, çalışanları bilgilendirmek, farkındalığı artırmak ve söz konusu yönetim sistemleri kapsamında Bakanlık merkez teşkilatındaki uygulamaları göstermek amacıyla; 2 ayrı yönetim sistemi için 72 personele hizmet içi eğitim sağlanmıştır.

İSG İşe Başlama Eğitimi ve Aday Memur eğitimleri verilmiştir.

18.09.2023-22.09.2023 tarihleri arasında iç tetkik planına göre tüm birimlerimizde Kalite ve İSG Yönetim Sistemleri iç tetkikleri yapılmıştır.

24.10.2023-27.10.2023 tarihleri arasında 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 Belgesi'nin de belge geçerliliklerinin devamına karar verilmiştir.

Bireysel Öneri Sistemi yazılımında güncelleme yapılmış olup 2024 yılı içerisinde kullanılmaya başlanması planlanmaktadır.

İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Personel Faaliyetleri

2023 yılında Bakanlığımız merkez teşkilatında 22 emekli, 13 istifa, 8 nakil, 2 sözleşmeli (657/4-B) sözleşme feshi, 2 seçimler nedeniyle ve 2 kamu görevinden çıkarılma olmak üzere toplam 49 personelin ayrılış işlemi gerçekleştirilmiştir.

2023 yılında 5'i (YLSY) 1416 sayılı Kanun gereği, 3'ü 375 sayılı KHK gereği (Sözleşmeli Bilişim Personeli), 4'ü 61/A madde gereği, 22'si vekaleten, 34'ü kurum içi görev ve yer değişikliği, 1'i SHÇEK, 25'i kurum dışından naklen atama, 48'i 657 sayılı 4/B maddesi gereği, 2'si mahkeme kararı gereği olmak üzere toplam 144 personelin atama işlemi gerçekleştirilerek göreve başlatılmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatında görev yapan personele, 2023 yılında da uygulanmasına devam edilmesi kararlaştırılan 29.12.2022 tarihli ve 32058 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 6617 sayılı Cumhurbaşkanı Kararı gereğince, 17.04.2006 tarihli ve 2006/10344 sayılı Bakanlar Kurulu Kararı çerçevesinde, Bakanlık Makamınca onaylanan zam ve tazminatlara ilişkin cetveller, Sayıştay Başkanlığı ve Mali ve İşçi İşlemleri Daire Başkanlığına gönderilmiştir.

2023 yılı içerisinde kadro iptal-ihdas yoluyla 24 kadro derece ve ünvanlar yeniden düzenlenmiştir.

2023 yılı içerisinde Bakanlığımız merkez teşkilatında yer alan birimlerde hizmetlerin ifası için ihtiyaç duyulan kadroların karşılanması amacıyla, tenkis-tahsis yoluyla 3 (boş) ve 2 (dolu) kadro ve pozisyon değişikliği olmak üzere toplam 5 adet değişiklik yapılmıştır.

Bağlı ve ilgili kuruluşlarımızın talepleri doğrultusunda yapılması gereken bütün işlemler yerine getirilmiştir.

696 sayılı KHK ile sürekli işçi kadrosuna geçirilen 4 personel emeklilik işlemi gerçekleştirilmiştir.

Kariyer, Eğitim ve Performans Faaliyetleri

424 personele çeşitli konu başlıklarında ve ünvan gruplarında olacak şekilde yüz yüze eğitimler düzenlenmiştir.

İş sağlığı ve güvenliği çalışmaları kapsamında; 207 personele Acil Durum Ekip Eğitimleri, 7 personele Yüksekte Güvenli Çalışma Eğitimi, 15 personele İSG-Kimyasal Kullanımı ve Elle Taşıma Eğitimi, göreve yeni başlayan 47 personele ve Bakanlığımızda staj yapan tüm öğrencilere İSG-İşe Başlama Eğitimleri verilmiştir.

İş sağlığı ve güvenliği sertifikasının süresi dolan 554 personele ise ÇASGEM Uzaktan Eğitim Sistemi üzerinden İSG-Temel Eğitimleri verilmiştir.

Bakanlığımız birimlerinin ortak çalışması ile “Enerjide Yapay Zekâ Uygulamaları Eğitim Videosu” hazırlanmış ve Cumhurbaşkanlığı Uzaktan Eğitim Kapısında erişime açılmıştır.

Bakanlığımızda, Cumhurbaşkanlığı Ulusal Staj Programı ile ETKB’de Staj Yapacak Yükseköğretim Öğrencilerinin Belirlenmesi ile Stajyerlerin Çalışma Usul ve Esaslarına İlişkin İç Yönergesi kapsamında 22 öğrenciye staj imkânı sağlanmıştır.

2024 yılı yıllık eğitim planına kaynak olması amacıyla hizmet içi eğitim ihtiyacı belirleme çalışmaları yapılmış bu kapsamda tüm birimlerden çeşitli unvanlarda personelin katılımı ile odak grup görüşmeleri yapılmıştır. Ayrıca, tüm birimlerden eğitim ihtiyaç talepleri toplanmıştır.

Bakanlığımız adına 2023 YLSY Kapsamında Yurt Dışı Lisansüstü Programına gönderilmesine ilişkin, Bakanlığımızın kontenjan talebi 33 olarak MEB’e bildirilmiştir. Akabinde, MEB tarafından gerçekleştirilen başvuru süreci sonucunda, Bakanlığımız adına 2023 YLSY kapsamında yurt dışı lisansüstü programına gönderilen öğrenci sayısı 16 adet olarak belirlenmiştir.

YLSY programı kapsamında Bakanlığımız adına 2023 yılında lisansüstü öğrenimini tamamlayan 12 bursiyer görev talebinde bulunmuştur.

Bakanlığımızdan 1 personel dış burs, 1 personel şahsen özel burs kapsamında ve 1 personel ise kendi bütçe imkanlarıyla “Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Personelinin Yetiştirilmek Amacıyla Yurt Dışına Gönderilmesi Hakkında Yönetmelik” hükümleri çerçevesinde yurt dışında lisansüstü eğitim almak üzere gönderilmiştir.

Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sistemini geliştirme çalışmaları tamamlanmış ve sistem kullanılabilir hale getirilmiştir.

İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi Faaliyeti

Bakanlığımız kullanımında olan çalışma alanlarında gerekli tadilat, bakım-onarım, boya, elektrik ve sıhhi tesisat işleri zamanında yapılmıştır.

e) TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI

Teftiş Kurulu Başkanlığı 2023 yılı faaliyetlerini; Yönetim ve Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Teftiş, İnceleme ve Soruşturma Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 29: 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, 2023 yılında Teftiş Kurulu Başkanlığına intikal eden ihbar ve başvurulara dair dilekçeler değerlendirilerek gerekli işlemler tesis edilmiştir.

Teftiş Kurulu Başkanlığına intikal eden Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi (CİMER) başvuruları da 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.

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 HHGM aracılığıyla gerekli koordinasyon sağlanarak işlemler tekemmül ettirilmiştir.

Müfettiş Yardımcılarının mevzuat çerçevesinde tez hazırlama süreçleri tamamlanmış olup, tez hazırlanmasına müteakip yapılan yeterlik sınavı sonucu Müfettişlik mesleğine atanmaları gerçekleştirilmiştir.

f) STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI

Strateji Geliştirme Başkanlığı (SGB) 2023 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 30: Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARI 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 2019-2023 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 2019-2023 Stratejik Planı'nın izlenmesi ve değerlendirilmesi kapsamında; Stratejik Plan'da yer alan hedeflere ilişkin değerlendirme tabloları oluşturulmuş ve her bir hedefe ait 2022 yılı sonuna ilişkin (01 Ocak-31 Aralık 2022) gerçekleştirmeler, hedeflenen gerçekleşmeden sapma var ise sapma nedenleri, hedefe ilişkin alınacak önlemler ve performans göstergelerine ilişkin değerlendirmeler, "İşbirliği Yapılacak Birim(ler)" ile "Sorumlu Birim"ler tarafından SPİDER üzerinden doldurulmuş ve bu tablolar konsolide edilerek "ETKB 2019-2023 Stratejik Planı 01 Ocak 2019-31 Aralık 2022 Dönemi 48 Aylık Değerlendirme Raporu" hazırlanmıştır. Söz konusu raporun içinde yer alan "ETKB 2019-2023 Stratejik Planı 2022 Yılı Sonu Değerlendirme Raporu Tabloları" ayrıca Bakanlığımız 2022 Yılı Faaliyet Raporu içerisinde yayımlanmıştır. Bununla birlikte, 2022 yılı Haziran sonu itibarıyla gerçekleştirmeleri içeren "ETKB 2019-

2023 Stratejik Planı 1 Ocak 2019-30 Haziran 2023 Dönemi 54 Aylık İzleme Raporu” hazırlanmış olup Strateji Geliştirme Kurulu’nun 20.09.2023 tarih ve 2023-2 sayılı Kararı ile onaylanmıştır.

Bakanlığımız 2024-2028 Stratejik Planı Hazırlık Çalışmaları

Bakanlığımız ETKB 2024-2028 Stratejik Planı hazırlık çalışmaları Bakanlık Makamı Genelgesi ile 2022 yılında başlatılmış olup sürecin karar organı olan “Strateji Geliştirme Kurulu” ve yürütme organı olan “Stratejik Planlama Ekibi” oluşturulmuştur.

2023 yılında, ETKB 2024-2028 Stratejik Plan hazırlık çalışmaları için gerçekleştirilmiş olan “Mevcut Durum Analizi” çalışmaları kapsamındaki; Mevzuat Analizi, Üst Politika Belgeleri Analizi, Program-Alt Program Analizi, Paydaş Analizi, Kuruluş İçi Analiz (Kurum Kültürü Analizi, İnsan Kaynakları Yetkinlik Analizi, Fiziki Kaynaklar Analizi, Teknoloji ve Bilişim Altyapısı Analizi), Stratejik Plan Anketlerinin Paydaşlara Uygulanması ve Sonuçlarının Değerlendirilmesi, PESTLE ve GZFT Analizleri, Ülke Örnekleri ve Global Trendler Analizi çalışmaları neticesinde ortaya konulan “Tespit ve İhtiyaçlar” doğrultusunda Stratejik Planlama Ekibi ile görüşülmek üzere amaç, hedef ve performans göstergelerine ilişkin taslak doküman oluşturulmuştur.

Daha sonra 10.07.2023-18.07.2023 tarihleri arasında gerçekleştirilen Odak Grup Toplantılarında Stratejik Planlama Ekibi üyeleri ve ilgili diğer temsilcilerin katılımı ile “ETKB 2024-2028 Taslak Stratejik Planı” amaç, hedef ve performans göstergeleri üzerinde çalışılmıştır.

Odak Grup Toplantıları neticesinde Bakanlığımız SGB koordinasyonu ile yürütülen çalışmalar neticesinde “ETKB 2024-2028 Taslak Stratejik Planı” hazırlanmıştır. Oluşturulmuş olan taslak amaç, hedef ve performans göstergeleri 13.11.2023 ve 21.11.2023 tarihlerinde gerçekleştirilen toplantılar ile Sayın Bakan Yardımcılarımıza sunularak talimatları alınmıştır. Ayrıca Bakanlığımız yeni Misyon ve Vizyon önerilerini belirleme çalışmaları yürütülmüştür.

Bahsi geçen tüm çalışmalar neticesinde belirlenen Amaç, Hedef ile Performans Göstergelerinin; Üst Politika Belgeleri ile Bağlı ve İlgili Kuruluş Stratejik Planları ile uyumunun sağlanarak nihai halini alabilmesi için sürdürülen koordinasyon çalışmaları da tamamlanarak “ETKB 2024-2028 Taslak Stratejik Planı” Sayın Bakanımızın görüş ve talimatlarına sunulmuştur.

Bakanlığımız Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları Stratejik Plan Hazırlık Çalışmaları ile İlgili Yürütülen İş ve İşlemler

“Kamu İdarelerinde Hazırlanacak Stratejik Planlar ve Performans Programları ile Faaliyet Raporlarına İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Yönetmelik”in 10’uncu maddesinde yer alan "Bakanlıkların stratejik planları ile bakanlıklara bağlı, ilgili ve ilişkili kamu idarelerinin stratejik planları hazırlanırken bu planların birbirleriyle uyumu ilgili bakanlıklar tarafından gözetilir." hükmü gereğince Bakanlığımız Stratejik Planı'nın bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız stratejik planları ile uyumlu olması hususunda gerekli koordinasyon sağlanmıştır.

Bu kapsamda, bağlı ve ilgili kuruluşlarımızın hazırlamış olduğu 2024-2028 Stratejik Planları üst politika belgeleri ve Bakanlığımız Taslak 2024-2028 Stratejik Planı ile uyumu açısından incelenmiş olup bağlı ve ilgili kuruluşlarımıza gerekli dönüşler yapılmıştır.

Koordinasyon Çalışmaları

Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Koordinasyon Kurulu (YOİKK)

YOİKK 2023 Yılı Taslak Eylem Planı’nda;

- Enerji sektörüne ilişkin kamu kurumlarından alınması gereken izin/onay süreçlerinin hızlandırılması

- Yeşil dönüşüm için kritik nitelikteki hammaddelerin tespit edilerek, arz güvenliğini sağlamak üzere politikalar geliştirilmesi
- Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı ek kapasitelerin kurulabilmesine imkân sağlayacak mevzuat değişikliğinin yapılması
- Madencilik yatırımlarıyla ilgili ilk müracaat yoluyla hak sağlanan sahaların izin başvuru süreçlerinin tek noktadan yürütülmesi
- Düzenleyici mevzuatla ilgili öngörülebilirliğin artırılması

eylem maddeleri Bakanlığımız sorumluluğunda yer almaktadır.

Yine söz konusu plan kapsamında;

- Yargıda operasyonel etkinliğin artırılması amacıyla özel yargılama usullerinin yaygınlaştırılmasına yönelik düzenleme yapılması
- AB düzenlemeleriyle uyumlu Emisyon Ticaret Sisteminin kurulması ve işler hale getirilmesi
- Temiz üretim yapan sanayi tesislerinin finansal kolaylaştırıcı mekanizmalara kolay erişiminin sağlanması amacıyla Sanayide Yeşil Dönüşüm Belgelendirme Sisteminin kurulması
- AB Sınırdaki Karbon Düzenlemesi Mekanizması ile uyumlu karbon vergilendirilmesi altyapısının oluşturulması
- Etki yatırımı ekosisteminin gelişmesi ve etki yatırımlarının artırılması

eylem maddelerinde Bakanlığımız “İlgili Kurum” olarak çalışmalara katkı sağlamaktadır.

Ayrıca Cumhurbaşkanlığı Yatırım Ofisi sorumluluğunda yürütülecek olan “Cumhurbaşkanlığı Yatırım Ofisi gözetiminde belirli niteliklere haiz yatırımlar için takip mekanizması kurulması” eylem maddesinde Bakanlığımız “İlgili Tüm Kurum ve Kuruluşlar” kapsamında “İlgili Kurum” olarak çalışmalara katkı sağlamaktadır.

Bununla birlikte “Küresel İnovasyon Endeksi Eylem Planı ve Stratejisi”nde Bakanlığımız “İlgili Kurum” olarak çalışmalara katkı sağlamaktadır.

Bu çerçevede, Türkiye İhracatçılar Meclisi tarafından takip edilmekte olan ve orta-uzun vadeli 26 gösterge kapsamında yer alan 34 eylem içerisinde Bakanlığımız; “3. Altyapı → 3.2 Genel Altyapı → 3.2.1 Kişi Başı Elektrik Üretimi → 3.2.1.1 Yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı kurulu gücün gelişimi” konulu eylemden sorumlu kurum olarak belirlenmiştir. Söz konusu eyleme ilişkin gerçekleşme bilgisi aylık olarak Türkiye Küresel İnovasyon Endeksi Koordinasyon ve İzleme Platformu üzerinden Türkiye İhracatçılar Meclisi ile paylaşılmaktadır.

Türkiye İçin Hidrojen Yol Haritası ve Uygulama Planı

Hidrojen teknolojileriyle ilgili genel bir bilgilendirme yapılarak küresel vizyon ve hedeflere yer verilen ve net sıfır emisyon hedefi kapsamında önemli bir yeri olan hidrojen teknolojileri yol haritası kapsamında ülkemizin ihtiyaçlarının tespiti ve bu ihtiyaçlara yönelik çözüm ve politika önerilerine yer verilen “Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritası” raporu, SGB’nin yönlendirmeleri doğrultusunda TENMAK tarafından hazırlanarak 13.12.2022 tarihli ve 72004 sayılı yazı ile SGB’ye iletilmiştir. Söz konusu rapora ilişkin gerekli çalışmalar yapılarak Bakanlık Makamına sunulmuş olup 11.01.2023 tarihli ve 168203 sayılı Bakan Olur’u alınmıştır. Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritası, 19 Ocak 2023 tarihinde düzenlenen Türkiye’nin Ulusal Enerji Planı ve Türkiye Hidrojen Teknolojileri Stratejisi ve Yol Haritası Tanıtım Konferansı ile Sayın Bakanımız tarafından kamuoyu ile paylaşılmıştır.

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 Özet Raporu" her hafta hazırlanarak ilgililere sunulmuştur. Ayrıca "Enerji Fiyatları Raporu"nda yer alan verilerin bir kısmı Bakanlık Makamı tarafından kullanılan mobil istatistik uygulamasına girilmiştir.

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 dağıtımını 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

2023 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 madencilik ile ilgili 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

2024-2026 Orta Vadeli Program

HMB ile SBB tarafından hazırlanan “OVP (2024-2026)” 7597 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla 06.09.2023 tarih ve 32301 (mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. Söz konusu programda Bakanlığımız sorumluluğunda yer alan politika ve tedbirler sorumlu birimler/kurumlar ile koordinasyon sağlanarak belirlenmiştir.

12. Kalkınma Planı Hazırlık Çalışmaları

12. Kalkınma Planı hazırlık çalışmaları kapsamında; SBB tarafından, Özel İhtisas Komisyonları ve Çalışma Gruplarının toplantıları sonucunda raportörlerce hazırlanmış olan Özel İhtisas Komisyon ve Çalışma Gruplarının Taslak Raporlarına ilişkin Bakanlığımız komisyon üyelerinin görüş ve önerileri SBB’ye iletilmiştir.

SBB’nin talebi üzerine, Bakanlığımız Merkez Birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızın politika ve tedbir önerileri ile performans göstergeleri SBB’ye. SBB tarafından oluşturulan politika, tedbir ve performans göstergeleri hususunda Bakanlığımız ile SBB arasında gerçekleştirilen yoğun çalışma ve koordinasyon süreci neticesinde Bakanlığımız sorumluluğundaki nihai taslak politika, tedbir ve performans göstergeleri oluşturulmuştur.

Süreç içerisinde Bakanlığımız Sorumluluğundaki politika, tedbir ve performans göstergelerinin taslak ve nihai hali Sayın Bakan Yardımcılarımıza sunularak görüş ve talimatları alınmış olup nihai hali ayrıca Sayın Bakanımızın görüş ve talimatlarına arz edilmiştir.

12. Kalkınma Planı, 01.11.2023 tarih ve 32356 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı

2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 25.10.2022 tarihli ve 31994 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. 2023 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı’nda yer alan Bakanlığımızın sorumluluğundaki 33 adet tedbirle ilişkili 48 faaliyetin, üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler CPPİDS üzerinden SBB’ye iletilmiştir.

Ayrıca; SBB’nin 13.09.2023 tarihli ve 23599 sayılı yazısı ile 2024 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı hazırlık çalışmaları başlatılmış olup Bakanlığımız tarafından oluşturulan faaliyet teklifleri SBB’ye iletilmiştir. 2024 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 25.10.2023 tarihli ve 32350 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

Cumhurbaşkanlığı 180 Günlük İcraat Programları

Cumhurbaşkanlığı Hükümet Sistemine geçişle birlikte başlatılan ve Cumhurbaşkanlığı tarafından takibi yapılan Cumhurbaşkanlığı İcraat Programları kapsamında Bakanlığımız sorumluluğunda olan eylemlerin oluşturulması hususunda gerekli koordinasyon sağlanmıştır.

01.01.2023- 30.06.2023 dönemini kapsayan Sekizinci 180 Günlük İcraat Programı döneminde Bakanlığımız sorumluluğunda olan 21 eylem üçer aylık periyotlarla takip edilerek Bakanlık Makamına raporlanmış ve gerçekleştirmeler Cumhurbaşkanlığı Eylem Planı İzleme Sistemi’ne girilmiştir.

2023 Yılı Kurumsal Hedefleri

Sayın Bakanımız tarafından Bakanlığımız birimleri, bağlı, ilgili kuruluşlarımız ile iştiraklerine tevdi edilmiş olan 2023 Yılı Kurumsal Hedefleri "ETKB Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sistemi"nde yer alan "Kurumsal Hedefler" modülü üzerinden takip edilmiştir. 26 adet Birime/Kuruma ait toplam 342 adet hedefin takibi üçer aylık dönemler halinde yapılmış ve hedeflere ilişkin gerçekleştirmeler Bakanlık Makamına arz edilmiştir.

Bakanlık Bütçesi

Bakanlığımız Cari Yıl Bütçesinin Hazırlanması

Performans Esaslı Program Bütçe Sistemi'ne göre hazırlanan ve 2023 yılı Haziran ayı içerisinde SBB tarafından yayımlanan 2023-2025 Dönemi Bütçe Hazırlık Çalışmalarına İlişkin Duyuru ile birlikte, Bakanlığımız 2024 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.

06.09.2023 tarihinde yayımlanan "2024-2026 OVP"de belirlenen temel büyüklükler ile ödenek teklif tavanları dikkate alınarak SBB tarafından nihai hali verilen Bakanlığımız 2024-2026 yılı bütçe teklifinin e-bütçe sisteminden alınan çıktıları Makam Onayı'na müteakip 14.10.2023 tarihinde SBB'ye teslim edilmiştir.

"2024 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu Teklifi" ile "2022 Yılı Kesin Hesap Kanunu Tasarısı"nın TBMM Plan ve Bütçe Komisyonundaki görüşmeleri 17.11.2023 tarihinde, TBMM Genel Kurulundaki görüşmeleri ise 13.12.2023 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

31.12.2023 tarihinde 32416 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de Bakanlığımız 2024 yılı bütçesi 48.323.176.000,00 TL, aynı tarih ve sayılı (2'nci Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de Bakanlığımız 2022 yılı kesin hesabındaki gerçekleşen gider ise 12.873.340.485,00 TL olarak kanunlaşmıştır.

Bakanlığımız Yatırımlarının Takip Edilmesi ve Yatırım Programının Hazırlanması

"2023 Yılı Yatırım Programının Kabulü ve Uygulanmasına Dair 6703 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.

Bakanlığımız 2023 Yılı Yatırım Programı'nda ödeneği toplu olarak verilen yatırım projelerinin detay programları için 6703 sayılı "2023 Yılı Yatırım Programının Kabulü ve Uygulanmasına Dair Cumhurbaşkanı Kararı"nın 2'nci maddesi ikinci fıkrası (a) bendi uyarınca Bakanlık Makamı Onayı alınmıştır.

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 EİGM, NUP, YHGM, HHGM, EVÇED ve BİDB ile birlikte çalışarak Bakanlığımız 2024 Yılı Yatırım Programı teklifi SBB'ye iletilmiştir. Ayrıca 2024 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 gerçekleştirme 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.

Ayrıca 6 Şubat 2023 tarihinde ülkemizde meydana gelen depremler kapsamında ortaya çıkan zararın tespitine yönelik SBB koordinasyonunda yürütülen çalışmalara katılım sağlanarak enerji ve madencilik alanlarında kamu ve özel sektörde oluşan zararlara ilişkin veriler ilgili kurum ve kuruluşlardan derlenerek SBB'ye iletilmiştir.

Bütçe Uygulama İşlemleri

7427 sayılı "2023 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.

2023 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. "2023 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Uygulama Genelgesi (Sıra No:2)" gereğince; harcama birimlerinin personel giderleri ve sosyal güvenlik kurumlarına devlet primi giderleri tertiplerindeki ödenekler kontrol edilerek, gerekli ödenek aktarma işlemleri yapılmış ve 2023 yılına ait ödenek üstü harcamalar kapatılmıştır.

"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 "2022 Mali Yılı Kesin Hesabı", bir yıllık uygulama sonuçlarını karşılaştırmalı olarak gösteren değerlendirmeleri içeren gerekçesiyle birlikte, "2024 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu Teklifi" ile birlikte TBMM Genel Kurulunda görüşülmüş ve karara bağlanmıştır.

5018 Sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu'nun 30'uncu maddesi gereğince 2023 yılı Temmuz ayı içerisinde Bakanlığımız "2023 Yılı Kurumsal Mali Durum ve Beklentiler Raporu" hazırlanmış ve bütçe giderlerinin gelişimi tablosu eklenerek, Bakanlık Makamının Onayı'na müteakip "ETKB 2023 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 2022 Yılı İdare Taşınır Mal Yönetim Ayrıntılı Hesap Cetveli ve İdare Taşınır Mal Yönetim Hesabı İcmal Cetveli 2022 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 2023 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 2023 yılı içerisinde toplam 97 borç dosyası açılmış ve 88 tanesi sonuçlandırılmış olup 31.12.2023 tarihi itibarıyla 9 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 2023 Yılı Performans Programı'nda yer alan 5 program, bu programlara bağlı 9 alt program ve 30 adet performans göstergesi ile bunlara ulaşmak için belirlenen 27 adet faaliyet kapsamında 2023 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 2024 yılı için, Performans Programı ile birlikte İdare Bütçe Teklif Gerekçesi de hazırlanmıştır.

Bakanlığımız 2024 Yılı Performans Programı ve İdare Bütçe Teklif Gerekçesi, SGB koordinasyonunda Merkez Teşkilatı harcama birimlerinin katılımı ile hazırlanmıştır.

Program Bütçe kapsamında hazırlanan 2024 Yılı Performans Programı'nda, Bakanlığımız için 5 adet program ve buna bağlı 9 adet alt program oluşturulmuştur. Ayrıca belirlenen alt programlar için 7 adet alt program hedefi, 25 adet faaliyet ve alt program hedeflerini ölçmek amacı ile 30 adet performans göstergesi belirlenmiştir.

Bakanlığımız Faaliyet Raporu

Bakanlığımız harcama birimlerinin hazırlamış oldukları birim faaliyet raporları dikkate alınarak hazırlanan Bakanlığımız 2022 Yılı Faaliyet Raporu, Bakanlık Makamı Onayı alınmasını takiben Bakanlığımız internet sitesinde yayımlanarak kamuoyu ile paylaşılmıştır.

Ayrıca, tasarımı yapılmak suretiyle basımı gerçekleştirilerek, başta TBMM Plan ve Bütçe Komisyonu olmak üzere, mevzuatta belirtilen kurumlara 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 2022 yılı denetim raporlarına ilişkin cevaplar iletilmiştir.

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 13, TEDAŞ için 16, TEİAŞ için 35, TKİ için 3 ve EPDK için 49 olmak üzere toplam 122 adet (10 adeti henüz karara bağlanmayan) acele kamulaştırmaya ilişkin Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- TPAO Genel Müdürlüğünün Ana Statü Değişikliğine ilişkin 22.02.2023 tarih ve 6834 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- BOTAŞ Genel Müdürlüğünün taşıt alımına ilişkin 07.07.2023 tarih ve 7371 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
- TEİAŞ'ın taşıt alımına ilişkin alınan 07.07.2023 tarihli ve 7371 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,

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. BOTAŞ'ın 1, EÜAŞ'ın 2, TEİAŞ'ın 155, ETİ Maden'in 7, TKİ'nin 6 ve TTK'nın 1 olmak üzere toplam 172 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; MTA için 1, BOTAŞ/TPIC için 21, ETİ MADEN için 1, EÜAŞ için 12, TEİAŞ için 7, TKİ için 5, TTK için 2, TPAO için 3 adet olmak üzere toplam 52 adet ihaleden yasaklama işlemi gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, yasaklama kararlarına karşı açılan davalar sonucu verilen Mahkeme kararları ve İdari Yargılama Usulü Kanunu hükmü gereğince; BOTAŞ için 2, TEİAŞ için 1 adet olmak üzere toplam 3 adet "Yasaklamanın Kaldırılması" kararı verilmiştir.

Münferit mevzuat gereği alınması gereken;

- İlçelere Doğal Gaz Ulaştırılması amacıyla BOTAŞ Genel Müdürlüğünün Görevlendirilmesine ilişkin 2020/2953 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ve söz konusu Kararda değişiklik yapılmasına dair 2021/4978

sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı çerçevesinde yatırım yapılacak ilçe listesinin onaylanmasına ilişkin 29.11.2023 tarih ve 223263 sayılı Bakan Oluru,

- MTA'ya ait Balıkesir ili Altıeylül İlçesi Karaman Mahallesi'nde bulunan ARA.10.00.2020.JEO.13 no'lu jeotermal kaynak arama ruhsatının Balıkesir Büyükşehir Belediyesine devir edilmesine ilişkin 01.03.2023 tarih ve 174637 sayılı Bakan Oluru,
- MTA'ya ait Kütahya S.202000380 (ER:1050859) no.lu ruhsat sahasının TKİ'ye devredilmesine ilişkin 26.04.2023 tarih ve 183777 sayılı Bakan Oluru,
- ETKB Taşınmaz Komisyonunun Teşkiline Dair Olur'da Değişiklik Yapılmasına ilişkin 11.07.2023 tarih ve 198417 sayılı Bakan Oluru,
- TEC (Turkish Energy A.Ş.)'nin sözleşmesinin tadiline ilişkin 18.07.2023 tarih ve 198816 sayılı Bakan Oluru,
- MTA'ya ait MTAIC ve bünyesindeki şirketlerin sermayesinin arttırılmasına ilişkin 19.08.2023 tarih ve 194611 sayılı Bakan Oluru,
- MTA Genel Müdürlüğünce 2 adet mühürün iptal-imha edilmesi, "Yönetim Encümeni Şube Müdürlüğü" adına 1 adet mührün düzenlenmesine ilişkin 11.07.2023 tarih ve 196356 sayılı Bakan Oluru,
- TENMAK Genel Müdürlüğüne bağlı yeni kurulan "Enerji Araştırma Enstitüsü" adına 1 adet mührün düzenlenmesine ilişkin 22.12.2023 tarihli ve 220483 sayılı Bakanlık Olur'u,
- Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarınca talep edilen mühürlerin onay işlemlerinde, SGB'nin bağlı olduğu Bakan Yardımcısının yetkili kılınmasına ilişkin 20.12.2023 tarihli ve 229861 sayılı Bakan Olur'u,

alınmıştır.

Bağlı ve ilgili kuruluşların hurda ve ekonomik ömrünü doldurmuş taşıt ve iş makinelerinin servis dışı bırakılmalarına ilişkin listeler TEİAŞ için 4, EÜAŞ için 1, TKİ için 1, olmak üzere toplam 6 adet Bakanlık Makamı Onayı alınmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Tasarruf ve Taşınmaz Genelgesi Kapsamında İzin İşlemleri

2021/14 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamında; Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının, TEİAŞ için 1 adet, EÜAŞ için 5 adet olmak üzere toplam 6 adet bina yapımı (hizmet binası, lojman vb) talebine yönelik Cumhurbaşkanlığından izin alınmıştır.

Ayrıca, 2021/14 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamında, TPAO Şırnak Bölge Müdürlüğünün ihtiyaç duyduğu, personelin çalışma ve barınma ihtiyacının karşılanabilmesi için gerekli arazinin temin edilebilmesi ve İdari Hizmet Binası, Lojmanlar, Bekar Pansiyonu, Misafirhane, Sosyal Tesislerin inşaatının yapılabilmesine ilişkin Cumhurbaşkanlığından izin alınmıştır.

TPAO Genel Müdürlüğünce Batman İl Milli Eğitim Müdürlüğüne 5 adet Tasarım Beceri Atölyesi yapımı için 1.000.000,00 TL nakdi yardım yapılabilmesine yönelik Cumhurbaşkanlığından izin alınmıştır.

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; 441 adet imar planı, 133 adet Sit Alanı/Milli Park/Tabiat Parkı/Kültür Varlığı, 17 adet Endüstri/Teknoloji Geliştirme Bölgesi, 75 adet OSB Yer Seçimi, 15 adet Taşınmaz

Kiralama/satışı, 7 adet yol güzergâhı vb. olmak üzere toplam 688 talebe ilişkin işlem yapılmıştır. Ayrıca, sahalara ilişkin kesinleşen kararlarla ilgili bilgilendirme amaçlı 452 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 (tesis kurulumu için Genelkurmay/MİT'den görüş alınması vb.) ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarının Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının faaliyetlerine ilişkin talepleri ile ilgili işlemleri yürütülmüştür.

Bu kapsamda; 12.01.2022 tarihli ve 5097 sayılı "İhtiyaç Sahibi Ailelere Isınma Amaçlı Kömür Yardımı Yapılmasına İlişkin Cumhurbaşkanı Kararı" ve 20.04.2022 tarihli ve 5469 sayılı "Milli Eğitim Bakanlığına Bağlı Okul ve Kurumlara 2022-2023 Eğitim Öğretim Yılı İçin Isınma Amaçlı Kömür Dağıtımına İlişkin Cumhurbaşkanı Kararı" ile; 2022-2023 yılları içinde Sosyal Yardımlaşma ve Dayanışma Vakıfları ile Milli Eğitim Bakanlığına bağlı okul ve kurumlara dağıtım yapılacak kömürün temini ve sevkiyatında görevlendirilen Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu (TKİ) ve Türkiye Taşkömürü Kurumu (TTK) Genel Müdürlüklerinin HMB nezdindeki işlemlerinin koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

TEMSAN Genel Müdürlüğünün sermayesinin 325 milyon TL'den 525 milyon TL'ye çıkartılabilmesini teminen 233 sayılı KHK'nin 4'üncü maddesinin dördüncü fıkrası gereğince Cumhurbaşkanı Kararı istihali için HMB'ye iletilmiştir.

TTK ve TKİ Genel Müdürlüklerinin sermaye artırım taleplerine ilişkin iş ve işlemlerin HMB nezdindeki koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

MTA ve TTK'nın taşıt alımlarına ilişkin HMB ile Cumhurbaşkanlığı nezdindeki işlemlerin koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

TEDAŞ Genel Müdürlüğüne ait ve mevcut imar planında imar durumu "Gelişme Konut Alanı, Park Alanı, Otopark Alanı ve Özel Eğitim Alanı" olarak belirtilen, Hatay İli, Antakya İlçesi, Odabaşı Mahallesi, 1557 ada, 2 parsel numaralı taşınmazın, imar durumunun 3194 sayılı İmar Kanunu'nun 9'uncu maddesi kapsamında "Kamu Hizmet Alanı (Resmi Kurum Alanı)"na çevrilebilmesi için ÇŞİDB'ye iletilmiştir.

13.05.2022 tarihli ve 31834 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 5546 sayılı Cumhurbaşkanı Kararının eki "Kamu İhale Sözleşmeleri Kanununun Geçici 6'ncı Maddesinin Uygulanmasına İlişkin Esaslar"ın 13'üncü maddesinin 6'ncı fıkrası kapsamında; gerçekleştirilemeyen/tamamlanamayan işlerin yeniden ihale edilebilmesine yönelik olarak HMB'den görüş alınmıştır.

Ayrıca, Bakanlığımız ilgili kuruluşlarından ETİ Maden'nin talepleri doğrultusunda; Kamu İhale Kurumu tarafından hazırlanan yönetmeliklerde istisnai düzenleme yapılması, 4734 sayılı Kamu İhale Kanununun istisnalar başlıklı 3'üncü maddesinin (o) bendi kapsamında gerçekleştirilen alımlar için ek fiyat farkı verilebilmesi, 4735 sayılı Kamu İhale Sözleşmeleri Kanununun geçici 6'ncı maddesinin uygulanması ve ek gümrük vergileri nedeniyle gümrükte yaşadığı gecikmelerin mücbir sebep sayılması ve ek süre verilmesi vb. hususlarda Kamu İhale Kurumundan görüş alınmıştır.

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 Çalışmaları

SGB koordinasyonunda katılımcılık ilkesi doğrultusunda tüm Bakanlık harcama birimlerinin katılımı ile hazırlanan “Bakanlığımız 2023-2024 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı”, 15.12.2022 tarih ve 159747 sayılı Bakanlık Makamı Onay'ı ile 2023 yılı Ocak ayından itibaren uygulamaya konulmuştur. Öncelikli olarak 10775 sayılı Kamu İç Kontrol standartlarına Uyum Genelgesi'nin 14'üncü maddesi gereği 23.01.2023 tarih ve 168246 sayılı Bakanlık Makamı Olur'u ile 2022 yılı içinde gerçekleştirilen ve 2023 yılı içinde yapılması öngörülen iç kontrol standartlarına uyum çalışmaları hakkında Sayın Bakanımıza bilgi sunulmuştur.

10775 sayılı Genelge'nin 13'üncü maddesi gereği 6 aylık periyotlar halinde izlemesi yapılan Bakanlığımız 2023-2024 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı'nın Birinci 6 aylık gerçekleştirme raporu, 26.07.2023 tarih ve 201390 sayılı üst yönetici onayı sonrası HMB'ye gönderilmiştir. Planın ikinci 6 aylık dönemini içeren gerçekleştirme raporları harcama birimlerinden 29.12.2023 tarih ve 232897 sayılı yazımız ile talep edilmiş olup elde edilecek bilgiler doğrultusunda oluşturulacak rapor, yasal süresi içinde HMB'ye gönderilecektir.

Kamu İç Kontrol Rehberi doğrultusunda, Bakanlığımızda kurulan İç Kontrol Sisteminin değerlendirilmesine yönelik İç Kontrol Öz Değerlendirme Anketi 10 Mart-07 Nisan 2023 tarihleri arasında tüm Bakanlık personeline uygulanmış ve elde edilen sonuçlar doğrultusunda “İç Kontrol Sistemi 2022 Yılı Değerlendirme Raporu” hazırlanmıştır. İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulunca uygun görüş verilen Rapor, 16.06.2023 tarih ve 192597 sayılı Bakanlık Makamı Onayı sonrası HMB'ye gönderilmiştir.

Ayrıca 2023-2024 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı kapsamında İç Kontrol Sistemi bileşenlerinden Risk Standardına ilişkin personel farkındalığını artırmak ve riske ilişkin çalışmalara ışık tutmak amacıyla “Risk Yönetimi Nedir?” broşürü hazırlanmış olup 23.02.2023 tarihinde Bakanlığımız intranet sayfasında yayımlanarak çalışanların erişimine sunulmuştur.

Ön Mali Kontrol İşlemleri

Bakanlığımız “2023 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu” ile Bakanlığımıza tahsis edilen ödeneklerin kullanımına ilişkin olarak 5018 sayılı Kanun'un 58'inci maddesi ile mülga Maliye Bakanlığınca yürürlüğe konulan “İç Kontrol ve Ön Mali Kontrole İlişkin Usul ve Esaslar” çerçevesinde, Bakanlığımız “Ön Mali Kontrol İşlemleri Yönergesi” gereğince ön mali kontrol faaliyetleri 15.12.2021 tarih ve 160327 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.

Bürokrasinin Azaltılması ve e-Devletle Entegrasyon Çalışmalarının Yürütülmesi

Elektronik Kamu Bilgi Yönetimi Sistemi (KAYSİS) kapsamındaki Hizmet Envanteri Yönetim Sistemi (HEYS), Devlet Teşkilatı Merkezi Kayıt Sistemi (DETSİS) Modülü ve e-Devlet Projesi ile ilgili Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığı tarafından verilen talimatlar doğrultusunda Bakanlığımızca yapılacak iş ve işlemler Bakanlığımız BİDB ile koordineli olarak yürütülmektedir.

Kamu idareleri, hizmet sunumu için örgütlenmiş kuruluşlardır. Kuruluş amaçlarına uygun olarak sundukları hizmetlere erişimi kolaylaştırmaları, hangi hizmeti, nerede, hangi şart ve sürede sunacaklarına dair kurumsal taahhütlerde bulunmaları ve taahhütlerine uymaları, çağdaş yönetim anlayışının bir gereği olarak ortaya çıkmaktadır.

Kamu idarelerinin hizmet sunum süreçleri devamlılık arz ettiğinden bu süreçlerin kolaylaştırılması, devlet ve vatandaşa yönelik hizmet yüklerinin azaltılması, hizmete erişimin daha hızlı ve daha etkili hale getirilmesi amaçlarını güden "Bürokrasinin Azaltılması ve İdari Basitleştirme" çalışmalarının da süreklilik göstermesi gerekmektedir.

Bu kapsamda Bakanlığımızca mevcut kamu hizmetlerinin azami ölçüde dijital ortama aktarılması ve bürokratik süreçlerin asgari seviyeye indirilmesi amacına uygun olarak yeni hizmetlerin dijital hizmet olarak kurgulanmasına, hizmet süreçlerinin izlenmesine, performans ölçümlerinin yapılmasına ağırlık verilerek, bu konuda yürütülecek çalışmalarda gerekli idari ve teknik koordinasyon sağlanmakta olup etkin bir kamu yönetimine katkıda bulunmak üzere, vatandaşlar ve iş dünyasının elektronik ortamda sunulacak kamu hizmetlerine e-Devlet üzerinden güvenilir şekilde erişebilmeleri amaçlanmıştır.

Ulusal e-Devlet Stratejisi ve Eylem Planı kapsamında Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarca KAYSİS kapsamındaki HEYS'de kayıtlı bulunan ve yayımlanan 1673 hizmet bulunmaktadır.

Bu hizmetlerden e-Devlet Kapısına aktarılabilecek nitelikte olan ve e-Devlette yayımı hedeflenen 734 hizmetten 727 hizmetin e-Devlet entegrasyonu tamamlanarak Dijital Türkiye Platformu üzerinden sunumuna başlanmıştır. Bu hizmetlerden Kamudan-Vatandaşa (G2C) sunulan hizmet sayısı 467, Kamudan-Özel sektöre (G2B) sunulan hizmet sayısı 684, Kamudan-Kamuya (G2G) sunulan hizmet sayısı 613'dir. Bakanlığımızın 2023 yılında HEYS'e tanımlanan hizmet sayısı 69'dur.

Dijital Türkiye Platformu üzerinden sunulan hizmetlerde istenilen belge sayısının azaltılarak, kamuda olan hiçbir belgenin kullanıcıdan talep edilmemesi ve "Sıfır Belge" olacak şekilde çalışmaların planlanması kapsamında, fiziki olarak istenen belgelerin sayısı 7 olup herhangi bir fiziki belgenin başvuruda bulunan gerçek veya tüzel kişilerden talep edilmemesine yönelik muhatap kurum/kuruluşlarla protokol çalışmaları devam etmektedir.

Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığı tarafından Yeşil e-Devlet Kapısı Projesi kapsamında talep edilen Bakanlığımıza ait "Yeşil e-Devlet İstatistikleri" ilgili Başkanlığa iletilmiştir.

"e-Devlet Kapısı'nın yanı sıra ihraç potansiyeline sahip dijital hizmet ve yazılımlar hakkında kurumların bir çalışma yaparak, ihraç gelirinun hizmet ve yazılım sahibi kurumda kalmasına yönelik gerekli düzenlemelerin yapılması, yabancı menşeli lisans bağımlılığın azaltılması amacıyla tüm kurumların yerli ve milli yazılımları tercih etmesi ve kullanımını yaygınlaştırması, Kurumların OVP'de dijital dönüşümle ilgili alınan tedbirler konusunda yapmış oldukları planlama ve faaliyetleri hakkında Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi'ne 3'er aylık periyotlar dahilinde bilgi vermesi" çalışmaları kapsamında Bakanlığımız Merkez Teşkilatı, Bağlı, İlgili ve İlişkili

Kurum/Kuruluşlarımızla konsolide edilerek hazırlanan çalışma Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığına sunulmuştur.

İç Denetim ve Dış Denetim Raporlarının İncelenmesi ve Gereğinin Yerine Getirilmesi

2022 Yılı Sayıştay Denetim Raporu ilgili birimlere dağıtılmış ve gelen cevaplar doğrultusunda nihai bir rapor hazırlanarak Sayıştay Başkanlığına sunulmuştur.

TBMM'den Gelen Talepler

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

2023 yılında Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşları ve dış kurumlar ile sağlanan koordinasyon sonucu, yazılı soru önermelerinin 15 günlük cevaplandırma süresi içerisinde cevaplandırma oranının bir önceki yıla göre %5 artırılması hedefi gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız 2023 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.

2023 yılı içerisinde Sayın Bakanımıza yöneltilen 328 adet yazılı soru önergesinin cevaplanmasına ilişkin koordinasyon sağlanmış, ayrıca TBMM Üyeleri tarafından CİMER üzerinden Bakanlığımıza cevaplandırılması isteğiyle gönderilen 1 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 3 başvuru cevaplandırılarak ilgili süreçlerin takibi sağlanmıştır.

Evrak ve Arşiv İşleri

SGB'ye gelen ve giden evrakların dağıtımı günlük olarak yapılmıştır. 2023 yılı içerisinde toplam 25.537 evrak üzerinde işlem yapılmış olup bunların 16.624'ü gelen evrak, 8.913'ü giden evraktır. Evrakların BELGENET üzerinden akışı sağlanmış olup yapılan işlemler birebir uyumlu bir şekilde kayıt altına alınmıştır.

g) ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı (EVÇED) 2023 yılı faaliyetlerini; 3 Programa bağlı, 3 Alt Program ve 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. EVÇED sorumluluğunda olan faaliyetler Tablo 31'de yer almaktadır.

Tablo 31: 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	<p><i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>Faaliyet kapsamında enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik projeler için finansman desteği sağlanmaktadır. Yıllık enerji tüketimi 500 TEP ve üzeri olan endüstriyel işletmelerin, toplam inşaat alanı yirmi bin metrekare veya yıllık enerji tüketimi 500 TEP ve üzeri olan bina ve hizmet sektöründe faaliyet gösteren tüzel kişilerin ve tarım sektöründe faaliyet gösteren işletmelerin enerji verimli ekipman ve sistem kullanımı, yalıtım, rehabilitasyon ve proses düzenleme gibi yollarla; gereksiz enerji kullanımının, atık enerjinin, enerji kayıp ve kaçaklarının önlenmesi veya en aza indirilmesi ile birlikte atık enerjinin geri kazanılması, kojenerasyon ve atık ısıdan elektrik üretimi, yenilenebilir enerji kaynaklı ısı projeleri gibi konularda çözümleri kapsayan enerji verimliliği danışmanlık (EVD) şirketlerine hazırlattıkları verimlilik artırıcı projeleri (VAP) desteklenerek sanayi, bina, hizmet ve tarım sektörlerindeki enerji tasarrufunun ekonomiye kazandırılarak istihdamın artırılması ve yeni iş kollarının oluşması amaçlanmaktadır. Ayrıca; üç yıl içinde enerji yoğunluğunu (<i>bir birim hasıla üretmek için tüketilen enerji</i>) en %10 azaltmak üzere Bakanlığımız ile gönüllü anlaşma yapan endüstriyel işletmelerin üç yılın sonunda enerji yoğunluklarını azaltmaları durumunda anlaşma yaptıkları yıla ait enerji giderlerine de finansman desteği sağlanmaktadır. Sanayi, bina, hizmet ve tarım sektörlerindeki tasarruf potansiyelinin kazanılması sonucu enerji giderlerinde sağlanan azalmanın yanı sıra enerji tesis yatırımlarında da bir azalma olması söz konusu olacaktır. VAP ve gönüllü anlaşmalar ile işletmeler yaptıkları tasarrufla kendi ekonomilerine katkı sağlarken ülke ekonomisine de katkı sağlamaktadır.</p>
		Enerji Verimliliğinin Artırılması	<p><i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>2017-2023 yıllarında uygulanan I. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planında tanımlanan 55 adet eylem ile 2023 yılına kadar 23,9 Milyon Ton Eşdeğer Petrol (MTEP) enerji tasarrufu hedeflenmiştir. Bu dönemde enerji verimliliğine 8,47 milyar ABD Doları yatırım yapılmış ve bu sayede 24,6 MTEP kümülatif enerji tasarrufu, 68,62 milyon ton CO2 eşd. azaltımı ve 44.880 yeşil istihdam yaratılmıştır. Bu çerçevede I. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı (UEVEP) hedeflerine başarıyla ulaşılmıştır. Türkiye'nin net sıfır hedefine ulaşılması, arz güvenliğinin sağlanması ve enerji verimliliği uygulamalarındaki başarıların devam etmesi amacıyla Enerji Verimliliği 2030 Strateji ile II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı hazırlanmış ve kamuoyu ile paylaşılmıştır.</p>

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Yılda iki defa olmak üzere bir ara (yardımcı organlar) bir ana (Taraflar Konferansı) toplantıları takip edilmektedir. Bakanlığımız görev ve sorumluluk alanına giren konular takip edilmektedir.
		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 takip edilmesi, bu alanlarda gerek yurt içinde gerekse yurt dışında gerçekleştirilen çalışmalar hakkında bilgi sahibi olunması, ilerlemelerin takip edilmesi ve uyumlaştırılması sağlanmış olup 2019 yılında ilki gerçekleştirilen Çevre ve İklim Değişikliği Koordinasyon Toplantısının ardından Bakanlığımızın “Çevre Faaliyetleri Raporu” hazırlanmaktadır.
		Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Faaliyet kapsamında yıllık sera gazı envanter çalışması yapılmaktadır. Envanter çalışması, ülkemiz tarafından yapılan sera gazı emisyon salım miktarlarını şeffaf bir şekilde sunmasının yanı sıra, geçmiş yıllara ait hesaplanan miktarlarla kıyaslama yapıp, yıllara göre oluşan trendin takibi yapılmaktadır. Aynı zamanda envanter çalışmaları; kapasite geliştirme çalışmaları, iklim değişikliği ile ilgili bilimsel çalışmalarda referans alınma ve benzer konumdaki ülkelerle kıyaslanabilir verilerin oluşturulması açısından önemlidir. İthal kömür, taşkömürü ve linyit için ilgili santraller, doğal gaz emisyonu için BOTAŞ ve santral bazlı verilerin temini için TEİAŞ ile irtibat kurularak ülkeye özgü yıllık emisyon faktörü hesaplanmaktadır. Ayrıca; sera gazı emisyon hesaplamaları da tamamlanarak Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK)’na iletilmektedir.
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

İmalat sanayi, bina, hizmet ve tarım sektörlerinde faaliyet gösteren gerçek ve tüzel kişilerin VAP’ları yatırım tutarları üzerinden desteklenmektedir. Desteğe başvuruda bulunacak projeler için yatırım üst limiti tanımlanmıştır. Yatırım üst limiti katma değer vergisi hariç toplam bedeli 5 milyon TL’dir. Bu projelere yatırım bedelinin %30’u kadar destek sağlanmaktadır. Böylelikle proje başına azami 1,5 milyon TL destek verilmektedir.

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, yalıtım, verimli aydınlatma, otomasyon, 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 kapsamında yer almaktadır.

2023 yılı VAP başvuruları 15 Eylül-31 Ekim 2023 tarihleri arasında dijital ortamda Enerji Verimliliği Destek Yönetim Sistemi (EVDES) üzerinden alınmıştır. Bu dönemde bina ve hizmet sektörlerinden 9, imalat sanayi sektöründen 18 işletme 39 projeye VAP desteklerine başvurmuştur. Bu başvurulardan 2 endüstriyel işletmenin 2 projesinin gerekli incelemeleri ve değerlendirmeleri yapılarak desteklenmesi için karar alınmıştır. Diğer projelerin incelemeleri devam etmektedir.

Tablo 32: VAP Başvurularının Yıllara Göre Dağılımı

	Başvuru Sayısı	Desteklenmesine Karar Verilen	Destek Ödemesi Yapılan	Uygulama Aşamasında Olan	İptal Edilen
2009	86	17	13	0	4
2010	33	15	9	0	6
2012	19	11	5	0	6
2013	70	59	37	0	22
2014	69	68	50	0	18
2015	81	72	44	0	28
2016	92	68	39	0	29
2017	95	90	56	0	34
2018	100	93	74	0	19
2019	36	33	27	0	6
2020	82	72	57	5	10
2021	365	283	110	153	20
2022	206	147	7	139	1
2023	39	2	0	2	0
TOPLAM	1373	1030	528	299	203

97 endüstriyel işletmenin 158 adet verimlilik artırıcı projesi için yerinde incelemeler yapılmıştır. 22 endüstriyel işletmenin 29 projesi, işletmelerin talepleri, projesine uygun yapılmaması, öngörülen enerji tasarrufunun sağlanamaması ve mevzuat gereği projelerin iki yıl içinde uygulanmaması nedenleriyle iptal edilmiştir. Uygulamalarını projelerinde belirttiği şekilde tamamlayan 83 endüstriyel işletmenin 111 verimlilik artırıcı projesine 54.727.327 TL hibe ödemesi yapılmıştır. Bu projelerin toplam yatırım tutarı 220.497.759 TL olarak gerçekleşirken yıllık 24.138 TEP enerji tasarrufu sağlanmış olup mali karşılığı 592.676.993 TL'dir. Sağlanan enerji tasarrufu sonucu 96,7 milyon kg CO₂ emisyon salınımının önüne geçilmiştir.

Tablo 33: 2023 Yılında Desteklenen Projelere İlişkin Detaylar

		Proje Sayısı	Destek Tutarı (TL)
Desteklenen Projelerin Sektörel Dağılımı	Ana metaller	28	17.185.566
	Tekstil	27	12.126.521
	Elektrikli teçhizat	7	2.133.232
	Gıda	7	2.146.848
	Kimyasallar	6	3.018.368
	Kauçuk ve plastik	5	1.115.147
	Kağıt	4	3.326.904
	Bilgisayarlar ile elektronik ve optik ürünler	4	1.100.528
	Metalik olmayan diğer mineral ürünler	4	1.876.216
	Motorlu kara taşıtları	4	561.488
	Temel eczacılık ürünleri ve müstahzarları	3	2.732.997
	Ağaç ve mantar ürünleri	3	2.490.334
	Çimento	3	1.050.752
	Mobilya	2	2.940.417
	Cam	2	567.989
	Kireç ve alçı	1	226.138
Makine ve ekipmanlar	1	127.882	
Desteklenen Projelerin Bölgesel Dağılımı	Marmara Bölgesi	47	25.416.738
	Ege Bölgesi	26	13.832.231
	İç Anadolu Bölgesi	15	4.988.955
	Akdeniz Bölgesi	16	7.995.025
	Karadeniz Bölgesi	5	2.289.829
	Güneydoğu Anadolu Bölgesi	2	204.549
Desteklenen Proje Tipleri	Basıncılı hava sistemleri	27	9.986.982
	Aydınlatma	16	3.648.319
	Fan	12	3.648.343
	Proses	12	8.580.668
	Atık ısı geri kazanımı	10	6.126.847
	Soğutma sistemleri	9	6.106.907
	Yalıtım	5	781.120

	Değişken hız sürücü	5	5.526.179
	Pompa	4	3.424.492
	Kazan ve sistemleri	4	1.763.267
	Buhar sistemleri	3	3.000.259
	Otomasyon	1	40.061
	Fırın ve sistemleri	1	670.101
	Kojenerasyon	1	1.414.910
	Elektrik motoru	1	8.873

Gönüllü Anlaşmalar Yapılmasına Yönelik Çalışmalar

İmalat sanayi sektöründe faaliyet gösteren işletmelerin enerji yoğunluğunu azaltmaları durumunda enerji faturaları 1 milyon TL'yi geçmemek kaydıyla hibe şeklinde desteklenmektedir. Gönüllü Anlaşmalar kapsamında, 2023 yılı başvuruları Mayıs döneminde dijital ortamda EVDES üzerinden alınmıştır. Bu dönemde gönüllü anlaşma yapmak üzere 2 endüstriyel işletme başvurmuştur. Başvuruların gerekli incelemeleri yapılarak 10 işletme ile gönüllü anlaşma imzalanmıştır. Bu bağlamda, 2024-2026 yılları arası işletmelerin enerji yoğunlukları izlenecektir. İşletmelerin bu dönem sonunda enerji yoğunluğu azaltım taahhütlerini yerine getirmeleri durumunda 2 milyon TL destek ödemesi yapılacaktır.

Bununla birlikte 2020, 2021 ve 2022 yıllarında Bakanlığımız ile gönüllü anlaşma imzalayan 36 endüstriyel işletmenin enerji yoğunluğu değişimleri izlenmiştir. Endüstriyel işletmelerin 2022 yılı enerji yoğunluğu değerleri ve referans enerji yoğunluğuna göre enerji yoğunluğu azaltım/artırım oranları hesap edilerek işletmelere bildirilmiştir. 2022 yılında Bakanlığımız ile gönüllü anlaşma imzalayan iki endüstriyel işletme proje uygulamasından vazgeçtikleri için destek kapsamından çıkarılmıştır.

Enerji Verimliliği Yatırımlarına 5'inci Bölge Teşvikleri

Bakanlığımızın vereceği proje onayına istinaden 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.

5'inci bölge teşviklerinden yararlanmak üzere başvuru yapan 9 endüstriyel işletmenin enerji verimliliği yatırımları ilgili mevzuat ve kılavuz hükümlerine göre teknik olarak incelenmiş ve değerlendirilmiştir. İnceleme ve değerlendirme sonucu, enerji verimliliği kriterlerini karşılayan 6 yatırım için hazırlanan enerji verimliliği teknik uygunluk raporu Sanayi ve Teknoloji Bakanlığına gönderilmiştir. 2 başvurunun teknik incelemesi ve değerlendirmesi devam etmektedir. Bir başvurunun yatırım tutarının başvuru koşullarının altında olması nedeniyle değerlendirilmesi yapılmamıştır.

Enerji Verimliliğinin Artırılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Verimliliğinin Artırılması

I. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nın Koordinasyonu ve İzlemesi

UEVEP'te yer alan 55 adet eylemin uygulamasından sorumlu kurum ve kuruluşların izlemesi web tabanlı bir araç ile uevep.enerji.gov.tr adresi üzerinden yapılmaktadır. Sorumlu kurum ve kuruluşların izlenmesi ile elde edilen veriler kullanılarak I. UEVEP kapsamında gerçekleşen yatırım ve enerji tasarrufları hesaplanmakta ve etki analizleri gerçekleştirilmektedir. 2017-2023 yıllarında uygulanan I. UEVEP döneminde enerji verimliliğine 8,47 milyar ABD Doları yatırım yapılmış ve bu sayede 24,6 MTEP kümülatif enerji tasarrufu, 68,62 milyon ton CO2 eşd. azaltımı ve 44.880 yeşil istihdam oluşturulmuştur.

Enerji Verimliliği 2030 Vizyonu, Stratejisi ve II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı Hazırlık Çalışmaları

Enerji Verimliliği 2030 Stratejisi ve II. UEVEP'nin (2024-2030) hazırlık çalışmalarına, I. UEVEP döneminde edinilen tecrübeler ışığında 2022 yılında başlanmıştır. II. UEVEP çalışmaları uzunca bir süreye yayılmış, kamu kurumlarının ortak hedefler doğrultusunda çalıştaylar düzenlenmiş ve resmi yazışmalar yapılmıştır. Bu kapsamda, farklı sektörlerle/alanlara yönelik ve çok geniş bir paydaş katılımının (yaklaşık 1400 kişi) sağlandığı 10 farklı başlıkta (start-up, tarım, ulaştırma, binalar, enerji, belediye hizmetleri ve ısıtma-soğutma, sanayi, enerji yönetimi ve finansman) çalıştaylar düzenlenmiştir. Sürecin devamında; kapanış çalıştay düzenlenmiş olup bu çalıştayda konsolide hale getirilmiş eylem ve faaliyet önerileri teknik yetkinliği yüksek odaklı gruplar özelinde tekrardan tartışılmış ve nihayetinde Türkiye'nin kalkınma öncelikleri, ekonomi ve enerji politikaları, teknolojik kabiliyetleri, sosyo-kültürel dinamikleri ile uluslararası gelişmeler dikkate alınarak amaçlar, hedefler, bu hedeflere ulaşmak için gerekli eylemler ve eylemlerin altında faaliyetler tanımlanmıştır.

Türkiye'nin net sıfır hedefine ulaşılması, arz güvenliğinin sağlanması ve enerji verimliliği uygulamalarındaki başarıların devam etmesi amacıyla hazırlanan Enerji Verimliliği 2030 Strateji ile II. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı kamuoyu ile paylaşılmıştır.

Denetim Faaliyeti

2023 yılı içinde denetime ilişkin gerekli hazırlıklar tamamlanmış ve yükümlülere denetime ilişkin bilgilendirme ile birlikte denetim kontrol listeleri gönderilerek geri dönüşler alınmıştır. Bu çerçevede 12 adet ticari ve hizmet binası, 15 adet endüstriyel işletme, 2 adet EVD Şirketi ve 3 adet kamu binası olmak üzere toplamda 32 adet denetim gerçekleştirilmiştir. Ayrıca; 29.12.2023 tarihinde 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu'nun 10. maddesine göre 2024 yılında uygulanacak olan idari para cezalarına ilişkin tebliğ yayımlanmıştır.

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) alınmaya başlanmıştır. Halihazırda 5000'nin üzerinde kayıt alınmış ve izlemesi yapılmaktadır.

Enerji Verimliliği Destek Yönetim Sistemi

Bürokrasinin azaltılması ve sunulan hizmetlerin dijitalleştirilmesi kapsamında, VAP ve gönüllü anlaşma desteklerine ilişkin bütün işlemler ve iş akışları ilk aşamadan son aşamaya kadar elektronik ortamda EVDES üzerinden alınmaktadır.

Verimlilik Belgesi Sistemi

Kojenerasyon verim belgesi başvuru, inceleme ve belgelendirme işlemlerinin dijital ortama aktarılması çalışmaları kapsamında yazılım süreci tamamlanmış olup test ve devreye alma süreci devam etmektedir.

Enerji Verimliliği 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.

İzleme, Ölçme ve Değerlendirme Faaliyetleri

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’e kalite belgesi başvurusunda bulunulmuş ve 2023 yılında yürütülen çalışmalar neticesinde Bakanlığımız EVÇED kalite belgesi almaya hak kazanmıştır.

Türkiye’nin 2022 yılı birincil enerji yoğunluğu 0,132 TEP/bin 2015\$, nihai enerji yoğunluğu ise 0,101 TEP/bin 2015\$ olarak hesaplanmış ve Bakanlık resmi internet sitesinde yayımlanmıştır. 2022 yılında bir önceki yıla göre birincil enerji yoğunluğunda %6,2; nihai enerji yoğunluğunda %7,9 azalma gerçekleşmiştir. 2000 yılına göre bir kıyaslama yapıldığında ise birincil enerji yoğunluğunda %31,2; nihai enerji yoğunluğunda %32,3 oranında iyileşme söz konusudur. 2000-2022 döneminde birincil ve nihai enerji yoğunluğu endeksindeki yıllık bazda ortalama iyileşme oranı ise yaklaşık %1,7 olarak gerçekleşmiştir.

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. 2023 yılında Çimento, Cam, Tekstil, Şeker, Seramik, Kâğıt, Demir-Çelik ve Bina sektörleri için kıyaslama çalışmaları gerçekleştirilmiştir.

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. Kojenerasyon verim belgesi almak üzere yapılan başvurular incelenmiş olup toplam elektrik azami çıkış gücü 39,3 MWe ve ısı azami çıkış gücü 65,4 MWt olan 9 adet kojenerasyon verim belgesi düzenlenmiştir.

Tablo 34 : Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesisler

VERİM BELGESİ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	TESİS SAYISI (ADET)	KURULU GÜÇ (kWe)	KURULU GÜÇ (kWt)
Kojenerasyon	10	37	31	43	24	8	13	16	16	7	204	572.332	726.681
Mikro-kojenerasyon	2	-	-	-	-	-	2	-	-	-	4	241	397
Atık Isı	5	1	1	1	4	1	1	-	1	2	17	103.745	0
TOPLAM	17	38	32	44	28	9	16	16	17	9	225	676.318	727.078

Kojenerasyon tesislerinin devreye alınması ile sağlanacak birincil enerji kaynağı tasarrufunun yıllık 310.819 MWh olacağı ve sağlanan tasarruf sonucu 116,9 milyon kg CO2 emisyon salınımının önüne geçileceği öngörülmektedir. Kojenerasyon Verim Belgesi alan ve faaliyete geçen 10 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 35: 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	81.136	0
	DEMİR ÇELİK	250	299
	GIDA	86.625	189.967
	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	26.957	28.413
	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	37.520	49.119
	OTEL	19.423	20.808
	OKUL	6.993	7.312
	KONUT	151	235
TOPLAM		676.318	727.078

Isı Pompasına Yönelik Çalışmalar

Bakanlığımızın, Dünya Bankası destekli Enerji Servis Şirketi (Energy Service Company) (ESCO), EVD Şirketleri ve Bakanlık Eğitimcilerinin Teknik Kapasitelerinin Güçlendirilmesi Projesi kapsamında ısı pompasının kullanımının yaygınlaştırılmasına yönelik olarak eşik performans değerlerinin belirlenmesi için bir yazılım aracı geliştirilmiş ve ısı pompası bölgesel uygulama kılavuzları hazırlanmıştır. Söz konusu kılavuz ve yazılım Bakanlığımız resmi internet sitesinde kullanıma açılmıştır.

Isı pompası uygulanmasına yönelik ise Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi kapsamında ÇŞİDB tarafından tasarruf garantili Enerji Performans Sözleşmesi (EPS) yöntemi ile ihaleye çıkılan ve sözleşmesi imzalanan Bursa Anadolu Kız Lisesi'nde PV destekli hava kaynaklı ısı pompası kurulumu yapılmış ve devreye alınmıştır.

Dünya Bankası Enerji Sektörü Yönetim Yardım Programı (ESMAP) kapsamında finanse edilen Türkiye Isı Pompası Piyasası Değerlendirilmesi Projesi Kasım 2023'te başlamıştır. Projede, ısı enerjisi potansiyelini etkileyen faktörleri tanımlamaya izin veren hidroloji, toprak, jeoloji, jeofizik, meteoroloji, klimatoloji ve hidrojeoloji gibi çeşitli disiplinlerden elde edilen verinin belirlenen metodolojiye uygun olarak işlenmesi ve değerlendirilmesi sonucu CBS tabanlı haritaların üretilmesi hedeflenmektedir.

Proje kapsamında verinin işlenmesi ve haritaların oluşturulması için Bakanlığımız Merkezi CBS altyapısı kullanılacaktır. Projede, mevcut ısıtma ve soğutma teknolojilerine yönelik araştırma gerçekleştirilerek yer kaynaklı ısı pompalarının kullanımına yönelik üretilen potansiyel haritası diğer temiz enerji alternatifleriyle birlikte değerlendirilecektir.

Yetkilendirme Faaliyeti

2023 yılında EVD şirketi yetki belgesi başvurusu kapsamında sanayi sektöründe 5 adet, bina ve hizmetler sektöründe 5 adet, yetki belgesi yenilemek amacıyla 13 adet ve yetkilendirilmiş kurum yetki belgesi başvurusu kapsamında 1 adet olmak üzere toplam 24 adet yetki belgesi düzenlenmiştir. Ayrıca; bir EVD şirketine enerji yöneticisi eğitim hizmeti düzenleme yetkisi ve bir yetkilendirilmiş kuruma uzaktan eğitim verme yetkisi verilmiştir.

2023 yıl sonu itibariyle EVD şirketi sayısı 58 olup bunlardan 36'sı sanayi sektöründe, 47'si bina ve hizmetler sektöründe, 5'i ise eğitim hizmetlerinde yetkilidir. 2023 yıl sonu itibarıyla yetkilendirilmiş kurum sayısı ise 6'dır.

Eğitim Faaliyeti

Enerji Yöneticisi ve Etüt-Proje Eğitimleri İçin Kurs Düzenleme Çalışmaları

2023 yılı içerisinde 204 kişiye enerji yöneticisi eğitimi verilmiştir. Ayrıca; 1 adet ölçme doğrulama eğitimi gerçekleştirilmiş olup bu eğitime 36 kursiyer katılım sağlamıştır.

Uygulama Eğitimi veya Laboratuvar Kullanım Desteği Verilmesi

Enerji Verimliliği Uygulama Tesisi Kullanımına ilişkin Usul ve Esaslar kapsamında ve gelen talepler doğrultusunda tesis kiralama faaliyetleri gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda; 13-17 Şubat, 20-24 Şubat, 27-31 Mart, 10-13 Nisan, 29-31 Mayıs, 18-20 Eylül, 04-08 Aralık, 11-15 Aralık ve 25-29 Aralık 2023 tarihleri arasında Gazi Üniversitesine, 27 Şubat- 03 Mart, 21-25 Ağustos ve 11-15 Eylül 2023 tarihleri arasında Efektif Enerji ile 19-23 Haziran, 04-08 Eylül, 20-24 Kasım ve 18-22 Aralık 2023 tarihleri arasında Isparta Uygulamalı Bilimler Üniversitesine düzenledikleri enerji yöneticisi ve etüt proje eğitimleri için tesis kiralaması yapılmış olup söz konusu eğitimlere destek sağlanmıştır.

Merkezi Sınavlar ve Sertifika

Pratik ve teorik eğitimlerini tamamlayarak bina etüt proje ve sanayi etüt proje alanlarında sertifikalarını almak isteyenler için düzenlenen merkezi sınavlara toplam 2.269 kişi katılmıştır. 1.466 adet "Enerji Yöneticisi Sertifikası", 102 adet "Sanayi Etüt Proje Sertifikası", 49 adet "Bina Etüt Proje Sertifikası" ve 32 adet "Ölçme Doğrulama sertifikası" olmak üzere toplam 1.649 adet sertifika verilmiştir.

İzleme çalışmaları kapsamında sertifikalandırılan kişi sayıları; enerji yöneticisi sertifikası için 11.448, sanayi etüt proje sertifikası için 679, bina etüt proje sertifikası için 614 ve ölçme doğrulama sertifikası için 83'e ulaşmıştır.

Etüt Faaliyetleri

Zorunlu etütler kapsamında 2023 yılı içinde bina ve hizmetler sektöründe 115 adet, sanayi sektöründe ise 325 adet etüt raporu değerlendirmeye alınmıştır.

Tanıtım ve Bilinçlendirme Faaliyeti

Yarışmalar

Endüstriyel işletmelerimizin uyguladığı enerji verimli ve çevreye duyarlı projelerin ve teknolojilerin ortaya çıkarılması, tanıtılması ve yaygınlaştırılması, endüstriyel işletmeler arasında bilgi alışverişinin artırılması, enerji verimliliği konusunda yeni ve benzer çalışmaların teşvik edilmesi amacıyla sanayide enerji verimliliği proje yarışmaları düzenlenmiştir.

Bakanlığımız ile YÖK'ün yürüttüğü görüşmeler çerçevesinde üniversitelerimiz arasında bilgi alışverişini artırmayı ve enerji verimliliği konusunda yeni çalışmaları teşvik etmeyi amaçlayan, üniversiteler arası enerji verimliliği yarışması düzenleme hususunda ortak karara varılmıştır. Bu kapsamda; 2022 yılında ilki düzenlenen yarışmanın ödülleri 2023 yılı içerisinde verilmiştir. 2023 yılı içerisinde ise anılan yarışmanın ikincisi yapılmıştır.

Bakanlığımız ve MEB iş birliği ile ilköğretim öğrencileri arasında düzenlenen resim yarışmasına 53 ilden 142 başvuru, öykü yarışmasına 34 ilden 86 başvuru yapılmış; lise öğrencileri arasında yapılan enerji verimliliği konulu proje yarışmasına 67 proje katılmıştır. Dereceye giren öğrenciler belirlenmiş ve ödülleri ile teşekkür belgeleri

öğrencilere gönderilmiştir. 2023-2024 yılı eğitim-öğretim yılı için Resim Öykü Yarışmaları duyurusuna çıkmış ve başvurular alınmıştır. Bakanlığımız ile TÜBİTAK iş birliğinde lise öğrencilerine yönelik yapılan proje yarışmasına Türkiye genelinden toplamda 73 adet başvuru yapılmıştır. Mülakat değerlendirmesi sonucunda dereceye giren öğrenciler belirlenmiştir.

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 601 kişi katılmıştır.

Tanıtım ve Bilinçlendirme Araç ve Malzemeleri

Enerji verimliliği konulu afiş ve karikatür dergisi, çeşitli kamu kurum ve kuruluşları ile özel sektör firmalarına, okullara ve çeşitli eğitim kurumlarına dağıtılmıştır. Resim ve öykü yarışmasının duyurulması amacıyla 10.000 adet afiş basımı yaptırılarak 81 il milli eğitim müdürlüklerine okullara dağıtımı amacıyla gönderilmiştir.

Enerji Verimliliği Haftası Etkinlikleri

Ocak ayının ikinci haftası kutlanan enerji verimliliği haftası etkinlikleri kapsamında;

- Enerji Verimliliği Stratejik İletişim Planı'nda yer alan sivil toplum kuruluşları, meslek odaları ve birliklere, bakanlıklara, valiliklere, EVD'lere, dağıtım şirketlerine video ve görsel linkleri gönderilmiş; web sayfalarında, sosyal medya hesaplarında söz konusu görsellere hafta boyunca yer verilmesi sağlanmıştır.
- Tarım ve Orman Bakanlığının LED ekranlarında enerji verimliliği konulu videolar yayımlanmıştır.
- 15 gün boyunca Bakanlığımız portalında video ve görseller yayımlanmıştır. Ayrıca Bakanlığımız internet sitesinde enerji verimliliğini anlatan görselin olduğu pop-up yayınlanmıştır.
- Radyo-1 Antalya Radyo ile TRT Erzurum Radyosu'nun "Bölge Gündemi" isimli programında enerji verimliliği konusu işlenmiştir.
- Evde, işte, yolda enerji verimliliği kitapçığında yer alan bilgilerin yazılı anlatımının yanı sıra işaret diliyle anlatım videolarının çekilip, karekod olarak kitaba eklenmesi ve böylece sağır ve işitme engelliler tarafından da anlaşılır hale getirilmesi Türk Sağır Konfederasyonu'nca gerçekleştirilmiştir.
- Diyanet İşleri Başkanlığına yazı yazılarak ocak ayının ikinci haftasında hafta boyunca camilerde verilecek vaazlarda enerji verimliliği konusuna değinilmesi sağlanmıştır.
- ARABAM.COM KONYASPOR- BEŞİKTAŞ A.Ş.; Galataray A.Ş.- Atakaş Hatayspor; Fraport Tav Antalyaspor – Bitexen Giresunspor; Trabzonspor A.Ş – Medipol Başakşehir FK maçlarında "Enerji Verimliliği Haftası Kutlu Olsun" yazılı pankartlar ile oyuncuların sahaya çıkması sağlanmıştır.

Diğer Bilinçlendirme Çalışmaları

Hanelerde faturaların düşürülmesi ve tüketimin azalması için yol gösterici niteliğinde bir Verimli Ev Mobil Uygulaması çalışması devam etmektedir.

Bakanlığımız EVÇED tarafından yürütülen tanıtım, bilinçlendirme ve farkındalık çalışmaları kapsamında toplum genelinde enerji kültürünün ve enerji verimliliği bilincinin geliştirilmesi amacıyla enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji konularında 9 yaş ve üzeri grubundaki çocuklar için iki farklı oyun yaptırılmıştır.

Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Çalışmaları

Kamu binalarına %15 tasarruf hedefi tanımlayan 2019/18 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi uyarınca Bakanlığımız tarafından yayımlanan "Kamu Binalarında Tasarruf Hedefi ve Uygulama Rehberi" kapsamına giren bina/kampüsleri referans enerji tüketimleri ve yıllık bazda uygulanan enerji verimliliği önlemleri ile sağlanan tasarruflar Bakanlığımız tarafından izlenmektedir. 2019, 2020, 2021 ve 2022 yıllarında toplam 60.489 TEP

tasarruf sağlanmıştır. Söz konusu tasarrufun ekonomik karşılığı 2023 yılı fiyatları ile 1,14 milyar TL/yıl olarak belirlenmiştir. 2023 yılında sağlanan tasarruflar, 2024 yılının ilk yarısında raporlanacaktır. Şu ana kadar kapsamlı iyileştirme yapılan eğitim ve ofis binalarında %50 üzeri, hastanelerde ise %30 civarında tasarruf sağlanmıştır. Söz konusu başarılı uygulamalar değerlendirilerek mevcut tasarruf hedefi 2030 yılına kadar %30 olacak şekilde 2023/15 sayılı Cumhurbaşkanlığı genelgesi ile güncellenmiştir. Bu sayede kamunun 2023 yılı fiyatları ile 40 milyar TL'lik yatırıma karşılık, 5,7 milyar TL/yıl tasarruf edilmesi, 300.000 TEP enerji tasarrufu ve 1 milyon ton CO₂ eşd. emisyon azaltımının sağlanması hedeflenmektedir. Bu kapsamda yürütülecek iş ve işlemlerin tanımlandığı "Kamu Binalarında Tasarruf Hedefi ve Uygulama Rehberi (2024-2030)" Bakanlığımızın resmi internet adresinde yayımlanmıştır.

Ayrıca, Enerji Performans Sözleşmelerinin kamu sektöründe uygulanabilmesi için gerekli mevzuat ve teknik altyapı oluşturulmuş, kamu kurum ve kuruluşlarının enerji tasarrufu sağlayan projeleri için 15 yıla kadar enerji performans sözleşmeleri imzalamalarının önünde herhangi bir mevzuat engeli kalmamıştır. Finansmana erişimin kolaylaştırılması amacıyla da enerji performans sözleşmeleri kapsamında kullanılacak krediler Kredi Garanti Fonu (KGF) kapsamına alınmıştır. Şu ana kadar; 3 adet EPS imzalanmış olup bunlardan 5 MWe gücünde GES Temmuz ayında devreye alınmıştır.

Uluslararası İlişkiler ve Yürütülen Projeler

Türk-Alman enerji iş birliği kapsamında oluşturulan enerji verimliliği çalışma grubunda, pilot enerji performans sözleşmeleri geliştirmeye yönelik görüşmeler yürütülmüştür. Özellikle Alman ESCO'ların Türkiye pazarına çekilmesi ve KfW finansmanı sağlanmasına yönelik çeşitli toplantılar yapılmış ve EPS mevzuatı ve güncel uygulamalar hakkında bilgi verilmiştir.

28-29 Eylül 2023 tarihinde Nahçıvan'da düzenlenen Türkiye-Azerbaycan III. Enerji Forumu kapsamında enerji verimliliği çalışma grubu oluşturularak karşılıklı bilgi alışverişinde bulunulmuş ve iş birliği alanları görüşülmüştür.

Türk-Alman Enerji Forumu kapsamında oluşturulan enerji verimliliği çalışma grubu faaliyetleri çerçevesinde, EPS pilot uygulamasına yönelik 11.07.2023 tarihinde saha ziyareti gerçekleştirilmiştir. 26-27 Ekim 2023 tarihleri arasında Ankara'da düzenlenen V. Türk-Alman Enerji Forumu kapsamında Enerji Verimliliği ve Yönetimi Derneği (EYODER), Almanya Enerji Ajansı, Enerji Verimliliği Danışmanlık (EVD-ESCO) şirketleri, Berlin Enerji Ajansı ve Türk-Alman delegasyon temsilcilerinin katılımlarıyla Enerji Verimliliği Çalışma Grubu toplantıları gerçekleştirilmiştir.

Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesinin Bakanlığımız sorumluluğunda olan iki adet teknik destek bileşeni 2023 yılının ikinci yarısında tamamlanmıştır. Söz konusu bileşenler kapsamında yürütülen faaliyetler aşağıda özetlenmektedir.

- **ESCO, EVD Şirketleri ve Bakanlık Eğitimcilerinin Teknik Kapasitelerinin Güçlendirilmesi Projesi (CS01)**

CS01 kontratı kapsamında; EVD'lere yönelik IPMVP, ISO 50006, ISO 50015 konularını içeren 5 gün süren ölçme doğrulama eğitimi (4x25 kişi), Bakanlığımız çalışanlarına yönelik 2 gün süren etüt, 1 gün süren EPS uyumsuzluk çözümü ve 5 gün süren ölçme doğrulama eğitimleri, EVD'lere yönelik 2 gün süren etüt eğitimi (4x25 kişi) ve kamu kurumlarında çalışan enerji yöneticilerine yönelik 2 gün süren enerji yönetimi (4x50 kişi) eğitimi düzenlenmiştir. Isı pompalarına yönelik kılavuz, EXCEL tabanlı hesaplama aracı ve video hazırlanması işleri tamamlanmıştır. İlave olarak, EVD ve ESCO'lardan 4x25 kişiye Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesinde elde edilen tecrübelerin paylaşılması ve EPS uygulamalarının yaygınlaştırılması için eğitim düzenlenmiştir. Enerji yöneticisi, etüt-proje ve ölçme doğrulama eğitimlerinde kullanılmak üzere 25 bölümden 1.267 sayfadan oluşan enerji verimliliği eğitim kitabı hazırlanmıştır. Proje dokümanları Bakanlığımız internet sayfasında yayınlanmıştır.

- **Türkiye’de EVD Piyasasının Güçlendirilmesi, Enerji Verimliliği Finansmanı ve EVD’lerin Kamu Sektörüne Yönelik Kapasitesinin Geliştirilmesi Danışmanlık Hizmetleri (CS02)**

EPS’ler kapsamında tasarrufların uluslararası performans ölçümü ve doğrulama protokolü ile uyumlu olarak nasıl doğrulanacağını açıklayan ölçme doğrulama kılavuzu, EPS’lerde yaşanabilecek sorunların çözümü için uyumsuzluk çözümü kılavuzu, tasarruf garantili ve tasarruf paylaşımlı EPS’lerin kamuda nasıl uygulanacağını açıklayan EPS uygulama rehberi, kamu ihale mevzuatının sürdürülebilir satın alma yöntemleri çerçevesinde incelenmesi raporu, alternatif finansman mekanizmalarının geliştirilmesi raporu, online izleme sistemi ihtiyaçlarının belirlenmesi raporu, kamu ihale mevzuatında enerji verimliliğini önceliklendiren alternatif satın alma yöntemlerine yönelik kılavuz, EPS boşluk analizi raporu, sözleşme ve şartname şablonları, kamuda sürdürülebilir satın alma yöntemleri kılavuz ve belediyelerde enerji verimliliği piyasa araştırma raporu hazırlanmış ve ilgili kurumlar ile paylaşılmıştır.

Kamuda enerji verimliliği kapsamında 2053 yılına kadar kamu bina ve tesislerinin iyileştirmesini amaçlayan taslak bir plan hazırlanmıştır. Bütün kamu bina ve hizmetlerine yönelik bir piyasa araştırması raporu hazırlanmış olup söz konusu rapora göre merkezi bütçeye bağlı binalarda 8,8 milyar USD yatırıma karşılık 1,4 milyar USD/yıl tasarruf potansiyeli öngörülmektedir. Belediye hizmetlerinde ise 4,7 milyar USD yatırıma karşılık 0,6 milyar USD/yıl tasarruf öngörülmektedir. Projenin kamuya açık çıktıları Bakanlığımızın internet sayfasında yayımlanmıştır.

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

Proje kapsamında 3 adet %100 elektrikli otobüs ve şarj istasyonu alım ihalesi tamamlanmış ve araçlar Nisan 2022 tarihinde trafiğe çıkmış olup aktif bir şekilde kullanılmaktadır. Söz konusu otobüsler ile 15 aylık süreçte (2022 Nisan-2023 Haziran arası) toplam 178.393 km yol yapılmış olup yaklaşık 960.000 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 ödemektedir. Otobüslerin 6 aylık periyotta izlemesi devam etmektedir.

Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi Faaliyeti Kapsamındaki Çalışmalar

İklim Faaliyetleri

İklim Müzakereleri İle İlgili Faaliyetler

Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (BMİDÇS) 28. Taraflar Konferansı (COP28), 30 Kasım-13 Aralık 2023 tarihleri arasında Birleşik Arap Emirlikleri’nin Dubai şehrinde düzenlenmiştir. COP28 süresince Bilimsel ve Teknolojik Danışma Yardımcı Organı 59. Oturumu (SBSTA 59) ve Uygulama Yardımcı Organı 59. Oturumu (SBI 59) altında Şarm El-Şeyh Azaltım Hedefi ve Uygulama Çalışma Programı müzakereleri ve Küresel Durum Değerlendirmesi müzakereleri, SBSTA 59 altında Paris Anlaşması Madde 6 müzakereleri takip edilmiştir.

Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları Faaliyeti Kapsamındaki Çalışmalar

Bakanlığımız Çevre Faaliyetleri Raporu Kapsamında Faaliyetler

Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının “Su Kalitesi ve Kontrolü”, “Atık Yönetimi”, “Toprak Kalitesi ve Kontrolü”, “Hava Kalitesi ve İklim Değişikliği” ve “Çevre Yönetimi Yatay Konular” başlıklarındaki çevre ile ilgili faaliyetleri için rapor hazırlanmaktadır.

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 YMÇG tesis edilmiş olup son olarak 9. YMÇG Toplantısı gerçekleştirilmiştir.

Söz konusu çalışma grubunda yer alan ilgili kurumların katkıları neticesinde hazırlanan Yeşil Mutabakat Eylem Planı 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 Bakanlığımız EVÇED koordinasyonunda yapılmaktadır. 2022 yılındaki Kurumların sorumlu olduğu eylemlerdeki kaydedilen gelişmeleri kapsayan ilk YMÇG Yıllık Faaliyet Raporu 24 Nisan 2023 tarihinde yayımlanmıştır.

Ayrıca Bakanlığımız koordinatörlüğünde Temiz Enerji İhtisas Çalışma Grubu oluşturulmuş olup 2023 yılında enerjide dijitalleşme, karbon yakalama, kullanma ve depolama ve bölgesel ısıtma ve atık ısı konularında çevrim içi toplantılar gerçekleştirilmiştir. İlgili Bakanlıkların koordinasyonunda yürütülen diğer 19 ihtisas çalışma gruplarına ve ihtisas çalışma grupları koordinasyon toplantılarına katılım, katkı ve koordinasyon işleri Bakanlığımız EVÇED tarafından yürütülmektedir.

Barselona Sözleşmesi Kapsamındaki Faaliyetler

Akdeniz'in Kirlenmeye Karşı Korunması Sözleşmesi (Barselona Sözleşmesi) 22. Taraf Ülkeler Konferansı Toplantısı (COP22) 7-11 Aralık 2021 tarihlerinde, AB ve 21 ülkenin katılımıyla ülkemizde gerçekleştirilmiş ve iki yıl boyunca dönem başkanlığını ülkemiz adına ÇŞİDB koordinasyonu ile yürütülmüştür. Söz konusu çalışmaların takibini ise Bakanlığımız adına EVÇED takip etmiştir.

05-08 Aralık 2023 tarihleri arasında Slovenya'da "Kararlardan Eylemlere" Teması ile toplanan Barselona Sözleşmesi 23. Taraflar Konferansı'nda (COP23) Türkiye'de İklim Değişikliği Bölgesel Faaliyet Merkezi (CC/RAC) kurulması kararı tüm ülkelerin desteği ile kabul edilmiştir. Bölgesel Faaliyet Merkezi kapsamında ele alınan taslak raporlara görüş bildirilmiştir.

Barselona Sözleşmesi kapsamında; Ankara Üniversitesi Ulusal Deniz Hukuku Araştırma Merkezi (DEHUKAM) tarafından yürütülen ve 25.07.2022 tarihinde başlayan "Barselona Sözleşmesi'ne Yönelik Yapılan Çalışmalar Kapsamında Deniz Çevresi Hukuku Teknik Destek Projesi" ve ÇŞİDB tarafından yürütülen "Denizlerimizin Kara Kökenli Kirlenmeye Karşı Korunmasına Yönelik Ulusal Eylem Planının 2023-2028 Yılları için Güncellenmesi" çalışmalarına katkı ve katılım sağlanmıştır.

Biyolojik Çeşitlilik Sözleşmesi Kapsamındaki Faaliyetler

05-19 Aralık 2022 tarihleri arasında Çin ev sahipliğinde Kanada'nın Montreal kentinde BM Biyolojik Çeşitlilik Sözleşmesi 15. Taraflar Konferansı Toplantısı (COP 15) gerçekleştirilmiştir. COP 15'te "Kunming-Montreal Küresel Biyoçeşitlilik Çerçevesi" kabul edilmiştir. Kunming-Montreal Küresel Biyoçeşitlilik Çerçevesi, daha önce COP 10'da 2011-2020 dönemi için kabul edilen Aichi Biyoçeşitlilik Hedefleri'nin yerine geçmiştir.

2024 yılında ülkemizde yapılması öngörülen 16. Taraflar Konferansı'na 6 Şubat 2023'te meydana gelen büyük deprem nedeniyle ev sahipliği ve Başkanlık yapmaktan çekilme kararı alınmıştır. 21 Ekim-1 Kasım 2024 tarihlerinde gerçekleştirilmesi planlanan COP 16'ya Kolombiya ev sahipliği yapacaktır. Biyolojik Çeşitlilik Sözleşmesinin ve 2022-2024 yılları arası dönem başkanlığının etkin olarak yürütülmesi amacıyla 2019/15 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi ile "Ulusal Biyolojik Çeşitlilik Koordinasyon Kurulu" kurulmuş olup alt kurullarında

Bakanlığımızı EVÇED temsil etmektedir. Kurulun ve Sözleşmenin Sekretarya görevini Tarım ve Orman Bakanlığı Doğa Koruma ve Milli Parklar Genel Müdürlüğü yürütmektedir. Ulusal Biyolojik Çeşitlilik Koordinasyon Kurulunun alt kurulu olan Ulusal Bazda Sözleşmenin Yürütülmesi Alt Kurulu II. Toplantısına 6 Nisan 2023 tarihinde EVÇED tarafından katılım sağlanmıştır.

Çevresel Etki Değerlendirmesi Kapsamındaki Faaliyetler

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

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

2021 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları tamamlanmış ve TÜİK ile Ocak 2023'de paylaşılmıştır. Buna istinaden, 14.04.2023 tarihinde 2023 Türkiye Ulusal Sera gazı Envanter Raporu Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi resmî internet sayfasında yayımlanmıştır. 2022 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları için kamu kurumları ve şirketlerden ilgili veriler temin edilmiş olup hesaplamaların Nisan 2024'te tamamlanması planlanmaktadır.

2021 hesap dönemini kapsayan güncel Türkiye Ulusal Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörü hesaplama çalışmaları 2023 Aralık itibarıyla tamamlanmıştır. Buna göre 2021 yılı için Türkiye Ulusal Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörü güneş ve rüzgâr enerji santralleri için 0,6345 tCO₂/MWh, diğer yenilenebilir enerji santralleri için 0,5410 tCO₂/MWh olarak hesaplanmıştır.

2021 hesap dönemini kapsayan güncel Türkiye Elektrik Üretimi ve Elektrik Tüketim Noktası Emisyon Faktörleri hesaplama çalışmaları 2023 Aralık itibarıyla tamamlanmıştır. Buna göre 2021 yılı için Türkiye Geneli Elektrik Üretimi Emisyon Faktörü 0,460 tCO₂-eşd./MWh, İletim Hattından Bağlı Tüketim Noktası Emisyon Faktörü 0,466 tCO₂-eşd./MWh ve Dağıtım Hattından Bağlı Tüketim Noktası Emisyon Faktörü 0,502 tCO₂-eşd./MWh olarak hesaplanmıştır.

ğ) TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı (TKDB) 2023 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 36: 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	<p><i>Sorumlu Birim: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>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 yürütülmektedir.</p>
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü ile Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	<p><i>Sorumlu Birim: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı</i></p> <p>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.</p>

Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyonu Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Tabii Kaynaklar Alanındaki Faaliyetler

Tabii Kaynaklar Envanterinin Güncellenmesi

Ülkemiz tabii kaynaklarına ilişkin politika ve strateji belirleyebilmek amacıyla öncelikli olarak güvenilir, tutarlı ve sürekli güncellenen bir istatistiksel veri tabanının oluşturulması önem arz etmektedir. Bu kapsamda “Türkiye Tabii Kaynaklar Envanteri Raporu” ilk versiyonu 2020 yılında hazırlanmıştır. 2023 yılında envantere granat (garnet), iyot ve brom madenleri de eklenerek 84 adet madene ilişkin verilerin derlendiği rapor hazırlanmıştır.

Maden Ar-Ge Projeleri İzleme ve Değerlendirme Raporu

Bu çalışma ile tabii kaynaklar alanında faaliyet gösteren Bakanlığımız bağlı ve ilgili kurum ve kuruluşlarının arama-keşif, üretim, iletim, dağıtım ve tüketim aşamalarıyla tüm değer zincirini kapsayan Ar-Ge projelerinin izlenmesi ve takibi için rapor hazırlanması amaçlanmıştır. Bu kapsamda MTA, Eti Maden, TTK, TKİ, TPAO ve TENMAK'tan alınan proje bilgi formları incelenerek eksiklikler ortaya çıkarılmıştır. Kurumlarla iletişime geçilerek bilgi formlarında yer alan uyumsuzluk ve eksikliklerin giderilmesi için gelen revize raporların incelenmesi yapılmış olup Ar-Ge Projeleri İzleme ve Değerlendirme Raporu tamamlanmıştır.

Maden Trend Dergisi

2023 yılında Maden Trend Dergisi kapsamında, Döngüsel Ekonomi ve Rusya-Ukrayna Geriliminin Madencilik Sektörüne Etkileri konu başlıklı 2 adet dergi yayımlanmıştır.

Madencilik Dış Ticaret Verileri Standardizasyon Projesi

Proje kapsamında 62 farklı madene ait madencilik ürünü, ara/uç ürün, alayım ürünü ve geri dönüşüm ürünü sınıflamaları tamamlanarak dış ticaret verilerinin oluşturulmasında bir standart belirlenmiştir.

Maden Atık/Artık/Pasalarında Yer Alan İleri Teknoloji Elementlerinin Potansiyelinin Belirlenmesi Projesi

2023 eylül ayı içerisinde MAPEG'den görevlendirilen 22 heyet tarafından 47 ildeki 105 sahadan 731 adet numune alınmıştır. TENMAK ile MTA arasındaki fiyat protokolü imzalanması sürecinin uzun sürmesi nedeniyle alınan numunelerin MTA'da analizlerinin gerçekleştirilmesi sürecine 18 Aralık 2023'te başlanmıştır. Analiz süreci tamamlandıktan sonra analiz sonuçları akademik komisyon tarafından değerlendirilerek Faz I (105 saha) Raporu hazırlanacaktır.

Jeotermal Kaynaklardaki Lityum ve Diğer Elementlerin Potansiyelinin Belirlenmesi Projesi

TENMAK'la iş birliği çerçevesinde Proje İş Akış ve Termin Planları hazırlanmış ve kamu-özel sektör ve akademisyenlerden oluşan proje paydaşları belirlenmiştir. Kurullar oluşturularak proje organizasyonu yapılmıştır. Proje ile ilgili standart ve prosedürler hazırlanmıştır. Geçmiş yıllarda jeotermal akışkanlarda yapılan hidro-jeokimya analizleri ve kuyu bilgileri temin edilerek envanter oluşturulmuştur. Ülkemiz genelinde numune alınacak lokasyonlar belirlenmiştir. Kamu kurumlarından görevlendirilecek personele eğitim verilebilmesi amacıyla hazırlanan prosedürlere göre örnek 1 sahada yerinden numuneler alınmış ve sonrasında ilgili personele eğitim kapsamında sunum gerçekleştirilmiştir. Böylece projenin ilk fazı tamamlanmıştır.

TENMAK ile MTA arasındaki fiyat protokolü imzalanması sürecinin uzun sürmesi nedeniyle numune alım sürecine 21 Aralık 2023 tarihinde başlanılmıştır. Bakanlığımız BİDB ile birlikte Proje İş Akış Süreç Takip Programı revize edilmiş, MTA personeline eğitim verilmiştir. Belirlenen 22 adet Jeotermal Enerji Santrallerinden ve 5 adet Bölgesel Konut Isıtma sahalarından 21-29 Aralık 2023 tarihleri arasında MTA Mobil Laboratuvar Aracı ile 109 adet kuyudan 327 adet numune alınmış, 109 adet numunenin ön analizleri yerinde Mobil araçta gerçekleştirilmiş, geriye kalan 218 adet numune ise MTA Ankara laboratuvarlarına teslim edilmiş ve detaylı analizlerin gerçekleştirilmesi süreci başlatılmıştır. Bu süreç tamamlandıktan sonra analiz sonuçları akademik komisyon tarafından değerlendirilerek Faz I (109 kuyu) Raporu hazırlanacaktır.

Ülkemiz Maden Yataklarındaki Metan Emisyonunun ve Metan Üretme Potansiyelinin Hesaplanması

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarıyla iletişime geçilerek yeraltı kömür metan verileri talep edilmiş ve ilgili veriler analiz edilmiştir. Ayrıca; konuyla ilgili sunum hazırlanmış olup konu kapsamında saha programı

hazırlanmıştır. Proje kapsamında, Zonguldak ve Bartın'daki TTK sahaları incelenmiştir. İnceleme neticesinde bazı kabullere gidilerek emisyon hesabı yapılmış ve rapor hazırlanmıştır.

Önemli Minerallerin Ülkemizdeki ve Dünyadaki Geri Dönüşümlerinin Araştırılması

Dünya bankasına göre yıllık atık üretiminin 2050 yılına kadar %70 artması beklenmektedir. Küresel Ayak İzi Ağının yayınladığı rapora göre 2 Ağustos 2023 tarihinde sadece 214 günde 2023 yılı için ayrılan kaynakları tükettiğimiz belirtilmiştir. 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 açısından 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 ilk etapta seçilen geri dönüşüm potansiyeli olan 48 element seçilmiş olup bu elementlerin 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 37 adet (altın, alüminyum, antimuan, bakır, berilyum, bizmut, civa, çinko, demir, fosfat, galyum, germanyum, grafit, gümüş, indiyum, kadmiyum, kalay, kobalt, krom, kurşun, lityum, manganez, manyezit, molibden, nikel, niyobyum, nte, paladyum, platin, rodyum ,rubidyum, selenyum, sezyum, tantalyum, titanyum (rutil), tungsten (volfram), zirkonyum) element olduğu, ülkemizde ise 22 adedinin (altın, alüminyum, antimuan, bakır, civa, çinko, demir, fosfat, galum, grafit, gümüş, kadmiyum, kalay, kobalt, krom, kurşun, lityum, manganez, manyezit, molibden, nikel, paladyum, platin, rodyum, tantalyum, titanyum(rutil), tungsten(volfram), zirkonyum) geri dönüşümünün yapıldığı 8 adedinin ise laboratuvar ölçekte geri dönüştürüldüğü belirlenmiştir.

Türkiye Stratejik ve Kritik Hammadde Raporu

Rapor kapsamında dünya genelinde diğer ülkelerin çalışmaları detaylıca incelenmiş ve bunların neticesinde ülkemiz için en uygun metodoloji belirlenerek; temel ve kritik hammaddeler arasından kılavuz olması amacıyla belirli madenler seçilmiştir. Ayrıca; ortak çalışma grubu kurulması için ilgili kurumlarla iletişime geçilmiş olup bu kapsamda ilgili firma yetkilileriyle proje tanıtım toplantıları yapılmıştır. Bu ön çalışmaların ardından hazırlanan raporda; belirlenen temel madenlere, kritik madenlere ve nadir toprak elementlerine ilişkin stratejik rezerv, stok, ihracat kısıtlaması, vb. konular hakkında bilgilere yer verilmiştir. Proje kapsamında 63 hammadde içerisinden belirlenen 36 kılavuz hammaddenin kritiklik puan hesaplaması tamamlanarak rapor hazırlanmıştır. Ayrıca Savunma Sanayi Başkanlığı ile yapılan çalışmalar sonucunda 23 hammaddenin ülkemiz savunma sanayii için stratejik olduğu tespit edilmiştir.

Türkiye Jeotermal Master Planı

Master plan kapsamında petrol kuyu verilerinin değerlendirilebilmesi amacıyla Bakanlığımız TKDB, MTA ve MAPEG yetkililerinden oluşan 6 kişilik komisyon kurulmuştur. MAPEG tarafından petrol verilerinin incelenmesi çalışmaları tamamlanmıştır. Verilerin düzenlenmesi, değerlendirilmesi ve analiz çalışmaları devam etmektedir.

h) BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı (BİDB) 2023 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 37: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARI VE MALİ HİZMETLER	Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	<i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü,</i> Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçler yürütülmektedir.

Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Ağ ve Siber Güvenlik Faaliyetleri

Bakanlık veri merkezinde kullanılan ağ ve güvenlik cihazlarının kritik güncellemeleri yapılarak güvenlik kuralları gözden geçirilmiş ve düzenlenmiş olup mevcut yapı daha güncel ve güvenilir hale getirilmiştir.

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 bazı 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 yürütülmektedir.

Bilgi Güvenliği kapsamında; Bakanlık bilgi sistemleri altyapısı, faaliyetleri ve BGYS prosedür, politikaları uyumluluğu denetimi yapılmış ve ISO 27001 belgesinin devamlılığı sağlanmıştır.

Bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlara ağ, güvenlik, siber güvenlik ve iş sürekliliği çalışmalarında operasyonel ve topolojik anlamda destek verilmiştir.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı ve ilgili kurum/kuruluşlarında bilgi işlem faaliyetleri için mükerrer yatırımların önüne geçmek, veri/ağ güvenliğini tek noktadan sağlayabilmek ve gerek e-devlet, gerekse kritik sistemlerin Bakanlığımız veri merkezinden servis etmek amacı ile güvenli iletişim altyapısı kurulmuştur.

Kişisel Verileri Koruma (KVK) Mevzuatı Uyum projesi kapsamında Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların iş süreçlerine bağlı olarak gerçekleştirmekte oldukları kişisel veri işleme faaliyetlerinin KVK Mevzuatı'na uyumlu olacak şekilde işlenmesi amaçlanmaktadır. KVK Mevzuatı'na Uyum Projesi kapsamında KVK Uyum Raporları ile bunların eklerinin hazırlanması konusunda faaliyetler yürütülmüş olup aydınlatma metinleri hazırlanmıştır.

Sistem ve Donanım 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.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı ve ilgili kurum/kuruluşların bilgi teknolojileri bileşenlerinin mümkün olduğu kadar ortaklaştırılması öngörülerek tek bir veri merkezinde fiziksel olarak yer alması, merkezi yönetimi, mükerrer yatırım ve mükerrer işletme giderlerinin önüne geçerek proje ile birlikte altyapı, güvenlik, donanım, hizmet vb. konularda süreçlerin hızlandırılmasını sağlamak ve yönetim kolaylıkları sunulması hedefiyle başlatılan konsolidasyon projesi kapsamında TEDAŞ, BOTAŞ BİL ve MTA IC konsolidasyon süreci tamamlanmış olup TKİ, TTK ve MTA ile süreç devam etmektedir.

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 uygulamasının bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarda yaygınlaştırma çalışmaları devam etmiştir. BelgeNet uygulaması yaygınlaştırılmasına paralel olarak arşiv verilerinin sıkıştırılarak saklanması için geliştirilen ArşivNet uygulamasının Bakanlığımız, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluş sistemlerinde merkezi olarak yaygınlaştırma çalışmaları devam etmektedir.

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 Personel Hesap Yönetim Sisteminin devreye alınması 2023 yılında tamamlanmıştır.

“Kamuda Açık Kaynak Kodlu Yazılım Kullanımı Genelgesi” kapsamında, bilişim harcamalarından tasarruf edilmesi, üretici bağımlılığının azaltılması ve siber güvenliğin güçlendirilmesi hedefi ile ticari lisanslı yazılımların açık kaynak kodlu yazılımlara dönüştürülmesi çalışmaları devam etmektedir.

Yazılım Faaliyetleri

Merkezi Personel Yönetim Sistemi projesi kapsamında; Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarının personel verilerinin merkezi veri tabanına aktarılması işlemleri devam etmektedir.

Bakanlığımız tarafından açık kaynak kod tabanlı web ve mobil ETKB Merkezi Coğrafi Bilgi Sistemleri (MCBS) servis altyapısı projesi geliştirme faaliyetleri tamamlanmıştır. Proje kapsamında bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımıza gerekli eğitimler verilmiş olup entegrasyon süreci tamamlanmıştır. Platform ulusal ölçekte çalışmaları yürütülen Türkiye Ulusal Coğrafi Bilgi Sistemleri altyapısına entegre edilmiştir.

Bu kapsamda, dış kurumlardan servislerin temin edilerek entegrasyonların yapılması ve bağlı, ilgili ve ilişkili

kurum/kuruluşlarımızın kullanımına açılması faaliyetleri yürütülmüştür.

Doğal Gaz Arz Durum Tespit Platformu, ilçe bazında verilerin dönüştürülmesi ve entegrasyonu ile web uygulama olarak geliştirilmiştir. Türkiye genelinde gazlandırılan ilçelerin raporlanması ve üst yönetime karar destek amaçlı kullandırılması için çalışmalar devam etmektedir. İstatistiksel olarak tüm Türkiye'deki gazlanan ilçe ve beldelerin durumu takip edilmektedir. MCBS ile entegrasyon yapılarak sistem üzerindeki veri çeşitliliği artırılmıştır.

Bakanlığımız bünyesinde Açık Veri Portalı kurularak birimlerin üretmiş olduğu verilerin paylaşılması için web uygulama ara yüzü geliştirilmiştir. Çalışma ile paylaşım açık verilerin ülkemizde gerçekleştirilecek olan araştırma ve geliştirme çalışmalarına katkı sağlanması hedeflenmektedir.

Bakanlığımız EİGM' nün YEPDİS projesinin teknik destek ve bakım faaliyetleri yerine getirilmektedir. Ayrıca projenin güncel teknoloji ile açık kaynak kodlu olarak yeniden oluşturulması için gerekli faaliyetler yürütülmektedir. Proje kapsamında yer alması gereken teknik modüllere karar verilmiş olup analiz çalışmaları tamamlanmıştır.

Bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın harita faaliyetlerinde kullandığı yazılımlar konsolide edilerek merkezileştirilmesi tamamlanmıştır. Bu kapsamda mükerrer yatırımların yapılması önlenerek hizmet kalitesinin artırılması hedeflenmektedir. Çalışmalar kapsamında TEDAŞ ve BOTAŞ BİL'in uygulamalarının taşınması ve canlıya alınması işlemleri tamamlanmıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlara özel olarak geliştirilen EnerjIM anlık mesajlaşma uygulaması teknik ekibimiz tarafından düzenli olarak test edilerek, kurum ve kuruluşlara gerekli teknik destek verilmektedir. Proje kapsamında daha güvenli mesajlaşma ve uygulama yeteneklerini artırmak konusunda EnerjIM 2.0 versiyonu için geliştirme faaliyetleri devam etmektedir.

Bakanlığımız yeni Enerji Drive uygulaması devreye alma çalışmaları devam etmektedir. Dosya paylaşımının güvenli yollar ile yapılabilmesi ve uzaktan erişim sağlanması için devreye alınması planlanmaktadır.

Ulusal Veri Sözlüğü Projesi kapsamında, Veri Sözlüğü Portalına belirlenen metodoloji çerçevesinde girişler sağlanmıştır. Veri nicelik çalışmaları kapsamında, UVS Portalına tanımlanan veri ögelerinin yapısal kontrolü ve kurumlarımız tarafından beyan edilen veri öge sayılarının revizeleri gerçekleştirilmiştir.

SPİDER ile birim stratejilerinin konsolide edilmesi, takibi ve raporlanması çalışmaları yürütülmüştür.

Mobil uygulamalara personelimizin tek noktadan erişebilmesi için Store uygulaması geliştirilmiştir. Bakanlığımız için özel olarak planlanan mobil uygulama havuzudur. Canlıya alma çalışmaları devam etmektedir.

Kriz Yönetim Platformu'nun kurulması ve yaygınlaştırılması çalışmaları yürütülmüştür. Çalışma ile kriz anında kritik verilerin kullanıcılara sunulması ve karar verme kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir.

Veri Yönetim Sistemi geliştirme çalışmaları tamamlanmıştır. Meclis Bütçe Görüşmeleri sırasında ilgili kurum/kuruluşların cevaplarının konsolide edilmesi ve raporlanması sağlanmaktadır. Web ve Mobil uygulamaları devreye alınmıştır.

Personel performansının ölçülmesi ve değerlendirilmesi kapsamında uygulama geliştirme çalışmaları başlatılmıştır. Uygulama analiz çalışmaları tamamlanmıştır. Hedef girişleri için Merkezi Personel Yönetim Sistemi entegrasyonu ile kullanıcı girişi sağlanacaktır. Uygulama geliştirme çalışmaları tamamlanmıştır.

ÖSYM, YÖK, MERNİS servis sorgulama işlemleri için yeni ara yüz geliştirme çalışmaları tamamlanmıştır. Bakanlığımız birimlerine verimli hizmet verilebilmesi için uygulama yaygınlaştırma çalışmaları devam etmektedir.

Dosya güvenlik analizlerinin bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımız tarafından yapılabilmesi için uygulama geliştirme çalışmaları tamamlanmıştır. Uygulama yaygınlaştırma çalışmaları devam etmektedir.

Bakanlığımız merkez teşkilatının anket çalışmaları kapsamında ihtiyaç duyulan ara yüzlerin hazırlanması ve sonuçlara ilişkin detay raporların sunulmasında gerekli hizmetler verilmektedir.

Bakanlığımız uygulama geliştirme altyapı iyileştirme çalışmaları kapsamında açık kaynak yazılımlar ile kaynak kod yönetimi ve denetimi, uygulama canlıya alma hizmetleri için standart altyapı oluşturulmuştur. Bu kapsamda kesintisiz ve hızlı uygulama desteği sağlanabilmektedir.

Web servis ve apilerin tek noktadan yönetilmesi ve bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımıza sunulması için altyapı kurulmuştur. Kullanıcı logları ve servis bazlı güvenlik önlemleri alınmıştır.

İş zekâsı uygulamaları ile birimlerin yönetici özet bilgi ekranları ve raporları hazırlanmaktadır. Doğal gaz ve elektrik dağıtım sektörlerine ilişkin raporlar oluşturulmuştur. Uygulamalar için gereken özet raporlar hazırlanarak birimlerin hizmetine sunulmuştur.

ı) BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği (BHİM) 2023 yılı faaliyetlerini; Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 38: 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.

Millî Enerji ve Maden Politikasında yer alan hususların ilkokul çağındaki çocuklara daha iyi anlatılması için öğretici/eğitici çocuk yayını içeriği oluşturulmuştur.

2023 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 2023 yılında 77 basın duyurusu yapılmıştır.

Bakanlığımız sosyal medya hesapları aracılığıyla 712 gönderi, 520 fotoğraf, 192 video paylaşılmıştır.

BHİM'e CİMER sisteminden 162.326 adet, posta yoluyla ve diğer kurum ve kuruluşlardan yazı ile iletilen 329 adet olmak üzere toplam 162.655 adet vatandaş başvurusu yapılmış olup, bu müracaatların 159.699 adedi istek, şikâyet, ihbar, teşekkür, yönetime katılma, görüş ve öneri olarak, 2.956 adedi de bilgi edinme başvurusu olarak değerlendirilerek sonuçlandırılmıştır.

i) ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ

Özel Kalem Müdürlüğü 2023 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Özel Kalem Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 39: 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.

j) İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI

İç Denetim Birimi Başkanlığı 2023 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve İç Denetim Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 40: 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

2023 yılında;

- 2018/5 sayılı “Kamu Hizmetlerinde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi” Genelgesi gereğince, Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımız tarafından sunulan hizmetlerin takip ve denetimi yapılarak dört aylık periyotlarda danışmanlık raporu tanzim edilmiştir.
- 2018/4 sayılı “Tasarruf Tedbirleri” Genelgesi (Bakanlık Makamının 22.09.2023 tarih ve 212943 sayılı Oluru ile 2018/4 sayılı Genelge yürürlükten kaldırılmış olup yerine 2023/2 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi yayınlanmıştır.) gereğince, Genelgede yer alan hükümlerin Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarımızda takip ve denetimi yapılarak altı aylık periyotlarda danışmanlık raporu tanzim edilmiştir.

Yukarıda değinilen iki Genelge haricinde, 2023 Yılı Denetim Programında yer alan 7 adet denetimden 6’sı (1- Enerji Verimliliği Ölçme, Değerlendirme ve Denetim Faaliyetleri, 2- Nükleer Enerji ve Proje Uygulama Faaliyetleri, 3- Avrupa Birliği Katılım Öncesi Mali Yardım Araçlarının (IPA) Kullanılmasına Yönelik Faaliyetler, 4- İhale İşlemleri (Mal, Hizmet ve Yapım İhaleleri), 5- YEKA Yarışmalarına İlişkin Faaliyetler, 6- Kalkınma Planı Hazırlama ve İzleme Süreci) tamamlanmış, Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberi Tedbirlerinin Uygulanması konulu denetim ise 2024 yılına sarkmıştır.

Ayrıca; önceki yıllarda denetimi gerçekleştirilen 5 adet raporda yer alan toplam 16 adet bulgu/öneriden 14’ü ilk defa, 2’si ise ikinci defa izlenmiştir. Yapılan izleme neticesinde 16 adet bulgu/öneriden 6’sı tamamlanmış, 8’i tamamlanmamış ve 2’si de risk üstlenildi olarak değerlendirilmiştir.

2- PERFORMANS SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ

Bakanlığımız 2023 Yılı Performans Programı'nda, 9 alt program için oluşturulan 7 adet alt program hedefini ölçmek amacıyla 30 adet performans göstergesi ve hedeflere ulaşabilmek için belirlenen 27 adet faaliyet yer almakta olup söz konusu faaliyetlerin gerçekleştirilmesi ve belirlenen hedeflere ulaşılması amacıyla 15.772.982.000 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 3.088.282.000TL'dir. Toplam bütçe tutarı 18.861.264.000 TL'dir. Aşağıda 2023 Yılı Performans Programı'nda yer alan alt program hedef ve göstergelerine ilişkin tablolar yer almaktadır.

a) ALT PROGRAM HEDEF VE GÖSTERGELERİYLE İLGİLİ GERÇEKLEŞME SONUÇLARI VE DEĞERLENDİRMELER

Yıl:		2023										
Programın Adı:		ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ ve ENERJİ PIYASASI										
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	2022	9	6	1	3	4	6	6	100	Ulaşıldı
2	Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, Ar-Ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	Adet	2022	2	1	0	0	0	0	0	0	Ulaşılamadı

DEĞERLENDİRME	<p>Nükleer güç santralleri projelerinde yerli katkıyı artırmaya yönelik gerçekleştirilen etkinlik sayısı göstergesi: Enerji altyapılarında milli sistemlerin kullanılması, enerji ve tabii kaynaklar alanında stratejik önem arz eden Ar-Ge projelerinin artırılması hedeflerine katkı sağlayacaktır. Nükleer Güç Santral projelerinde Türk firmalarının katılımını artırmaya yönelik ihale prosedürleri ve takvimi, ürün tedarik süreci, test, kalite ve sertifikasyon gibi konularda ürün bazlı veya genel olarak Türk firmalarını bilgilendirme amaçlı etkinlik sayısı ile nükleer sektörde yerleşirmeyi artıracak çözüm önerilerine ve faaliyetlerin koordinasyonuna yönelik toplantılar gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda 2023 yılı başından itibaren Aralık ayı sonuna kadar kümülatif olarak 6 adet etkinlik gerçekleştirilmiştir.</p> <p>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 yenilenebilir tesislerde kullanılan ileri teknoloji içeren aksamın yurt içinde üretilmesi ya da yurt içinden temin edilmesi sağlanmaktadır. 2023 yılı içerisinde gerçekleştirilmesi hedeflenen YEKA GES-5 Projesi çalışmalarına yönelik olarak şartname ve sözleşme hazırlıkları devam etmektedir. Karapınar YEKA-1 GES'in 2022 Aralık ayı sonu itibarıyla toplam 1.350 MWp/1000 MWe'lik kısmı işletmeye alınmıştır.</p> <p>YEKA RES- 1 kapsamında ÇED başvurusu ÇŞİDB Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğüne yapılmış olup ÇED sürecine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.</p> <p>YEKA RES- 2 kapsamında yıl sonu itibarıyla 16,8 MWe' lik kısmı işletmeye alınmıştır.</p> <p>YEKA GES-3 kapsamında 940 MWe kurulu gücündeki 71 adet proje için ön lisans verilmiştir.</p> <p>YEKA RES-3 kapsamında 820 MWe kurulu gücündeki 19 adet proje için önlisanslar verilmiştir.</p> <p>YEKA GES-4 2023 yıl sonu itibarıyla toplam 1000 MWe gücündeki 1 adet Bor, 2 adet Erzin ve 10 adet Viranşehir projeleri için ön lisans, 2 adet Bor projesi için de lisans verilmiştir. Her biri 100 MWe kurulu gücündeki lisanslı Bor YEKA projelerinden G4-Bor-2 GES projesinin tamamı, G4-Bor-3 GES projesinin 95,84 MWe lik kısmı işletmeye alınmıştır.</p> <p>Performans göstergesine yönelik çalışmalara 2024 yılında devam edilecektir.</p>
----------------------	---

Yıl:		2023										
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	Grç. Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	Milyon Sm ³ /gün	2022	115	155	115	115	115	115	115	74	Ulaşılamadı
2	Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	Milyon Sm ³ /gün	2022	437	479	447	447	447	455	455	95	Kısmen Ulaşıldı
3	Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	Milyar Sm ³	2022	5,80	10	5,8000	5,8000	5,8000	5,8000	5,8000	58	Ulaşılamadı
4	Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	Yüzde	2022	22,25	20,7	25,86	20,63	22,22	21,4	21,4	97	Kısmen Ulaşıldı
5	Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	Yüzde	2022	10,08	10,14	13,2	11,55	10,51	10,46	10,46	97	Kısmen Ulaşıldı
6	Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	Yüzde	2022	57,93	57,7	50,9	59,04	56,61	56,8	56,8	98	Kısmen Ulaşıldı
7	Elektrik iletimindeki kayıp oranı	Yüzde	2022	1,93	1,9	1,89	2,12	2,05	1,98	1,98	96	Kısmen Ulaşıldı
8	Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	Yüzde	2022	42,25	56,25	45,75	49,25	52,75	56,25	56,25	100	Ulaşıldı
9	Yerli kömür santralleri kurulu gücü	Megawatt (MW)	2022	11.437	11.388	11.437	11.437	11.440	11.440	11.440	100	Ulaşıldı
10	Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	Terawatt Saat (TWh)	2022	50,84	54,7000	11,7600	22,2600	34,0800	46,7800	46,7800	86	Kısmen Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME

Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi göstergesi: Enerji arz güvenliğinde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzı için yer altı doğal gaz depolama tesislerinin geri üretim kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir. Tuz Gölü Yer Altı Depolama Projesi'nde 1. Etap çalışmaları tamamlanarak 40 milyon Sm³/gün geri üretim kapasitesine ulaşılmış olup, Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsi Projesi çalışmaları kapsamında 75 milyon Sm³/gün geri üretim kapasitesine ulaşılmıştır. Veriler BOTAŞ'dan alınmıştır.

Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi göstergesi: Enerji arz güvenliğinde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzı için doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir. Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi 455 milyon Sm³/gün'e ulaşmıştır. Veriler BOTAŞ'dan alınmıştır.

Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi göstergesi: Enerji arz güvenliğinde önemli bir yere sahip olan sürdürülebilir doğal gaz arzı için doğal gaz yer altı depolama kapasitesinin artırılması hedeflenmektedir. Tuz Gölü Yer Altı Depolama Projesi'nde 1,2 milyar Sm³ depolama kapasitesine ulaşılmış olup, Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsi Projesi çalışmaları kapsamında 4,60 milyar Sm³ depolama kapasitesine ulaşılmıştır. Veriler BOTAŞ'dan alınmıştır.

Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı göstergesi: Doğal gazın ithal kaynak olması nedeniyle elektrik enerjisi üretimindeki payının düşürülmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılması hedefine katkı sağlanacaktır. 2023 Yılı sonu itibarıyla, kesinleşmemiş verilere göre doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı %21,4 olmuştur. Veriler, Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmiştir.

Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı göstergesi: Teknik ve teknik olmayan kayıp miktarı iki unsurlu bir yapıdan oluşmaktadır. Teknik kayıp; elektriğin dağıtım sistemi üzerinden naklinde meydana gelen kayıp olarak ifade edilirken, teknik olmayan kayıp ise yasal olmayan bir şekilde elektriğin kaçak kullanılması suretiyle ortaya çıkmaktadır. Bu kapsamda 3 aylık dönemler içinde tahakkuk ettirilen enerjide; okuma verilerinde kaymalar olabileceği, depremler nedeniyle arızı olarak 2023 yılı kayıp oranlarında 2022 yılına göre artış yaşandığı değerlendirilmekte birlikte ülke genelinde oluşan oranlara bakıldığında kaçakla mücadelede önemli bir yol alındığı ve iyileşmelerin sürdüğü görülmektedir.

Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli kaynakların en etkin şekilde değerlendirilmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlanacaktır. 2023 Yılı sonu itibarıyla, kesinleşmemiş verilere göre elektrik üretiminde yerli kaynak payı %56,8 olarak gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmiştir.

Elektrik iletimindeki kayıp oranı göstergesi: İletim sistemine bağlı sayaçların veri ile çekiş yönleri arasındaki fark iletim sistemi kaybını oluşturmaktadır. İletim sistemi kayıpları geçmiş yıllar ortalaması %2 olarak gerçekleşmiştir. Dünya uygulamalarında da kabul edilen iletim sistemi kayıp oranı %2 bandındadır. İletim kayıpları kümülatif olarak hesaplanmıştır. Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği gereği, geçmişe dönük düzeltme kalemi GDDK yapılmasından dolayı söz konusu veriler geçici verilerdir. Veriler TEİAŞ'tan temin edilmiştir.

Yerli kömür santralleri kurulu gücü göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli kömür kaynaklarının en etkin şekilde değerlendirilmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlanacaktır. 2023 Yılı sonu itibarıyla yerli kömür santrallerinin toplam kurulu gücü 11.440 MW olarak gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmiştir.

Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli kömür kaynaklarının en etkin şekilde değerlendirilmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlanacaktır. Ülkemizde Kahramanmaraş merkezli yaşanan deprem felaketi neticesinde deprem bölgesinde bulunan santrallerde öngörülen düzeyde elektrik üretimi gerçekleşmemiştir. Veriler, Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmiştir.

DEĞERLENDİRME	Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı göstergesi: Akkuyu NGS'nin inşaatının tamamlanması ile elektrik arz portföyümüze baz yük olarak 4800 MW'lik nükleer enerji de dahil olmuş olacaktır. İnşaat faaliyetleri yanında, izin/lisans/onay süreçleri de ilerleme yüzdesi bulunurken hesaba katılmaktadır. Ülkemiz ile Rusya arasında imzalanan hükümetlerarası anlaşmaya istinaden kurulan Proje Şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş. verinin kaynağıdır. Akkuyu Nükleer Santrali'nin ilk reaktörünün temeli 03.04.2018'de atılmış ve ilk reaktör için inşaat faaliyetleri başlamıştır. 26.08.2019 tarihinde ikinci reaktör için inşaat lisansı verilmiştir. 23.07.2020 tarihinde üçüncü ünite için sınırlı çalışma izni alınmış ve 03.07.2020 tarihinde de dördüncü ünitenin inşaat lisansı başvurusu uygun bulunmuştur. 13.11.2020 tarihinde ise üçüncü ünite için inşaat lisansı alınmıştır. 10.03.2021 tarihinde üçüncü ünite için resmi temel atma töreni yapılmış, 29.05.2021'de birinci ünite reaktör kabı montajı gerçekleştirilmiştir. 28.10.2021 tarihinde dördüncü ünite için inşaat lisansı alınmış olup 21.07.2022 tarihinde temel atma töreni gerçekleştirilmiştir. 2022 yılı Kasım ayında NDK tarafından nükleer yakıt üretim lisansı verilmiştir. 27.04.2023 tarihinde ilk yakıt çubukları sahaya ulaşmıştır. 21.11.2023 tarihinde ise NDK'nın 21.11.2023 tarihli ve 2023-90/4 sayılı kararı ile Akkuyu Nükleer Santrali 1.Ünitesi için işletmeye alma izni verilmiştir. İnşaat faaliyetleri devam etmekte olup 2023 yılı Aralık ayı sonu itibari ile Akkuyu NGS inşaatının tamamlanma oranı %56,25 seviyesine ulaşmıştır.
----------------------	---

Yıl:	2023											
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	2021	0,111	0,1110	0	0	0	0,1320	0,1320	81	Kısmen Ulaşıldı
2	Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	TEP	2022	17.974,9	15.000	2.758,42	18.535,19	23.767,36	24.137,74	24.137,74	161	Aşıldı
3	Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	Milyon TL	2022	25,92	55	6,3700	34,8900	52,8200	54,7300	54,7300	100	Ulaşıldı
4	Kişi başı birincil enerji tüketimi	TEP	2021	1,88	1,8800	0	0	0	0	1,8500	98	Kısmen Ulaşıldı
5	Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi	Kilowatt Saat (kWh)	2022	3.855	4.102	0	0	0	3.873	3.873	94	Kısmen Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME

Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış) göstergesi: Söz Konusu gösterge yıllık olarak hesaplanabilen ve takip edilen bir göstergedir. Aylık ya da üç aylık olarak hesaplanması mümkün değildir. Bu sebeple aylık ya da üç aylık olarak doldurulamamaktadır. Verilen değer 2022 yılı için gerçekleşen değerdir. Hedeflenen gösterge değeri 2012-2023 yılı enerji Verimliliği Strateji Belgesi'nde belirtilen 2023 yılında Türkiye'nin birincil enerji yoğunluğunun 2011 yılına göre %20 azaltılması hedefine göre doldurulmuştur. Veriler virgülden sonra üç basamak hassasiyette verildiği için verilen gerçekleşme oranı hesaplanandan farklı çıkabilir. Gösterge değerinin azalması verimli kullanıma yönelik bir eğilimin olabileceğini gösterir. Birincil enerji yoğunluğu, birincil enerji tüketiminin Gayri Safi Yurt İçi Hasıla (GSYH)'ya bölünmesiyle elde edilir. Enerji tüketimi verileri Bakanlığımız EİGM tarafından yayımlanan Enerji Denge Tablolarından, GSYH verileri ise TÜİK'ten alınmakta ve uluslararası ölçekte karşılaştırılabilir olması için 2015 yılı Dolar kuru ile hesaplanmaktadır. Enerji verimliliği çalışmaları haricinde enerji tüketimi ve GSYH'ya etki eden bütün dışsal etkiler değere etki etmektedir. Enerji verimliliği çalışmalarından bağımsız olarak toplumun refah düzeyinin artması, nüfus artışı, sektörler arası yapısal değişimler vb. birçok dışsal etken göstergeye etki etmektedir. Gösterge değeri, enerji denge tabloları takip eden yılın 15 Kasım itibarıyla yayımlanması nedeniyle ancak bir yıl geriden ve yıllık olarak hesaplanabilmektedir. 2022 yılı değeri 0,132 tep/bin 2015\$ olarak hesaplanmıştır.

Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı göstergesi: Enerji verimliliği yatırımları ile endüstriyel işletmeler yaptıkları tasarrufla hem kendi hem de ülke ekonomisine katkı sağlayarak enerjiyi verimli kullanmaktadırlar. Sanayi sektöründeki tasarruf potansiyelinin kazanılması sonucu enerji giderlerinde sağlanan azalmanın yanı sıra enerji tesis yatırımlarında da bir azalma söz konusu olmaktadır. Enerji tasarrufu, proje tamamlandıktan sonra Bakanlığımız personeli tarafından yerinde yapılan incelemeler kapsamında mevcut durum ile proje uygulama sonrası yeni durum arasındaki farkın kalibrasyonlu cihazlarla ölçülmesiyle hesaplanmaktadır. Verinin kaynağı kalibrasyonlu cihazlarla yapılan ölçümlerdir. Endüstriyel işletmelerden kaynaklı faktörler bağlamında projelerin veya projeyi oluşturan bileşenlerin tamamının veya bir kısmının taahhüt edildiği gibi projesine uygun yapılmaması, öngörülen enerji tasarrufunun sağlanamaması, proje uygulamasının tamamlandığının 2 yıl içerisinde Bakanlığa bildirilmemesi ve projenin başka bir kamu desteğinden yararlanması gibi nedenlerle projelerin iptal edilmesi, işletmeler tarafından projelerin doğal afet, salgın, ekonomik kriz, piyasa koşulları gibi nedenlerle yapılmaması gösterge gerçekleşmesini etkileyebilecek faktörlerdendir. Desteklenen 83 endüstriyel işletmenin 111 verimlilik artırıcı projesi sonucu 24.137,74 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır.

Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı göstergesi: Endüstriyel işletmelerin verimlilik artırıcı yatırımlarının desteklenmesiyle sanayi sektöründeki enerjinin verimli kullanılması sağlanmaktadır. Verimlilik artırıcı proje kapsamında desteklenecek projenin yatırım bedelinin %30'u, gönüllü anlaşma kapsamında anlaşmanın yapıldığı yıla ait enerji giderinin yine %30'u destek olarak verilmektedir. Destek tutarının hesaplanmasında yeminli mali müşavir tarafından onaylanmış ve proje başvuru tarihinden sonra düzenlenmiş olan fatura bilgileri ile enerji giderlerine ait faturalar ve ödeme belgeleri esas alınır. Verilen destek tutarının kaynağı cari bütçe tertibinden kullanılan ödenek miktarıdır. Endüstriyel işletmelerden kaynaklı faktörler bağlamında projelerin veya projeyi oluşturan bileşenlerin tamamının veya bir kısmının taahhüt edildiği gibi projesine uygun yapılmaması, öngörülen enerji tasarrufunun sağlanamaması, proje uygulamasının tamamlandığının 2 yıl içerisinde Bakanlığa bildirilmemesi, projenin başka bir kamu desteğinden yararlanması ve bu nedenlerle projelerin iptal edilmesi, işletmeler tarafından projelerin doğal afet, salgın, ekonomik kriz, piyasa koşulları gibi nedenlerle yapılmaması, işletmelerin destek ödemesi ile ilgili evrakları zamanında göndermemesi, vergi ve SGK borcunun olması nedeniyle destek ödemesinin yapılamaması gösterge gerçekleşmesini etkileyebilecek faktörlerdendir. Mevzuat gereği projelerin 2 yıl içerisinde uygulanması gerekmektedir. Ancak bazı projelerin sürelerinden önce tamamlandığı durumlarda olmaktadır. Bu durumda cari yıl içinde yapılacak destek ödemelerinde bütçe imkanları doğrultusunda önceki yıllarda tamamlanan projelerin destek bedelleri öncelikli ödenmektedir. İptal edilen, uygulanmayan, vergi ve SGK borcu olan projelerin yerine izleme döneminde göstergenin yılsonu değerine ulaşması için süresinden önce tamamlanan projelere yer verilecektir. Ödeme evrakların gönderilmesi bağlamında işletmeler ile sürekli iletişim kurulmakta ve durumları yakından takip edilmektedir. 83 endüstriyel işletmenin 111 verimlilik artırıcı projesine 54.727.327,01 TL destek verilmiştir.

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 alınan veriler EİGM tarafından derlenmektedir. Nüfus verisi TÜİK'ten alınmaktadır. Cari döneme ilişkin birincil enerji talebi bir sonraki yıl Kasım ayı itibarıyla yayımlanan Ulusal Enerji Denge Tablosunda açıklanmaktadır. Bu kapsamda gösterge verisi 2024 yılı Kasım ayında açıklanacaktır. Tabloda yer alan veri ise 2022 yılına ait veriyi göstermektedir.

	<p>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 alınan veriler EİGM tarafından derlenmektedir. Nüfus verisi TÜİK'ten alınmaktadır. Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi 2023 yılı sonu itibarıyla 3.873 KWh olarak gerçekleşmiştir.</p>
--	--

Yıl:	2023											
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	Grç. Oranı	Grç. Durumu
1	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2022	9.425	11.700	9.820	10.195	10.899	11.315	11.315	97	Kısmen Ulaşıldı
2	Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2022	31.571	32.605	31.583	31.588	31.595	31.964	31.964	98	Kısmen Ulaşıldı
3	Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2022	4.000	4.088	4.071	4.111	4.129	4.152	4.152	102	Aşıldı
4	Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2022	11.396	11.883	11.426	11.566	11.609	11.803	11.803	99	Kısmen Ulaşıldı
5	Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	Yüzde	2022	42,19	41,5	35,67	44,41	42,47	42,15	42,15	102	Aşıldı

DEĞERLENDİRME	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Bu kapsamda;</p> <p>Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz güneş enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından alınan veriler EİGM tarafından derlenmektedir. 2023 Yıl sonu itibarıyla güneş enerjisine dayalı kurulu güç değeri 11.315 MW olarak gerçekleşmiştir.</p> <p>Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz hidrolik enerjinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, kamu ve özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından alınan veriler EİGM tarafından derlenmektedir. 2023 Yıl sonu itibarıyla hidroelektrik enerjiye dayalı kurulu güç değeri 31.964 MW olarak gerçekleşmiştir.</p> <p>Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz jeotermal ve biyokütle (Atık ısı dahil) enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından alınan veriler EİGM tarafından derlenmektedir. 2023 Yıl sonu itibarıyla jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu güç değeri 4.152 MW olarak gerçekleşmiştir.</p> <p>Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz rüzgâr enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından alınan veriler EİGM tarafından derlenmektedir. 2023 Yıl sonu itibarıyla rüzgâr enerjisine dayalı kurulu güç değeri 11.803 MW olarak gerçekleşmiştir.</p> <p>Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yenilenebilir enerji kaynaklarının etkin bir şekilde değerlendirilmesi kapsamında yenilenebilir kaynaklı elektrik üretiminin toplam üretim içerisindeki payının artırılmasına yönelik çalışmalar yürütülerek, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından alınan veriler EİGM tarafından derlenmektedir. 2023 Yıl sonu itibarıyla, kesinleşmemiş verilere göre elektrik üretiminde yenilenebilir kaynakların payı %42,15 olarak gerçekleşmiştir.</p>
----------------------	--

Yıl:		2023										
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	Türkiye'nin ek dışı ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmalara ilişkin raporun tamamlanma oranı	Yüzde	2022	100	100	50	65	85	100	100	100	Ulaşıldı
2	Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı	Yüzde	2022	100	100	100	100	100	100	100	100	Kısmen Ulaşıldı
DEĞERLENDİRME		<p>Türkiye'nin ek dışı ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmalara ilişkin raporun tamamlanma oranı göstergesi: Ek dışı ülkelere dahil olmak, iklim değişikliği ile mücadelede Paris Anlaşması altında adil bir konum kazanılması, gerekli teknik ve finansal desteğe ulaşılması konusunda Ülkemize yardımcı olacaktır. Bu kapsamda çalışmalar yapılmaktadır. Her yıl bu kapsamda diğer Bakanlıklarla koordinasyon toplantıları yapılmaktadır. Yapılan koordinasyon toplantıları pandemi gibi sebeplerle zaman zaman aksamaktadır. Ekim- Aralık 2023 döneminde Türkiye'nin ek dışı ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmalara ilişkin rapora yönelik çalışmalar devam etmiştir.</p> <p>Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı göstergesi: İklim değişikliğine sebep olan sera gazı emisyonlarının takibi ve kontrolü amaçlanmaktadır. Her yıl ilgili santrallerden ve kurumlardan bir önceki yılın nihai kömür elementel analizleri ve yanma değerleri alınmaktadır. Ulusal Sera Gazı Envanter Raporu (NIR) Hazırlıkları kapsamında 2021 yılına ait Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları tamamlanmış, BMİDÇS kapsamında Common Report Framework (CRF) portalına veri girişi tamamlanmış ve çalışmaların son hali Ocak 2023'de TÜİK ile paylaşılmıştır. Böylece, Ocak-Mart 2023 döneminde Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölüm tamamlanmıştır.</p>										

Yıl:		2023										
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	2022	7	6	0	2	2	3	7	117	Aşıldı
2	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı	Adet	2022	62	30	5	8	10	12	35	117	Aşıldı
3	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı	Adet	2022	2	2	0	1	0	1	2	100	Ulaşıldı
4	Toplam bor ürünleri satış miktarı	Bin Ton	2022	2.674	2.500	391.502	900.000	1.236	1.794	1.794	72	Ulaşılamadı
5	Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik gerçekleştirilen proje sayısı (Kümülatif)	Adet	2022	4	23	2	2	2	2	2	9	Ulaşılamadı

DEĞERLENDİRME	<p>Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan ön rapor, rapor sayısı göstergesi: 2023 yılı sonu itibarıyla 30 Tabii Kaynağa Yönelik Maden Bilgi Kartları Raporu, Afrika Tabii Kaynaklar Envanteri, Türkiye Stratejik ve Kritik Hammadde Raporu, Madencilik dış ticaret verilerinin standardizasyonu 4. faz çalışması Raporu, Türkiye Tabii Kaynaklar Envanteri, Yenilenebilir Enerji ve Pil Teknolojilerinde Kullanım Ömrünü Tamamlamış Malzemelerin Geri Dönüşümünün/Yeniden Kullanımının Araştırılması Raporu ve Türkiye Madencilik Sektörü Gelişim Raporu hazırlanmıştır.</p> <p>Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı göstergesi: 2023 yılı sonu itibarıyla video konferans yoluyla ve yüz yüze katılımlı toplantılar ile saha ve tesis bazlı teknik geziler dahil olmak üzere 35 adet faaliyete katılım sağlanmıştır.</p> <p>Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı göstergesi: 2023 yılı sonu itibarıyla Maden Trend dergisi Döngüsel Ekonomi ve Rusya-Ukrayna Savaşının Madencilik Üzerine Etkisi konu başlıkları altında 2 adet yayın yapılmıştır.</p> <p>Toplam bor ürünleri satış miktarı göstergesi: 2023 yılı sonu itibarıyla 1.794.000 ton bor ürünleri satışı gerçekleştirilmiştir. Global pazarda yaşanan daralmadan dolayı sektör içerisinde talep azaldığı için bor satış hedefine ulaşılamamıştır.</p> <p>Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik gerçekleştirilen proje sayısı (Kümülatif) göstergesi: 2023 yılında MTA tarafından 2 adet projede çalışmalara devam etmektedir.</p>
----------------------	--

Yıl:		2023										
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	Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde kullanılacak LED armatür sayısı	Adet	2022	38.088	80.000	73.747	80.926	98.085	115.650	115.650	123	Aşıldı
DEĞERLENDİRME		<p>Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde kullanılacak LED armatür sayısı göstergesi: Genel aydınlatmada kullanılan armatürlerde verimlilik artışı sağlanarak enerji maliyetlerinin kamu bütçesine olan etkisi azaltılabilecektir. Elektrik dağıtım şirketlerinin LED uygulamalarına ilişkin veriler TEDAŞ'dan alınmıştır. 31 Ocak 2020 tarihinde yayımlanan Genel Aydınlatma Kapsamında LED Armatürlerin Kullanılmasına İlişkin Usul ve Esaslar'da "LED armatürlerle yapılan tesislerde TEDAŞ onaylı armatürler kullanılır. Onaylı armatürlerin kullanılabilmesi için TEDAŞ tarafından belirlenecek her bir armatür sınıfında onaylanmış en az 3 farklı markaya ait armatürün bulunması zorunludur." hükmü yer almaktadır. 2023 yıl sonu itibarıyla kümülatif olarak 115.650 adet LED uygulaması hayata geçirilmiştir.</p>										

PERFORMANS GÖSTERGESİ SONUÇLARI (ÖZET TABLO)

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	6	Ulaşıldı
			Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, arge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	1	0	Ulaşılamadı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Enerjide Dışa Bağımlılığın Azaltılması	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	155	115	Ulaşılamadı
			Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	479	455	Kısmen Ulaşıldı
			Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	10	5,80	Ulaşılamadı
			Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	20,70	21,40	Kısmen Ulaşıldı
			Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	10,14	10,46	Kısmen Ulaşıldı
			Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	57,70	56,80	Kısmen Ulaşıldı
			Elektrik iletimindeki kayıp oranı	1,90	1,98	Kısmen Ulaşıldı
			Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	56,25	56,25	Ulaşıldı
			Yerli kömür santralleri kurulu gücü	11.388	11.440	Ulaşıldı
			Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	54,70	46,78	Kısmen Ulaşıldı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerjinin Verimli Kullanılmasının Sağlanması	Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış)	0,111	0,132	Kısmen Ulaşıldı
			Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	15.000	24.137,74	Aşıldı
			Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	55	54,73	Ulaşıldı

PERFORMANS GÖSTERGESİ SONUÇLARI (ÖZET TABLO)

Program	Alt Program	Alt Program Hedefi	Performans Göstergesi	Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Gerçekleşme Değeri	Gerçekleşme Durumu
			Kişi başı birincil enerji tüketimi	1,88	1,85	Kısmen Ulaşıldı
			Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi	4.102	3.873	Kısmen Ulaşıldı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Enerji Üretiminde Yenilenebilir Kaynakların Oranının Artırılması	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	11.700	11.315	Kısmen Ulaşıldı
			Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	32.605	31.964	Kısmen Ulaşıldı
			Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	4.088	4.152	Aşıldı
			Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	11.883	11.803	Kısmen Ulaşıldı
			Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	41,50	42,15	Aşıldı
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	Çevrenin Koruması, Kirlilik Oluşumunun Önlenmesi Ve İklim Değişikliği İle Mücadele Edilmesi	Türkiye'nin ek dışı ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmalara ilişkin raporun tamamlanma oranı	100	100	Ulaşıldı
			Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı	100	100	Kısmen 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 korunması ile ilgili çalışmaların teşvik edilmesi	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan ön rapor, rapor sayısı	6	7	Aşıldı
			Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı	30	35	Aşıldı
			Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı	2	2	Ulaşıldı
			Toplam bor ürünleri satış miktarı	2.500	1.794	Ulaşılamadı
			Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik gerçekleştirilen proje sayısı (Kümülatif)	23	2	Ulaşılamadı

PERFORMANS GÖSTERGESİ SONUÇLARI (ÖZET TABLO)

Program	Alt Program	Alt Program Hedefi	Performans Göstergesi	Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Gerçekleşme Değeri	Gerçekleşme Durumu
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak Ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyetlerine Katkı Sağlanması	Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde kullanılacak LED armatür sayısı	80.000	115.650	Aşıldı

b) PERFORMANS DENETİM SONUÇLARI

1) İç Denetim

Bakanlığımız performansının iç denetimine yönelik bir çalışma yapılmamıştır.

2) Dış Denetim

Bakanlığımız performansının dış denetimine yönelik bir çalışma yapılmamıştır.

3- STRATEJİK PLANIN DEĞERLENDİRİLMESİ

Amaç 1- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.1)	Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik kurulu gücünün toplam kurulu güce oranının %59'dan %65 seviyesine yükseltilmesi sağlanacaktır.								
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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.1.1: Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	25	5.063	5.750	7.000	7.750	8.500	10.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.2: Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	25	7.005	7.633	8.883	9.633	10.633	11.883	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.3: Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	15	28.291	29.748	31.148	31.688	31.688	32.037	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.4: Jeotermal enerji ve biyokütle (biyogaz dâhil) enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	10	2.094	2.678	2.717	2.772	2.828	2.884	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.1.5: Yerli kömüre dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)	25	10.204	10.664	10.664	10.664	11.464	14.664	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, TKİ, TEDAŞ, EÜAŞ, TKDB, TTK, EPDK								

Amaç 1- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.
Hedef (H1.1)	Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik kurulu gücünün toplam kurulu güce oranının %59'dan %65 seviyesine yükseltilmesi sağlanacaktır.
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	%81,22
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, TKİ, TEDAŞ, EÜAŞ, TKDB, TTK, EPDK

Performans Göstergesi¹

PG1.1.1: Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)
PG1.1.2: Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)
PG1.1.3: Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)
PG1.1.4: Jeotermal enerji ve biyokütle (biyogaz dâhil) enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)
PG1.1.5: Yerli kömüre dayalı elektrik kurulu gücü (MW) (kümülatif)

¹ Bu performans göstergelerine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleştirme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Amaç 1- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.2)	Nükleer enerji, arz kaynaklarımız arasına dâhil edilecek ve enerji arzındaki payının artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.								
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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.2.1: Akkuyu NGS'nin birinci ünitesinden deneme üretiminin 2023 yılında başlaması için ilgili kamu kurum ve kuruluşlarından alınacak izin, onay ve lisans süreçlerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	50	15	%30	%45	%60	%75	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.2.2: Akkuyu NGS'nin diğer ünitelerinin inşaatına başlanabilmesi için ilgili kamu kurum ve kuruluşlarından alınacak izin, onay ve lisans süreçlerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	25	0	%33	%66	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.2.3: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS Projesi için daha IGA imzalanması (tamamlanma oranı)	15	0	%20	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.2.4: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS için daha Yer Lisansı alınması (tamamlanma oranı)	10	0	%20	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	NUP								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EİGM, EPDK, TEİAŞ, NDK, EÜAŞ								

Amaç 1- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.
Hedef (H1.2)	Nükleer enerji, arz kaynaklarımız arasına dâhil edilecek ve enerji arzındaki payının artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.
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
H1.2 Performansı	%96,90
Sorumlu Birim	NUP
İş Birliği Yapılacak Birimler	EİGM, EPDK, TEİAŞ, NDK, EÜAŞ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllık Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.2.1: Akkuyu NGS'nin birinci ünitesinden deneme üretiminin 2023 yılında başlaması için ilgili kamu kurum ve kuruluşlarından alınacak izin, onay ve lisans süreçlerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	50	15	%100	%100	%100
PG1.2.2: Akkuyu NGS'nin diğer ünitelerinin inşaatına başlanabilmesi için ilgili kamu kurum ve kuruluşlarından alınacak izin, onay ve lisans süreçlerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	25	0	%100	%100	%100
PG1.2.3: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS Projesi için daha IGA imzalanması (tamamlanma oranı)	15	0	%100	%80	%80
PG1.2.4: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS için daha Yer Lisansı alınması (tamamlanma oranı)	10	0	%100	%99	%99

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- P.G.1.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. NDK'nın 21.11.2023 tarihli ve 2023-90/4 sayılı kararı ile 1. Ünite için işletmeye alma izni verilmesine karar verilmiştir.
- P.G.1.2.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. NDK tarafından Akkuyu Nükleer A.Ş.'ye dört ünite için inşaat lisansı verilmiş olup NDK'nın lisans belgelerinde tanımladığı yetki koşulları çerçevesinde inşaat faaliyetleri devam etmektedir.
- PG1.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. 2023 yılı Ağustos ve Eylül aylarında Trakya'da NGS kurulmasına ilişkin "Taslak Mutabakat Zaptı" ve eki ile "Çerçeve Anlaşma" hazırlanmıştır. Projeye dair elektrik satın alma tarife fiyatı, yerleştirme oranı ve finansman gibi konularda görüşmeler devam etmektedir. Diğer taraftan Sinop NGS'ye yönelik görüşmeler devam etmektedir.
- PG1.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. Sinop NGS Projesi için hazırlanan "Yer Raporu" tamamlanmış olup 30 Mayıs 2023 tarihinde NDK'ya sunulmuştur. Yer Raporu'nun NDK tarafından gerçekleştirilen ön değerlendirmesi olumlu sonuçlanmıştır. NDK, Yer Raporu'nun teknik incelemesine devam etmektedir.

Amaç 1- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.3)	Doğal gaz ve elektrik altyapısının güçlendirilmesi 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								
Performans Göstergeleri	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.3.1: Elektrik iletim hatları ve trafo merkezlerindeki arıza endekslerinin bir önceki yıla göre %10 oranında azaltılması (azalan değer)	15	1,70	1,53	1,37	1,23	1,07	1	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.2: Toplam doğal gaz yeraltı depolama kapasitesi (milyar Sm ³) (kümülatif)	30	3,44	3,44	3,69	4,54	6,04	10	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.3: Doğal gaz iletim sisteminin günlük giriş kapasitesi (milyon m ³ /gün) (kümülatif)	20	308	313	343	413	438	463	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.4: Doğal gaz iletim sisteminin 2020 yılında (n-1), 2023 yılında (n-2) kriterlerine göre tesis edilmesi (tamamlanma oranı)	20	%45	%47,5	%50	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.3.5: Doğal gaz arzı sağlanacak yerleşim yeri sayısı (kümülatif)	15	510	540	550	560	570	585	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, SGB, BOTAŞ, EPDK								

Amaç 1- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.
Hedef (H1.3)	Doğal gaz ve elektrik altyapısının güçlendirilmesi 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
H1.3 Performansı	%79,76
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, SGB, BOTAŞ, EPDK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.3.1: Elektrik iletim hatları ve trafo merkezlerindeki arıza endekslerinin bir önceki yıla göre %10 oranında azaltılması (azalan değer)	15	1,70	1	0,87	%119
PG1.3.2: Toplam doğal gaz yeraltı depolama kapasitesi (milyar Sm ³) (kümülatif) ²					
PG1.3.3: Doğal gaz iletim sisteminin günlük giriş kapasitesi (milyon m ³ /gün) (kümülatif) ³					
PG1.3.4: Doğal gaz iletim sisteminin 2020 yılında (n-1), 2023 yılında (n-2) kriterlerine göre tesis edilmesi (tamamlanma oranı)	20	45	%100	%100	%100
PG1.3.5: Doğal gaz arzı sağlanacak yerleşim yeri sayısı (kümülatif)	15	510	585	846	%448

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG1.3.1 ve PG1.3.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerlerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG1.3.4 önceki izleme/değerlendirme dönemi sonu itibarıyla (n-1) ve (n-2) indikatörü sağlanmış olup hedeflenen değere ulaşılmıştır.

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.

Amaç 1- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.4)	Petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetlerinin başta denizlerde olmak üzere hızlandırılarak sürdürülmesi 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								
Performans Göstergeleri	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.4.1: Akdeniz ve Karadeniz’de kamu tarafından yapılacak deniz sondajı sayısı (toplam offshore) (kümülatif)	20	2	6	11	17	24	28	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.2: Akdeniz ve Karadeniz’de kamu tarafından yapılacak 3B (üç boyutlu) sismik arama (km ²) (kümülatif)	20	10.237	24.880	45.587	56.687	66.987	77.987	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.3: Geleneksel olmayan (ankonvansiyonel) yöntemlerle kamu tarafından açılacak arama kuyusu sayısı (kümülatif)	20	1	3	8	13	18	23	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.4: Kamu tarafından gerçekleştirilen petrol üretim miktarı (varil/gün) (yıllık ortalama değer)	20	36.923	40.000	46.000	54.000	62.000	70.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.4.5: Kamu tarafından gerçekleştirilen doğal gaz üretim miktarı (milyar Sm ³) (kümülatif)	20	0,324	0,689	1,164	1,714	3,099	4,929	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MAPEG, MTA, BOTAŞ, TPAO								

Amaç 1- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.				
Hedef (H1.4)	Petrol ve doğal gaz arama ve üretim faaliyetlerinin başta denizlerde olmak üzere hızlandırılarak sürdürülmesi 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				
H1.4 Performansı	%86,40				
Sorumlu Birim	TKDB				
İş Birliği Yapılacak Birimler	MAPEG, MTA, BOTAŞ, TPAO				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.4.1: Akdeniz ve Karadeniz’de kamu tarafından yapılacak deniz sondajı sayısı (toplam offshore) (kümülatif)	20	2	28	43	%158
PG1.4.2: Akdeniz ve Karadeniz’de kamu tarafından yapılacak 3B (üç boyutlu) sismik arama (km ²) (kümülatif)	20	10.237	77.987	100.129	%133
PG1.4.3: Geleneksel olmayan (ankonvansiyonel) yöntemlerle kamu tarafından açılacak arama kuyusu sayısı (kümülatif)	20	1	23	53	%236
PG1.4.4: Kamu tarafından gerçekleştirilen petrol üretim miktarı (varil/gün) (yıllık ortalama değer)	20	36.923	70.000	65.246	%86
PG1.4.5: Kamu tarafından gerçekleştirilen doğal gaz üretim miktarı (milyar Sm ³) (kümülatif)	20	0,324	4,929	2,462	%46
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
<ul style="list-style-type: none"> PG1.4.1, PG1.4.2 ve PG1.4.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerlerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. PG1.4.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. Bununla birlikte, 2023 yılı Şubat ayında gerçekleşen deprem felaketi tüm bölgelerdeki faaliyetlere etki etmiştir. Plan döneminde küresel ölçekte dikkat çeken önemli keşiflerin katkılarıyla (Şehit Esmâ Çevik ve Şehit Aybüke Yalçın sahaları) ham petrol üretiminde hedefle uyumlu gerçekleşme sağlanmıştır. 					

Amaç 1- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.								
Hedef (H1.5)	Elektrik sektöründe teknolojik dönüşüm uygulamaları 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG1.5.1: Lisanssız elektrik üretimine ilişkin mevzuatın uygulama ve gelişmelere bağlı olarak güncellenmesi (tamamlanma oranı)	35	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.5.2: Elektrik depolama sistemine ilişkin mevzuatın oluşturularak uygulama ve gelişmelere göre güncellenmesi (tamamlanma oranı)	20	40	%70	%80	%90	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.5.3: Elektrik depolama konusunda yapılan Ar-Ge çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	10	0	%0	%50	%75	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.5.4: Akıllı Şebekeler Yol Haritası'nda yer alan aksiyonların uygulamaya geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	5	%50	%50	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG1.5.5: Elektrik arzında teknik kalite göstergelerinin teknolojik gelişmeler ile iyileştirilerek, elektrik dağıtım sisteminde ortalama kesinti sıklığı ve sürelerinde yıllık %3 oranında iyileştirme sağlanması (performans oranı)	15	0	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BİDB, EÜAŞ, EPDK, EVÇED, TEİAŞ, TEDAŞ								

Amaç 1- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A1)	Sürdürülebilir Enerji Arz Güvenliğini Sağlamak.				
Hedef (H1.5)	Elektrik sektöründe teknolojik dönüşüm uygulamaları 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				
H1.5 Performansı	%100				
Sorumlu Birim	EİGM				
İş Birliği Yapılacak Birimler	BİDB, EÜAŞ, EPDK, EVÇED, TEİAŞ, TEDAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG1.5.1: Lisanssız elektrik üretimine ilişkin mevzuatın uygulama ve gelişmelere bağlı olarak güncellenmesi (tamamlanma oranı)	35	0	%100	%100	%100
PG1.5.2: Elektrik depolama sistemine ilişkin mevzuatın oluşturularak uygulama ve gelişmelere göre güncellenmesi (tamamlanma oranı)	20	40	%100	%100	%100
PG1.5.3: Elektrik depolama konusunda yapılan Ar-Ge çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	10	0	%100	%100	%100
PG1.5.4: Akıllı Şebekeler Yol Haritası'nda yer alan aksiyonların uygulamaya geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	5	%100	%100	%100
PG1.5.5: Elektrik arzında teknik kalite göstergelerinin teknolojik gelişmeler ile iyileştirilerek, elektrik dağıtım sisteminde ortalama kesinti sıklığı ve sürelerinde yıllık %3 oranında iyileştirme sağlanması (performans oranı)	15	0	%100	%100 ⁴	%100
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
<ul style="list-style-type: none"> PG1.5.1 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. 2022 yılında, "Elektrik Piyasasında Lisanssız Elektrik Üretim Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelikler"; 31.12.2022 tarihli ve 32060 sayılı, 01.10.2022 tarihli ve 31970 sayılı ve 11.08.2022 tarihli ve 31920 sayılı Resmî Gazetelerde yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. PG1.5.2 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. "Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliği", 09.05.2021 tarihli ve 31479 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. "Elektrik Piyasasında Depolama Faaliyetleri Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik", 19.11.2022 tarihli ve 31018 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. 					

⁴ 2022 yılı değerine göre hesaplanan gerçekleşme değeridir.

- PG1.5.3 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. Elektrik Dağıtım Hizmetleri Derneği'nin (ELDER) koordinatörlüğünde yürütülen ve EPDK'nın da destekleyicisi olduğu Kimyasal Enerji Depolama Projesi tamamlanmıştır.
- PG1.5.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. Akıllı Şebekeler kapsamında Haberleşme Ünitesi Teknik Şartnamesi, Enerji Analizörü Teknik Şartnamesi, Elektronik Elektrik Sayaçları Teknik Şartnamesi, Sekonder Röleler Teknik Şartnamesi ve Astronomik Zaman Rölesi Teknik Şartnamesi hazırlanarak yayımlanmıştır. 2023 yılı içerisinde Elektronik Elektrik Sayaçları Teknik Şartnamesi güncellenmiştir. Ayrıca 28.12.2023 tarihli ve 32413 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan "Elektrik Piyasası Ölçüm Sistemleri Yönetmeliği" ile milli akıllı sayaç sistemlerinin kullanımı mevzuat ile yükümlülük haline getirilmiştir.
- PG1.5.5 için gösterge verileri, elektrik dağıtım şirketleri tarafından yıllık olarak Mart ayı sonunda EPDK'ya bildirildiğinden cari yıla ilişkin gerçekleşme oranlarına bir sonraki yıl Nisan ayında ulaşılmaktadır. Bununla birlikte 2022 yılı değerine göre hesaplanan gerçekleşmeye göre hedeflenen değere ulaşılmıştır.

Amaç 2- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.								
Hedef (H2.1)	Enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.1.1: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nda (UEVEP) yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki 26 eylemin tamamlanması (tamamlanma oranı)	50	8	%20	%40	%65	%90	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.2: Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde yerli üretim politikası kapsamında kullanılacak olan LED armatür sayısı (adet) (kümülatif)	15	0	0	20.000	80.000	175.000	800.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.3: Yapılacak olan rehabilitasyonlarla kamu elektrik üretim tesislerindeki verimlilikte yıllık %1 oranında artış sağlanması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.1.4: Bölgesel Isıtma-Soğutma potansiyeli haritasının hazırlanması (tamamlanma oranı)	15	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EVÇED								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Bakanlık Merkez Birimleri ile Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları								

Amaç 2- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.
Hedef (H2.1)	Enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik çalışmalar sürdürülecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması
H2.1 Performansı	%81,10
Sorumlu Birim	EVÇED
İş Birliği Yapılacak Birimler	Bakanlık Merkez Birimleri ile Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllık Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.1.1: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nda (UEVEP) yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki 26 eylemin tamamlanması (tamamlanma oranı)	50	8	%100	%93 ⁵	%92
PG2.1.2: Yeni yapılacak genel aydınlatma tesislerinde yerli üretim politikası kapsamında kullanılacak olan LED armatür sayısı (adet) (kümülatif) ⁶					
PG2.1.3: Yapılacak olan rehabilitasyonlarla kamu elektrik üretim tesislerindeki verimlilikte yıllık %1 oranında artış sağlanması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%90	%90
PG2.1.4: Bölgesel Isıtma-Soğutma potansiyeli haritasının hazırlanması (tamamlanma oranı)	15	0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG2.1.1 için 2022 yılı itibarıyla %93 gerçekleşme değerine ulaşılmış olup 2023 yıl sonu gerçekleşme değeri, 2024 yılının ikinci çeyreğinde hesaplanacaktır. I. UEVEP (2017-2023) kapsamında Bakanlığımız sorumluluğundaki 26 eylemden Yatay Konularda Ulusal Enerji Verimliliği Finansman Mekanizmasının Geliştirilmesi Y2 eylemi ile Transformatörlerde Asgari Performans Standartlarının Uygulanması E5 eylemleri tamamlanamamıştır.
- PG2.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmış olup kamu elektrik üretim tesislerinde rehabilitasyon çalışmalarına devam edilmektedir.
- PG2.1.4. önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.

⁵ 2022 yılı sonu itibarıyla gerçekleşme değeridir.

⁶ Bu performans göstergelerine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Amaç 2- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.								
Hedef (H2.2)	Elektrik ve doğal gazda talep tarafı katılımı uygulamasına yönelik piyasa altyapısı oluşturulacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.2.1: Talep tarafı katılımına yönelik elektrik mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	30	%75	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.2.2: Talep tarafı katılımına yönelik doğal gaz mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	0	%0	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.2.3: Elektrikte talep tarafı katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	0	%0	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG2.2.4: Doğal gazda talep tarafı katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	0	%0	%0	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EVÇED, BOTAŞ, TEİAŞ, EPDK								

Amaç 2- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.
Hedef (H2.2)	Elektrik ve doğal gazda talep tarafı katılımı uygulamasına yönelik piyasa altyapısı oluşturulacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması
H2.2 Performansı	%60,50
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	EVÇED, BOTAŞ, TEİAŞ, EPDK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.2.1: Talep tarafı katılımına yönelik elektrik mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	30	%100	%100	%100
PG2.2.2: Talep tarafı katılımına yönelik doğal gaz mevzuat altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	0	%100	%30	%30
PG2.2.3: Elektrikte talep tarafı katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	0	%100	%100	%100
PG2.2.4: Doğal gazda talep tarafı katılımına yönelik pilot uygulamaya geçilmesi (tamamlanma oranı)	15	0	%100	%0	%0

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG2.2.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. “Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik”, 27.01.2021 tarihli ve 31377 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- PG2.2.2’de “Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliği”ne talep tarafı katılımına ilişkin hüküm eklenmiş olup, mevcut kurguda tüketicilerin EPIAŞ’a kayıt olup piyasayı kullanmaları mümkün olmamaktadır. Halihazırda tüketicilerin lisans sahibi tedarikçileri üzerinden talep tarafı katılımı mümkündür.
- PG2.2.3 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG2.2.4 için doğal gaz piyasasında talep tarafı katılımı mekanizmasının etkinliğini sağlayacak birincil mevzuat değişikliğinin gerçekleşmesi durumunda yurtdışı uygulamalarında olduğu gibi tedarikçi/tüketici bazında pilot uygulama yapılmasına ilişkin usul ve takvim belirlenebilecektir.

Amaç 2- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.								
Hedef (H2.3)	Enerji verimliliğine yönelik kamuoyu farkındalığını artıracak çalışmalar yapılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.3.1: Enerji verimliliği bilinç endeksinin oluşturularak yayımlanması (tamamlanma oranı)	50	0	%50	%100	%100	%100	%100	Yılda bir	Yılda bir
PG2.3.2: Enerji verimliliği bilinç endeksinin izlenerek ikinci endeksin yayımlanması (tamamlanma oranı)	45	0	%0	%0	%100	%100	%100	Yılda bir	Yılda bir
PG2.3.3: Binalarda ısı pompasının kullanımının yaygınlaştırılmasına yönelik; eşik performans değerlerinin belirlenmesi, bölgesel uygulama kılavuzlarının hazırlanması ve en az bir kamu binasında uygulama yapılması (tamamlanma oranı)	5	0	%30	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EVÇED								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BHİM								

Amaç 2- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.
Hedef (H2.3)	Enerji verimliliğine yönelik kamuoyu farkındalığını artıracak çalışmalar yapılacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Verimliliği
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerjinin verimli kullanılmasının sağlanması
H2.3 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EVÇED
İş Birliği Yapılacak Birimler	BHİM

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllık Ortalama Gerçekleşen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.3.1: Enerji verimliliği bilinç endeksinin oluşturularak yayımlanması (tamamlanma oranı)	50	0	%100	%100	%100
PG2.3.2: Enerji verimliliği bilinç endeksinin izlenerek ikinci endeksin yayımlanması (tamamlanma oranı)	45	0	%100	%100	%100
PG2.3.3: Binalarda ısı pompasının kullanımının yaygınlaştırılmasına yönelik; eşik performans değerlerinin belirlenmesi, bölgesel uygulama kılavuzlarının hazırlanması ve en az bir kamu binasında uygulama yapılması (tamamlanma oranı)	5	0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG2.3.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 2019 yılı Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi Haziran 2020'de duyurularak Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanmıştır.
- PG2.3.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 2021 yılı Enerji Verimliliği Bilinç Endeksi aynı yıl içerisinde hazırlanmasına rağmen Covid-19 salgını nedeniyle Temmuz 2022'de duyurularak Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanmıştır.
- PG2.3.3 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Dünya Bankası destekli ESCO, EVD Şirketleri ve Bakanlık Eğitimcilerinin Teknik Kapasitelerinin Güçlendirilmesi Projesi kapsamında ısı pompalarına yönelik uygulama kılavuzu ile hesaplama aracı geliştirilerek çalışma tamamlanmıştır. En az bir ısı pompası uygulanmasına yönelik ise; Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi kapsamında Çevre Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından tasarruf garantili EPS yöntemi ile ihaleye çıkılan ve sözleşmesi imzalanan Bursa Anadolu Kız Lisesinde PV destekli hava kaynaklı ısı pompası kurulumu yapılmış ve devreye alınmıştır.

Amaç 2- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.								
Hedef (H2.4)	Elektrikli araçlara yönelik enerji sistemi planlanması yapılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Sürdürülebilir Çevre ve İklim Değişikliği- Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / İklim Değişikliği İle 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG2.4.1: Elektrikli araçların elektrik sistemine etkisi ve sistem altyapısının planlanmasına yönelik rapor hazırlanması (tamamlanma oranı)	100	0	%25	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EVÇED								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, EPDK, EİGM, TEDAŞ								

Amaç 2- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A2)	Enerji Verimliliğini Önceliklendirmek ve Artırmak.
Hedef (H2.4)	Elektrikli araçlara yönelik enerji sistemi planlanması yapılacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Sürdürülebilir Çevre ve İklim Değişikliği- Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / İklim Değişikliği İle 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
H2.4 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EVÇED
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, EPDK, EİGM, TEDAŞ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG2.4.1: Elektrikli araçların elektrik sistemine etkisi ve sistem altyapısının planlanmasına yönelik rapor hazırlanması (tamamlanma oranı)	100	%0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG2.4.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Bu kapsamda "7346 Sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" 25.12.2021 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiş olup 02.04.2022 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren "Şarj Hizmeti Yönetmeliği"nde; elektrikli araçlara elektrik enerjisi temininin sağlandığı şarj ünitesi ve istasyonlarının kurulması, şarj ağı işletmecilerinin lisanslandırılması, şarj ağı ve şarj ağına bağlı şarj istasyonlarının işletilmesi ile bu faaliyetlerinin düzenlenmesine ilişkin usul ve esaslara yer verilmiştir.

Amaç 3- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.1)	Uzmanlaşmanın desteklenmesine yönelik kariyer yönetim sistemi oluşturularak çalışanların 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	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.1.1: İhtiyaç analizi yapılarak personel yetkinlik havuzunun oluşturulması (tamamlanma oranı)	30	0	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.1.2: Bakanlığımız adına YLSY kapsamında Yurt Dışı Lisansüstü programına gönderilecek öğrenci sayısı (kümülatif)	40	14	29	44	59	74	89	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.1.3: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü bünyesinde bir kariyer gelişim bölümünün oluşturulması (tamamlanma oranı)	30	0	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	YHGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Bakanlık Merkez Birimleri								

Amaç 3- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.
Hedef (H3.1)	Uzmanlaşmanın desteklenmesine yönelik kariyer yönetim sistemi oluşturularak çalışanların yetkinlik düzeyi artırılabacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H3.1 Performansı	%100
Sorumlu Birim	YHGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	Bakanlık Merkez Birimleri

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.1.1: İhtiyaç analizi yapılarak personel yetkinlik havuzunun oluşturulması (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100
PG3.1.2: Bakanlığımız adına YLSY kapsamında Yurt Dışı Lisansüstü programına gönderilecek öğrenci sayısı (kümülatif)	40	14	89	94	%107
PG3.1.3: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü bünyesinde bir kariyer gelişim bölümünün oluşturulması (tamamlanma oranı)	30	%0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG3.1.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG3.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG3.1.3 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. YHGM bünyesinde "Kariyer Ofisi Koordinatörlüğü" oluşturulmuştur.

Amaç 3- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.2)	Bulut, dijitalleşme ve yönetim sistemleri altyapıları tümleşik olarak geliştirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.2.1: Ortak bir bulut altyapısı ve ortak yazılım kullanımının temin edilmesi (tamamlanma oranı)	30	15	%30	%45	%60	%85	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.2.2: Veri merkezinin güvenli ve enerji verimliliği yüksek hale dönüştürülmesi (tamamlanma oranı)	20	90	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.2.3: BGYS'nin merkezileştirilerek devreye alınması (tamamlanma oranı)	20	10	%20	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.2.4: Siber saldırılara karşı güvenlik altyapılarının sıkılaştırılarak, politika ve prosedürlerin belirlenmesi (tamamlanma oranı)	15	15	%20	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.2.5: Kurumsal veri üretimi depolanması ve paylaşımını sağlayacak "Bilgi Yönetimi Sistemi" kurulması (tamamlanma oranı)	15	10	%15	%35	%50	%75	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	BİDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	Bakanlık Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları								

Amaç 3- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.
Hedef (H3.2)	Bulut, dijitalleşme ve yönetim sistemleri altyapıları tümleşik olarak geliştirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H3.2 Performansı	%100
Sorumlu Birim	BİDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	Bakanlık Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.2.1: Ortak bir bulut altyapısı ve ortak yazılım kullanımının temin edilmesi (tamamlanma oranı)	30	15	%100	%100	%100
PG3.2.2: Veri merkezinin güvenli ve enerji verimliliği yüksek hale dönüştürülmesi (tamamlanma oranı)	20	90	%100	%100	%100
PG3.2.3: BGYS'nin merkezileştirilerek devreye alınması (tamamlanma oranı)	20	10	%100	%100	%100
PG3.2.4: Siber saldırılara karşı güvenlik altyapılarının sıkılaştırılarak, politika ve prosedürlerin belirlenmesi (tamamlanma oranı)	15	15	%100	%100	%100
PG3.2.5: Kurumsal veri üretimi depolanması ve paylaşımını sağlayacak "Bilgi Yönetimi Sistemi" kurulması (tamamlanma oranı)	15	10	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Hedefe ilişkin tüm performans göstergeleri önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.

Amaç 3- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.3)	Madencilik, yerli kömür ve nükleer enerji faaliyetlerine ilişkin toplumun bilgilendirilmesi amacıyla stratejik iletişim yöntemleri uygulanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.3.1: Madenciliğin ülke kalkınmasındaki öneminin ele alındığı Bakanlık, Bağlı ve İlgili Kuruluşlar tarafından düzenlenen, himaye edilen ya da desteklenen etkinlik yönetimi sayısı (kümülatif)	30	3	5	7	9	11	13	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.3.2: Yerli ve yenilenebilir enerjinin ülke ekonomisindeki önemine ilişkin dijital ve konvansiyonel medya üzerinden bilgilendirme faaliyeti sayısı (kümülatif)	30	10	30	50	70	90	110	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.3.3: Fiziki olan MAPEG kütüphanesinin e-kütüphaneye dönüştürülerek çevrim içi erişime açılması (tamamlanma oranı)	10	0	%40	%80	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.3.4: Nükleer santrallerin kurulduğu bölgelerdeki yerel yöneticiler ve kurumlar için düzenlenen bilgilendirme toplantısı sayısı (kümülatif)	30	3	6	9	12	15	18	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	BHİM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EÜAŞ, TTK, TKİ, MAPEG, EİGM, TKDB, NUP								

Amaç 3- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.				
Hedef (H3.3)	Madencilik, yerli kömür ve nükleer enerji faaliyetlerine ilişkin toplumun bilgilendirilmesi amacıyla stratejik iletişim yöntemleri uygulanacaktır.				
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler				
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-				
H3.3 Performansı	%90,00				
Sorumlu Birim	BHİM				
İş Birliği Yapılacak Birimler	EÜAŞ, TTK, TKİ, MAPEG, EİGM, TKDB, NUP				
Performans Göstergesi	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.3.1: Madencilik için ülke kalkınmasındaki öneminin ele alındığı Bakanlık, Bağlı ve İlgili Kuruluşlar tarafından düzenlenen, himaye edilen ya da desteklenen etkinlik yönetimi sayısı (kümülatif)	30	3	13	58	%550
PG3.3.2: Yerli ve yenilenebilir enerjinin ülke ekonomisindeki önemine ilişkin dijital ve konvansiyonel medya üzerinden bilgilendirme faaliyeti sayısı (kümülatif)	30	10	110	453	%443
PG3.3.3: Fiziki olan MAPEG kütüphanesinin e-kütüphaneye dönüştürülerek çevrim içi erişime açılması (tamamlanma oranı)	10	0	%100	%0	%0
PG3.3.4: Nükleer santrallerin kurulduğu bölgelerdeki yerel yöneticiler ve kurumlar için düzenlenen bilgilendirme toplantısı sayısı (kümülatif)	30	3	18	67	%427
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
<ul style="list-style-type: none"> PG3.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. 2023 yılında 13 etkinliğe katılım/destek sağlanmıştır. PG3.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. 2023 yılında 22 faaliyet gerçekleştirilmiştir. PG3.3.3 için her bir yazar ve yayınevi tarafından, yapılacak yayınlar için telif hakkı talep edilmesi ihtimalinin çok yüksek maliyet oluşturacağı öngörülmüştür. PG3.3.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. 2023 yılında 27 bilgilendirme toplantısı düzenlenmiştir. 					

Amaç 3- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.4)	Nükleer enerjiye ilişkin mevzuat ve insan kaynakları altyapısı geliştirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.4.1: Üçüncü taraf sorumluluğu kanun teklifinin yasallaşması (tamamlanma oranı)	20	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.2: Kullanılmış yakıt ve radyoaktif atıkların güvenli yönetimi sözleşmesinin onaylanması (tamamlanma oranı)	20	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.3: 2004 Ek Protokolü'nün onaylanması (tamamlanma oranı)	20	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.4: Millî Eğitim Bakanlığı ile iş birliği içinde nükleer sektöre yönelik teknik lise düzeyinde bir eğitim programının tamamlanması (tamamlanma oranı)	20	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.4.5: YÖK ile iş birliği yapılarak belirlenecek bir üniversitede NGS işletme süreçlerine yönelik lisans ve/veya lisansüstü düzeyde nükleer eğitim programının başlatılması (tamamlanma oranı)	20	0	%20	%40	%60	%80	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	NUP								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	HHGM, TENMAK, NDK								

Amaç 3- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.
Hedef (H3.4)	Nükleer enerjiye ilişkin mevzuat ve insan kaynakları altyapısı geliştirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H3.4 Performansı	%98,00
Sorumlu Birim	NUP
İş Birliği Yapılacak Birimler	HHGM, TENMAK, NDK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.4.1: Üçüncü taraf sorumluluğu kanun teklifinin yasalaşması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%100	%100
PG3.4.2: Kullanılmış yakıt ve radyoaktif atıkların güvenli yönetimi sözleşmesinin onaylanması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%100	%100
PG3.4.3: 2004 Ek Protokolü'nün onaylanması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%100	%100
PG3.4.4: Millî Eğitim Bakanlığı ile iş birliği içinde nükleer sektöre yönelik teknik lise düzeyinde bir eğitim programının tamamlanması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%100	%100
PG3.4.5: YÖK ile iş birliği yapılarak belirlenecek bir üniversitede NGS işletme süreçlerine yönelik lisans ve/veya lisansüstü düzeyde nükleer eğitim programının başlatılması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%90	%90

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG3.4.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 7381 sayılı “Nükleer Düzenleme Kanunu” 08.03.2022 tarih ve 31772 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- PG3.4.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. “Kullanılmış Yakıt İdaresinin ve Radyoaktif Atık İdaresinin Güvenliği Üzerine Birleşik Sözleşme” 17.10.2021 tarihli ve 31631 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- PG3.4.3 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Protokol, 10.12.2021 tarihli ve 31685 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- PG3.4.4 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 26 Haziran 2020 tarihinde İş Birliği Protokolü imzalanmıştır. 21 Ekim 2020 tarihli ve 33 Sayılı Talim ve Terbiye Kurulu kararı ile “Nükleer Enerjiye Giriş” dersi öğretim programının Protokol kapsamındaki okullar için on birinci sınıf müfredatında 2020-2021 eğitim ve öğretim yılından itibaren uygulanmasına karar verilmiştir. Bu dersi alan mezunlar Akkuyu NGS’de kurulan eğitim merkezinde eğitim alarak santralin inşaat ve montajında çalışacaktır.
- PG3.4.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. “İş birliği Çerçeve Protokolü” kapsamında 21.02.2023 tarihinde öğrenci alımı için ilana çıkmış, asil ve yedek kazanan listesi oluşturulmuştur. Daha sonra seçilen 14 öğrenci eğitim görmek üzere Rusya’ya gönderilmiş olup eğitimleri devam etmektedir. Verilecek eğitimin detaylarını içeren ikili iş birliği protokolü hazırlanmış ve ilk öğrenci alımı yapılmış olsa da protokolün YÖK tarafından onay süreci henüz tamamlanmamıştır.

Amaç 3- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.								
Hedef (H3.5)	Enerji ve madencilik alanlarında kurumsal ve sektörel kapasite güçlendirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG3.5.1: İş sağlığı ve güvenliği mevzuatı ile standartlarına uyum için gerekli olan altyapı ve kaynakların sağlanması (tamamlanma oranı)	15	50	%75	%85	%90	%95	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.5.2: Kurum kültürünün geliştirilmesi için kalite yönetim sisteminin uygulanması (tamamlanma oranı)	15	45	%65	%85	%90	%95	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.5.3: Afet, acil durum ve kriz yönetimleri için gerekli olan mevzuatın tamamlanarak Kriz Yönetim Merkezlerinin faaliyete geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	20	%45	%65	%75	%95	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.5.4: Millî Eğitim Bakanlığı ile yapılan protokol çerçevesinde sektörün kalifiye iş gücü ihtiyacının karşılanması amacıyla maden/petrol alanındaki mesleki ve teknik liselerin yaygınlaştırılması kapsamında maden ve/veya petrol programı açılan okul sayısı (kümülatif)	10	9	10	11	12	13	14	6 ayda bir	6 ayda bir
PG3.5.5: MAPEG çalışanlarının ve sektör paydaşlarının güncel maden ve petrol mevzuatı ile bu alanlara ilişkin uygulamalar hakkında bilgilendirilmesini sağlamak üzere kurulmuş MAPEG Akademi'nin eğitim vereceği kişi sayısı (kümülatif)	30	3.269	5.500	8.500	10.500	12.500	14.500	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	YHGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EİGM, MAPEG								

Amaç 3- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A3)	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek.
Hedef (H3.5)	Enerji ve madencilik alanlarında kurumsal ve sektörel kapasite güçlendirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H3.5 Performansı	%100
Sorumlu Birim	YHGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	EİGM, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllık Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG3.5.1: İş sağlığı ve güvenliği mevzuatı ile standartlarına uyum için gerekli olan altyapı ve kaynakların sağlanması (tamamlanma oranı)	15	50	%100	%100	%100
PG3.5.2: Kurum kültürünün geliştirilmesi için kalite yönetim sisteminin uygulanması (tamamlanma oranı)	15	45	%100	%100	%100
PG3.5.3: Afet, acil durum ve kriz yönetimleri için gerekli olan mevzuatın tamamlanarak Kriz Yönetim Merkezlerinin faaliyete geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	20	%100	%100	%100
PG3.5.4: Millî Eğitim Bakanlığı ile yapılan protokol çerçevesinde sektörün kalifiye iş gücü ihtiyacının karşılanması amacıyla maden/petrol alanındaki mesleki ve teknik liselerin yaygınlaştırılması kapsamında maden ve/veya petrol programı açılan okul sayısı (kümülatif)	10	9	14	14	%100
PG3.5.5: MAPEG çalışanlarının ve sektör paydaşlarının güncel maden ve petrol mevzuatı ile bu alanlara ilişkin uygulamalar hakkında bilgilendirilmesini sağlamak üzere kurulmuş MAPEG Akademi'nin eğitim vereceği kişi sayısı (kümülatif)	30	3.269	14.500	20.193	%151

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG3.5.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG3.5.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 2019 yılında Bakanlığımızda ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi Belgesi alınmış ve kalite yönetim sistemi uygulanmaya başlanmıştır.
- PG3.5.3 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG3.5.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- PG3.5.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.

Amaç 4- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak.								
Hedef (H4.1)	Ülkemizin enerji ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmalara devam edilecektir.								
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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG4.1.1: Elektrikte birleşik piyasaların kurulmasına yönelik en az bir ülke ile iş birliği yapılması (tamamlanma oranı)	20	0	%0	%0	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.2: TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı Projesinden Ülkemize doğal gaz akışının başlaması (tamamlanma oranı)	30	0	%0	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.3: TANAP Doğal Gaz Boru Hattı Projesinin Avrupa'ya doğal gaz akışı için hazır hale getirilmesi (tamamlanma oranı)	20	95	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.1.4: Türkiye ile Güney Doğu Avrupa ülkeleri arasında doğal gaz enterkonneksiyon imkânlarının artırılarak doğal gaz ticaretinin gerçekleştirilmesi (tamamlanma oranı)	30	10	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	NUP, BOTAŞ, EPDK, TEİAŞ, DİGM								

Amaç 4- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak.
Hedef (H4.1)	Ülkemizin enerji ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmalara devam edilecektir.
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
H4.1 Performansı	%80,00
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	NUP, BOTAŞ, EPDK, TEİAŞ, DİGM

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG4.1.1: Elektrikte birleşik piyasaların kurulmasına yönelik en az bir ülke ile iş birliği yapılması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%0	%0
PG4.1.2: TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı Projesinden Ülkemize doğal gaz akışının başlaması (tamamlanma oranı)	30	0	%100	%100	%100
PG4.1.3: TANAP Doğal Gaz Boru Hattı Projesinin Avrupa'ya doğal gaz akışı için hazır hale getirilmesi (tamamlanma oranı)	20	95	%100	%100	%100
PG4.1.4: Türkiye ile Güney Doğu Avrupa ülkeleri arasında doğal gaz enterkonneksiyon imkânlarının artırılarak doğal gaz ticaretinin gerçekleştirilmesi (tamamlanma oranı)	30	10	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG4.1.1 için elektrikte birleşik piyasaların kurulmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir.
- PG4.1.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı 2019 yılı sonu itibarıyla işletmeye alınmış ve 1 Ocak 2020 itibarıyla Ülkemize gaz akışı başlamıştır.
- PG4.1.3 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. TANAP, 1 Temmuz 2019 tarihi itibarıyla Avrupa'ya gaz akışına tamamen hazır hale getirilmiştir.
- PG4.1.4 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. 2022 yılında BOTAŞ tarafından Yunanistan ve Bulgaristan'a boru gazı ihracatı gerçekleştirilmiştir.

Amaç 4- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak.								
Hedef (H4.2)	Öncelikli alanlarda, hedef ülkelerle iş birliğini ve yatırım fırsatlarını geliştirmeye yönelik stratejiler hayata geçirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG4.2.1: Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın yurt dışında iş yapmasına yönelik ikili iş birliği yapılacak ülke sayısı (kümülatif)	50	1	2	3	4	5	6	6 ayda bir	6 ayda bir
PG4.2.2: Yurt dışında hammadde aramalarına yönelik oluşturulan proje sayısı (kümülatif)	50	2	6	8	10	13	16	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	DİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEMSAN, TKİ, EİGM, MTA, BOTAŞ, MAPEG, TKDB, ETİ MADEN, EÜAŞ, TPAO								

Amaç 4- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A4)	Enerji ve Tabii Kaynaklarda Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak.
Hedef (H4.2)	Öncelikli alanlarda, hedef ülkelerle iş birliğini ve yatırım fırsatlarını geliştirmeye yönelik stratejiler hayata geçirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H4.2 Performansı	%100
Sorumlu Birim	DİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEMSAN, TKİ, EİGM, MTA, BOTAŞ, MAPEG, TKDB, ETİ MADEN, EÜAŞ, TPAO

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG4.2.1: Bağlı ve İlgili Kuruluşlarımızın yurt dışında iş yapmasına yönelik ikili iş birliği yapılacak ülke sayısı (kümülatif)	50	1	6	6	%100
PG4.2.2: Yurt dışında hammadde aramalarına yönelik oluşturulan proje sayısı (kümülatif)	50	2	16	21	%136

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG4.2.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. TPAO; mevcut projelerinde, Azerbaycan'da Azeri Çırac Güneşli Petrol ve Şahdeniz Gaz/Kondensat Üretim Projeleri, Bakü Tiflis Ceyhan Ham Petrol ve Güney Kafkasya Doğal Gaz Boru Hattı Projelerindeki faaliyetlerine hissesi oranında devam etmektedir. Irak- Badra, Missan ve Siba projeleri ve Rusya- Baytugan projesindeki ortaklıklarından hissesi başına düşen miktarda hidrokarbon üretimi sağlamaktadır. Afganistan'da kara aramacılık ve KKTC deniz ruhsatlarında aramacılık çalışmaları gerçekleştirilmiştir.
- PG4.2.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. MTA tarafından 13 adet, TPAO tarafından 8 adet proje olmak üzere toplam 21 adet proje oluşturulmuştur.

Amaç 5- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.								
Hedef (H5.1)	Enerji ve tabii kaynaklar alanında kullanılan ekipmanda yerli üretim oranını artırmaya yönelik çalışmalar devam ettirilecektir.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerleştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.1.1: Enerji ve madencilik alanında kullanılan yerli ekipman envanterinin çıkarılması ve diğer yerleştirmeye uygun ekipmanların belirlenmesi (tamamlanma oranı)	60	15	%45	%75	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.1.2: Ülkemizdeki NGS projelerinde yerli tedarik oranının artırılması için Türk firmalarına yönelik olarak nükleer kod ve standartlar konusunda yapılacak bilgilendirme toplantısı sayısı (kümülatif)	40	0	5	10	15	20	25	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEDAŞ, EÜAŞ, TENMAK, TKDB, BOTAŞ, TEMSAN, NUP, TEİAŞ, TPAO, NDK, MAPEG								

Amaç 5- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.
Hedef (H5.1)	Enerji ve tabii kaynaklar alanında kullanılan ekipmanda yerli üretim oranını artırmaya yönelik çalışmalar devam ettirilecektir.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerileştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- 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
H5.1 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEDAŞ, EÜAŞ, TENMAK, TKDB, BOTAŞ, TEMSAN, NUP, TEİAŞ, TPAO, NDK, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.1.1: Enerji ve madencilik alanında kullanılan yerli ekipman envanterinin çıkarılması ve diğer yerileştirmeye uygun ekipmanların belirlenmesi (tamamlanma oranı)	60	15	%100	%100	%100
PG5.1.2: Ülkemizdeki NGS projelerinde yerli tedarik oranının artırılması için Türk firmalarına yönelik olarak nükleer kod ve standartlar konusunda yapılacak bilgilendirme toplantısı sayısı (kümülatif)	40	0	25	25	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.1.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Performans göstergesi kapsamında Yenilenebilir Enerji Kaynaklarından Elektrik Üreten Tesislerde Kullanılan Elektromekanik Aksamın Yerli Üretim İmkânlarının Araştırılması, Geliştirilmesi ve Envanter Raporu, Termik Santrallerde Kullanılan Yerli Ekipman Envanter Raporu ve Enerji ve Doğal Kaynaklar Alanında Yerli Ekipman Envanteri ve Kritik Teknolojiler Raporu hazırlanmıştır.
- PG5.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.

Amaç 5- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.								
Hedef (H5.2)	Enerji ve tabii kaynaklar alanında stratejik önem arz eden Ar-Ge projelerinin artırılması sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerleştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.2.1: Enerji ve Madencilik alanında kritik teknoloji envanteri ve önceliklerinin hazırlanması (tamamlanma oranı)	30	15	%25	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.2.2: Kömür kaynaklı elektrik üretim değer zincirinde kullanılacak yerli kömür kalitesini artırmaya yönelik ticarileşme potansiyeli olan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	2	4	5	7	9	10	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.2.3: Bor madenine ilişkin ticarileşme potansiyeli olan ve tamamlanan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	1	6	11	18	25	34	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.2.4: Kırsal alanda konuta yönelik kompakt tip biyogaz tesisleri prototipinin geliştirilerek uygulanması ve yaygınlaştırılmasına yönelik analiz yapılması (tamamlanma oranı)	10	5	%40	%60	%80	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TKDB, Bakanlık Bağlı, İlgili, İlişkili Kuruluşları								

Amaç 5- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.
Hedef (H5.2)	Enerji ve tabii kaynaklar alanında stratejik önem arz eden Ar-Ge projelerinin artırılması sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerileştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- 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
H5.2 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	TKDB, Bakanlık Bağlı, İlgili, İlişkili Kuruluşları

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllık Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.2.1: Enerji ve Madencilik alanında kritik teknoloji envanteri ve önceliklerinin hazırlanması (tamamlanma oranı)	30	15	%100	%100	%100
PG5.2.2: Kömür kaynaklı elektrik üretim değeri zincirinde kullanılacak yerli kömür kalitesini artırmaya yönelik ticarileşme potansiyeli olan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	2	10	10	%100
PG5.2.3: Bor madenine ilişkin ticarileşme potansiyeli olan ve tamamlanan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	1	34	45	%133
PG5.2.4: Kırsal alanda konuta yönelik kompakt tip biyogaz tesisleri prototipinin geliştirilerek uygulanması ve yaygınlaştırılmasına yönelik analiz yapılması (tamamlanma oranı)	10	5	%100	100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

Enerji ve tabii kaynaklar alanında yerli ve milli imkân ve teknolojilerden azami düzeyde faydalanılmasına yönelik olarak yürütülen çalışmalar neticesinde;
<ul style="list-style-type: none">PG5.2.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Bakanlığımız Tabii Kaynaklar Daire Başkanlığı tarafından Performans Göstergesi kapsamında "İleri Teknolojide Kullanılan Kıymetli Metallerin (Altın, Bakır, Çinko, Gümüş, Krom, Kurşun, Nikel, Platin, Lityum ve NTE) Kazanım Teknolojilerine Yönelik Araştırma Raporu" hazırlanmıştır.PG5.2.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.PG5.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. ETİ MADEN tarafından 7, TENMAK tarafından 38 adet Ar-Ge projesi yapılmıştır.PG5.2.4 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.

Amaç 5- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.								
Hedef (H5.3)	Kümelenme projelerinin hayata geçirilmesi sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerleştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- 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								
Performans Göstergeleri	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.3.1: Bor Araştırma Merkezi (BAM) kurulması (tamamlanma oranı)	35	5	%10	%20	%40	%70	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.3.2: Enerji üretim, iletim ve dağıtım ekipmanlarında malzeme ve üretim teknikleri Ar-Ge Merkezi kurulması (tamamlanma oranı)	30	0	%30	%60	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.3.3: Sanayi ve Teknoloji Bakanlığınca desteklenen Nükleer Sanayi Kümesi (NÜKSAK) çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	35	15	%30	%45	%60	%75	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	NUP								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TENMAK, NDK, TEMSAN, ETİ MADEN								

Amaç 5- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.
Hedef (H5.3)	Kümelenme projelerinin hayata geçirilmesi sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası- Tabii Kaynaklar / Enerji Alanında Yerileştirme- Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması- 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
H5.3 Performansı	%77,95
Sorumlu Birim	NUP
İş Birliği Yapılacak Birimler	TENMAK, NDK, TEMSAN, ETİ MADEN

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.3.1: Bor Araştırma Merkezi (BAM) kurulması (tamamlanma oranı)	35	5	%100	%40	%37
PG5.3.2: Enerji üretim, iletim ve dağıtım ekipmanlarında malzeme ve üretim teknikleri Ar-Ge Merkezi kurulması (tamamlanma oranı)	30	0	%100	%100	%100
PG5.3.3: Sanayi ve Teknoloji Bakanlığınca desteklenen Nükleer Sanayi Kümesi (NÜKSAK) çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	35	15	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.3.1 kapsamında Bor Araştırma Merkezi'nin (BAM) TENMAK Araştırma Merkezi'ne dönüştürülmesi şeklinde karar alınmıştır. Söz konusu BAM hedefi mülga BOREN'in hedefi olup mülga NATEN'in Ar-Ge Merkezi Projesi ile birleştirilerek daha kapsamlı TENMAK Araştırma Merkezi kurulması uygun görülmüştür. Çalışmalar bu yönde devam etmektedir.
- PG5.3.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmış olup 2022 yılı Ocak ayı itibarı ile TEMSAN bünyesinde Ar-Ge Merkezi kurulum çalışmaları tamamlanmıştır.
- PG5.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı ile Ankara Sanayi Odası (ASO) arasında imzalanan sözleşme kapsamında yürütülen NÜKSAK Projesi çalışmaları tamamlanmış olup ASO tarafından 5 yıllık dönem için yeni başvuru yapılmıştır.

Amaç 5- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleşirme.								
Hedef (H5.4)	Ülkemizin enerji altyapılarında Millî Sistemlerin kullanılması sağlanacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Alanında Yerleşirme								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması								
Performans Göstergeleri	Hedef Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.4.1: Elektrik iletim sisteminde Millî SCADA Sistemi'nin devreye alınması (tamamlanma oranı)	60	0	%5	%10	%30	%40	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.4.2: Boru hattına yönelik Millî SCADA Sisteminin devreye alınması (tamamlanma oranı)	40	1	%35	%80	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BİDB, TEİAŞ, BOTAŞ								

Amaç 5- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.
Hedef (H5.4)	Ülkemizin enerji altyapılarında Millî Sistemlerin kullanılması sağlanacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası / Enerji Alanında Yerileştirme
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	Enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması
H5.4 Performansı	%91,00
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	BİDB, TEİAŞ, BOTAŞ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.4.1: Elektrik iletim sisteminde Millî SCADA Sistemi'nin devreye alınması (tamamlanma oranı)	60	0	%100	%85	%85
PG5.4.2: Boru hattına yönelik Millî SCADA Sisteminin devreye alınması (tamamlanma oranı)	40	1	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. Bununla birlikte yüklenici firma tarafından teknik şartnamede belirtilen yükümlülükler tamamlanmadığı için geçici kabul çalışmalarına başlanamamıştır.
- PG5.4.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Savunma Sanayii Başkanlığı, ASELSAN ve BOTAŞ iş birliği ile geliştirilen Milli SCADA Sistemi Projesi, yazılım geliştirme ve saha uygulama çalışmalarının tamamlanmasının ardından 2021 yılında Batman-Dörtüol Ham Petrol Boru Hattında devreye alınmıştır.

Amaç 5- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleştirme.								
Hedef (H5.5)	Madencilik alanında dijital dönüşüme yönelik altyapı oluşturulacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG5.5.1: Madencilikle ilgili kamu kurumlarındaki madencilik sektörüne ilişkin bilgi ve verilerin elektronik ortama aktarılması (tamamlanma oranı)	30	50	%60	%70	%80	%90	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.5.2: Madencilik faaliyetlerinin daha etkin ve güvenli şekilde yapılması için sanal gerçeklik uygulamasının madencilik ile ilgili eğitimlerde kullanılmasına başlanması (tamamlanma oranı)	30	30	%45	%60	%80	%90	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG5.5.3: Sektör ile yazışmaların yapılacağı kurumsal elektronik tebligat sisteminin kurulması (tamamlanma oranı)	40	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, TTK, BİDB, EÜAŞ, MAPEG, ETİ MADEN, TKİ								

Amaç 5- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerleşirme.
Hedef (H5.5)	Madencilik alanında dijital dönüşüme yönelik altyapı oluşturulacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H5.5 Performansı	%100
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	MTA, TTK, BİDB, EÜAŞ, MAPEG, ETİ MADEN, TKİ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG5.5.1: Madencilikle ilgili kamu kurumlarındaki madencilik sektörüne ilişkin bilgi ve verilerin elektronik ortama aktarılması (tamamlanma oranı)	30	50	%100	%100	%100
PG5.5.2: Madencilik faaliyetlerinin daha etkin ve güvenli şekilde yapılması için sanal gerçeklik uygulamasının madencilik ile ilgili eğitimlerde kullanılmasına başlanması (tamamlanma oranı)	30	30	%100	%100	%100
PG5.5.3: Sektör ile yazışmaların yapılacağı kurumsal elektronik tebligat sisteminin kurulması (tamamlanma oranı)	40	0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.5.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Madencilik iş ve işlemlere ilişkin yeni projeler geliştirilmiş ve ayrıca Coğrafi Bilgi Sistemi (CBS) desteği olmayan modüllerin kullanımının iyileştirilmesi amacıyla entegrasyon çalışmaları tamamlanmıştır. Ayrıca Kamu Alacakları Tahsilat Platformu entegrasyonunun devreye alınması, e-maden projesinin Gelir İdaresi Başkanlığı sistemi ile entegre edilerek tahsilatı gerçekleştirilmeyen devlet hakkı, idari para cezaları, ruhsat bedellerinin Gelir İdaresi Başkanlığı'na anlık iletimi sağlanmıştır.
- PG5.5.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. TKİ tarafından 227 yer altı işçisine VR gözlükleri kullanılarak eğitim verilmiştir. Ayrıca MAPEG eğitim salonunda ve katılım sağlanan madencilik sektörü organizasyonlarında sanal gerçeklik uygulaması eğitim amaçlı kullanılmaktadır.
- PG5.5.3 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.

Amaç 6- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.1)	Enerji piyasalarının etkinliğinin ve kapsamının artırılması 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.1.1: Fiziksel teslimatlı vadeli elektrik piyasasının hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	0	%25	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.1.2: Fiziksel teslimatlı vadeli doğal gaz piyasasının hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	10	%20	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.1.3: Fiziksel teslimatlı vadeli piyasaların geliştirilmesinin tamamlanması ve fiyat keşfinin sağlanması (tamamlanma oranı)	20	0	%0	%0	%50	%50	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.1.4: Enerji piyasalarının tümünde piyasa tabanlı ve rekabetçi fiyatlandırmaya geçişin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	60	%70	%80	%90	%95	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BOTAŞ, TEİAŞ, EÜAŞ, EPDK								

Amaç 6- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.1)	Enerji piyasalarının etkinliğinin ve kapsamının artırılması 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
H6.1 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	BOTAŞ, TEİAŞ, EÜAŞ, EPDK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yıllık Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.1.1: Fiziksel teslimatlı vadeli elektrik piyasasının hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	0	%100	%100	%100
PG6.1.2: Fiziksel teslimatlı vadeli doğal gaz piyasasının hayata geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	10	%100	%100	%100
PG6.1.3: Fiziksel teslimatlı vadeli piyasaların geliştirilmesinin tamamlanması ve fiyat keşfinin sağlanması (tamamlanma oranı)	20	0	%100	%100	%100
PG6.1.4: Enerji piyasalarının tümünde piyasa tabanlı ve rekabetçi fiyatlandırmaya geçişin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	60	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG6.1.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG6.1.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. “Vadeli Doğal Gaz Piyasası İşletim Usul ve Esasları” 12.03.2021 tarih ve 31421 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiş ve söz konusu mevzuatta yer alan hükümler doğrultusunda vadeli doğal gaz piyasasında vadeli gaz alım satımı 01.10.2021 tarihinde başlamıştır.
- PG.6.1.3 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Vadeli Doğal Gaz Piyasası (VGP) 01.10.2021 tarihi itibarıyla faaliyetlerine başlamıştır. Bununla birlikte, spot temelli olarak mütalaa edilen ve yedi güne kadar uzayabilen fiziksel teslim koşullu haftalık ürünler de 01.06.2020 tarihinde Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası (OTSP) üzerinden kullanıcıların hizmetine sunulmuştur.
- PG6.1.4 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Mer’i mevzuatta enerji piyasalarında piyasa tabanlı ve rekabetçi fiyatlandırma önünde engel bulunmamaktadır.

Amaç 6- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.2)	Enerji ve madencilik yatırımlarında bürokrasi azaltılarak süreçler kısaltılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.2.1: Belli yatırım büyüklüğünün üzerindeki madencilik projelerinin kamu kurumları nezdindeki her türlü izin ve ruhsat işlerinin MAPEG bünyesinde oluşturulan müstakil birimler eliyle yürütüldüğü proje sayısı (kümülatif)	40	0	10	17	20	23	26	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.2.2: Madencilik yatırımlarında karşılaşılan sorunların çözülmesi amacıyla kurulan ve ilgili Bakanlıkların temsilcilerinin yer aldığı "Maden Koordinasyon Kurulu (MKK)"nın hukuki altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	15	20	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.2.3: Enerji ve madencilik sektörlerine ilişkin yabancı yatırımcılara yönelik hazırlanan her yıl güncellenecek yatırım rehberi dokümanı sayısı (kümülatif)	15	3	6	9	12	15	18	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.2.4: Petrol ruhsatlarına ilişkin işlemlerin elektronik ortamda yürütülmesi amacıyla e-Petrol modülünün geliştirilerek e-Maden sistemine entegre edilmesi (tamamlanma oranı)	30	0	%80	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	DİGM, MAPEG								

Amaç 6- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.2)	Enerji ve madencilik yatırımlarında bürokrasi azaltılarak süreçler kısaltılacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H6.2 Performansı	%100
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	DİGM, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.2.1: Belli yatırım büyüklüğünün üzerindeki madencilik projelerinin kamu kurumları nezdindeki her türlü izin ve ruhsat işlerinin MAPEG bünyesinde oluşturulan müstakil birimler eliyle yürütüldüğü proje sayısı (kümülatif)	40	0	26	78	%300
PG6.2.2: Madencilik yatırımlarında karşılaşılan sorunların çözülmesi amacıyla kurulan ve ilgili Bakanlıkların temsilcilerinin yer aldığı "Maden Koordinasyon Kurulu (MKK)"nin hukuki altyapısının oluşturulması (tamamlanma oranı)	15	20	%100	%100	%100
PG6.2.3: Enerji ve madencilik sektörlerine ilişkin yabancı yatırımcılara yönelik hazırlanan her yıl güncellenecek yatırım rehberi dokümanı sayısı (kümülatif)	15	3	18	21	%120
PG6.2.4: Petrol ruhsatlarına ilişkin işlemlerin elektronik ortamda yürütülmesi amacıyla e-Petrol modülünün geliştirilerek e-Maden sistemine entegre edilmesi (tamamlanma oranı)	30	0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG6.2.1 ve PG6.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerlerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG6.2.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır. Bununla birlikte, 2019/16 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi gereği Enerji ve Tabii Kaynak Yatırımları Takip ve Koordinasyon Kurulunun yeniden oluşturulması ve söz konusu Kurul'un üyeleri arasında MAPEG'in üst düzey temsilcisinin yer alacak olması nedeniyle Maden Koordinasyon Kurulu (MKK) toplantılarına son verilmiştir.
- PG6.2.4 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.

Amaç 6- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.3)	Orta ve uzun vadeli talep projeksiyonları ile arz planlamaları 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.3.1: Birincil enerji talep projeksiyonu ile arz planlamalarının hazırlanarak yıllık periyotlarla güncellenmesi (tamamlanma oranı)	60	0	%30	%70	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.3.2: Ülkemiz madenlerine ilişkin talep projeksiyonları ile arz planlamalarının hazırlanması (tamamlanma oranı)	40	20	%40	%55	%70	%85	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	BOTAŞ, TKDB, TEİAŞ, MAPEG								

Amaç 6- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.3)	Orta ve uzun vadeli talep projeksiyonları ile arz planlamaları 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
H6.3 Performansı	%100
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	BOTAŞ, TKDB, TEİAŞ, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.3.1: Birincil enerji talep projeksiyonu ile arz planlamalarının hazırlanarak yıllık periyotlarla güncellenmesi (tamamlanma oranı)	60	0	%100	%100	%100
PG6.3.2: Ülkemiz madenlerine ilişkin talep projeksiyonları ile arz planlamalarının hazırlanması (tamamlanma oranı)	40	20	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG6.3.1 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG6.3.2 önceki izleme/ değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmıştır.

Amaç 6- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.4)	Elektrik ve doğal gaz ile ilgili tüketicilere yönelik işlemlerde iyileştirme ve kolaylaştırmalar yapılacaktır.								
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler								
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.4.1: Elektrik tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	30	%70	%85	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.4.2: Doğal gaz tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	20	%75	%80	%85	%90	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	SGB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TEDAŞ, BİDB, EPDK								

Amaç 6- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.4)	Elektrik ve doğal gaz ile ilgili tüketicilere yönelik işlemlerde iyileştirme ve kolaylaştırmalar yapılacaktır.
Amacın İlgili Olduğu Program/Alt Program Adı	Yönetim ve Destek Programı / Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler
Amacın İlişkili Olduğu Alt Program Hedefi	-
H6.4 Performansı	%100
Sorumlu Birim	SGB
İş Birliği Yapılacak Birimler	TEDAŞ, BİDB, EPDK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.4.1: Elektrik tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	30	%100	%100	%100
PG6.4.2: Doğal gaz tüketicilerine yönelik işlemlerin elektronik ortamda yapılmasının sağlanması (tamamlanma oranı)	50	20	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG6.4.1 ve PG6.4.2 önceki izleme/değerlendirme dönemleri itibarıyla tamamlanmış olup bu kapsamda Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının yürüttükleri iş ve işlemleri büyük oranda elektronik ortama aktarılarak vatandaşlarımıza sunulan hizmet kalitesi ve hızı artırmıştır.

Amaç 6- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.								
Hedef (H6.5)	Piyasalarda şeffaflık ve finansal öngörülebilirliğin geliştirilmesi 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG6.5.1: Doğal gaz piyasasında piyasa tabanlı son kaynak tedarik fiyatlandırılmasına yönelik düzenlemenin yapılması (tamamlanma oranı)	35	0	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.5.2: Doğal gazın doğal gaz ile rekabet edeceği bir doğal gaz piyasasının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	10	%20	%50	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG6.5.3: Toptan enerji piyasalarında şeffaflık platformu geliştirilmesi sürecinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	75	%100	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	EPDK, BOTAŞ								

Amaç 6- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A6)	Piyasalarda Öngörülebilirliği Artırmak.
Hedef (H6.5)	Piyasalarda şeffaflık ve finansal öngörülebilirliğin geliştirilmesi 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
H6.5 Performansı	%81,45
Sorumlu Birim	EİGM
İş Birliği Yapılacak Birimler	EPDK, BOTAŞ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG6.5.1: Doğal gaz piyasasında piyasa tabanlı son kaynak tedarik fiyatlandırılmasına yönelik düzenlemenin yapılması (tamamlanma oranı)	35	0	%100	%75	%75
PG6.5.2: Doğal gazın doğal gaz ile rekabet edeceği bir doğal gaz piyasasının oluşturulması (tamamlanma oranı)	35	10	%100	%75	%72
PG6.5.3: Toptan enerji piyasalarında şeffaflık platformu geliştirilmesi sürecinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	75	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG6.5.1 için "4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu"nda "7257 Sayılı Kanun" ile yapılan değişiklik ile son kaynak tedariki mekanizmasına ilişkin dayanak hükümleri eklenmiş olup ikincil mevzuat çalışmalarına en kısa sürede başlanacaktır.
- PG6.5.2 için spot ve vadeli doğal gaz piyasalarının devreye alınmasının yanında spot boru gazı ithalatının hayata geçirilmesi sonucunda gazın gazla rekabet edebileceği bir piyasa oluşturulması yönünde önemli adımlar atılmıştır.
- PG6.5.3 önceki izleme/değerlendirme dönemi itibarıyla tamamlanmıştır. Söz konusu platforma EPIAŞ'ın internet sayfası adresi üzerinden erişilebilmektedir.

Amaç 7- Hedef 1: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.1)	Ülkemiz maden potansiyeli ortaya çıkarılacak ve bilinen rezervlerin değerlendirilmesi 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.1.1: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan detay etüt miktarı (km ²) (kümülatif)	20	35.627	55.627	86.627	118.627	150.627	182.627	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.1.2: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan sondaj miktarı (metre) (kümülatif)	25	1.542.349	2.042.349	2.542.349	3.042.349	4.042.349	5.042.349	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.1.3: TÜVEK'e teslim edilen karotların arşivlenmesi ve madencilik sektörünü hizmetine sunulması (tamamlanma oranı)	20	10	%25	%45	%65	%85	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.1.4: UMREK tarafından yetkilendirilecek yetkin kişi sayısı (kümülatif)	15	0	20	25	30	35	40	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.1.5: İhalesi yapılacak maden saha sayısı (kümülatif)	20	1.255	3.000	5.000	7.000	9.000	12.000	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, MAPEG								

Amaç 7- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.
Hedef (H7.1)	Ülkemiz maden potansiyeli ortaya çıkarılacak ve bilinen rezervlerin değerlendirilmesi 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
H7.1 Performansı	%94,35
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	MTA, MAPEG

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.1.1: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan detay etüt miktarı (km ²) (kümülatif)	20	35.627	182.627	201.222	%113
PG7.1.2: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan sondaj miktarı (metre) (kümülatif)	25	1.542.349	5.042.349	4.740.708	%91
PG7.1.3: TÜVEK'e teslim edilen karotların arşivlenmesi ve madencilik sektörünü hizmetine sunulması (tamamlanma oranı)	20	10	%100	%100	%100
PG7.1.4: UMREK tarafından yetkilendirilecek yetkin kişi sayısı (kümülatif)	15	0	40	191	%478
PG7.1.5: İhalesi yapılacak maden saha sayısı (kümülatif)	20	1.255	12.000	10.184	%83

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.1.1 ve PG7.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerlerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG7.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır. Sondajların yapılacağı arazilerdeki izin ve ÇED süreçlerinin uzun sürmesi, olumsuz hava şartları ve makinelerde yaşanan uzun süreli arızalar nedeniyle gecikmeler yaşanmıştır.
- PG7.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- PG7.1.5 için ihale talepleri mevzuat açısından izin verilen alanlarda, mevzuatın öngördüğü koşullarla değerlendirilmiş olup talep üzerine yapılan ihalelerde giderek azalma yaşanması hedefe ulaşmayı engellemiştir.

Amaç 7- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.2)	Sanayi hammaddeleri ile kritik ve stratejik madenlerimizin 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.2.1: "Ulusal Hammadde Strateji Belgesi"nin hazırlanması (tamamlanma oranı)	25	0	%60	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.2.2: Kamu tarafından yapılan yerli kömür üretim miktarı (milyon ton) (kümülatif)	30	62	125	195	260	340	435	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.2.3: Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik proje sayısı (kümülatif)	30	4	7	10	13	15	17	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.2.4: Maden zenginleştirme tesislerinin atık/artıklarındaki kıymetli minerallerin tespit edilmesine yönelik projenin tamamlanması (kömür dahildir) (tamamlanma oranı)	15	50	%70	%90	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, TTK, MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK, EÜAŞ, TKİ								

Amaç 7- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.
Hedef (H7.2)	Sanayi hammaddeleri ile kritik ve stratejik madenlerimizin 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
H7.2 Performansı	%91,00
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	MTA, TTK, MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK, EÜAŞ, TKİ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.2.1: "Ulusal Hammadde Strateji Belgesi"nin hazırlanması (tamamlanma oranı)	25	0	%100	%100	%100
PG7.2.2: Kamu tarafından yapılan yerli kömür üretim miktarı (milyon ton) (kümülatif)	30	62	435	322,54	%70
PG7.2.3: Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik proje sayısı (kümülatif) ⁷					
PG7.2.4: Maden zenginleştirme tesislerinin atık/artıklarındaki kıymetli minerallerin tespit edilmesine yönelik projenin tamamlanması (kömür dahildir) (tamamlanma oranı)	15	50	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.2.1 ve PG7.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır.
- PG7.2.2 için 2019'da başlayan Pandemi, 2023'teki Kahramanmaraş merkezli deprem ve EYT ile emeklilik süresini dolduranların işçi sayısında azalmaya sebep olması hedefe ulaşmayı engellemiştir.

⁷ Bu performans göstergelerine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Amaç 7- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.3)	Madenlerin yurt içinde işlenerek uç ürünlere dönüştürülmesini sağlayacak projeler hayata geçirilecektir.								
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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.3.1: Enerji hammaddeleri, demir-çelik, bakır, kurşun, çinko, altın, paslanmaz çelik ve alüminyum vb. ürün gruplarındaki dış ticaret açığının azaltılması amacıyla katma değeri yüksek ara/uç ürün üretilmesini sağlamak için ihale edilen saha sayısı (kümülatif)	50	1	2	3	4	5	6	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.3.2: Katma değeri yüksek ürün üretiminin teşvikine yönelik mevzuat düzenlemelerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	50	%70	%80	%90	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.3.3: Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (%) (kümülatif)	20	0,99	%1,02	%1,05	%1,08	%1,15	%1,30	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	TENMAK, ETİ MADEN, MAPEG, TTK, MTA, TKİ								

Amaç 7- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.
Hedef (H7.3)	Madenlerin yurt içinde işlenerek uç ürünlere dönüştürülmesini sağlayacak projeler hayata geçirilecektir.
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
H7.3 Performansı	%87,00
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	TENMAK, ETİ MADEN, MAPEG, TTK, MTA, TKİ

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.3.1: Enerji hammaddeleri, demir-çelik, bakır, kurşun, çinko, altın, paslanmaz çelik ve alüminyum vb. ürün gruplarındaki dış ticaret açığının azaltılması amacıyla katma değeri yüksek ara/uç ürün üretilmesini sağlamak için ihale edilen saha sayısı (kümülatif)	50	1	6	58	%1.140
PG7.3.2: Katma değeri yüksek ürün üretiminin teşvikine yönelik mevzuat düzenlemelerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	50	%100	%100	%100
PG7.3.3: Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (%) (kümülatif)	20	0,99	%1,30	%1,10	%35

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değer üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG7.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. 3213 sayılı "Maden Kanunu"nda gerekli mevzuat düzenlemeleri yapılmıştır.
- PG7.3.3'te Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (cari fiyatlarla), 2023 yılının üçüncü çeyreğinde %1,1 olarak gerçekleşmiştir.

Amaç 7- Hedef 4: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.4)	Yeni Bor ürünlerinin üretilmesi ve Bor satış miktarının artırılması 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.4.1: Yüksek teknolojili Bor ürünleri Ar-Ge pilot tesisi sayısı (kümülatif)	30	0	0	1	2	3	4	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.4.2: Ticarileşme potansiyeli olan yüksek teknolojili Bor ürünleri üretim tesisi sayısı (kümülatif)	40	0	0	0	1	1	3	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.4.3: Toplam Bor ürünleri satış miktarı (bin ton) (kümülatif)	30	2.447	4.647	6.872	9.122	11.397	13.697	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK								

Amaç 7- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.
Hedef (H7.4)	Yeni Bor ürünlerinin üretilmesi ve Bor satış miktarının artırılması 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
H7.4 Performansı	%72,30
Sorumlu Birim	TKDB
İş Birliği Yapılacak Birimler	MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK

Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.4.1: Yüksek teknolojlili Bor ürünleri Ar-Ge pilot tesisi sayısı (kümülatif)	30	0	4	4	%100
PG7.4.2: Ticarileşme potansiyeli olan yüksek teknolojlili Bor ürünleri üretim tesisi sayısı (kümülatif)	40	0	3	1	%33

PG7.4.3: Toplam Bor ürünleri satış miktarı (bin ton) (kümülatif)⁸

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere ulaşılmıştır. Ar-Ge pilot tesisleri; "Polimer Matrisli Kompozit Malzeme Pilot Üretim Tesisi", "Pulsed DC Manyetik Alanda Sıçratma ve Katodik Ark PVD" sistemi, "Eti Maden Kırka Bor İşletmesine ani gama nötron aktivasyon analiz sistemi" kurulumu, "Bor esterlerinin pilot ölçekte üretimine yönelik olarak spray dryer (püskürtmeli kurutucu) sistemi" kurulumu gerçekleştirilmiştir.
- PG7.4.2'de yüklenici firmanın yurt dışından teknik destek sağlama konusunda tedarik sıkıntıları olması nedeniyle proje sürecinde gecikmeler yaşanmıştır. Geline nokta itibarıyla; Bor karbür üretim tesisi 2023 yılında tamamlanarak faaliyete başlamıştır. Ferrobor üretim tesisinin temeli atılmış olup yüklenicinin proje kapsamında yurt dışından teknik destek sağlama konusunda tedarik sürecinde yaşanan sorunlar nedeniyle proje sürecinde gecikmeler yaşanmıştır. 2024 yılında tesisin tamamlanması hedeflenmektedir. Bor Nitrür projesi ise Eti Maden yatırım programında devam etmekle birlikte; Know-how temininde karşılaşılan problemler nedeniyle projeye ilgili çalışmalarda gecikmeler olmuştur.

⁸ Bu performans göstergelerine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

Amaç 7- Hedef 5: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.								
Hedef (H7.5)	Madencilğin uluslararası standartlarda etkin, verimli ve güvenli bir 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								
Performans Göstergeleri	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri	2019	2020	2021	2022	2023	İzleme Sıklığı	Raporlama Sıklığı
PG7.5.1: Denetim altyapısının personel ve teknik yönden güçlendirilerek yapılacak maden ruhsatları denetim sayısı (adet) (kümülatif)	40	8.088	17.000	27.000	39.000	52.000	66.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.5.2: Kamu yatırımlarındaki hammadde ihtiyacının karşılanması için agrega ikamesi olarak mermer artıklarının kullanıldığı proje sayısı (kümülatif)	20	0	5	10	15	20	25	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.5.3: Risk analizi çalışmalarının tamamlanarak risk grubu belirlenecek işletme izinli saha sayısı (kümülatif)	10	2.350	3.500	5.000	6.500	8.000	8.500	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.5.4: Kamu tarafından madencilik sonrası yeniden doğaya kazandırılma çalışmaları kapsamında dikilen ağaç sayısı (kümülatif)	10	500.000	1.050.000	1.650.000	2.300.000	3.000.000	3.750.000	6 ayda bir	6 ayda bir
PG7.5.5: Maden Bölgesi uygulamasının yaygınlaştırılması amacıyla ilan edilen "Maden Bölgesi" sayısı (kümülatif)	20	1	1	2	2	2	3	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	TKDB								
İş Birliği Yapılacak Birim(ler)	ETİ MADEN, TTK, MAPEG, TKİ, EÜAŞ								

Amaç 7- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2023 Dönemi 60 Aylık Değerlendirme Tablosu					
Amaç (A7)	Sürdürülebilir Madencilik ile Üretim Kapasitesini Artırmak.				
Hedef (H7.5)	Madenciliğin uluslararası standartlarda etkin, verimli ve güvenli bir 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				
H7.5 Performansı	%63,30				
Sorumlu Birim	TKDB				
İş Birliği Yapılacak Birimler	ETİ MADEN, TTK, MAPEG, TKİ, EÜAŞ				
Performans Göstergesi	Hedefe Etkisi (%)	Plan Dönemi Başlangıç Değeri (2018 Yılı Sonu) (A)	İzleme Dönemindeki Yılsonu Hedeflenen Değer (B)	İzleme Dönemindeki Gerçekleşme Değeri (C)	Performans (%) (C-A)/(B-A)
PG7.5.1: Denetim altyapısının personel ve teknik yönden güçlendirilerek yapılacak maden ruhsatları denetim sayısı (adet) (kümülatif)	40	8.088	66.000	47.377	%68
PG7.5.2: Kamu yatırımlarındaki hammadde ihtiyacının karşılanması için agrega ikamesi olarak mermer artıklarının kullanıldığı proje sayısı (kümülatif)	20	0	25	106	%424
PG7.5.3: Risk analizi çalışmalarının tamamlanarak risk grubu belirlenecek işletme izinli saha sayısı (kümülatif)	10	2.350	8.500	8.220	%95
PG7.5.4: Kamu tarafından madencilik sonrası yeniden doğaya kazandırılma çalışmaları kapsamında dikilen ağaç sayısı (kümülatif)	10	500.000	3.750.000	2.651.045	%66
PG7.5.5: Maden Bölgesi uygulamasının yaygınlaştırılması amacıyla ilan edilen "Maden Bölgesi" sayısı (kümülatif)	20	1	3	1	%0

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.5.1 için pandemi ve deprem gibi öngörülemeyen faktörler hedeflenen değere ulaşamamıştır.
- PG7.5.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG7.5.3 için ruhsatlara ilişkin iptal, terk, birleşme, mahkeme gibi engel teşkil edecek durumlar oluşmakla birlikte değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen değere büyük oranda ulaşılmıştır.
- PG7.5.4'te ağaç dikimi için yer temini noktasında yaşanan gecikme ve aksaklıklar hedefe ulaşmayı engellemiştir.
- PG7.5.5 için maden bölgesi için talep gelmemesi hedefe ulaşmayı engellemiştir.

4- PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ

Performans bilgi sisteminin altyapısını oluşturan stratejik planlama, 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

- Enerji sektöründe bağımsız düzenleyici ve denetleyici kurumların olması,
- Uluslararası organizasyon ve projelerde aktif rol üstlenilmesi,
- Yerli ve yenilenebilir enerji kaynakları (hidrolik, güneş, rüzgâr, jeotermal, kömür, biyokütle, mermer, bor, nadir toprak elementleri vb.) açısından yüksek potansiyele sahip olunması,
- Ülkemizin güneş, rüzgâr, jeotermal gibi yenilenebilir kaynaklara yönelik yatırım ortamının bulunması,
- Sürdürülebilir bir enerji arz güvenliği ile çeşitliliği sağlamaya yönelik çalışmaların yürütülmesi,
- Nükleer enerjinin, arz kaynaklarımız arasına dâhil edilmesine yönelik çalışmaların sürdürülmesi,
- Paris İklim Anlaşmasının onaylanması ve Avrupa Yeşil Mutabakatı'na adaptasyon kapsamında yapılan çalışmaların Ülkemizin yenilenebilir kaynak potansiyelinin kullanımı ve enerji verimliliği konusunda yatırımlara ivme kazandıracak olması,
- Enerji verimliliği ile ilgili yüksek potansiyele sahip olunması ve bu alanda uzun dönemli stratejilerin geliştirilmesi,
- Jeopolitik konumu nedeniyle enerji ve hammadde kaynakları ile önemli tüketim pazarlarına yakın olunması,
- Sahip olunan derin deniz sondaj gemileriyle denizlerdeki petrol ve doğal gaz potansiyelinin araştırılması ve yeni sahaların bulunarak üretim faaliyeti çalışmalarının hızlanması,
- Artan arama ve sondaj faaliyetlerine bağlı olarak karasal alanlarda petrol üretiminin hız kazanması,
- Madenlerin katma değeri yüksek uç ürünlere dönüştürülmesine yönelik uygulamaların hız kazanması,
- Maden rezervlerinde çeşitliliğin olması,
- Yeraltı doğal gaz depolama, Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) depolama ve Yüzer LNG Depolama ve Gazlaştırma Ünitesi (FSRU) projelerinin hayata geçirilmesi,
- AB mevzuatı ile uyumlu, rekabeti esas alan, şeffaf ve öngörülebilir piyasanın olması,
- Uzun dönemli enerji planlamasına yönelik çalışmaların yapılması,
- Hidrojen, karbon tutma ve depolama vb. alternatif teknolojilere yönelik çalışmaların ivme kazanması,
- Tüketicilerin kendi elektrik ihtiyacını üretmesi konusunda mevzuat altyapısının geliştirilmiş olması,
- Millî ve yerli teknolojilerin kullanılması ve geliştirilmesine yönelik irade ve desteğin olması,
- Millî Enerji ve Maden Politikasının Ar-Ge ve inovasyon destekleyen bir yapıda olması,
- YEKA ve nükleer santral ile ilgili uluslararası anlaşmalarda Ar-Ge ve yerli imalat zorunluluğu getirilmesi,
- Jeopolitik konumu itibarıyla diğer ülkelerle enerji ticareti potansiyelinin yüksek olması,
- Ülkemizin doğal gaz ticaret merkezi olmasına yönelik çalışmaların hız kazanması.

B- ZAYIFLIKLAR

- Birincil enerji arzında yaklaşık %70 dışa bağımlı olunması,
- Bölgedeki savaşların ve artan enerji maliyetlerinin ülke ekonomisi üzerinde baskı oluşturması,
- Bölgesel siyasi istikrarsızlıkların ve bölgesel çatışma risklerinin sektörel iş birliğine engel olması,
- Enerji teknolojilerinde dışa bağımlı olunması,
- Yüksek katma değerli uç ürünlerin üretiminde yeterli seviyeye ulaşılamaması,
- Yatırımları gerçekleştirecek mali kaynakların sınırlı olması,
- Kurumlarda personel rejimlerinin farklı olması, kalifiye personel yetiştirme ve bulma konusunda sıkıntılar yaşanması.

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.

- **2023 yılı değerlendirmelerimiz ekseninde, 2024 yılında gerçekleştirilecek çalışmalara yön verecek öncelikli stratejiler belirlenmiştir.**

Kurumsal kapasitemize ilişkin "üstünlükler" ve "zayıflıklar" başlıkları altındaki tespitler, Faaliyet Raporumuzda yer alan faaliyet sonuçları ve 2023 yılı performans hedeflerine ulaşma durumları bir bütün olarak analiz edilmiş, buna bağlı olarak 2024 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

- Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili, ilişkili kurum ve kuruluşları arasındaki iletişim ve koordinasyonun güçlendirilmesi,
 - Bakanlığımız faaliyetlerinde etkinliği ve verimliliği sağlayabilmek için insan kaynakları, fiziki kaynaklar ve mali kaynakların Bakanlığımızca esnek bir şekilde yönetilebilmesine imkân sağlayacak düzenlemelerin yapılması,
 - Bakanlığımız bünyesinde bulunan kariyer uzmanı ve uzman yardımcılarının gelişimini destekleyici önlemler alınması, deneyimli personelin motivasyonunun artırılması ve istihdamlarının sürekliliğinin sağlanmasına yönelik tedbirlerin alınması,
 - Kurumsal hafızanın gelişmesine yönelik projeler oluşturularak personel için yetkinlik bazlı eğitim planlarının yapılması,
 - Bulut teknolojisi, dijitalleşme ve yönetim sistemleri altyapılarının tümleşik olarak geliştirilmesi,
 - Sivil toplum kuruluşları, üniversiteler ve benzeri dış paydaşların politika geliştirme ve mevzuat hazırlama süreçlerine olan paydaş katılımının her aşamada daha da artırılması
- hususlarının önem arz ettiği düşünülmektedir.

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Bu raporda açıklanan faaliyetler için bütçe ile tahsis edilmiş kaynakların, planlanmış amaçlar doğrultusunda ve iyi mali yönetim ilkelerine uygun olarak kullanıldığını ve iç kontrol sisteminin işlemlerin yasalık ve düzenliliğine ilişkin yeterli güvenceyi sağladığını bildiririm.

Bu güvence, üst yönetici olarak sahip olduğum bilgi ve değerlendirmeler, iç kontroller, iç denetçi raporları ile Sayıştay raporları gibi bilgim dâhilindeki hususlara dayanmaktadır.

Burada raporlanmayan, idarenin menfaatlerine zarar veren herhangi bir husus hakkında bilgim olmadığını beyan ederim.

Ankara
28./02/2024



Dr. Alparslan BAYRAKTAR
Bakan

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Bu raporda açıklanan faaliyetler için bütçe ile tahsis edilmiş kaynakların, planlanmış amaçlar doğrultusunda ve iyi mali yönetim ilkelerine uygun olarak kullanıldığını ve iç kontrol sisteminin işlemlerin yasallık ve düzenliliğine ilişkin yeterli güvenceyi sağladığını bildiririm.

Bu güvence, üst yönetici olarak sahip olduğum bilgi ve değerlendirmeler, iç kontroller, iç denetçi raporları ile Sayıştay raporları gibi bilgim dâhilindeki hususlara dayanmaktadır.

Burada raporlanmayan, idarenin menfaatlerine zarar veren herhangi bir husus hakkında bilgim olmadığını beyan ederim.

Ankara
23/02/2024

Abdullah TANCAN
Bakan Yardımcısı

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Bu raporda açıklanan faaliyetler için bütçe ile tahsis edilmiş kaynakların, planlanmış amaçlar doğrultusunda ve iyi mali yönetim ilkelerine uygun olarak kullanıldığını ve iç kontrol sisteminin işlemlerin yasalık ve düzenliliğine ilişkin yeterli güvenceyi sağladığını bildiririm.

Bu güvence, üst yönetici olarak sahip olduğum bilgi ve değerlendirmeler, iç kontroller, iç denetçi raporları ile Sayıştay raporları gibi bilgim dâhilindeki hususlara dayanmaktadır.

Burada raporlanmayan, idarenin menfaatlerine zarar veren herhangi bir husus hakkında bilgim olmadığını beyan ederim.

Ankara
28./02/2024


Nevzat ŞATIROĞLU
Bakan Yardımcısı

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Bu raporda açıklanan faaliyetler için bütçe ile tahsis edilmiş kaynakların, planlanmış amaçlar doğrultusunda ve iyi mali yönetim ilkelerine uygun olarak kullanıldığını ve iç kontrol sisteminin işlemlerin yasallık ve düzenliliğine ilişkin yeterli güvenceyi sağladığını bildiririm.

Bu güvence, üst yönetici olarak sahip olduğum bilgi ve değerlendirmeler, iç kontroller, iç denetçi raporları ile Sayıştay raporları gibi bilgim dâhilindeki hususlara dayanmaktadır.

Burada raporlanmayan, idarenin menfaatlerine zarar veren herhangi bir husus hakkında bilgim olmadığını beyan ederim.

Ankara
28/02/2024


Ahmet Berat ÇONKAR
Bakan Yardımcısı

İÇ KONTROL GÜVENCE BEYANI

Üst yönetici olarak yetkim dâhilinde;

Bu raporda yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu beyan ederim.

Bu raporda açıklanan faaliyetler için bütçe ile tahsis edilmiş kaynakların, planlanmış amaçlar doğrultusunda ve iyi mali yönetim ilkelerine uygun olarak kullanıldığını ve iç kontrol sisteminin işlemlerin yasallık ve düzenliliğine ilişkin yeterli güvenceyi sağladığını bildiririm.

Bu güvence, üst yönetici olarak sahip olduğum bilgi ve değerlendirmeler, iç kontroller, iç denetçi raporları ile Sayıştay raporları gibi bilgim dâhilindeki hususlara dayanmaktadır.

Burada raporlanmayan, idarenin menfaatlerine zarar veren herhangi bir husus hakkında bilgim olmadığını beyan ederim.

Ankara
28/02/2024


Dr. Zafer DEMİRCAN
Bakan Yardımcısı

MALİ HİZMETLER BİRİM YÖNETİCİSİNİN BEYANI

Mali hizmetler birim yöneticisi olarak yetkim dâhilinde;

Bu idarede, faaliyetlerin mali yönetim ve kontrol mevzuatı ile diğer mevzuata uygun olarak yürütüldüğünü, kamu kaynaklarının etkili, ekonomik ve verimli bir şekilde kullanılmasını temin etmek üzere iç kontrol süreçlerinin işletildiğini, izlendiğini ve gerekli tedbirlerin alınması için düşünce ve önerilerimin zamanında üst yöneticiye raporlandığını beyan ederim.

İdaremizin 2023 yılı Faaliyet Raporunun "III / A- Mali Bilgiler" bölümünde yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu teyit ederim.

Ankara
19/02/2024

Dr. Ömer ERDEM
Strateji Geliştirme Başkanı V.



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