



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

2021 FAALİYET RAPORU





**TÜRKİYE CUMHURİYETİ
ENERJİ VE TABİİ
KAYNAKLAR
BAKANLIĞI**

2021 FAALİYET RAPORU

STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI



Vatanını en çok seven, görevini en iyi yapandır.

Mustafa Kemal ATATÜRK



Ülkemizin güvenli, sürdürülebilir enerjiye sahip olacağı bir gelecek için çalışmamızın yanı sıra sahip olduğumuz imkânlarla, enerjinin yıkım, gerginlik ve ihtilaf değil, barış ve refah kaynağı haline dönüşmesi için gayret gösteriyoruz.

Recep Tayyip ERDOĞAN

Cumhurbaşkanı



BAKAN SUNUŞU

Enerji, toplumun refah seviyesine doğrudan etki eden, ülkelerin kalkınması için önemli bir unsurdur. Ülkeler için yeterli, güvenli ve temiz enerji arzı sağlamak, ekonomik ve sosyal hayatın temel meseleleri arasında yerini almaktadır. Bu nedenle geçmişte olduğu gibi günümüzde de ülkelerin enerji kaynaklarına ulaşma ve arz güvenliğini sağlama çabaları artarak devam etmektedir.

Enerji ve tabii kaynaklar alanlarında; Millî Enerji ve Maden Politikası çerçevesinde, dışa bağımlılığın azaltılması, enerji ve tabii kaynaklarımızın rasyonel şekilde değerlendirilmesi, sürekli ve makul maliyetli enerji ve hammadde arzı sağlanması, piyasalarda öngörülebilirliğin artırılması, enerji verimliliği ile enerji ve madencilik alanında yerli teknolojinin geliştirilmesi başlıkları altında çalışmalarımızı sürdürürken, stratejilerimizi politik sürdürülebilirlik, finansal sürdürülebilirlik ve katılımcılık ilkeleri doğrultusunda inşa ediyoruz. Millî Enerji ve Maden Politikamız doğrultusunda enerji portföyündeki yerli ve yenilenebilir enerji payının artırılması stratejimiz ile yerli kömürün yanı sıra rüzgâr, güneş, hidrolik, jeotermal ve diğer yenilenebilir enerji kaynaklarımız sürdürülebilirlik ilkesi doğrultusunda çevreci bir anlayış ile değerlendirilmektedir. Bu kapsamda, 2021 yılı sonu itibarıyla yaklaşık 100.000 MW seviyesine ulaşan elektrik kurulu gücümüzdeki yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklı kurulu gücün payı, bir rekora imza atılarak, yüzde 65'i aşmıştır.

İthal enerji kaynaklarına olan bağımlılığın azaltılmasına yönelik çalışmalar kapsamında Ülkemize ait sismik arama ve sondaj gemileri ile yürütmekte olduğumuz petrol ve doğal gaz arama faaliyetleri neticesinde millî sondaj gemimiz ile Karadeniz'in Sakarya Sahası'nda keşfedilen 540 milyar metreküplük doğal gaz rezervi, Ülkemizde bugüne kadar keşfedilen en büyük hidrokarbon kaynağıdır. Doğal gazda dışarıya bağımlılığımızı önemli ölçüde azaltacak bu rezervi 2023 yılında vatandaşlarımızın kullanımına sunmak için yürütmekte olduğumuz yoğun çalışmalar planlanan takvime uygun olarak ilerlemektedir.

Sadece portföyümüzdeki enerji kaynaklarının yerleştirilmesi için değil çağın gerektirdiği enerji ve tabii kaynaklara yönelik teknolojinin de yerleştirilmesi doğrultusunda adımlarımızı atıyoruz. Enerji teknolojilerinde ise Türkiye'yi Ar-Ge ve inovasyon üssü yapacak, teknolojinin yerleştirilmesi hamlesi hız kesmeden devam edecek olup, bu meyanda yenilenebilir enerjiden nükleer enerjiye, enerji verimliliğinden yer altı kaynaklarımıza kadar her alanda yenilikçi, Ar-Ge yoğun ve katma değeri yüksek yatırımları ülkemize kazandırmaya devam edeceğiz.

Son dönemde uluslararası piyasalardaki enerji fiyatlarında meydana gelen büyük artışlar enerjimizi kendi kaynaklarımızdan sağlamanın ne derece önemli olduğunu bir kez daha ortaya koymuştur. Bu küresel enerji fiyat artışlarından vatandaşlarımızı korumak için elektrikte ilk kademe maliyetin yarısı, doğal gazda ise maliyetin dörtte üçü devletimiz tarafından üstlenilmektedir. 2021 yılı sonu verisine göre, ülkemiz Avrupa'da konutta en ucuz elektrik fiyatı uygulayan üçüncü, doğal gazda ise en ucuz ülkedir. Vatandaşlarımızın bu süreçten asgari düzeyde etkilenmesi ve arz güvenliğinin kesintisiz sağlanması için tüm önlemler alınmaktadır.

Madencilik sektörüne ilişkin temel stratejimiz olan, yer altı ve yer üstü kaynaklarımızın ülke ekonomisine azami katma değer oluşturacak şekilde değerlendirilmesi, madencilik sektörünün millî gelir içerisindeki payının artırılması ve madencilik faaliyetlerinin güvenli ve çevreyle uyumlu olarak yürütülmesine yönelik faaliyetlerimiz ile ülkemiz madenciliğini daha iyi noktalara taşıyoruz. Yatırımcıların, madencilik sektörüne daha rahat ve öngörülebilirliği yüksek şekilde yatırım yapmalarını temin edecek yapısal gelişim çalışmalarına kararlılıkla devam ediyoruz.

Gelecek nesillerin daha müreffeh bir Türkiye'de yaşamasını garanti altına almak için enerji ve hammadde arz güvenliği, yerli kaynaklar, çevre, istihdam, sosyal fayda kavramlarını içselleştirmiş dinamik bir enerji ve madencilik sektörünü inşa ediyoruz.

Bakanlığımızın politikalarının başarısı için katılımcılığın arttırılması da önem verdiğimiz ilkelerimizdendir. Bu kapsamda hayata geçirdiğimiz politikalarımızı bütün paydaşlarımız ile istişare ediyor, adımlarımızı bu yönde atıyoruz. Bununla birlikte özellikle gençlerimizin girişimci faaliyetlerini desteklemeye ve bu ekseninde stratejiler geliştirmeye özel bir alan ayırdık. Enerji ve madencilik sektöründe girişimcilik, inovasyon ve insan kaynaklarının ülkemiz geleceğinde anahtar bir rol üstleneceğini öngörerek bu yönde çalışmalarımıza devam ediyoruz.

Bütün bu çalışmalar çerçevesinde Bakanlığımız tarafından 2021 yılında yürütülen faaliyet ve projelere ilişkin bilgilerin yer aldığı “Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2021 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 tarihi başarılarla birlikte imza attığımız enerji ve madencilik sektöründeki tüm çalışma arkadaşlarımın her birine teşekkür ediyorum.

Fatih DÖNMEZ

Bakan

İÇİNDEKİLER

BAKAN SUNUŞU.....	vi
TABLolar.....	2
ŞEKİLLER.....	4
KISALTMALAR	5
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- YÖNETİM VE İÇ KONTROL SİSTEMİ.....	24
BÖLÜM II: AMAÇ VE HEDEFLER.....	25
A- İDARENİN STRATEJİK PLANDA YER ALAN AMAÇLAR VE HEDEFLER	25
B- DİĞER HUSUSLAR	27
1- TEMEL POLİTİKALAR VE ÖNCELİKLER	27
BÖLÜM III: FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ VE DEĞERLENDİRMELER.....	35
A- MALİ BİLGİLER.....	35
1- BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI	35
2- TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR	36
3- MALİ DENETİM SONUÇLARI.....	47
B- PERFORMANS BİLGİLERİ.....	48
1- PROGRAM, ALT PROGRAM, FAALİYET BİLGİLERİ.....	48
2- PERFORMANS SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ	131
3- STRATEJİK PLANIN DEĞERLENDİRİLMESİ.....	147
4- PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ	212
BÖLÜM IV: KURUMSAL KABİLİYET VE KAPASİTENİN DEĞERLENDİRİLMESİ	213
A- STRATEJİK PLANDA ÖNGÖRÜLEMİYEN KURUMSAL KAPASİTE İHTİYAÇLARI	213
B- ÜSTÜNLÜKLER	213
C- ZAYIFLIKLAR	214
D- DEĞERLENDİRME.....	214
BÖLÜM V: ÖNERİ VE TEDBİRLER	216

TABLolar

Tablo 1: Hizmet Binaları	9
Tablo 2: Lojmanlar	9
Tablo 3: Taşıtlar	10
Tablo 4: 2020 ve 2021 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri	16
Tablo 5: İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2021)	17
Tablo 6: YEP 2020-2022’de Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Eylemler	28
Tablo 7: 2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı’nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler	29
Tablo 8: Ekonomik Reform Programı 2021-2023 Kapsamında Bakanlığımızı İlgilendiren Yapısal Reform Tedbirleri	34
Tablo 9: 2021 Yılı Bütçe Ödenek ve Harcama Durumu	35
Tablo 10: Merkez Teşkilatı Giderleri ile Bağlı ve İlgili Kuruluşlara Aktarılan Ödenekler.....	35
Tablo 11: 2021 Yılı Yatırım Harcamaları	36
Tablo 12: Program Sınıflandırmasına Göre Ödenek ve Harcama Durumu.....	36
Tablo 13: Faaliyet Düzeyinde Ödenek ve Harcama Durumu.....	37
Tablo 14: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı.....	38
Tablo 15: 2021 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı	39
Tablo 16: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)	40
Tablo 17: Bilanço	43
Tablo 18: 2021 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu	45
Tablo 19: Bakanlığımız Sorumluluğundaki Program-Alt Program-Faaliyet ve Sorumlu Birimleri	48
Tablo 20: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları.....	50
Tablo 21: 2021 Yılı Tesis Kabul Çalışmaları	55
Tablo 22: 2021 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler	57
Tablo 23: 2021 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler	58
Tablo 24: Belediyeler İçin Yenilenebilir Enerji Ve Enerji Verimliliğine Yönelik Tedarik Projesi Kapsamında Yer Alan İdarelere Ait Bilgiler	64
Tablo 25: 2021 Yılı Genel Aydınlatma Ödemeleri (TL).....	66
Tablo 26: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları.....	68
Tablo 27: Yerli Tedarik Kapsamında 2021 Yılında Düzenlenen Etkinlikler	70
Tablo 28: Akkuyu NGS Projesi Kapsamında 2021 Yılındaki Önemli Gelişmeler.....	74
Tablo 29: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	76
Tablo 30: 2021 Yılında İmzalanan Mutabakat Zabıtları/ Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar.....	78
Tablo 31: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	83
Tablo 32: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları.	85
Tablo 33: Teftiş Kurulu Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	90
Tablo 34: Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	91
Tablo 35: Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları	102
Tablo 36: VAP Başvurularının Yıllara Göre Dağılımı	104
Tablo 37: 2021 Yılında Desteklenen Projelere İlişkin Detaylar	105
Tablo 38: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesisler	106
Tablo 39: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesislerin Sektörel Dağılımı	107
Tablo 40: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	120
Tablo 41: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması.....	123

Tablo 42: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	127
Tablo 43: Özel Kalem Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	129
Tablo 44: İç Denetim Birimi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması	130

ŞEKİLLER

Şekil 1: Organizasyon Şeması	14
Şekil 2: ETKB Kadrolu Personel Hizmet Yılı	17
Şekil 3: ETKB Kadrolu Personel Yaş Durumu	18
Şekil 4: ETKB Kadrolu Personel Öğrenim Durumu.....	18
Şekil 5: Bütçe Tahsisatına Göre Harcama Durumu.....	39
Şekil 6: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre 2021 Yılı Harcama Dağılımı.....	42

KISALTMALAR

AB	: Avrupa Birliği
Ar-Ge	: Araştırma-Geliştirme
BGYS	: Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi
BHİM	: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği
BİDB	: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı
BOREN	: Mülga Ulusal Bor Araştırma Enstitüsü Başkanlığı
BOTAş	: Boru Hatları ile Petrol Taşıma A.ř. Genel Müdürlüğü
CİMER	: Cumhurbaşkanlığı İletişim Merkezi
CPPİDS	: Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi
ÇED	: Çevresel Etki Değerlendirmesi
DİGM	: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü
DSİ	: Devlet Su İşleri
EDAş	: Elektrik Dağıtım şirketi
EİGM	: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü
EPDK	: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
EPIAş	: Enerji Piyasaları İşletme A.ř.
ESMAP	: Enerji Sektörü Yardım Programı (Energy Sector Management Assistance Program)
ETKB	: Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı
ETİ MADEN	: Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü
EüAş	: Elektrik retim A.ř. Genel Müdürlüğü
EVÇED	: Enerji Verimliliği ve evre Dairesi Başkanlığı
EVD	: Enerji Verimliliği Danışmanlık şirketi
EVDES	: Enerji Verimliliği Destek Yönetim Sistemi
EYİZ	: Eylem İzleme Sistemine
FSRU	: Yüzer LNG Depolama Ve Gazlaştırma nitesi (Floating Storage Regasification Unit)
GES	: Güneş Enerjisi Santrali
GSYH	: Gayri Safi Yurtiçi Hasıla
HES	: Hidroelektrik Santrali
HEYS	: Hizmet Envanteri Yönetim Sistemi
HHGM	: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü
IGA	: Hkmetlerarası Anlaşma (Intergovernmental Agreement)
IPA	: AB Katılım ncesi Mali Yardım Aracı (Instrument for Pre-accession Assistance)
IRENA	: Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (International Renewable Energy Agency)
ISO	: Uluslararası Standardizasyon rgt (International Organization for Standardization)
İSG	: İş Sağlığı Güvenliği
JES	: Jeotermal Enerji Santrali
KAYSİS	: Elektronik Kamu Bilgi Yönetimi Sistemi
KİT	: Kamu İktisadi Teşebbüsü
KVK	: Kişisel Verileri Koruma
LED	: Işık Yayan Diyot (Light Emitting Diode)
LNG	: Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (Liquified Natural Gas)
LPG	: Sıvılaştırılmış Petrol Gazı

	(Liquified Petroleum Gas)
MAPEG	: Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğü
MEB	: Millî Eğitim Bakanlığı
MTA	: Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü
MW	: Megawatt
NDK	: Nükleer Düzenleme Kurumu
NGS	: Nükleer Güç Santrali
NÜKSAK	: Nükleer Sanayi Kümelenmesi
NUP	: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü
OSB	: Organize Sanayi Bölgesi
OVP	: Orta Vadeli Program
RES	: Rüzgâr Enerji Santrali
RİTM	: Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezi
SCADA	: Uzaktan Kontrol ve Gözleme Sistemi (Supervisory Control and Data Acquisition)
SGB	: Strateji Geliştirme Başkanlığı
SPİDER	: Stratejik Plan İzleme, Değerlendirme ve Raporlama Uygulaması
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
TETAŞ	: Mülga Türkiye Elektrik ve Taahhüt A.Ş.
TİM	: Türkiye İhracatçılar Meclisi
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
TÜSİAD	: Türk Sanayicileri ve İş İnsanları Derneği
TÜVEK	: Türkiye Yerbilimleri Veri ve Karot Bilgi Bankası
UAEA	: Uluslararası Atom Enerjisi Ajansı
UEVEP	: Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı
UMREK	: Ulusal Maden Kaynak ve Rezerv Raporlama Komisyonu
VAP	: Verimlilik Artırıcı Proje
YEKA	: Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları
YEKDEM	: Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması
YEP	: Yeni Ekonomi Programı (Orta Vadeli Program)
YEPDİS	: Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi
YEVEDS	: Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Teknik Destek Projesi
YHGM	: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü
YİD	: Yap-İşlet-Devret
YLSY	: Yurt Dışına Lisansüstü Öğrenim Görmek Üzere Gönderilecek Öğrencileri Seçme ve Yerleştirme
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.

2021 yılı faaliyetlerimiz, enerjide ve tabii kaynaklarda güvenli bir gelecek vizyonu çerçevesinde, On Birinci Kalkınma Planı, 2021-2023 Orta Vadeli Program, 2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı ve ETKB 2019-2023 Stratejik Planı'nda yer alan politika, tedbir ve hedeflere ulaşma çabası çerçevesinde yürütülmüştür.

2021 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 3.999.188.000 TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 499.282.050 TL ve düşülen 66.108.949 TL ile Bakanlığımız 2021 yılı toplam ödeneği 4.432.361.101 TL olmuştur. Tahsis edilen bütçenin 4.314.752.417 TL'si (%97,3) kullanılmıştır.

2021 yılında tüm unsurlarıyla hayata geçirilen Performans Esaslı Program Bütçe yaklaşımı ile bütçeye tahsis edilen kaynaklar ve kamu hizmetleri arasında bağlar kurularak, performans esaslı bütçelemenin daha etkin bir şekilde uygulanması ve kamu kaynaklarının kullanım etkinliğinin daha kolay şekilde takip edilmesinin sağlanması amaçlanmıştır. Bu çerçevede, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı tarafından oluşturulan ve program, alt program ve faaliyetlerden oluşan program yapısı esas alınarak, Bakanlığımız 2021 Yılı Faaliyet Raporu hazırlanmıştır. Bu itibarla raporun "Performans Bilgileri" bölümünde detaylı bir şekilde açıklanan 2021 yılı faaliyetleri, hizmet birimleri ve program yapısı ilişkisi kurularak sunulmuştur.

Bakanlığımız 2021 Yılı Performans Programında yer alan 7 alt program hedefinin izlenmesi amacıyla oluşturulan 27 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 2021 yılı gerçekleştirmelerine ilişkin veri 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 1.289 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 TEİAŞ Genel Müdürlüğüne ait olan kampüste 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	38.215	Bakanlık Makamı E Bloкта yerleşik zemin, 1.,2. ve 3. katta 5.900 m ² brüt alan, Diğer hizmet birimlerimiz: A-B-C-D Blok 1.,2.,3.,4.,5.,6.,7.,8., 9., ve 11. katlar brüt toplam 32.315 m ² ’dir.

Lojmanlar

Bakanlığımıza ait lojman bulunmamakla birlikte, 28 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 ve TEDAŞ Gen. Md.’den Tahsisli
Lojman	Emek/ANKARA	2	172	TKİ Gen. Md.’den Tahsisli
Lojman	Kocatepe/ANKARA	1	119	TKİ Gen. Md.’den Tahsisli

Taşıtlar

2021 yılında Bakanlığımızın envanter kayıtlarında toplam 41 adet taşıt (4 adedi motorsuz) bulunmaktadır. Bakanlığımıza ait taşıtlara ilişkin detaylı bilgiler Tablo 3’te yer almaktadır.

Tablo 3: Taşıtlar

TAŞITIN CİNSİ	ADEDİ (2020 Yıl Sonu)	ADEDİ (2021 Yıl Sonu)
Binek Otomobil (237 sayılı Taşıt Kanununa 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
Toplam	41	41

2- TEŞKİLAT YAPISI

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, merkez ve yurtdışı 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

Ülkemizin hükmü ve tasarrufu altında olan tabii kaynakların, milli menfaatlere uygun olarak aranmasını, işletilmesini, geliştirilmesini, üretilmesini, kaynakların ülke yararına kullanılmasını sağlamak, temel ilke ve politikaların belirlenmesine yönelik çalışmalar yapmak, bilimsel, teknik ve idari çalışmaları yapmak, düzenlemek, desteklemek, koordine etmek ve denetlemek üzere faaliyet göstermektedir.

Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü

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

Bakanlık İlgili Kuruluşları

Elektrik Üretim A.Ş. Genel Müdürlüğü

Devletin genel enerji ve ekonomi politikasına uygun olarak, verimlilik ve karlılık ilkelerine göre elektrik enerjisi üretimi ve satışı faaliyetlerinde bulunmaktadır.

Türkiye Elektrik İletim A.Ş. Genel Müdürlüğü

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

Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. Genel Müdürlüğü

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, perakende satış faaliyetlerini yürütmek, dağıtım varlıklarını işletmek veya işletme hakkını devretmek amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş. Genel Müdürlüğü

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

Türkiye Petrolleri Anonim Ortaklığı Genel Müdürlüğü

Kamu adına hidrokarbon arama, sondaj, üretim ve pazarlama faaliyetlerinde bulunmaktadır.

ETİ Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü

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

Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu

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

Türkiye Elektro Mekanik Sanayi A.Ş. Genel Müdürlüğü

Elektrik enerjisi üretim, iletim ve dağıtımı ile ilgili tüm teçhizat ile elektrik santrallerini imal, temin ve tesis etmek, işletmek ve bunların ticaretini yapmak amaçları doğrultusunda faaliyet göstermektedir.

Bakanlık İlişkili Kuruluşları

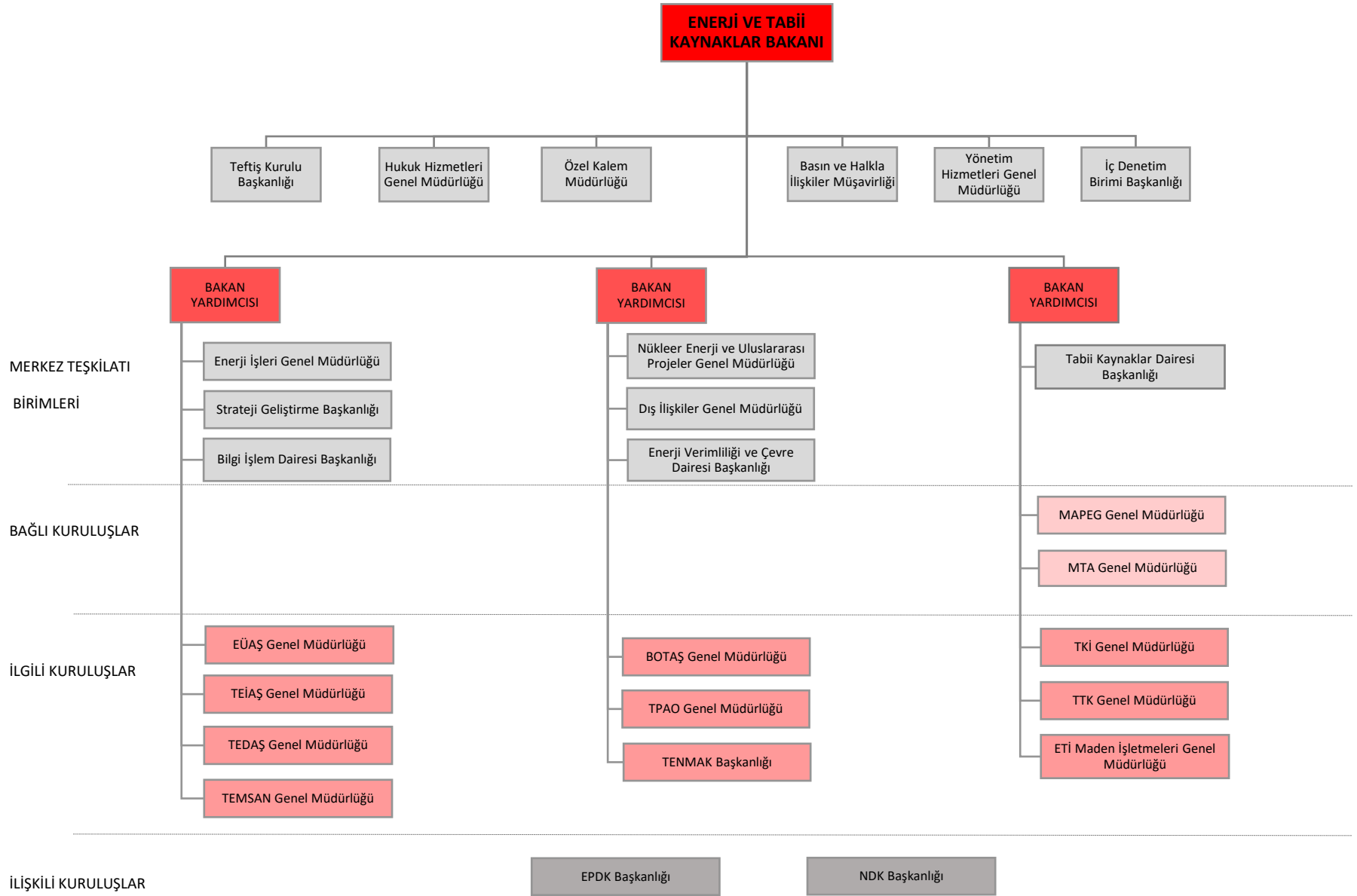
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

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

Nükleer Düzenleme Kurumu

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 sağlamaktadırlar. 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 cihazları yedekli yapıda kurulmuş olup hizmet veren servislerin iş sürekliliği kapsamında yedeklenmesi ve performans dengelemesi 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 BT (Bilgi Teknolojisi) ve OT (Operasyonel Teknoloji) altyapısına ait sistemlerin 7 gün 24 saat esasına bağlı olarak izlenmesi; olası yaşanabilecek siber saldırılara karşı proaktif bir yaklaşım ile çalışmaları yürütülmektedir.

4- İNSAN KAYNAKLARI

2021 yılında Bakanlığımız hizmetleri toplam 1.289 personel ile yürütülmüş olup, yılsonu itibari ile personelimizin hizmet verdikleri birimlere ve sınıflara göre dağılımı Tablo 4'te verilmiştir.

Tablo 4: 2020 ve 2021 Yılları Karşılaştırmalı Personel Bilgileri

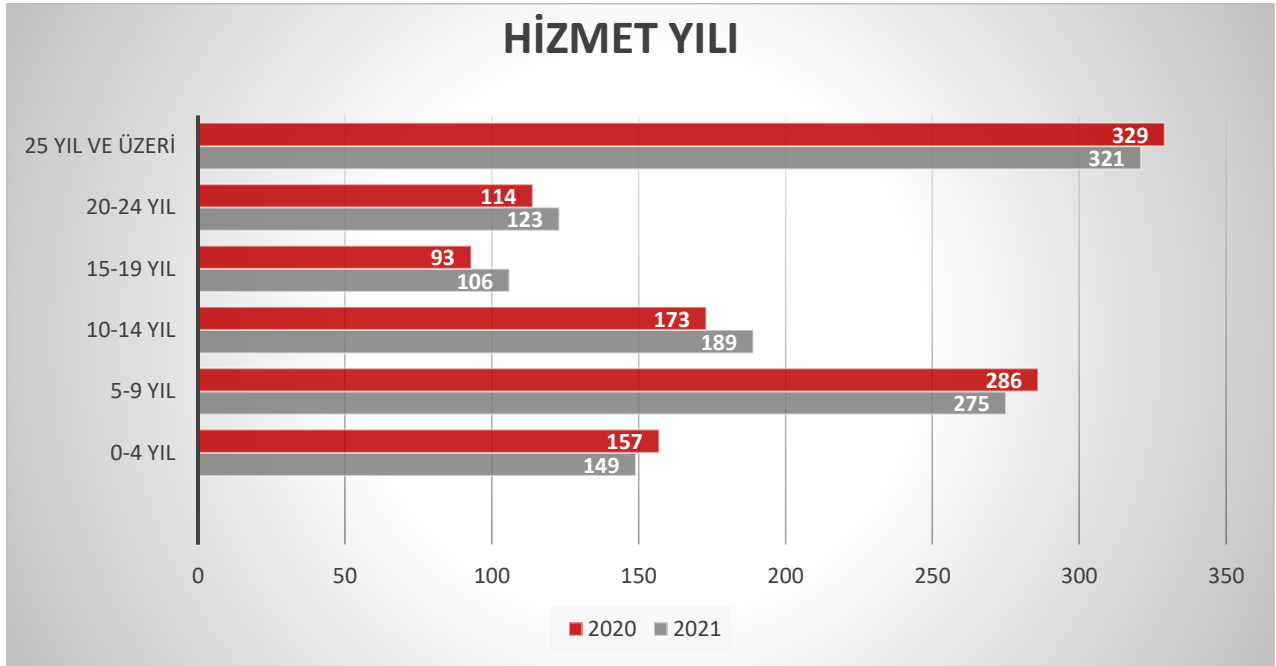
2020										UNVANLAR	2021									
MEMUR (4/A)	375 S.KHK SÖZLEŞMELİ BİLİŞİM PERSONEL	4/B SÖZLEŞMELİ PERSONEL	4/B İDARİ BÜRO GÖREVLİSİ	4/B İDARİ DESTEK GÖREVLİSİ	4857 S. KANUNA TABİİ İŞÇİ (4/D)	ŞÜREKLİ İŞÇİ (696 KHK) TAŞERON İŞÇİ	KURUM DIŞI ÇALIŞAN TOPLAM PER.SAYISINDAN DÜŞÜLMÜŞTÜR.	GEÇİCİ GÖREVLİ PERSONEL	TOPLAM PERSONEL		MEMUR (4/A)	375 S.KHK SÖZLEŞMELİ BİLİŞİM PERSONEL	4/B SÖZLEŞMELİ PERSONEL	4/B İDARİ BÜRO GÖREVLİSİ	4/B İDARİ DESTEK GÖREVLİSİ	4857 S. KANUNA TABİİ İŞÇİ (4/D)	ŞÜREKLİ İŞÇİ (696 KHK) TAŞERON İŞÇİ	KURUM DIŞI ÇALIŞAN TOPLAM PER.SAYISINDAN DÜŞÜLMÜŞTÜR.	GEÇİCİ GÖREVLİ PERSONEL	TOPLAM PERSONEL
21				1	3	9	8	58	84	ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ	16				1	2	9	4	61	85
13								2	15	ÖZEL KALEM MÜD. / İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI	13							1	3	15
7								6	13	BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ	7								8	15
46						1		4	51	TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI	45						1	1	5	50
316			3	2	14	2	17	11	331	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	311			3	2	13	2	13	12	330
56			2		1		4	13	68	NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	59			2		1		3	11	70
70		1				1	6	12	78	DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	70		1				1	9	11	74
49							1	3	51	HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ	59								12	71
108			1		1		5	4	109	STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI	105			1		1		3	6	110
73					4	2		4	83	ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI	73					4	2		2	81
19	5					1	1	8	32	BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI	24	10					1	1	7	41
168			2	2	22	111	9	38	334	YÖNETİM HİZM. GEN. MÜD.	163			2	2	21	109	24	46	319
14						1		1	16	TABİİ KAYNAKLAR DAİ. BŞK.	23						1		1	25
									0	YURT DIŞI TEŞKİLATI	3									3
960	5	1	8	5	45	128	51	164	1.265	DOLU KADRO TOPLAM	971	10	1	8	5	42	126	59	185	1.289
1.553	10				82				1.645	BOŞ KADRO TOPLAM	1.542	6	10			85				1.643
2.513	15	1	8	5	127	128	51	164	2.910	TOPLAM KADRO	2.513	16	11	8	5	127	126	59	185	2.932

İstihdam şekline göre, Bakanlığımızın 2020 ve 2021 yılındaki personel sayısına ilişkin bilgiler Tablo 5'te yer almaktadır. 2021 yılında görev yapan personelimizin %83,5'i memur, %2'si sözleşmeli personel ve %14,4'ü ise işçi statüsündedir.

Tablo 5: İstihdam Şekline Göre Personel Durumu (2021)

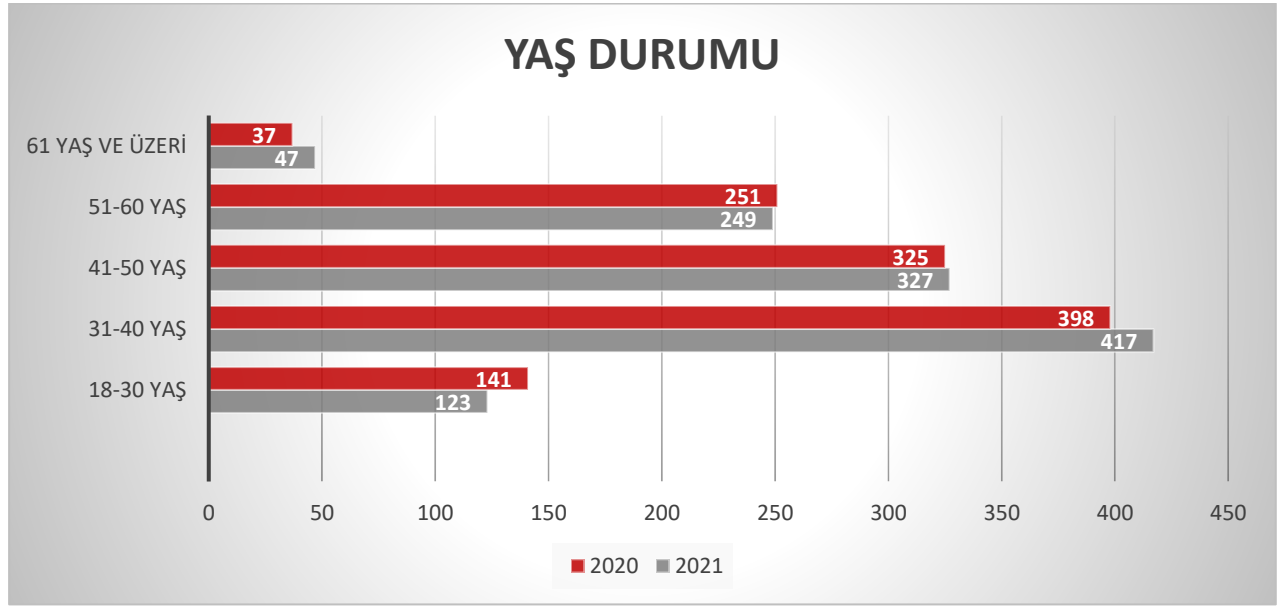
YIL	MEMUR	SÖZLEŞMELİ PERSONEL	İŞÇİ	TOPLAM	GEÇİCİ PERSONEL	KURUM DIŞINDA GÖREVLİ PERSONEL	GENEL TOPLAM
2020	960	19	173	1.152	164	51	1.265
2021	971	24	168	1.163	185	59	1.289

Hizmet süresi 25 yılın üzerinde olan personelimiz, %27,6 oranı ile, en yüksek orana sahip grubu oluşturmaktadır. Bu grubu, %23,6 ile 5-9 yıl hizmeti bulunan personel grubu takip etmektedir. 10-14 yıl hizmeti bulunan personelin oranı %16,2, 0-4 yıl hizmete sahip olanların oranı %12,8 ve 20-24 yıl hizmeti bulunan personelimizin oranı ise %10,5'tir. 15-19 yıllık hizmet süresine sahip personelimiz ise %9,1 ile en düşük orana sahip grubu oluşturmaktadır.



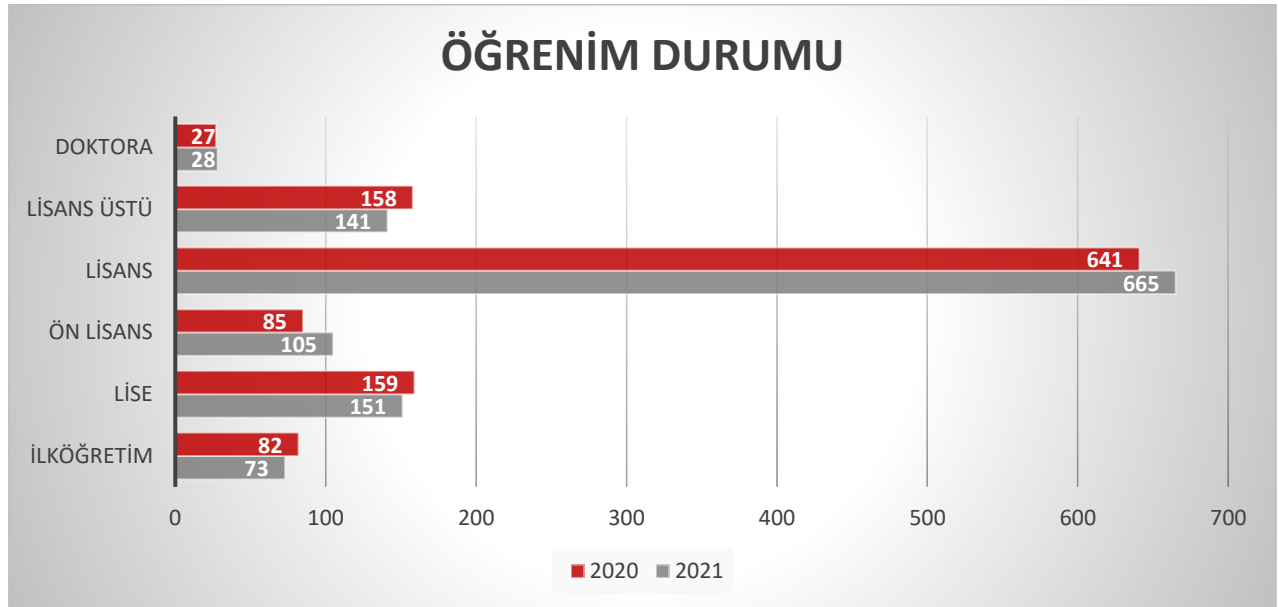
Şekil 2: ETKB Kadrolu Personel Hizmet Yılı

Bakanlığımız personelinin %46,4'ü 40 yaşın altında iken, %49'5'i 40-60 yaş arasında ve %4,1'i ise 60 yaş üstündedir.



Şekil 3: ETKB Kadrolu Personel Yaş Durumu

Bakanlığımız personelinin %71,7'si lisans ve daha üst düzeyde eğitim almıştır. Bu oran, ön lisans için %9, lise için %13 ve ilk öğretim için ise %6,3'tür.



Şekil 4: ETKB Kadrolu Personel Öğrenim Durumu

5- SUNULAN HİZMETLER

Hizmet Birimleri

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü

- a) Enerji kaynaklarını ve tesislerinin envanterini tutmak, memleketin her türlü enerji ihtiyacını karşılamak için gerekli planlamaları yapmak,
- b) Enerji kaynaklarının ve enerjinin plan ve programlara uygun miktar ve evsafda üretilmesi, nakli ve dağıtımı için gerekli tedbirleri almak ve aldirtmak,
- c) Enerji kaynaklarının üretim, iletim ve dağıtım tesislerinin milli 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 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 işbirliği 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

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

Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü

- 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 yurtdışı 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 ile ilgili iş ve işlemleri yürütmek ve ilgili kurumlarla işbirliği sağlamak,
- g) Bakan tarafından verilen diğer görevleri yapmak.

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü

- 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

- 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 işbirliği 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 taşıma ve benzeri hizmetleri yapmak veya yaptırmak,
- ğ) Genel evrak, arşiv ve haber merkezinin hizmet ve faaliyetlerini düzenlemek ve yürütmek,

- h) Afet ve acil durumlarla ilgili 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

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

Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı

- 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, yurtiçi ve yurtdışı 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

- 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 iletme 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

- 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 işbirliği 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

- 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 üst 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- YÖNETİM VE İÇ KONTROL SİSTEMİ

5018 Sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu kapsamında, “Kamu İç Kontrol Standartları Uyum Eylem Planı Rehberi” ve 10775 sayılı “Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Genelgesi”ne istinaden Uyum Eylem Planları ikişer yıllık hazırlanmakta olup, ETKB 2021-2022 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı 10.11.2020 tarih ve 35616 sayılı Bakanlık Makam Onay’ı ile Ocak 2021 tarihinde uygulamaya konulmuştur.

2021-2022 dönemi Uyum Eylem Planı’nın 2021 yılı birinci periyodunda, öncelikle 10775 sayılı Genelge’nin 14’üncü maddesi gereği 11.01.2021 tarih ve 43265 sayılı Bakanlık Makamı Oluru ile 2020 yılı içinde gerçekleştirilen ve 2021 yılı içinde yapılması öngörülen iç kontrol standartlarına uyum çalışmaları hakkında Bakan’a bilgi sunulmuştur.

2021-2022 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı’nın Birinci 6 aylık gerçekleşme raporu, 02.08.2021 tarih ve 71697 sayılı Makam Onay’ı sonrası 03.08.2021 tarih ve 72211 sayılı yazı ile Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir. 16.12.2021 tarihi itibarıyla harcama birimlerinden talep edilen İkinci 6 aylık gerçekleşme sonuçları da konsolide edilerek 13.01.2022 tarih ve 100228 sayılı Üst Yönetici Onay’ı sonrası 18.01.2022 tarih ve 101014 sayılı yazı ekinde Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

Ayrıca Kamu İç Kontrol Rehberi doğrultusunda, Bakanlığımızda kurulan İç Kontrol Sisteminin değerlendirilmesine yönelik hazırlanan İç Kontrol Öz Değerlendirme Anketi, 01-31.03.2021 tarihleri arasında yapılmıştır. Anket sonuçları ışığında oluşturulan ve İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu tarafından uygun görüş verilen “İç Kontrol Sistemi 2020 yılı Değerlendirme Raporu” 29.06.2021 tarih ve 66442 sayılı Bakanlık Makamı Onay’ı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

BÖLÜM II: AMAÇ VE HEDEFLER

A- İDARENİN STRATEJİK PLANDA YER ALAN AMAÇLAR VE HEDEFLER

Sanayisi, ekonomisi ve 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 onaylanarak yürürlüğe girmiştir.

Bakanlığımız 2019-2023 Stratejik Planı’nda yer alan amaçlar ve bunların kapsamında belirlenen hedefler 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 Milli 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 yönlerinden 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; kömür, maden ve denizlerde hidrokarbon aramalarının artırılması,
- Enerji alanında ülkemizin bölgesel ve küresel etkinliğinin artırılması,
- Tabii kaynaklarımızın ülkemizin ekonomik gelişmesi için en iyi şekilde değerlendirilmesi,
- Madencilik faaliyetlerinin iş sağlığı ve güvenliği ilkeleri doğrultusunda yürütülmesi,
- Enerji arz güvenliği bakımından; enerji kaynaklarının çeşitlendirilmesi, yerli ve yenilenebilir kaynaklardan nükleer enerjiden ve enerji verimliliğinden etkin şekilde faydalanılması,
- Enerji ve tabii kaynaklar alanındaki makine, ekipman ve teknolojilerin yerlileştirilmesi,
- Enerji ve tabii kaynaklar alanında öngörülebilir piyasaların oluşturulması sağlanarak yatırımların artırılması ve böylece enerji ve madencilik sektörlerinin geliştirilmesi,
- Enerji ve tabii kaynakların üretiminde ve kullanımında çevre ile uyumun gözetilmesi.

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

a) ON BİRİNCİ KALKINMA PLANI (2019-2023)

On Birinci Kalkınma Planı'nda "daha fazla değer üreten, daha adil paylaştan, daha güçlü ve müreffeh Türkiye" vizyonu ile uzun vadeli bir perspektif sunmak amaçlanmaktadır.

Cumhurbaşkanlığı Hükümet Sisteminin ilk Kalkınma Planı olan On Birinci Kalkınma Planı (2019-2023) Türkiye Büyük Millet Meclisi Genel Kurulunun 18.07.2019 tarihli 105'inci Birleşiminde onaylanmış olup, 23.07.2019 tarih ve 30840 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.

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

b) 2021-2023 YENİ EKONOMİ PROGRAMI (YEP/OVP)

2021-2023 yıllarını kapsayan bu programın temel amacı, Yeni Ekonomi Programları ile sağlanan kazanımların korunarak geliştirilmesi, iç ve dış dengenin yeniden sağlanması, bu denge üzerine inşa edilecek stratejik reformlarla kapsayıcı, sürdürülebilir ve istihdam odaklı büyümeyi hedefleyen politikalarla küresel ekonomide ortaya çıkan yeni normalin oluşturduğu iktisadi fırsatları da kullanarak üretime, ihracata ve finansal istikrara dayalı ekonomik dönüşüm ve değişimin gerçekleştirilmesidir. Hazine ve Maliye Bakanlığı ile Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığınca müşterek olarak hazırlanan 29.09.2020 tarih ve 31259 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiş olan "2021-2023 Yeni Ekonomi Programı (Orta Vadeli Program)"ında Bakanlığımızı ilgilendiren 9 adet eyleme ilişkin proje ve alt projelerin üçer aylık periyotlarla takibi yapılmıştır.

YEP 2021-2023'te Bakanlığımız sorumluluğunda olan eylemler Tablo 6'da gösterilmektedir.

Tablo 6: YEP 2020-2022'de Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Eylemler

YEP EYLEM NO	EYLEM ADI
1	Elektrik enerjisi üretiminde kullanılan yazılım, bilişim ve otomasyon gibi ürün ve hizmetlerin yerlilik oranı artırılabacaktır.
2	Yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılabacaktır. Başta sanayi sektöründe olmak üzere endüstriyel işletmelerin verimsizlik ve kayıplarının giderilmesi ile atık enerjilerinin geri kazanılması için verimliliği artırıcı projeler hayata geçirilecektir.
3	Kamu binalarında, sanayi ve genel aydınlatmada enerji verimliliği yatırımlarıyla çevreyle dost enerji uygulamaları yaygınlaştırılacak ve enerji tasarrufu sağlanacaktır.
4	Doğal gaz arz güvenliğinin sağlanarak fiyat istikrarının korunması amacıyla Tuz Gölü ve Kuzey Marmara doğal gaz yeraltı depolama tesislerinin kapasiteleri ile geri üretim kapasiteleri artırılabacaktır.
5	Petrol ve doğal gaz kaynağı aramaları, başta denizlerde olmak üzere, hızlandırılarak sürdürülecektir.
6	Nükleer teknoloji alanında Ar-Ge çalışmaları yapılarak ülkemizde nükleer alanda yerli yenilikçi teknolojiler geliştirilecektir.
7	Nadir Toprak Elementlerinin cevherden ve atıklardan elde edilme teknolojileri geliştirilerek; enerji, sağlık, otomotiv ve elektronik başta olmak üzere birçok sektörde ileri teknolojik ürünlerin elde edilmesine yönelik çalışmalar yapılacaktır.
8	Bor ve lityum başta olmak üzere madenler işlenip yüksek katma değerli ürünlere dönüştürülecek ve uluslararası piyasalara sunulacaktır.
9	Maden arama ve sondaj çalışmaları devam ettirilerek, bulunan rezervler kamu/özel iş birliğinde yeni iş modelleri ve finansman mekanizmalarıyla ekonomiye kazandırılacaktır.

c) 2021 YILI CUMHURBAŞKANLIĞI YILLIK PROGRAMI

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

2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 27.10.2020 tarihli ve 31287 Mükerrer Sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. 2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda, Bakanlığımız sorumluluğundaki 37 adet tedbirle ilişkili 56 faaliyetin üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler CPPİDS üzerinden Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına iletilmiştir. 2021 yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programında Bakanlığımız sorumluluğunda olan tedbir ve faaliyetler Tablo 7'de gösterilmektedir.

Tablo 7: 2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı'nda Yer Alan Bakanlığımız Sorumluluğundaki Tedbirler

2021 YILI CUMHURBAŞKANLIĞI YILLIK PROGRAMI ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI SORUMLULUĞUNDAKİ TEDBİR ve FAALİYETLER		
Sıra No	Politika/Tedbir	Yürütülecek Faaliyetler ve Projeler
	Politika 275. KİT'lerin fiyat ve tarifeleri ticari esaslara göre belirlenecek, sektörde serbestleşmeye ve rekabete engel olan uygulamaları kaldırılacaktır.	
1	Tedbir 275.1. Enerji KİT'lerinde fiyatlama ve tarifeler belirlenirken maliyet bazlı fiyatlama esas alınacaktır.	1. 6446 ve 4646 sayılı Kanunlar kapsamında tarifeler belirlenirken maliyet bazlı fiyatlama esas alınacaktır.
	Politika 341. İmalat sanayiinde enerji verimliliği artırılacaktır.	
2	Tedbir 341.6. OSB'lerin, Enerji Yönetim Birimi ve ISO 50001 Enerji Yönetim Sistemi kuruluşunu tamamlayarak Verimlilik Eylem Planlarını hazırlayıp sunmalarına destek verilecektir.	1. 71 OSB'nin denetimi gerçekleştirilerek enerji yönetim sistemlerinin etkin kullanılması sağlanacaktır.
	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.	
3	Tedbir 342.1. Teknik ve ekonomik olarak mevzuat kriterlerini sağlayan OSB'lerin doğal gaza erişimi sağlanacaktır.	1. Beşikdüzü OSB'ye doğal gaz iletim hattı yatırımı tamamlanacaktır.
4	Tedbir 342.2. İmalat sanayiini desteklemeye yönelik Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) tarafından yeni iletim hattı ve trafo merkezi projeleri hayata geçirilecektir.	1. Kroman Çelik-Deri OSB ile Deri OSB-Tepeören yeraltı kablo bağlantı projelerinin tesis çalışmalarına başlanacaktır. 2. Beş Trafo Merkezi yapım işinin ihalesine çıkılacaktır. 3. Yedi enerji iletim hattı (408,8 km) ihale edilecek ve 11 hattın (164,8 km) tesisi tamamlanacaktır.
5	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.	1. Verimi düşük İstanbul DGKÇ A Santralı yerine yapılacak yeni santral için sözleşme imzalanacak ve yer teslimi yapılacaktır. 2. Denizaltı kablo projelerinin sözleşmeleri imzalanacak ve tesis çalışmalarına başlanacaktır. 3. 223 km'lik üç enerji iletim hattı ihale edilecek ve 157 km'lik 1 adet hattın tesisi tamamlanacaktır.
	Politika 360. Kimya sektöründe; ara girdi ithalatı azaltılarak, yüksek katma değerli, insan ve çevre sağlığına duyarlı ürünlerin üretim ve ihracatı artırılacaktır.	
6	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.	1. Bor Karbür üretim tesisinin kurulumu tamamlanarak işletmeye açılacaktır.
	Politika 378. Elektrikli makineler sektöründe rekabet gücünün artırılması için gerekli Ar-Ge altyapısına yönelik yatırımlar yapılacak, sektörde teknolojik dönüşüm desteklenecektir.	
7	Tedbir 378.1. Ar-Ge çalışmaları sonucu ortaya çıkan prototipleri test etmek ve ticarileştirmek amacıyla piyasaya sürülecek olan ürünlerin ulusal ve uluslararası pazarlarda kabul görebilmesi için gerekli testlerin yapılabileceği bağımsız akredite Uluslararası Yüksek Güç ve Yüksek Gerilim Deney Laboratuvarı kurulacaktır.	1. Yüksek Güç ve Yüksek Gerilim Deney Laboratuvarı Kompleksi Kurulumu ihalesine çıkılacaktır.

8	Tedbir 378.5. İl, ilçe ve belde belediyelerinin açık alan aydınlatmasında enerji tasarrufu yapmasına ve yerli üretim teçhizatın kullanılmasına ilişkin düzenleme yapılarak yeni nesil aydınlatma cihazlarının yerli üretimi desteklenecektir.	1. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı, TEDAŞ, EPDK, Dağıtım Şirketleri, Belediyeler, KGM vb. kurumlar detaylı uygulama programlarını oluşturacaktır.
	Politika 379. Elektrikli makineler ve beyaz eşya sektöründe üretimin artırılması ve sektörel dönüşümün sağlanabilmesine yönelik özel destek programları oluşturulacaktır.	
9	Tedbir 379.1. Nükleer güç santrallerine yönelik elektrikli teçhizat üreten firmalara küme geliştirme desteği sağlanacak, test ve sertifikasyon desteği verilecektir.	1. Yerli firmalara; nükleer güç santraline yönelik tasarım, üretim ve test altyapılarının güçlendirilmesi, sertifikasyon ve pazar geliştirme gibi faaliyetleri kapsayan destekler verilecektir.
	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.	
10	Tedbir 486.1. Orta ve uzun vadeli enerji arz-talep planlamaları yapılacaktır.	1. Birincil enerji talep projeksiyonu ile arz planlamaları hazırlanacaktır.
	Politika 487. Kamu tarafından işletilen santrallerin rehabilitasyonları tamamlanacaktır.	
11	Tedbir 487.1. Afşin-B Termik Santrali, Keban Hidroelektrik Santrali (HES), Karakaya HES ve Hirfanlı HES rehabilitasyonları gerçekleştirilecektir.	1. Keban HES'te 3 ünite kontrol sistemleri rehabilitasyon çalışmaları, 1 ünite ise generatör rehabilitasyonu çalışmaları tamamlanacaktır. 2. Karakaya HES Türbin Rehabilitasyon Projesi kapsamında ilk ünite için imalat ve demontaj çalışmaları tamamlanarak montaj çalışmalarına başlanacaktır.
	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.	
12	Tedbir 488.2. Akkuyu NGS'ye ek olarak, iki NGS'nin daha kurulumuna yönelik çalışmalara devam edilecektir.	1. Bir NGS projesine yönelik saha seçimi tamamlanacak ve teknoloji sahibi şirket veya ülke ile resmi olarak anlaşmaya varılacaktır. 2. Diğer bir NGS projesine yönelik yer lisansı başvurusu yapılması sağlanacaktır.
	Politika 490. Doğal gaz arz güvenliği güçlendirilecek, doğal gaza erişim artırılabilecektir.	
13	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.	1. Tuz Gölü Doğal Gaz Yer Altı Depolama projesi kapsamında; - 6 kavernada ilk gaz dolum çalışmaları tamamlanarak devreye alınacaktır. - 40 kavernanın derin sondajı tamamlanacaktır. - 18 kavernada çözme faaliyetine başlanacaktır. 2. Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsii projesi kapsamında; - İki platform üzerinden toplam 18 kuyuda sondaj faaliyetine başlanacaktır. - Kara boru hatları yapımı tamamlanacaktır.
14	Tedbir 490.2. Doğal gazda, kaynak ülke ve güzergâh çeşitliliğinin artırılması amacıyla yüzer LNG depolama ve gazlaştırma ünitesi (FSRU) gemisi temin edilecek ve FSRU bağlantı sistemleri tamamlanacaktır.	1. Saros FSRU projesinde iskele yapımı kapsamında deniz dolgusu ve çelik kazıkların çıkımı, kıyı kesiminde ise boru hattı güzergâh ve kanal açma işleri tamamlanacaktır.
	Politika 491. Yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üretimi artırılacak, yenilenebilir enerji üretiminin şebekeye güvenli bir şekilde entegrasyonunun sağlanması amacıyla gerekli planlama ve yatırımlar gerçekleştirilecektir.	
15	Tedbir 491.1. YEKA benzeri modeller sayesinde yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretiminde daha yoğun bir şekilde kullanılması sağlanacaktır.	1. Yenilenebilir Enerji Kaynak Garanti Sistemi (YEK-G) işletmeye alınacaktır.

16	Tedbir 491.2. Yenilenebilir enerji üretim tesislerinin şebekeye entegrasyonu ve buna ilişkin teknik yardım projeleri hayata geçirilecektir.	1. Güneş enerjisinden elektrik üretimi tahmin algoritmasına ilave üretim bilgisi eklenerek algoritmanın güvenilirliği doğrulanacak ve test çalışmaları gerçekleştirilecektir. 2. Lisanssız santrallerin verilerinin elektrik dağıtım şirketleri ve OSB'ler tarafından toplanabilmesi için altyapı oluşturulacaktır.
	Politika 493. Elektrik şebekelerinin ve sistemlerinin daha da güçlendirilmesi ve esnek hale getirilmesi sağlanacaktır.	
17	Tedbir 493.1. Akıllı şebeke uygulamaları yaygınlaştırılacaktır.	1. Trafo Merkezleri için 156 Uzak Terminal Birimi (RTU) temin ve tesis edilecektir. 2. Elektrik dağıtım sektöründe akıllı şebekeler için gerekli olan yatırımlar dikkate alınarak yeni gelir gereksinimleri ve yatırım bütçeleri onaylanacaktır.
18	Tedbir 493.2. Elektrik arzında bölgesel yeterlilik sağlanmaya çalışılacak, elektrik iletim altyapı yatırımları sistemin güvenliğini ve bölgelerin arz-talep durumlarını gözetecek şekilde hayata geçirilmeye devam edilecektir.	1. 5 ve 10 Yıllık Bölgesel Bağlanabilir Kapasite Raporları güncellenecektir. 2. Kritik öneme sahip 581 km'lik 4 enerji iletim hattının tesisi tamamlanacak ve 567 km'lik 4 enerji iletim hattı ihale edilecektir.
19	Tedbir 493.3. Elektrikte teknik ve teknik olmayan kayıp oranı azaltılacaktır. Bu çerçevede, teknik olmayan kaybı azaltmaya yönelik olarak bilinçlendirme, teşvik ve yaptırım uygulamaları oluşturulacak, akıllı sayaç ve uzaktan okuma gibi sistemlerin kullanımı yaygınlaştırılacak ve denetimler artırılabilecektir.	1. Ülkemiz elektrik dağıtım sistemi altyapısının geliştirilmesi, verimliliğinin ve hizmet kalitesinin artırılması, kayıplarının ve maliyetlerinin düşürülmesi amacıyla Ar-Ge projeleri geliştirilecektir. 2. Yerli ve milli otomatik sayaç okuma sistemi kurmaya yönelik çalışmalar tamamlanacaktır.
	Politika 494. Uluslararası elektrik enterkoneksiyon kapasitesi artırılarak sınır ötesi ticaret imkânları geliştirilecektir.	
20	Tedbir 494.1. Türkiye ve İran arasında elektrik ticaretine imkân verecek Van Back to Back Sistemi ve bağlantı hatları hayata geçirilecektir.	1. Van Back to Back dönüştürücü merkezi tesisi tamamlanacaktır.
	495. Enerjide üretici ve tüketici bölgeler arasında bulunan ülkemizin jeostratejik konumunun etkin bir biçimde kullanılmasıyla bir enerji ticaret merkezi olması ve Enerji Piyasası İşletmeleri A.Ş. (EPIAŞ) bünyesindeki elektrik ve doğal gaz ticaret platformlarının yeni piyasa ürünleri ile geliştirilmesi için faaliyetler etkin bir şekilde sürdürülecektir.	
21	Tedbir 495.3. Organize toptan doğal gaz satış piyasasında ticaretin derinleşmesi ve EPIAŞ tarafından işletilen sürekli ticaret platformunda elektrik ve doğal gaz piyasasına yönelik vadeli işlemlerin önünü açacak türev piyasalarının oluşumu sağlanacaktır.	1. Vadeli doğal gaz piyasası (VGP) işletmeye alınacaktır.
	Politika 496. Enerji altyapısının işletilmesine etkin ve güvenli bir şekilde devam edilecektir.	
22	Tedbir 496.1. Kritik önemi haiz enerji altyapısının güvenli bir şekilde işletilmesine yönelik Siber Güvenlik Operasyon Merkezi kurulacaktır.	1. Siber Güvenlik Operasyon Merkezi kapsamında kurulmuş olan ürünlerin entegrasyonu ve Bakanlığa bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlara yaygınlaştırılması çalışmaları tamamlanacaktır. 2. Belirlenen eğitimler tamamlanacak, Farkındalık Bültenleri hazırlanarak paylaşılabilecektir. 3. Sızma testleri yapılacaktır.

		4. Bakanlığa bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlarda OT Siber Güvenlik Firewall cihazlarının kurulumları tamamlanarak devreye alınacaktır. 5. Güvenli iletişim altyapısı kurulacaktır.
23	Tedbir 496.2. Enerji KİT'lerinde kullanılması amacıyla Milli Akıllı Şebeke Yönetim Sistemi (Milli SCADA) geliştirilmesine yönelik çalışmalar yapılacaktır.	1. Milli Yük Tevzi Merkezinde Milli SCADA sisteminin geliştirilmesi çalışmalarına başlanacaktır.
	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 artırılacaktır.	
24	Tedbir 498.2. Kaya gazı ve metan gazı konusunda kapsamlı araştırma faaliyetleri yürütülecektir.	1. Karadon Kömür Kökenli Metan Gazı (CBM) sondajının lokasyonunun belirlenmesi amacıyla TTK ve MTA tarafından sağlanan jeolojik veriler TPAO tarafından elektronik ortamına aktarılacaktır.
25	Tedbir 498.3. Bitümlü şeylden sentetik petrol üretimine yönelik çalışmalar başlatılacaktır.	1. Bitümlü şeyl rezervlerinin geliştirilmesi amacıyla TKİ ve TPAO tarafından yapılan ortak çalışmalar kapsamında ön fizibilite süreci tamamlanacaktır.
	Politika 499. Sürdürülebilir kalkınma ilkeleri çerçevesinde madencilik sektörünün çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyumu geliştirilecektir.	
26	Tedbir 499.1. Çevre ve iş güvenliği mevzuatına uyum bilinci artırılacaktır.	1. Çevre ve iş güvenliği alanında gerekli bilincin oluşturulmasına yönelik 200 kişiye eğitim verilecektir. 2. Çevre mevzuatına uyum çalışmaları kapsamında, mermer atık/pasalarının bertarafına yönelik 36 mermer atık projesi gerçekleştirilecektir.
27	Tedbir 499.2. Eğitim ve sertifikasyon çalışmalarına devam edilecek ve madencilğe özgü kurumsal iş güvenliği altyapısı geliştirilecektir.	1. 500 Yetkilendirilmiş Tüzel Kişinin eğitim ve sertifikasyon işlemleri tamamlanacaktır. 2. 500 kişiye yönelik daimî nezaretçilik eğitim ve sertifikasyon işlemleri tamamlanacaktır.
	Politika 500. İzin süreçlerinde bürokratik yapının etkinliği sağlanacak, yatırım güvencesi artırılacaktır.	
28	Tedbir 500.2. Yatırım güvencesini sağlamaya yönelik izin formaliteleri basitleştirilerek yatırım süreçleri hızlandırılacak ve yatırımcı üzerindeki idari yükler azaltılacaktır.	1. Kamu Tarafından Sunulan Hizmetlerde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi tüm yönleriyle yürürlüğe konulacaktır.
	Politika 501. Firma ve işletme ölçeklerinin büyütülmesi özendirilecektir.	
29	Tedbir 501.1. Havza madenciliği ve yakın sahalardaki faaliyetlerin maliyet etkinliği ve iş güvenliğinin artırılmasına dönük çalışmalara hız verilecektir.	1. Maden bölgesi mevzuatı geliştirmeleri tamamlanacaktır.
	Politika 502. Madencilikte katma değerin artırılması amacıyla, madencilik ürünlerinin yurt içinde işlenmesine ve uç ürün geliştirilmesine öncelik verilecek, madencilikte kullanılan makine ve ekipmanların yerli üretimi desteklenecektir.	
30	Tedbir 502.1. Maden ruhsat sahalalarının ihalelerinde ileri aşamaları içeren üretim şartı uygulaması yaygınlaştırılacaktır.	1. Altı sahada tesis şartlı ihale için çalışmalar yapılacak olup bunların sonucuna göre tesis şartlı ihale edilebilecek saha sayısı belirlenerek bunların ihalesi yapılacaktır.
31	Tedbir 502.2. Ekonomik potansiyeli yüksek madenler ile diğer kritik hammaddelerin üretim altyapısı oluşturulacaktır.	1. İleri teknoloji elementlerinin kazanım teknolojilerine yönelik çalışma yapılacaktır.
	Politika 503. Enerji sektörü ile sanayinin hammadde ihtiyacını karşılamak üzere yurt içi ve yurt dışındaki arama çalışmaları artırılacak; nadir toprak elementleri, bor ve diğer ekonomik potansiyeli yüksek madenlerin aranmasına öncelik verilecektir.	

32	Tedbir 503.1. Enerji sektörünün petrol, doğal gaz ve jeotermal kaynak ile sanayinin hammadde ihtiyacını karşılamak üzere yurt içi ve yurt dışındaki arama faaliyetleri hızlandırılacaktır.	1. Jeotermal kaynak aramalarına yönelik 100 km ² jeolojik etüt, 7.000 m sondaj, 300 noktada 4 km jeofizik etüt ve 21.000 m jeofizik kuyu log alımı yapılacak ve ayrıca, temel ve kritik maden/enerji hammaddelerinin teminine yönelik 500.000 m arama-araştırma sondajı yapılacaktır. 2. TPAO tarafından petrol ve doğal gaz arama faaliyetleri kapsamında 53 adet kara arama kuyusu açılacak, kara alanlarında 631 km iki boyutlu, 2.069 km ² üç boyutlu sismik veri toplanacaktır.
33	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.	1. 6.335 km ² üç boyutlu sismik arama faaliyeti ve altı deniz sondajı tamamlanacaktır.
34	Tedbir 503.4. MTA'nın yurt dışında uygun yatırım ve üretim imkânları belirlenerek, yurt dışında maden arama ve yatırım konularında diğer ülke kuruluşlarıyla işbirliği halinde projeler geliştirilecektir.	1. İki uluslararası ortak proje oluşturulacaktır.
35	Tedbir 503.5 Karadeniz'de keşfedilen Sakarya Doğal Gaz Sahasında üretime yönelik yatırım çalışmaları yürütülecektir.	1. Ön fizibilite ve mühendislik çalışmaları, tespit kuyu sondajları ve deniz tabanı sistemleri tasarımı yapılacaktır.
	Politika 504. Özel sektörün arama faaliyetlerinin artırılabilmesi için finansal riskleri azaltmaya yönelik çalışmalar yürütülecektir.	
36	Tedbir 504.3. Arama ve rezerv raporlarının uluslararası standartlara uygun şekilde hazırlanmasına yönelik çalışmalar yürütülecektir.	1. Maden ruhsatlarında UMREK Koduna uygun raporlamalar yapılması için mevzuat değişikliği yapılacaktır. 2. Madencilik faaliyetlerine ilişkin teknik rapor ve projelerin uluslararası standartlara uygunluğu sağlanacaktır.
	Politika 505. Ülkemiz ekonomisi için temel ve kritik madenler belirlenecektir.	
37	Tedbir 505.2. Bu madenlere ilişkin stratejik rezerv, stok, ihracat kısıtlaması konularında düzenlemeler yapılacaktır.	1. Temel ve kritik madenlere ve nadir toprak elementlerine ilişkin stratejik rezerv, stok, ihracat kısıtlaması konularında kritik madenlerle ilgili araştırma çalışmaları yapılacaktır.

ç) 2021-2023 KATILIM ÖNCESİ EKONOMİK REFORM PROGRAMI

Türkiye, Avrupa Birliğine (AB) tam üyelik için aday ülke olarak, 26-27.11.2000 tarihli Ekonomik ve Mali İşler Konseyinin (ECOFIN Council) talebine istinaden, 2001 yılından itibaren Katılım Öncesi Ekonomik Reform Programı (ERP-Eski Katılım Öncesi Ekonomik Program) hazırlamakta ve Avrupa Komisyonuna sunmaktadır. Bu kapsamda, Ekonomik Reform Programı (2021-2023) Avrupa Komisyonu güncel rehberine uygun olarak T.C. Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı koordinasyonunda ilgili bakanlık ve kurumların katkılarıyla hazırlanmış ve Cumhurbaşkanı tarafından onaylanmıştır.

Ekonomik Reform Programı (2021-2023), Yeni Ekonomi Programı (YEP, 2021-2023) ve 2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı esas alınarak hazırlanmıştır. ERP'nin makroekonomik çerçevesi; yurt içi ve yurt dışı siyasi ve ekonomik gelişmeler ile Covid-19 salgınının getirdiği riskler göz önüne alınarak oluşturulmuştur. Söz konusu programın temel amacı; Yeni Ekonomi Programları ile sağlanan kazanımların korunarak geliştirilmesi, iç ve dış dengenin yeniden sağlanması, bu denge üzerine inşa edilecek stratejik reformlarla kapsayıcı ve sürdürülebilir büyümeyi sağlamaktır.

ERP 2021-2023'te Bakanlığımızı ilgilendiren Reform Tedbirleri Tablo 8'de gösterilmektedir.

Tablo 8: Ekonomik Reform Programı 2021-2023 Kapsamında Bakanlığımızı ilgilendiren Yapısal Reform Tedbirleri

NO	TEDBİR
1	Yenilenebilir enerjinin elektrik enerjisi kurulu gücündeki payının artırılması
2	Enerji verimliliğine yönelik finansal mekanizmaların geliştirilmesi

BÖLÜM III: FAALİYETLERE İLİŞKİN BİLGİ VE DEĞERLENDİRMELER

A- MALİ BİLGİLER

1- BÜTÇE UYGULAMA SONUÇLARI

2021 Yılı Faaliyet Raporu'nun hazırlık aşamasında 2021 yılı kesin hesabına ilişkin işlemler henüz tamamlanmadığından bu bölümde yer alan veriler 10.02.2022 tarihinde Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı e-bütçe sisteminden alınarak ilgili tablolara aktarılmıştır.

2021 Yılı Merkezi Yönetim Bütçesi kapsamında Bakanlığımıza 3.999.188.000 TL başlangıç ödeneği tahsis edilmiştir. Yıl içinde eklenen 499.282.050 TL ve düşülen 66.108.949 TL ile Bakanlığımız 2021 yılı toplam ödeneği 4.432.361.101 TL olmuştur. Tahsis edilen bütçenin 4.314.752.417 TL'si (%97,3) kullanılmıştır.

Tablo 9: 2021 Yılı Bütçe Ödenek ve Harcama Durumu

KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
3.999.188.000	499.282.050	66.108.949	4.432.361.101	4.314.752.417	97,3

Bakanlığımız merkez teşkilatının 2021 yılı ödenek ve harcamaları ile Bakanlığımızın bağlı kuruluşları olan MAPEG ve MTA ile ilgili kuruluşu olan TENMAK'a yapılan Hazine Yardımları ve Yurtiçi Sermaye Transferleri Tablo 10'da yer almaktadır. Bakanlığımızın bağlı ve ilgili kuruluşlarına 2021 yılı içerisinde aktarılan ödenek tutarı 979.208.101 TL olup, bu tutar söz konusu kuruluşların Bakanlığımız bütçesindeki 1.065.069.101 TL ödeneğinin %91,9'una karşılık gelmektedir.

Tablo 10: 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	3.083.642.000	349.758.949	66.108.949	3.367.292.000	3.335.544.316	99,1	31.747.684
MTA	508.715.000	143.876.101	0	652.591.101	652.591.101	100	0
MAPEG	139.017.000	5.647.000	0	144.664.000	123.645.000	85,5	21.019.000
TENMAK	267.814.000	0	0	267.814.000	202.972.000	75,8	64.842.000
BAĞLI VE İLİŞKİLİ KURULUŞLARA TRANSFERLER	915.546.000	149.523.101	0	1.065.069.101	979.208.101	91,9	85.861.000
GENEL TOPLAM	3.999.188.000	499.282.050	66.108.949	4.432.361.101	4.314.752.417	99,1	117.608.684

Bakanlığımız 2021 Yılı Yatırım Programı'nda yer alan 7 adet proje için 184.621.000 TL ve kamulaştırma için 7.379.000 TL olmak üzere toplam 192.000.000 TL ödenek tahsis edilmiştir. Söz konusu ödeneğin 178.441.625 TL'si harcanmış olup, gerçekleşme oranı %93'tür. Bakanlığımız 2021 yılı yatırım harcamalarına ilişkin detaylı bilgiler Tablo 11'de yer almaktadır.

Tablo 11: 2021 Yılı Yatırım Harcamaları

SEKTÖR ADI	BAŞLANGIÇ ÖDENEĞİ (TL)	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK (TL)	HARCAMA (TL)	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Enerji	184.621.000	500.000	20.100.000	165.021.000	158.186.560	96
Kamulaştırma	7.379.000	20.100.000	500.000	26.979.000	20.255.065	75
TOPLAM	192.000.000	20.600.000	20.600.000	192.000.000	178.441.625	93

2- TEMEL MALİ TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Bakanlığımız 2021 yılı bütçe ödeneklerinin ve yılsonu harcama tutarlarının program, ekonomik ve kurumsal düzeyde dağılımı Tablo 12, 13, 14 ve 15'te yer almaktadır.

Tablo 12: Program Sınıflandırmasına Göre Ödenek ve Harcama Durumu

AÇIKLAMA	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	250.559.000	76.420.500	47.254.500	279.725.000	251.303.395	89,8
ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	8.548.000	0	8.257.000	291.000	106.596	36,6
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	203.838.000	70.034.500	22.766.500	251.106.000	228.723.109	91,1
ENERJİ VERİMLİLİĞİ	22.579.000	5.886.000	3.800.000	24.665.000	21.039.712	85,3
YENİLENEBİLİR ENERJİ	15.594.000	500.000	12.431.000	3.663.000	1.433.979	39,1
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	2.442.000	10.000	2.266.000	186.000	94.645	50,9
İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	2.442.000	10.000	2.266.000	186.000	94.645	50,9
TABİİ KAYNAKLAR	1.341.000	1.324.099	69.099	2.596.000	2.471.709	95,2
TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	1.341.000	1.324.099	69.099	2.596.000	2.471.709	95,2
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	2.720.423.000	245.014.000	3.800.000	2.961.637.000	2.961.630.985	100
YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	2.720.423.000	245.014.000	3.800.000	2.961.637.000	2.961.630.985	100
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	108.877.000	26.990.350	12.719.350	123.148.000	120.043.582	97,5
TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	32.347.000	3.927.550	958.150	35.316.400	34.439.010	97,5
ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	76.530.000	23.062.800	11.761.200	87.831.600	85.604.572	97,5
PROGRAM DIŞI GİDERLER	915.546.000	149.523.101	0	1.065.069.101	979.208.101	91,9
HAZİNE YARDIMLARI	915.546.000	149.523.101	0	1.065.069.101	979.208.101	91,9
PROGRAMLAR TOPLAMI	3.999.188.000	499.282.050	66.108.949	4.432.361.101	4.314.752.417	97,3

2021 yılında uygulamaya geçilen Performans Esaslı Program Bütçe Sistemi kapsamında ödenek işlemleri, bu amaçla oluşturulan program yapısına uygun olarak yürütülmüştür. Bakanlığımızın 2021 faaliyetleri, 5 program, bu programlara bağlı 10 alt program ve 27 faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, Genel bütçeden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın bağlı ve ilgili kuruluşlarına yapılan yardımlar “Program Dışı Giderler” başlığı altındaki 3 faaliyette takip edilmiştir.

Tablo 13: Faaliyet Düzeyinde Ödenek ve Harcama Durumu

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2021				
	Ödenek (TL)	Yılsonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/ Ödenek (%)	Gerçekleşme/ Toplam Ödenek (%)
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	250.559.000	279.725.000	251.303.395	100	90
ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME	8.548.000	291.000	106.596	1	37
Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması	8.548.000	291.000	106.596	1	37
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	203.838.000	251.106.000	228.723.109	112	91
Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi	0	24.000.000	8.813.858	-	37
Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu	29.104.000	51.034.000	43.874.532	151	86
Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	415.000	0	0	0	-
Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	20.328.000	36.548.000	36.510.718	180	100
Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği	153.991.000	139.524.000	139.524.000	91	100
ENERJİ VERİMLİLİĞİ	22.579.000	24.665.000	21.039.712	93	85
Enerji Verimliliği Destekleri	14.257.000	12.025.000	11.900.640	83	99
Enerji Verimliliğinin Artırılması	8.322.000	12.640.000	9.139.072	110	72
YENİLENEBİLİR ENERJİ	15.594.000	3.663.000	1.433.979	9	39
Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	15.594.000	3.663.000	1.433.979	9	39
SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ	2.442.000	186.000	94.645	4	51
İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM	2.442.000	186.000	94.645	4	51
Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi	814.000	52.000	27.779	3	53
Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	814.000	62.000	22.866	3	37
Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması	814.000	72.000	44.000	5	61
TABİİ KAYNAKLAR	1.341.000	2.596.000	2.471.709	184	95
TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	1.341.000	2.596.000	2.471.709	184	95
Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon	1.341.000	2.596.000	2.471.709	184	95
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	2.720.423.000	2.961.637.000	2.961.630.985	109	100
YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	2.720.423.000	2.961.637.000	2.961.630.985	109	100
Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması	2.720.423.000	2.961.637.000	2.961.630.985	109	100
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	108.877.000	123.148.000	120.043.582	110	97
TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	32.347.000	35.316.400	34.439.010	106	98
Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri	4.988.000	6.105.000	5.973.023	120	98

PROGRAM SINIFLANDIRMASI	2021				
	Ödenek (TL)	Yılsonu Toplam Ödenek (TL)	Gerçekleşme (TL)	Gerçekleşme/Ödenek (%)	Gerçekleşme/Toplam Ödenek (%)
İç Denetim	1.861.000	1.992.000	1.943.294	104	98
Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi	701.000	896.000	811.718	116	91
Kurumsal Uluslararası İşbirliği Faaliyetleri	17.474.000	19.474.400	18.916.754	108	97
Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	7.323.000	6.849.000	6.794.221	93	99
ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	76.530.000	87.831.600	85.604.572	112	97
Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	9.344.000	13.502.000	13.064.169	140	97
Diğer Destek Hizmetleri	219.000	197.000	84.112	38	43
Engellilerin Erişebilirliğinin Sağlanması	10.000	10.000	0	0	0
Genel Destek Hizmetleri	42.279.000	56.028.200	54.598.192	129	97
İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi	52.000	52.000	0	0	0
İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	6.131.000	169.400	144.870	2	86
Özel Kalem Hizmetleri	5.999.000	5.269.000	5.164.148	86	98
Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler	12.496.000	12.604.000	12.549.081	100	100
PROGRAMLAR TOPLAMI	3.083.642.000	3.367.292.000	3.335.544.316	108	99
PROGRAM DIŞI GİDERLER	915.546.000	1.065.069.101	979.208.101	107	92
HAZİNE YARDIMLARI	915.546.000	1.065.069.101	979.208.101	107	92
Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	508.715.000	652.591.101	652.591.101	128	100
Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	139.017.000	144.664.000	123.645.000	89	85
Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı	267.814.000	267.814.000	202.972.000	76	76
GENEL TOPLAM	3.999.188.000	4.432.361.101	4.314.752.417	108	97

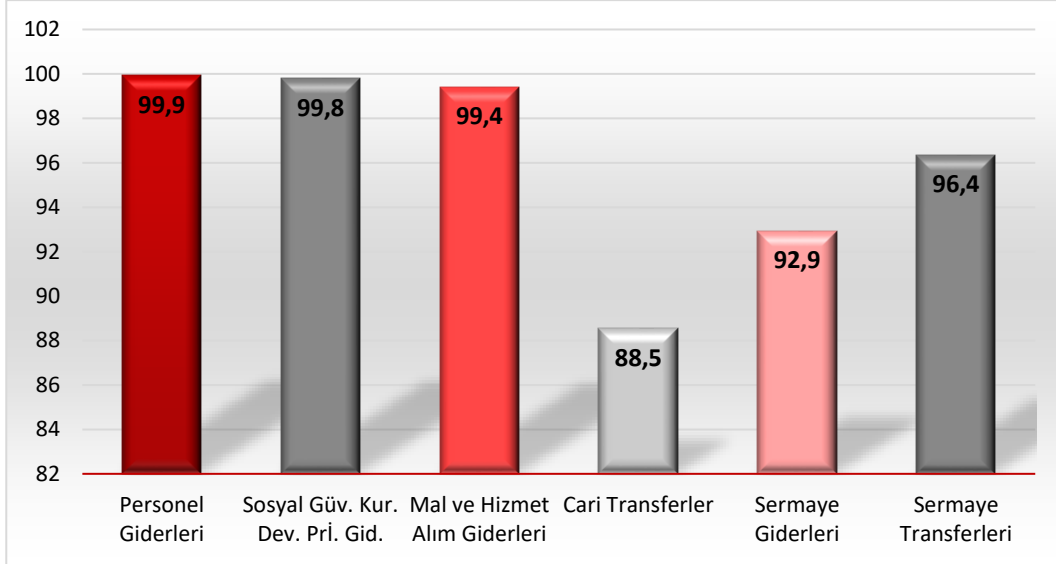
Program yapısının üçüncü düzeyi olan “Faaliyet” bazlı ödenek ve harcama durumu Tablo 13’te gösterilmektedir. 30 faaliyetin başlangıç ödeneğine göre gerçekleşme oranı %108 iken, yıl sonu ödeneğine göre gerçekleşme oranı %97’dir.

Tablo 14: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Ödenek ve Harcama Dağılımı

AÇIKLAMA	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Personel Giderleri	112.854.000	44.017.000	27.598.000	129.273.000	129.165.253	99,9
Sosyal Güv. Kur. Dev. Prİ. Gid.	18.063.000	6.653.000	4.405.000	20.311.000	20.268.500	99,8
Mal ve Hizmet Alım Giderleri	2.740.086.000	273.983.949	9.100.949	3.004.969.000	2.987.366.499	99,4
Cari Transferler	456.431.000	142.063.101	400.000	598.094.101	529.592.539	88,5
Sermaye Giderleri	192.000.000	24.605.000	24.605.000	192.000.000	178.441.625	92,9
Sermaye Transferleri	479.754.000	7.960.000	0	487.714.000	469.918.000	96,4
TOPLAM	3.999.188.000	499.282.050	66.108.949	4.432.361.101	4.314.752.417	97,3

Bakanlığımıza tahsis edilen 4.432.361.101 TL toplam ödeneğin 4.314.752.417 TL'si (%97,3) harcanmış olup, ekonomik sınıflandırmaya göre gider dağılımı Tablo 14'te gösterilmektedir.

Mal ve Hizmet Alım Giderleri tertibinde yer alan ve bu tertipteki toplam harcamanın %99,1'ini oluşturan 2.961.630.985 TL'lik harcama, 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu gereğince Bakanlığımız bütçesinden karşılanan Genel Aydınlatma Gideri'ne aittir.



Şekil 5: Bütçe Tahsisatına Göre Harcama Durumu

Bakanlığımız bünyesinde bulunan 13 harcama birimine 2021 yılı bütçesi ile tahsis edilen ödenekler ve harcamalara ilişkin veriler Tablo 15'te gösterilmektedir.

Tablo 15: 2021 Yılı Ödenek ve Harcamalarının Kurumsal Sınıflandırmaya Göre Dağılımı

BİRİM	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Özel Kalem Müdürlüğü	5.999.000	305.000	1.035.000	5.269.000	5.164.148	98,0
İç Denetim Birimi Başkanlığı	1.861.000	201.000	70.000	1.992.000	1.943.294	97,6
Teftiş Kurulu Başkanlığı	7.323.000	2.250	476.250	6.849.000	6.794.221	99,2
Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü	47.793.000	15.566.400	7.925.800	55.433.600	54.413.833	98,2
Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı	9.342.000	6.239.000	2.081.000	13.500.000	13.062.169	96,8
Strateji Geliştirme Başkanlığı	12.596.000	827.400	719.400	12.704.000	12.549.081	98,8
Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü	4.988.000	1.438.900	231.900	6.195.000	6.063.009	97,9
Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği	701.000	225.000	30.000	896.000	811.718	90,6

BİRİM	KBÖ	EKLENEN	DÜŞÜLEN	TOPLAM ÖDENEK	HARCAMA	GERÇEKLEŞME ORANI (%)
Enerji İşleri Genel Müdürlüğü	3.041.783.000	293.410.600	26.454.600	3.308.739.000	3.218.980.858	97,3
Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü	174.734.000	22.172.900	20.799.900	176.107.000	176.067.543	100
Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü	17.474.000	2.150.400	150.000	19.474.400	18.916.754	97,1
Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı	25.521.000	5.896.000	6.066.000	25.351.000	21.277.979	83,9
Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı	649.073.000	150.847.200	69.099	799.851.101	778.707.810	97,4
TOPLAM	3.999.188.000	499.282.050	66.108.949	4.432.361.101	4.314.752.417	97,3

Bakanlığımız bütçesi 2021 yılı harcamaları 4.314.752.417 TL olarak gerçekleşmiştir. Mal Hizmet Alımı Giderleri kalemindeki harcamalar 2020 yılına göre %22 artmıştır. Bu durumun sebebi Genel Aydınlatma Giderlerinde yaşanan %25’lik artıştır.

2021 yılı içerisinde;

- Personel Giderleri için 129.165.253 TL,
- Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Gideri için 20.268.500 TL,
- Mal ve Hizmet Alım Giderleri için 2.987.366.500 TL,
- Cari Transferler için 529.592.539 TL,
- Sermaye Giderleri için 178.441.625 TL,
- Sermaye Transferleri için 469.918.000 TL,

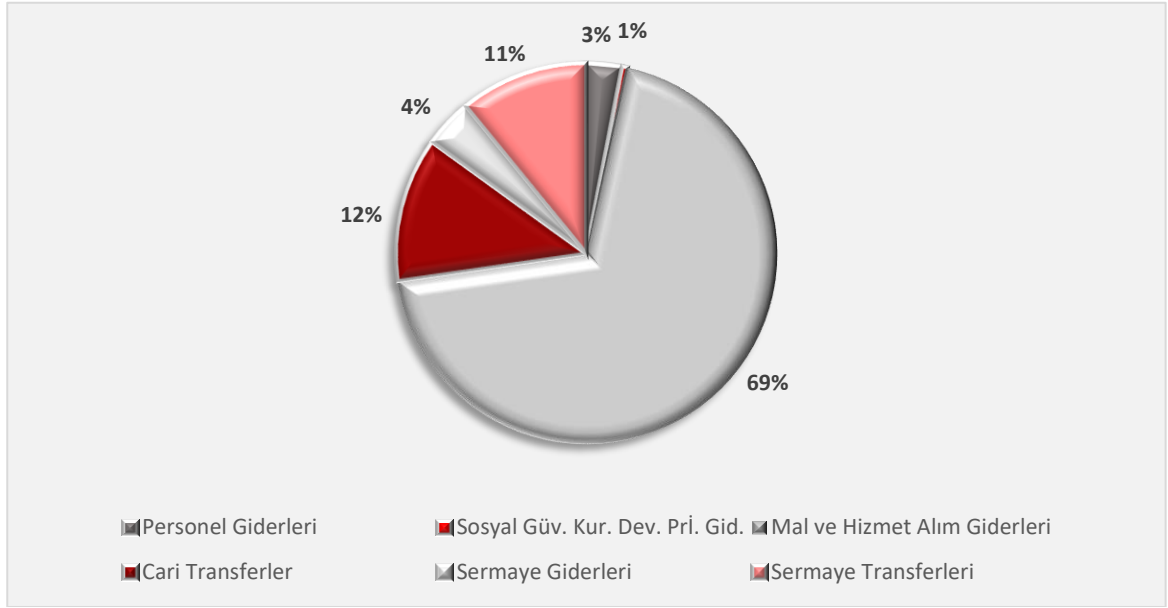
harcama yapılmıştır.

Tablo 16: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre Karşılaştırmalı Bütçe Giderleri (Detay)

EKO. KOD.	BÜTÇE GİDERİNİN TÜRÜ		2019		2020		2021	
			ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA
1		PERSONEL GİD.	93.484.000	93.156.248	103.576.600	103.327.962	129.273.000	129.165.253
	1	MEMURLAR	75.374.000	75.216.736	84.401.000	84.273.804	101.445.000	101.379.178
	2	SÖZLEŞMELİ PER.	3.969.000	3.885.453	5.018.000	4.914.292	6.649.000	6.628.889
	3	İŞÇİLER	14.141.000	14.054.059	14.157.600	14.139.866	21.132.000	21.114.090
	4	GEÇİCİ PERSONEL	0	0	0	0	47.000	43.096
	5	DİĞER PERSONEL	0	0	0	0	0	0
2		SOSYAL GÜV. KUR. DEVLET PRİMİ GİD.	14.997.000	14.719.198	16.461.400	16.299.197	20.311.000	20.268.500
	1	MEMURLAR	11.626.000	11.561.289	12.796.000	12.700.403	14.834.000	14.809.183
	2	SÖZLEŞMELİ PER.	611.000	553.035	742.000	680.146	1.023.000	1.007.284
	3	İŞÇİLER	2.760.000	2.604.874	2.923.400	2.918.649	4.454.000	4.452.034
	4	GEÇİCİ PERSONEL	0	0	0	0	0	0

EKO. KOD.		BÜTÇE GİDERİNİN TÜRÜ	2019		2020		2021	
I	II		ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA	ÖDENEK	HARCAMA
3		MAL HİZMET AL. GİD.	1.964.235.100	1.960.007.482	2.450.048.600	2.448.037.538	3.004.969.000	2.987.366.500
	2	TÜK. YÖN. MAL VE MALZEME ALIMLARI	1.952.738.200	1.951.010.695	2.442.847.200	2.442.624.770	2.966.390.600	2.965.782.937
	3	YOLLUKLAR	3.536.800	3.105.412	1.362.000	784.272	2.305.600	1.990.346
	4	GÖREV GİDERLERİ	617.200	177.884	1.112.900	872.965	4.622.000	3.897.290
	5	HİZMET ALIMLARI	6.232.200	4.847.409	3.370.800	3.029.134	30.350.000	14.727.671
	6	TEMSİL VE TAN. GİD.	342.000	298.280	385.500	297.309	414.400	361.538
	7	MENKUL MAL ALIM, BAK. ON. GİDERLERİ	689.700	533.861	604.200	394.525	764.600	562.657
	8	GAYRİMENKUL MAL BAKIM ONAR. GİD.	79.000	33.941	66.000	34.563	96.800	41.699
	9	TEDAVİ VE CENAZE GİDERLERİ	0	0	300.000	0	25.000	2.362
5		CARİ TRANSFERLER	382.747.000	232.106.324	348.421.400	288.808.219	598.094.101	529.592.539
	2	HAZİNE YARDIMLARI	363.697.000	216.795.160	329.189.000	270.164.000	577.355.101	509.290.101
	3	KAR AMACI GÜT. KUR. YAP. TRANS.	790.000	549.490	716.000	711.000	780.000	780.000
	4	HANE HALKINA YAP. TRANSFERLER	12.243.000	9.171.870	11.002.000	10.807.698	11.796.000	11.762.126
	6	YURTDIŞINA YAP. TRANSFERLER	6.017.000	5.589.804	7.514.400	7.125.522	8.163.000	7.760.313
6		SERMAYE GİD.	77.119.000	70.214.147	171.866.930	156.560.100	192.000.000	178.441.625
	1	MAMUL MAL ALIM.	6.538.000	6.203.657	4.317.000	3.077.433	7.585.000	6.687.225
	2	MENKUL SERMAYE ÜRETİM GİDERLERİ	6.171.000	1.905.710	8.280.000	1.503.327	6.730.000	1.339.910
	3	GAYRİ MAD. HAK AL.	586.000	313.358	1.413.000	1.181.673	1.165.000	1.082.286
	4	GAYRİMENKUL AL. KAMULAŞTIR.	2.000.000	1.144.020	6.714.000	610.656	26.979.000	20.255.065
	5	GAYRİMENKUL SERMAYE ÜR. GİD.	40.100.000	40.000.000	0	0	0	0
	6	MENKUL MALLARIN BÜYÜK ONARIM GİD	175.000	77.644	924.000	458.134	475.000	260.230
	7	GAYRİMENKUL BÜYÜK ONARIM GİD	21.549.000	20.569.758	150.218.930	149.728.876	149.066.000	148.816.909
7		SERMAYE TRANSFERLERİ	382.080.000	362.677.000	547.377.000	526.106.000	487.714.000	469.918.000
	1	YURTİÇİ SERMAYE TRANSFERLERİ	382.080.000	362.677.000	547.377.000	526.106.000	0	0
	3	HAZİNE YARDIMLARI	0	0	0	0	487.714.000	469.918.000
GENEL TOPLAM			2.914.663.000	2.732.880.399	3.637.751.930	3.539.139.016	4.432.361.101	4.314.752.417

Bakanlığımızın 2021 yılı bütçesinden ekonomik sınıflandırmaya göre gerçekleşen harcamaların toplam harcamaya göre dağılımı Şekil-6'da gösterilmektedir.



Şekil 6: Ekonomik Sınıflandırmaya Göre 2021 Yılı Harcama Dağılımı

Tablo 17: Bilanço

AKTİF HESAPLAR			2021 YILI
1 DÖNEN VARLIKLAR			47.079.623,28
10 HAZIR DEĞERLER			387.836,98
	104	PROJE ÖZEL HESABI	384.534,87
	109	BANKA KREDİ KARTLARINDAN ALACAKLAR HESABI	3.302,11
12 FAALİYET ALACAKLARI			36.340.505,20
	120	GELİRLERDEN ALACAKLAR HESABI	27.380.179,03
	121	GELİRLERDEN TAKİPLİ ALACAKLAR HESABI	8.707.951,28
	122	GELİRLERDEN TECİLLİ VE TEHİRLİ ALACAKLAR HESABI	239.364,00
	126	VERİLEN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	13.010,89
14 DİĞER ALACAKLAR			1.037.822,06
	140	KİŞİLERDEN ALACAKLAR HESABI	1.037.822,06
15 STOKLAR			4.146.648,60
	150	İLK MADDE VE MALZEME HESABI	4.146.648,60
16 ÖN ÖDEMELER			5.092.347,23
	162	BÜTÇE DIŞI AVANS VE KREDİLER HESABI	5.092.347,23
18 GELECEK AYLARA AİT GİDERLER VE GELİR TAHAKKUKLARI			74.463,21
	180	GELECEK AYLARA AİT GİDERLER HESABI	74.463,21
2 DURAN VARLIKLAR			52.057.543,66
23 KURUM ALACAKLARI			1.124.536,27
	232	KURUMCA VERİLEN BORÇLARDAN ALACAKLAR HESABI	1.124.536,27
25 MADDİ DURAN VARLIKLAR			50.933.007,39
	250	ARAZİ VE ARSALAR HESABI	8.767.863,00
	253	TESİS, MAKİNE VE CİHAZLAR HESABI	1.342.056,62
	254	TAŞITLAR HESABI	4.322.859,57
	255	DEMİRBAŞLAR HESABI	32.135.044,00
	257	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)	-34.926.672,60
	258	YAPILMAKTA OLAN YATIRIMLAR HESABI	39.291.856,80
26 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR			0,00
	260	HAKLAR HESABI	12.162.280,39
	267	DİĞER MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR HESABI	161.419,92
	268	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR VE DEĞER DÜŞÜKLÜĞÜ KARŞILIĞI HESABI (-)	-12.323.700,31
29 DİĞER DURAN VARLIKLAR			0,00
	294	ELDEN ÇIKARILACAK STOKLAR VE MADDİ DURAN VARLIKLAR	579.815,60
	299	BİRİKMİŞ AMORTİSMANLAR HESABI (-)	-579.815,60
AKTİF TOPLAMI			99.137.166,94

PASİF HESAPLAR			2021 YILI
3 KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			108.090.179,72
32 FAALİYET BORÇLARI			35.261.025,20
	320	BÜTÇE EMANETLERİ HESABI	875.012,61
	325	NAKİT TALEP VE TAHSİSLERİ HESABI	34.386.012,59
33 EMANET YABANCI KAYNAKLAR			2.497.751,50
	330	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	717.088,30
	333	EMANETLER HESABI	1.780.663,20
36 ÖDENECEK DİĞER YÜKÜMLÜLÜKLER			70.331.403,02
	361	ÖDENECEK SOSYAL GÜVENLİK KESİNTİLERİ HESABI	259.324,06
	362	FONLAR VEYA DİĞER KAMU İDARELERİ ADINA YAPILAN TAHSİLAT HESABI	70.068.210,08
	363	KAMU İDARELERİ PAYLARI HESABI	3.868,88
4 UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR			13.461.583,41
43 DİĞER BORÇLAR			16.270,61
	430	ALINAN DEPOZİTO VE TEMİNATLAR HESABI	16.270,61
47 BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI			13.445.312,80
	472	KIDEM TAZMİNATI KARŞILIĞI HESABI	13.445.312,80
5 ÖZ KAYNAKLAR			-22.414.596,19
50 NET DEĞER			2.126.027.987,00
	500	NET DEĞER HESABI	2.126.027.987,00
51 DEĞER HAREKETLERİ			4.024.833.946,99
	519	DEĞER HAREKETLERİ SONUÇ HESABI	4.024.833.946,99
57 GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI			3.624.463.811,29
	570	GEÇMİŞ YILLAR OLUMLU FAALİYET SONUÇLARI HESABI	3.624.463.811,29
58 GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI			-8.853.276.352,45
	580	GEÇMİŞ YILLAR OLUMSUZ FAALİYET SONUÇLARI HESABI (-)	-8.853.276.352,45
59 DÖNEM FAALİYET SONUÇLARI			-944.463.989,02
	591	DÖNEM OLUMSUZ FAALİYET SONUCU HESABI (-)	-944.463.989,02
PASİF TOPLAMI			99.137.166,94

BİLANÇO DİPNOTLARI:

910	Alınan Teminat Mektupları Hesabı	1.537.470.896,06
911	Alınan Teminat Mektupları Emanetleri Hesabı	1.537.470.896,06
920	Gider Taahhütleri Hesabı	10.757.600,36
921	Gider Taahhütleri Karşılığı Hesabı	10.757.600,36
948	Başka Birimler Adına İzlenen Alacaklar Hesabı	3.082.339,13
949	Başka Birimler Adına İzlenen Alacak Emanetleri Hesabı	3.082.339,13

Tablo 18: 2021 Yılı Faaliyet Sonuçları Tablosu

EKONOMİK KODLAR			GİDERİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
630	0	0	GİDERLER HESABI	4.331.597.450,09
630	1	0	Personel Giderleri	128.447.887,50
630	1	1	Memurlar	101.379.178,23
630	1	2	Sözleşmeli Personel	6.628.889,43
630	1	3	İşçiler	20.396.724,27
630	1	4	Geçici Süreli Çalışanlar	43.095,57
630	2	0	Sosyal Güvenlik Kurumlarına Devlet Primi Giderleri	20.268.500,41
630	2	1	Memurlar	14.808.173,17
630	2	2	Sözleşmeli Personel	1.007.283,54
630	2	3	İşçiler	4.452.033,92
630	2	99	Sosyal Güvenlik Primi Ödemeleri Gecikme Cezası ve Zamları	1.009,78
630	3	0	Mal ve Hizmet Alım Giderleri	3.008.393.477,19
630	3	2	Tüketime Yönelik Mal ve Malzeme Alımları	2.964.182.621,11
630	3	3	Yolluklar	1.999.735,71
630	3	4	Görev Giderleri	3.897.289,85
630	3	5	Hizmet Alımları	37.447.517,83
630	3	6	Temsil ve Tanıtma Giderleri	349.804,70
630	3	7	Menkul Mal, Gayrimaddi Hak Alım, Bakım ve Onarım	473.155,06
630	3	8	Gayrimenkul Mal Bakım ve Onarım Giderleri	40.990,84
630	3	9	Tedavi ve Cenaze Giderleri	2.362,09
630	5	0	Cari Transferler	529.592.539,42
630	5	2	Hazine Yardımları	509.290.101,00
630	5	3	Kar Amacı Gütmeyen Kuruluşlara Yapılan Transferler	780.000,00
630	5	4	Hane Halkına Yapılan Transferler	11.762.125,85
630	5	6	Yurtdışına Yapılan Transferler	7.760.312,57
630	7	0	Sermaye Transferleri	469.918.000,00
630	7	3	Hazine Yardımları	469.918.000,00
630	11	0	Değer ve Miktar Değişimleri Giderleri	12.221.613,67
630	11	01	Döviz Mevcudunun Değerlenmesinde Oluşan Olumsuz Kur	12.221.613,67
630	13	0	Amortisman Giderleri	7.190.747,96
630	13	1	Maddi Duran Varlıkların Amortisman Giderleri	6.102.023,84
630	13	2	Maddi Olmayan Duran Varlıkların Amortisman Giderleri	1.088.724,12
630	14	0	İlk Madde ve Malzeme Giderleri	2.536.060,94
630	14	1	Kırtasiye Malzemeleri	911.199,34
630	14	2	Beslenme, Gıda Amaçlı ve Mutfakta Kullanılan Tüketim Malzeme	10.139,82
630	14	3	Tıbbi ve Laboratuvar Sarf Malzemeleri	51.448,81
630	14	4	Yakıtlar, Yakıt Katkıları ve Katkı Yağlar	4.540,22
630	14	5	Temizleme Ekipmanları	834.971,84
630	14	6	Giyecek, Mefruşat ve Tuhafiye Malzemeleri	254.897,89
630	14	7	Yiyecek	519,20
630	14	10	Zirai Maddeler	1.514,60
630	14	12	Bakım Onarım ve Üretim Malzemeleri	322.014,15
630	14	13	Yedek Parçalar	59.187,38
630	14	14	Nakil Vasıtaları Lastikleri	75.730,49
630	14	17	Basınçlı Ekipmanlar	265,50
630	14	99	Diğer Tüketim Amaçlı Malzemeler	9.631,7
630	20	0	Silinen Alacaklardan Kaynaklanan Giderler	1.158.914,69
630	20	1	Gelirlerden Alacaklardan Silinenler	1.153.124,60

EKONOMİK KODLAR			GİDERİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
630	0	0	GİDERLER HESABI	4.331.597.450,09
630	20	02	Kişilerden Alacaklardan Silinenler	5.790,09
630	25	0	Kamu İd Bedelsiz Ol Devr Mali Olmayan Varlıklardan Kay Gid	1.724.240,77
630	25	1	Genel BütKap Kamu İdarelerine Bedelsiz Olarak Dev Var KayGid	62.584,27
630	25	2	Özel Bütçe Kap Kamu İd Bedelsiz Olarak Dev Var KayGid	1.661.656,50
630	30	0	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	150.081.351,57
630	30	6	Proje Kapsamında Yapılan Cari Giderler	150.081.351,57
630	99	0	Diğer Giderler	64.115,97
630	99	99	Yukarıda Tanımlanmayan Diğer Giderler	64.115,97
GİDERLER TOPLAMI				4.331.597.450,09

EKONOMİK KODLAR			GELİRİN TÜRÜ	CARİ YIL (N)
600	0	0	GELİRLER HESABI	3.396.378.741,69
600	1	0	Vergi Gelirleri	44.819.619,94
600	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	13.919.710,29
600	1	3	Dahilde Alınan Mal ve Hizmet Vergileri	606.259,96
600	1	5	Damga Vergisi	30.275.665,69
600	1	6	Harçlar	17.984,00
600	3	0	Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	874.959.921,44
600	3	1	Mal ve Hizmet Satış Gelirleri	874.944.862,54
600	3	6	Kira Gelirleri	15.058,90
600	4	0	Alınan Bağış ve Yardımlar ile Özel Gelirler	20.778.584,86
600	4	1	Yurt Dışından Alınan Bağış ve Yardımlar	18.982.746,36
600	4	3	Diğer İdarelerden Alınan Bağış ve Yardımlar	1.764.906,50
600	4	4	Kurumlardan ve Kişilerden Alınan Yardım ve Bağışlar	30.932,00
600	5	0	Diğer Gelirler	2.455.758.031,18
600	5	1	Faiz Gelirleri	32.157,50
600	5	2	Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	2.252.214.808,04
600	5	3	Para Cezaları	41.438.535,91
600	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	162.072.529,73
600	25	0	Kamu İd Bedelsiz Olarak Alınan Mali Olmayan VEİEd Gel	62.584,27
600	25	1	Gen BütKap Kamu İdBedelsiz Olarak Al Mali Olmayan VEİEd Gel	62.584,27
610	0	0	İNDİRİM, İADE VE İSKONTOLAR HESABI	9.245.280,62
610	1	0	Vergi Gelirleri	4.247.632,68
610	1	1	Gelir ve Kazanç Üzerinden Alınan Vergiler	4.247.632,68
610	3	0	Teşebbüs ve Mülkiyet Gelirleri	1.871,04
610	3	6	Kira Gelirleri	1.871,04
610	5	0	Diğer Gelirler	4.995.776,90
610	5	1	Faiz Gelirleri	32,45
610	5	2	Kişi ve Kurumlardan Alınan Paylar	398.015,44
610	5	3	Para Cezaları	2.610.855,65
610	5	9	Diğer Çeşitli Gelirler	1.986.873,36
NET GELİR TOPLAMI				3.387.133.461,07

GİDERLER TOPLAMI	4.331.597.450,09
GELİRLER TOPLAMI	3.396.378.741,69
İNDİRİM, İADE, İSKONTO TOPLAMI	9.245.280,62
NET GELİR	3.387.133.461,07
FAALİYET SONUCU	-944.463.989,02

3- MALİ DENETİM SONUÇLARI

a) İç Denetim

2021 yılında;

- 2018/5 sayılı “Kamu Hizmetlerinde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi” Genelgesi gereğince, Bakanlığımız Birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız tarafından sunulan hizmetlerin takip ve denetimi,
- 2018/4 sayılı “Tasarruf Tedbirleri” Genelgesi gereğince, Genelgede yer alan hükümlerin Bakanlığımız Birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızda takip ve denetimi,

gerçekleştirilmiştir.

b) Dış Denetim

Sayıştay Başkanlığının internet sayfasında yayımlanan Bakanlığımız 2020 yılı Denetim Raporu’nun “Denetim Görüşünün Dayanağı Bulgular” bölümünde “Herhangi bir denetim bulgusu tespit edilmemiştir.” ifadesi yer almaktadır. “Diğer Bulgular” bölümünde yer alan tek bulguya ilişkin ise Elektrik Enerjisi Fonu tutarlarının takip ve tahsiline yönelik, Bakanlığımızca yetkileri dahilinde takip ve tahsil işlemleri yapılarak tahsilat tutarlarının artırıldığı belirtilip Vergi Denetim Kurulunca gerekli takibin yapılmasının uygun olacağı değerlendirilmiştir.

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 19'da belirtilmektedir.

Tablo 19: Bakanlığımız Sorumluluğundaki Program-Alt Program-Faaliyet ve Sorumlu Birimleri

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	SORUMLU BİRİM
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ALANINDA YERLEŞTİRME	Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması	ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu	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
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 İşbirliği Faaliyetleri	DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Teftiş, İnceleme ve Soruşturma	TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	SORUMLU BİRİM
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ, BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI, ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Diğer Destek Hizmetleri	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Engellilerin Erişebilirliğinin Sağlanması	YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ
		Genel Destek Hizmetleri	YÖNETİM 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 2021 yılı faaliyetleri Performans Esaslı Program Bütçe Sistemindeki Program, Alt Program ve Faaliyetler esas alınmak suretiyle hizmet birimlerine göre tasnif edilmiştir.

a) ENERJİ İŞLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nün 2021 faaliyetleri, 3 Program, 5 Alt Program ve 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, Genel bütçeden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın ilgili kuruluşlarına yapılan yardımlar "Program Dışı Giderler" başlığı altında takip edilmiştir. Enerji İşleri Genel Müdürlüğü'nün Sorumluluğunda olan Faaliyetler Tablo 20'de verilmiştir.

Tablo 20: 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	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Yerli ekipman kullanımını önceleyen mekanizmalar ile yerli imalatı destekleyici bir yatırım ortamının oluşturulması amacıyla çalışmalar yürütülmektedir.
	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Faaliyet kapsamında elektrik enerjisi üretim portföyü içerisindeki 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	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Elektrik dağıtım şirketlerinin incelenme ve denetim faaliyetleri Bakanlığımızca yapılan yetki devri ile TEDAŞ tarafından yapılmaktadır. Bu kapsamda TEDAŞ tarafından yapılan denetimler Bakanlığımızca değerlendirilerek gereği için EPDK'ya gönderilmektedir.
	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Yenilenebilir kaynakların elektrik enerjisi üretiminde daha yoğun bir şekilde kullanılmasını sağlamak amacıyla günümüze kadar tamamlanmış olan 2.000 MW rüzgâr ve 2.000 MW güneş olmak üzere toplam 4.000 MW kapasiteli 4 adet yenilenebilir enerji kaynak alanları (YEKA) yarışması tamamlanmıştır. Önümüzdeki dönemde yeni 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) hazırlanmıştır. Bununla birlikte Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezinde (RİTM) rüzgâr enerjisi santrallerinin üretimleri izlenerek kıs süreli tahminler yapılmakta ve tahminlerin iyileştirilmesi çalışmaları yürütülmektedir.

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI	Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Faaliyetin kapsamında, 6446 sayılı Kanunun geçici 6'ncı maddesi uyarınca genel aydınlatma dahilindeki yerlerde gerçekleşen aydınlatma giderlerinin Kanunda belirtilen oranlar çerçevesinde ödeme işlemleri gerçekleştirilmektedir.
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, 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 süreçlere yönelik giderleri bu faaliyet altında izlenmektedir.
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna Hazine Yardımı	<i>Sorumlu Birim: Enerji İşleri Genel Müdürlüğü</i> Genel bütçeden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın ilgili kuruluşlarından Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumuna yapılan yardımlar bu faaliyetin altında izlenmektedir.

1) 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 tanımlanan 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 üretimine başlanılmıştır. Üretilen güneş modülleri, Konya-Karapınar’da yer alan proje sahasında kurulmaya başlanmış ve 2021 yılı sonu itibarıyla 439,04 MWe gücünde kurulum yapılarak kabul işlemleri gerçekleştirilmiştir. Ayrıca, fabrika sahasında yer alan Ar-Ge merkezinde güneş teknolojileri konusunda 10 yıl süreyle devam edecek Ar-Ge faaliyetlerinin ikinci yılı tamamlanmıştır.

YEKA RES-1 çalışması kapsamında; yarışmayı kazanan konsorsiyumun ortakları ile Bakanlığımız arasında imzalanan YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmesi ve diğer yarışma dokümanları çerçevesinde tanımlanan çalışmalar yürütülmüştür. Konsorsiyumun Fabrika Şirketi (Siemens Gamesa Renewable Enerji A.Ş.) tarafından İzmir-İzmir’de 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 (YEKA RES Elektrik Üretim A.Ş.) tarafından Bakanlığımızca ilan edilen 5 farklı YEKA’da toplam 6 adet RES için üretim lisanslarının alınmasına yönelik süreç devam etmektedir. Ayrıca, İzmir’de yer alan ve 10 yıl süreyle Ar-Ge faaliyetlerinin yürütüleceği Ar-Ge Merkezinin ikinci faaliyet yılı tamamlanmıştır.

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 daha önce hazırlanmış olan Envanter Raporu’nda güncellemeler yapılmıştır.

Yerli Katkı İlave Fiyattan Faydalanacak Tesislerin Belirlenmesi Faaliyeti

“Yerli Katkı Fiyatı”ndan yararlanmak üzere 287 adet başvuru yapılmıştır. Bu başvurular ilgili mevzuatı kapsamında incelenmiş olup olumlu değerlendirilen 265 adet başvuru, ilgili firmalara ve EPDK’ya bildirilmiştir. EPDK tarafından 2022 yılı Nihai YEKDEM değerlendirilmesi sonucunda, 263 adet lisanslı elektrik üretim tesisi için yerli katkı fiyat desteği verileceği açıklanmıştır.

Santraller	HES	RES	JES	BES	GES	Toplam
	58	121	30	22	32	263

Ayrıca, yerli katkı fiyat desteğinden yararlanan firmalara yönelik 170 adet santralin saha denetimi gerçekleştirilmiştir.

Denetimi Gerçekleştirilen Santrallerin Kaynaklara Göre Dağılımı						
2021 Yılı	HES	RES	JES	BES	GES	Toplam
	37	91	7	15	20	170

Teknoloji Yönetimi

TÜBİTAK Kamu Kurumları Araştırma ve Geliştirme Projelerini Destekleme Programı (1007 Programı) kapsamında desteklenen ve Bakanlığımız ve/veya Bakanlığımıza bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşların müşteri kurum olarak yer aldığı Ar-Ge projelerinin izleme ve takip çalışmaları devam etmektedir. “Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Yerli Güneş Enerjisi Santral Teknolojilerinin Geliştirilmesi Projesi” (MİLGES) kapsamındaki Ar-Ge süreçleri tamamlanmış olup, proje kapsamında tasarlanan ve geliştirilen ekipmanların kullanımı ile 6 MW kurulu gücündeki güneş enerjisi santrali devreye alınmıştır. Ayrıca "Milli Rüzgâr Enerji Sistemleri Geliştirilmesi ve Prototip Türbin Üretimi Projesi" (MİLRES) kapsamında geliştirilen 500 kW'lık prototip rüzgâr türbini ve yardımcı sistemleri Ar-Ge amacıyla kullanılmak üzere Balıkesir Üniversitesine devredilmiştir.

Bununla birlikte “320*240 Piksel RGB AMOLED Aviyonik Ekran Geliştirilmesi Projesi”ne ilişkin izleme faaliyetleri devam etmektedir.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

İkincil Mevzuat Çalışmaları

İkincil mevzuat çalışmaları kapsamında aşağıda yer alan yönetmelik ve tebliğlerde düzenlemeler yapılarak Resmî Gazete’de yayımlanmıştır:

- Yerli Aksam Yönetmeliği 28.05.2021 tarihli 31494 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır.
- Yerli Aksam Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 29.7.2021 tarihli 31552 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır.

2) Enerji Kaynakları Planlama ve Koordinasyonu Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Arz Güvenliği, Piyasalar ve İstatistik

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

2021 yılında yaşanan aşırı kuraklık nedeniyle hidroelektrik santrallerinin elektrik üretim kapasitesinden yeteri kadar faydalanılamamasından ve 2020 pandemi etkisinin azalmasının ardından elektrik ve doğal gaz talebinde yaşanan artışlardan dolayı 2021-2022 kış döneminde arz güvenliğini sağlamak adına, Arz Güvenliği Koordinasyon Kurulu Toplantı Kararları doğrultusunda, Ekim ayı sonundan itibaren ilgili kurum/kuruluşların daire başkanlarının katılımıyla düzenli olarak “Haftalık Arz Güvenliği Toplantıları” düzenlenmiştir.

Bakanlığımız koordinasyonunda, elektrik ve doğal gaz iletim operatörlerinin katılımıyla 2021-2022 Kış Dönemi Enerji Arz Güvenliği Stres Testi Raporu hazırlanmıştır.

Hidrolik kaynakların etkin ve verimli kullanımına yönelik olarak, DSİ 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.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ve bağlı, ilgili, ilişkili kuruluşlarımız ile Bakanlığımız dışı çeşitli kaynaklardan temin edilen bilgilerle veri toplama, analiz ve raporlamayı da ihtiva eden Karar Destek Sistemi’nin geliştirilmesi kapsamında, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığıyla koordinasyon içinde, veri setlerinin analizi, görsellerin ve ekranların oluşturulması konusunda çalışmalar yürütülmüştür. Bahse konu “Karar Destek Sistemi” projesinin geçici kabul işlemleri tamamlanmış olup proje ile ilgili destek/bakım aşamasına yönelik faaliyet sürecine geçilmiştir.

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/kuruluşlarının 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 2020 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.

IPA bünyesinde yürütülen Uzun Dönemli Enerji Senaryoları ve Kapasite Geliştirme Projesi kapsamında oluşturulan model kullanılarak 50 yıllık enerji arz talep projeksiyonları ve senaryolarının hazırlanmasına devam edilmiştir.

2020-2040 Dönemi Türkiye Elektrik Enerjisi Talep Projeksiyonu Raporu çalışmaları tamamlanarak söz konusu rapor Bakanlığımızın internet sitesinde yayımlanmıştır.

Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları

Yerli Kömür Çalışmaları

04.08.2016 tarih ve 2016/9096 sayılı ve 20.11.2017 tarih ve 2017/11070 sayılı Bakanlar Kurulu Kararları kapsamında yerli kömür yakıtlı üretim santrallerini işleten özel şirketlerden elektrik enerjisi teminine ve yerli kömür yakıtlı santrallerin yanı sıra, ithal kömür yakıtlı elektrik üretim santrallerinde, yerli kömür ile ithal kömürün karışımı suretiyle elektrik enerjisi üretimi yapılması durumunda, yerli kömüre karşılık gelecek üretim miktarının teminine ilişkin iş ve işlemler yürütülmüştür.

Mevcut Sözleşmeler

Çukurova Elektrik A.Ş. (ÇEAŞ) 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.

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 Hazine ve Maliye Bakanlığı Gelir İdaresi Başkanlığına gönderilmiştir.

Yatırımlar

Elektrik tesislerinde proje onay, tesis kabul ve tutanak onay işlemlerinin yürütülmesi amacıyla ilgili kurum ve kuruluşların 01.01.2022-31.12.2022 tarihleri arasında yetkilendirilmesine ilişkin Makam Oluru alınmıştır.

Proje Onay Çalışmaları

211 adet ön proje onay başvurusu, 455 adet kati proje onay başvurusu değerlendirilmiştir.

67 adet ön proje iade işlemi ve 156 adet proje iade işlemi yapılmıştır.

144 adet ön proje onay işlemi, 299 adet proje onay işlemi yapılmıştır.

Tesis Kabul Çalışmaları

627 adet kabul başvurusu değerlendirilmiştir.

89 adet kabul başvurusu için iade işlemi yapılmıştır.

537 adet kabul başvurusu için görevlendirme işlemi yapılmıştır. Kabul heyeti gönderilen 24 adet tesisin ise kabulü yapılmamıştır. 513 adet kabulle toplamda 267 adet lisanslı elektrik üretim tesisinde kabul faaliyeti yürütülmüştür.

Tablo 21: 2021 Yılı Tesis Kabul Çalışmaları

Tesis Tipi	2021 Yılında Ön Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı		2021 Yılında Projesi Onaylanan Santrallerin Dağılımı		Kabulü EİGM Tarafından Yapılan Santrallerin Dağılımı	
	Kurulu Gücü (MWe)	Sayısı	Kurulu Gücü (MWe)	Sayısı	Kurulu Gücü (MWe)	Sayısı
HES	634,69	9	99,59	23	417,94	32
RES	844,15	28	885,08	85	1.772,90	227
GES	3,12	2	9,87	18	498,06	74
JES	14,68	2	4,20	3	39,95	4
BES	803,01	101	835,00	155	532,69	158
TES	9,98	2	1.429,43	15	101,80	18
TOPLAM	2.309,62	144	3.263,17	299	3.363,19	513

Kamu Yararı Kararı Çalışmaları

5403 sayılı “Toprak Koruma ve Arazi Kullanımı Kanunu”nun 14’üncü maddesi kapsamında büyük ova olarak ilan edilmiş alanlarda kurulması planlanan 44 adet tesis (yenilenebilir, elektrik üretim, dağıtım ve doğal gaz dağıtım) için Bakanlık Makamından kamu yararı kararı alınmasına yönelik işlemler gerçekleştirilmiştir.

Kamulaştırma

3096 sayılı kanun çerçevesinde YİD santralleri olarak yapılan Birecik Barajı ve 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.

2021 yılında Mahkeme kararlarına göre Birecik Barajı ve HES ile Yamula Barajı ve HES’in kamulaştırmasından kaynaklanan taşınmazlar için ödeme yapılmıştır.

Planlama, Koordinasyon ve İzleme

2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 2021-2023 Orta Vadeli Programı (OVP) Eylem Planı, 2021 yılı Performans Programı, 2021-2022 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı, 2021 Yılı Kurumsal Hedefleri ve Cumhurbaşkanlığı 180 Günlük İcraat Programlarında EİGM sorumluluğunda yer alan hususların takibi, izlenmesi ve değerlendirilmesi gerçekleştirilmiştir. Ayrıca Bölgesel Kalkınma Planlarına ilişkin takip sağlanmıştır.

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

2021 Yılı Yatırım Programında yer alan projelere ilişkin fiziki ve mali gerçekleşmeler takip edilmiş ve üçer aylık periyotlarda değerlendirme raporları hazırlanmıştır. Ayrıca 2022 Yılı Yatırım Programı hazırlanmasına yönelik EİGM'nin proje ve ödenek teklifleri hazırlanmıştır.

3291 sayılı Kanun gereği nihai tüketiciye elektrik satışı yapan şirketler tarafından 2021 yılında Bakanlığımız Merkez Saymanlığı hesabına Elektrik Enerjisi Fonu Katkı Payı olarak toplam 876.915.596,11 TL yatırılmıştır.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

Kanun Çalışmaları

25.12.2021 tarihli ve 31700 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7346 sayılı "Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun" ile 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, 4646 Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve 5346 Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanunda düzenlemeler yapılmıştır.

İkincil mevzuat çalışmaları kapsamında aşağıda yer alan yönetmeliklerde düzenlemeler yapılarak, Resmî Gazete'de yayımlanmıştır.

- Antalya, Muğla, Adana, Mersin ve Osmaniye İllerinde Yaşanan Orman Yangınları Nedeniyle Zarar Gören Tüketicilerin Elektrik Tüketimlerine İlişkin Tahsilatların Ertelenmesi Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararı (31.08.2021 tarihli ve 31584 sayılı Resmî Gazete)
 - Sel Felaketi Nedeniyle Zarar Gören Tüketicilerin Elektrik Tüketimlerine İlişkin Tahsilatların Ertelenmesi Hakkında Cumhurbaşkanı Kararı (17.09.2021 tarihli ve 31601 sayılı Resmî Gazete)
 - Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (10.05.2021 tarihli ve 31480 sayılı Resmî Gazete)
 - Elektrik Tesisleri Kabul Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik (06.11.2021 tarihli ve 31651 sayılı Resmî Gazete)
- yayımlanmıştır.

Kurumsal Görüş

- Tarımsal Araştırmalar Genel Müdürlüğü tarafından, Birleşmiş Milletler Sınai Kalkınma Teşkilatı (UNIDO) işbirliği ile yürütölen "Türkiye Ekonomisinin Yeşil Büyüme Yolunda Kalkınmasını Desteklemek Amacıyla Sürdürölebilir Biyokötle Kullanımı Projesi"nin yönlendirme komitesinde proje izleyicisi olarak görev yapılmış ve proje çalışmaları için talep edilen konularda teknik destek sağlanmıştır.
- Yatırım ortamını iyileştirmek, süreçlerin yalın olmasını sağlamak, yenilenebilir yatırımcılarının uygulamada karşılaştıkları sorunların tespit edilmesi ve alınması gereken önlemler konusunda ilgili kurum/kuruluşlar ve sektör ile koordinasyon sağlanmıştır.
- Yenilenebilir enerji tesisleri için 45 adet ÇED raporu için görüş verilmiştir.
- Strateji Geliştirme Başkanlığı, diğer kurum/kuruluşlar ve plan müellifleri tarafından gönderilen 619 adet imar planı değişikliği talebi cevaplandırılmıştır.
- Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü, İlgili Bakanlıklar ve Kurum/Kuruluşlar tarafından intikal ettirilen Yönetmelik Taslağı, Tebliğ ve Usul ve Esaslar Taslaklarına ilişkin görüşler oluşturularak ilgili birimlere gönderilmiştir.
- Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlarının uluslararası kuruluşlara veri gönderimi konusunda koordinasyon sağlanmıştır.

3) Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Denetlenmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Elektrik dağıtım şirketlerinin periyodik inceleme ve denetimleri Bakanlığımız ile TEDAŞ Genel Müdürlüğü arasında yapılan protokol kapsamında TEDAŞ tarafından gerçekleştirilmektedir. Bu kapsamda 2020 yılında başlanan 8 adet, 2021 yılında başlanan 15 adet olmak üzere toplamda 23 adet periyodik denetimden EİGM'ye iletilen 18 adeti, gereği için EPDK'ya gönderilmiştir.

Tablo 22: 2021 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler

2021 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Periyodik Denetimler					
Denetim Konusu Yıl	Dağıtım Şirketleri		Denetimin Başlangıç Tarihi	Denetimin Bitiş Tarihi	Periyodik Denetim Raporlarının EPDK'ya Gönderilme Tarihi
2018	1	Dicle EDAŞ	06.12.2020	17.01.2021	-
	2	Fırat EDAŞ	06.12.2020	17.01.2021	12.01.2022
2019	3	Aras Edaş	20.09.2020	31.10.2020	12.01.2022
	4	Ayedaş	20.09.2020	31.10.2020	09.09.2021
	5	Gdz Edaş	20.09.2020	31.10.2020	09.09.2021
	6	Vangölü Edaş	20.09.2020	31.10.2020	12.01.2022
	7	Dicle Edaş	06.12.2020	17.01.2021	-
	8	Fırat Edaş	06.12.2020	17.01.2021	12.01.2022
	9	Boğaziçi Edaş	06.06.2021	04.07.2021	12.01.2022
	10	Başkent Edaş	06.06.2021	04.07.2021	12.01.2022
	11	Adm Edaş	06.06.2021	04.07.2021	-
	12	Osmangazi Edaş	06.06.2021	04.07.2021	12.01.2022
	13	Akedaş	06.06.2021	04.07.2021	12.01.2022
2019-2020	14	Çamlıbel Edaş	05.09.2021	03.10.2021	12.01.2022*
	15	Kcetaş	05.09.2021	03.10.2021	-
	16	Meram Edaş	05.09.2021	03.10.2021	12.01.2022*
	17	Sakarya Edaş	05.09.2021	03.10.2021	12.01.2022*
	18	Uludağ Edaş	05.09.2021	03.10.2021	12.01.2022*
	19	Akdeniz Edaş	28.11.2021	31.12.2021	-
	20	Çoruh Edaş	28.11.2021	31.12.2021	-
	21	Toroslar Edaş	20.12.2021	31.12.2021	-
	22	Trakya Edaş	28.11.2021	31.12.2021	-
	23	Yeşilırmak Edaş	28.11.2021	31.12.2021	-

*2019 ve 2020 yılları için iki ayrı rapor düzenlenmiştir.

Bunun yanı sıra, TEDAŞ Genel Müdürlüğü tarafından kendilerine ulaşan ihbar ve şikâyetler kapsamında veya gerekli görünen lüzum üzerine elektrik dağıtım şirketlerine yönelik kısmi denetimler yapılmaktadır. Bu kapsamda 2019 yılında başlanan 1 adet, 2020 yılında başlanan 1 adet ve 2021 yılında başlayan 3 adet olmak üzere, toplamda 5 adet kısmi denetimden EİGM'ye iletilen 2 adeti, gereği için EPDK'ya gönderilmiştir.

Tablo 23: 2021 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler

2021 Yılında Gerçekleşen ve Raporu Gönderilen Kısmi Denetimler				
Sıra No	Dağıtım Şirketleri	Denetimin Başlangıç Tarihi	Denetimin Bitiş Tarihi	Kısmi Denetim Raporların EPDK'ya Gönderilme Tarihi
1	Dicle Edaş	20.01.2019	24.01.2019	26.08.2021
2	Dicle Edaş	27.07.2020	16.08.2020	13.07.2021
3	Ayedaş	11.01.2021	14.02.2021	-
4	Boğaziçi Edaş	26.07.2021	04.08.2021	-
5	Gdz Edaş	20.09.2021	24.09.2021	-

4) Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Değerlendirilmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Yerli ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları

Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanlarının (YEKA) Belirlenmesi, Derecelendirilmesi, Korunması ve Projelerinin Yürütülmesi

YEKA GES-1 ve YEKA RES 1 faaliyetlerine ait detaylı bilgi “Enerji Alanında Yerli Ekipmanların Kullanımının Yaygınlaştırılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar” bölümünde yer almaktadır.

YEKA RES-2 kapsamında; 30.05.2019 tarihinde her bir 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. 17-18.06.2021 tarihlerinde sözleşme imzalanan şirketler tarafından Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığına önlisans almak için başvuruda bulunulmuştur. 23.12.2021 itibarıyla 7 adet proje için önlisans verilmiştir.

YEKA GES-3 kapsamında; 26-29.04.2021 ile 24-27.05.2021 tarihlerinde 74 adet yarışma yapılmıştır. Yarışmayı kazanan şirketlerle Bakanlığımız arasında 01.07.2021 ve 11.08.2021 tarihlerinde YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmeleri imzalanmıştır. Önerilen Aday YEKA’ların Resmî Gazete’de YEKA olarak ilanına yönelik çalışmalar devam etmektedir.

YEKA RES-3 kapsamında; toplam 2.000 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin ve ilan edilecek Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanlarının (YEKA) tahsisleri amacıyla 75 ilimizi kapsayacak şekilde 42 ayrı bağlantı bölgesi için 20-90 MWe kapasitelerinde olacak şekilde “Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları ve Bağlantı Kapasitelerinin Tahsisine İlişkin Yarışma İlanı” 29.05.2021 tarih ve 31495 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. Başvuruların alınması 04.12.2021 tarih ve 31679 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan düzeltme ilanı ile 27.04.2022 tarihine ertelenmiştir.

YEKA GES-4 kapsamında; toplam 1.000 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla belirlenen 15 adet güneş enerjisi santralinin kurulması amacıyla yapılacak yarışmalara ilişkin “Güneş Enerjisine Dayalı Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları Ve Bağlantı Kapasitelerinin Tahsisine İlişkin Yarışma İlanı” 14.07.2021 tarih ve 31541 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. Yarışma başvuruları 30.03.2022 tarihinde alınacaktır.

YEKA GES-5 kapsamında; toplam 1.500 MWe gücündeki bağlantı kapasitesinin tahsisi amacıyla 10-20-30 MWe bağlantı kapasitelerinde olmak üzere 23 adet bağlantı bölgesinde toplam 76 adet güneş enerjisine dayalı YEKA Yarışmasına ilişkin ilan metni 30.09.2021 tarih ve 31614 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. Başvuruların alınması 04.12.2021 tarih ve 31679 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan düzeltme ilanı ile 31.05.2022 tarihine ertelenmiştir.

YEKA Projeleri Takip ve Bilgi Sistemi (YEKABİS) 09.10.2016 tarih ve 29852 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan "Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (YEKA) Yönetmeliği" çerçevesinde gerçekleştirilen YEKA Kullanım Hakkı Sözleşmelerinin kayıtlarının tutulması, bilgilerine erişilmesi, yarışma dokümanları kapsamındaki iş süreçlerinin elektronik ortamda takip edilmesi, gerekli rapor ve dökümlerin alınması amaçlarına yönelik olarak, web tabanlı bir yazılımın geliştirilmesine ihtiyaç duyulmuştur. Bu doğrultuda "YEKA Projeleri Takip ve Bilgi Sistemi (YEKABİS) Yazılımı için hizmet alımı yapılarak, belirlenen yüklenici firma ile sözleşme imzalanmıştır. İmzalanan Sözleşme kapsamında belirtilen işler, yüklenici tarafından tamamlanarak 24.12.2021 tarihinde işin kabulü yapılmıştır.

Teknik Değerlendirme Çalışmaları

Rüzgâr enerjisine dayalı üretim tesislerinin önlisans veya üretim lisanslarında yapılan mekanik/elektriksel kapasite değişiklikleri, santral sahası değişikliği ve ünite koordinatı değişikliği talepleri için toplam 142 adet başvurunun teknik değerlendirmesi yapılmıştır.

1 adet güneş enerjisine dayalı üretim tesisinin kapasite değişiklik talebi için teknik değerlendirme yapılmıştır.

Şebeke işletmecilerine yapılan 1.023 adet lisanssız elektrik üretimi faaliyeti başvurusu için teknik değerlendirmeler (YEPDİS Kayıt Belgelerinin düzenlenmeleri dahil) yapılmıştır.

Yenilenebilir elektrik üretim tesislerinde kullanılan ana kaynağa ilave olarak yardımcı kaynak kullanılarak da elektrik üretimi yapılmak istenen 124 adet hibrit üretim başvurusunun teknik değerlendirmeleri yapılmış ve oluşturulan görüşler EPDK'ya gönderilmiştir.

Rüzgâr enerjisine dayalı önlisans başvurusu yapmak isteyen tüzel kişiler tarafından rüzgâr ölçümü gerçekleştirmek üzere kurulması planlanan 11 adet Rüzgâr Ölçüm İstasyonu (RÖİ) yeri için uygunluk yazıları oluşturularak talep sahiplerine gönderilmiştir.

Ruhsatlı maden sahaları ile üzerinde kurulması planlanan 11 adet yenilenebilir enerji tesisinin bu maden sahalarındaki faaliyetlerle olabilecek etkileşimleri değerlendirilerek görüşlerimiz ilgili kurumlara gönderilmiştir.

Teknik Etkileşim Analizi (TEA) 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 (TEİ Kararı) EPDK ve ilgili yatırımcılara gönderilmiştir. 2021 yılında 93 adet TEİ Kararı için işlem yapılmıştır.

GES Parlama Analizi Çalışmaları

"Güneş Enerjisine Dayalı Elektrik Üretimi Başvurularının Teknik Değerlendirmesi Hakkında Yönetmelik" kapsamında Karayolları Genel Müdürlüğü ve Devlet Hava Meydanları İşletmesi Genel Müdürlüğü tarafından talep edilen 5 adet GES için "Parlama Analizi Raporları" düzenlenmiş ve analiz sonuçları ilgili kurumlara bildirilmiştir.

Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi (YEPDİS)

EPDK'ya yapılan güneş ve rüzgar 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 şekilde işletilmesine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmiştir.

Dönem içinde:

- Rüzgâr veya güneş enerjisine dayalı olarak talep edilen teknik değerlendirme görüşleri veya YEPDİS Kayıt Belgesi ilgili kurumlara gönderilmiştir.
- Sanayi aboneleri tarafından yapılan çatı ve cephe uygulamalı lisanssız güneş başvuruları için ihtiyaç duyulan YEPDİS Kayıt Belgesi'nin ilgili dağıtım lisansını haiz OSB'ler tarafından düzenlenebilmesi için yetkilendirmeler yapılmıştır.
- YEPDİS'in sağlıklı ve sorunsuz bir şekilde işletilmesi ve sistemin yazılım/donanım altyapısının yenilenmesine yönelik olarak Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı ile birlikte şartname taslağı oluşturulmuştur.

Yenilenebilir Enerji Potansiyel Atlasları

Yenilenebilir enerji potansiyeli atlaslarının (REPA, GEPA, BEPA, DEPA) geliştirilmesi ve güncel tutulmasına yönelik çalışmalar gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız, 2017 yılından itibaren ulusal ve uluslararası kuruluşlarla iş birliği içinde sürdürdüğü rüzgâr enerjisi potansiyel atlası güncellenmesi çalışmalarını tamamlamış ve üretilen rüzgâr kaynak verilerinin büyük bir kısmı Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığındaki sunuculara transfer edilmiştir.

Yer seviyesinden 100 metre yükseklikteki yıllık ortalama rüzgâr hızlarına ait veriler, kullanılamaz nitelikteki alanlar ve yeni türbin teknolojilerine ait bilgiler birlikte kullanılarak rüzgâr enerjisi kapasitemizin güncellenmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür.

Bu kapsamda:

- Yer seviyesinden 100 metre yükseklik için Türkiye geneli, coğrafi bölgeler ve iller bazlı yıllık ortalama rüzgâr hızı, güç yoğunluğu ve kapasite faktörü haritaları güncellenmiş ve <https://repa.enerji.gov.tr/REPA/> adresi üzerinden yayımlanmıştır.
- Rakımı 0-3.000 metre arasında olan ve yer seviyesinden 100 metre yükseklikteki yıllık ortalama rüzgâr hızlarının 6,0 m/s değerinden fazla olduğu rüzgâr santrali kurulabilir niteliklerdeki tüm karasal alanlar tespit edilmiştir. Bu amaçla birçok kurumdan coğrafi bilgi sistemleri teknikleri ile üretilen bilgiler (milli parklar, tabiat parkları, tabiat anıtları, sit alanları, özel çevre koruma bölgeleri, kesin korunacak hassas alanlar, özellikli ormanlar, ulaşım ağı, vb.) temin edilerek 78 adet kullanılamaz nitelikli alanlar belirlenmiş ve herbiri sayısallaştırılmıştır.
- Yer seviyesinden 100 metre yükseklikteki yıllık ortalama rüzgâr hızlarının 7,0 m/s değerinden fazla olduğu denizlerimiz için 0-200 metre aralığındaki derinlikler ve yıllık ortalama rüzgâr hızları bazında rüzgâr kapasiteleri hesaplanmıştır.
- Rüzgâr Enerjisi Potansiyeli Atlası (REPA) kullanılarak 14 adet başvuru sahibine noktasal ve alansal rüzgâr enerjisi kaynak bilgisi sunumu yapılmıştır.

Dalga yüksekliği, dalga enerji yoğunluğu, dalga enerjisi potansiyeli, farklı yineleme dönemlerine sahip ekstrem dalgaların uç değer istatistiklerinin grafikleri, su tuzluluğu, su yoğunluğu ve sıcaklığı için zamana bağlı değişim grafikleri, dalga enerjisi akısının ortalama ve mevsimsel/aylık değişimleri, dalga enerjisinin akı indeksi ve güç yoğunluğu haritalarını içeren Deniz Enerjisi Potansiyel Atlası (DEPA) verileri kullanılarak Türkiye dalga enerjisi potansiyeli belirlenmiş ve seçilen 2 alan için bu enerji kaynağından üretililecek elektrik enerjisi miktarları hesaplanmıştır.

Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından hazırlanan ve Bakanlığımız internet sayfasında yayımlanan Biyokütle Enerji Potansiyel Atlasında (BEPA) yer alan veriler kullanılarak biyokütle teknolojileri (termal bertaraf, biyometanizasyon, çöp gazı) bazında kurulabilecek elektrik üretim tesislerinin kapasiteleri hwsaplanmıştır.

Rüzgâr İzleme ve Tahmin Merkezi (RİTM) Projesi

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

İşletmede yer alan 284 adet lisanslı rüzgâr enerjisi santralinden RİTM'e bağlanan 256 adet santralin izleme ve tahmin verisi üretimi gerçekleştirilmiştir. (RİTM'e bağlı RES'lerin toplam kurulu gücü 10.400,90 MW'a ulaşmıştır.) Bu RES'lerden 68 adeti için lisans sahibi tüzel kişilere tahmin hizmeti sunulmuştur. 2021 yılı içinde toplam 187 adet RES için RİTM bağlantı/tadil belgeleri düzenlenerek bağlantıları gerçekleştirilmiştir.

Mevcut RİTM'in daha etkin ve kesintisiz olarak hizmet verebilmesi için; RİTM sunucularının sanal ortama taşınması, tesislerden alınan SCADA verilerinin güç tahmini modülüne girdi olarak verilmesi, tesislerdeki güç kalitesi çözümleyici cihazından gelecek verilerin başka projelerde de kullanılmak üzere web servisi üzerinden alınması, yüksek çözünürlüklü sayısal hava tahmin modellerinin sisteme entegrasyonunun sağlanması ve mevcut kullanıcı yazılımlarının iyileştirilmesi amacıyla Rüzgar Enerjisi İzleme ve Tahmin Merkezi (RİTM) Sistemi İyileştirme Projesine ilişkin çalışmalar yürütülmüştür.

Mevcut Sözleşmeler

YİD kapsamındaki HES projelerinin 2021 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.

YİD modeli kapsamında işletmede olup, sözleşme süresinin sona ermesi nedeniyle 12.01.2021 tarihinde Çal Hidroelektrik Santralının, 29.03.2021 tarihinde tarihinde Girlevik II-Mercan Hidroelektrik Santralının EÜAŞ'a devri yapılmıştır.

3096 sayılı Kanun kapsamındaki projelerin inşaat ve işletme denetim çalışmalarında 07.09.1995 tarih ve 3179 sayılı Makam Oluru ile Enerji İşleri Genel Müdürlüğü görevlendirilmiştir. Görev kapsamında 2021 yılı denetim programı çerçevesinde; Aksu (Çayköy) HES, Gaziler HES, Yamula Barajı ve HES tesislerinin işletme denetimleri gerçekleştirilmiştir.

Uluslararası İlişkiler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

Türk-Alman Enerji Forum- Yenilenebilir Enerji Grubu Çalışmaları

İkinci Türk-Alman Enerji Forumu çerçevesinde kurulan Yenilenebilir Enerji Grubu tarafından 2021 yılında aşağıda yer alan faaliyetler gerçekleştirilmiştir:

Yenilenebilir Enerji Isıtma-Soğutma Uygulaması

Jeotermal enerji kaynakları kullanarak ısıtma ve soğutma uygulamalarının yapılabileceği kamu binaları araştırılmış ve İzmir Yüksek Teknoloji Enstitüsü'nün yerleşkesi pilot çalışma bölgesi olarak belirlenmiştir. Projeye ilişkin çalışmaların 2022 yılında hayata geçirilmesi planlanmaktadır.

Rüzgâr Türbinlerinde Yenileme ve Modernizasyon

2020 yılında “Rüzgâr Türbinlerinde Yenileme ve Modernizasyon” başlığında gerçekleştirilen çalıştaylar Alman Enerji Ajansı (DENA)’nın haber kanalında yayımlanmıştır.

IRENA SolarCity Simülatörü Geliştirme Projesi

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA) tarafından geliştirilen SolarCity Simülatörünün ülkemizde uygulanması için Gaziantep ili Şahinbey ilçesi pilot bölge olarak belirlenmiş ve ihtiyaç duyulan bilgiler ilgili kurum/kuruluşlarımızdan temin edilerek IRENA’ya gönderilmiştir. IRENA tarafından Şahinbey ilçesindeki binaların 3 boyutlu haritalandırılması tamamlanmış olup Bakanlığımızdan talep edilen ilave verilerin hazırlanmasına başlanılmıştır.

Danimarka Stratejik Sektör İş Birliği Projesi

Bakanlığımız ile Danimarka Krallığı Enerji, Kamu Hizmetleri ve İklim Bakanlığı arasında 22.06.2018 tarihinde imzalanan Mutabakat Zaptı kapsamında Enerji Verimliliği ve Yenilenebilir Enerji konularında iş birliklerinin yapılabileceği hususunda mutabık kalınmıştır. Bu kapsamda, EİGM tarafından “Offshore (Deniz Üstü) Rüzgâr Enerjisi” konularında iş birliği çalışmalarına devam edilmiştir.

2021 yılında aşağıdaki etkinlikler gerçekleştirilmiştir:

- 12 adet proje yönetim ekibi toplantısı,
- 4.Yönlendirme Komitesi Toplantısı ve Üst Düzey Katılımlı Toplantısı,
- “Yabancı Direk Yatırımların Finansmanı” konulu çalıştay,
- Liman ve Alt Yapı Çalışmalarının tamamlanması ve Final Raporunun tamamlanması,
- İhale Çerçeve Koşulları isimli çalışma konusu altında yer alan “İstikrarlı, Açık ve Şeffaf Politika Çerçevesi” konulu çevrimiçi toplantı,
- Danimarka Teknik Üniversitesi tarafından düzenlenen “Offshore Rüzgâr Enerjisi” kursuna katılım sağlanması,
- Türkiye’de Offshore RES yatırımları için mevzuatta veya uygulamadaki eksiklikler ile iyileştirme yapılabilecek hususların tespiti amacıyla “Boşluk Analiz Raporu” hazırlanmıştır.
- Danimarka ThorOffshore Rüzgâr Enerjisi ihalesi ve Avrupa’dan ihale/yarışma örneklerinin anlatıldığı 2 adet çevrimiçi seminer gerçekleştirilmiştir.
- Balmorel Modeli ile Offshore RES özelinde Türkiye’nin gelecek dönem enerji modellemesi çalışmalarına başlanmıştır. Çalışma için ihtiyaç duyulan verilerin hazırlanması ve paydaşlar ile görüşmeler devam etmektedir.

Türkiye Deniz Üstü RES Yol Haritasının Hazırlanması Projesi

Proje ile Dünya Bankası-Enerji Sektörü Yönetim Yardım Programı (ESMAP) kapsamında yer alan Küresel deniz Üstü Rüzgâr Enerjisi Sektör Geliştirme Programı kapsamında hazırlanan Final raporu hakkında görüşler toplanarak Dünya Bankasına iletilmiştir.

IPA 2015 - Belediyeler ve Üniversiteler için Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Teknik Destek Projesi (YEVDES)

Proje kapsamında düzenlenen eğitimlere katılacak belediye ve üniversite personelinin belirlenmesi amacıyla bir seçme/eleme metodolojisi oluşturulmuş ve eğitime katılacak belediyelerin ve üniversitelerin temsilcileri belirlenmiştir.

Yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği konularında belediyeler ve üniversiteler için eğitim dokümanları hazırlanmış ve belediyeler ile üniversitelerde görev yapan toplam 757 kişiye gruplar halinde 7 gün süreli eğitimler verilmiştir.

Eğitimleri başarıyla tamamlayan toplam 55 kişi için, AB üyesi ülkelerdeki yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği uygulamalarının yerinde görülmesi amacıyla, 4 adet yurt dışı çalışma ziyareti gerçekleştirilmiştir.

Belediyeler ve üniversitelerin yenilenebilir enerji konularındaki 80 adet yatırım projesi için projelendirmelere esas veriler toplanmış, yatırım sahalarında ön etütler gerçekleştirilmiş, ihtiyaç analizleri yapılmıştır. Fizibilite raporlarının hazırlanmasına devam edilmektedir.

Belediyeler ve üniversitelerin yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği konularındaki 160 adet yatırım projesi için ihale dokümanlarının hazırlanmasına başlanılmıştır.

Üniversitelerce yenilenebilir enerji ve enerji verimliliği alanlarında yürütülen 12 adet AR&GE projesine yönelik uzman desteği sağlanmıştır.

AB üyesi ülkelerdeki AR&GE merkezlerinde gerçekleştirilen faaliyetlerin yerinde görülmesi amacıyla seçilen üniversitelerin ilgili personeli için 5 adet yurtdışı çalışma ziyareti gerçekleştirilmiştir.

IPA 2015 - Belediyeler İçin Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliğine Yönelik Tedarik Projesi

Avrupa Birliği'nin Katılım Öncesi Yardım Aracı (IPA 2015)-Enerji Sektör Programı çerçevesinde yürütülen “Belediyeler İçin Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliğine Yönelik Tedarik Projesi” kapsamında aşağıda bilgileri verilen İdarelere güneş/hidrolik enerjisine dayalı elektrik üretim tesisi kurulması süreci tamamlanmıştır.

Proje kapsamında 2020 yılında işletmeye alınan güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinin nihai mal kabul süreçleri 2021 yılında tamamlanmıştır. Ayrıca Malatya, Şanlıurfa ve Denizli’de bulunan tesisler için izleme faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

Tablo 24: Belediyeler İçin Yenilenebilir Enerji Ve Enerji Verimliliğine Yönelik Tedarik Projesi Kapsamında Yer Alan İdarelere Ait Bilgiler

Belediyeler İçin Yenilenebilir Enerji Ve Enerji Verimliliğine Yönelik Tedarik Projesi Kapsamında Yer Alan İdarelere Ait Bilgiler							
Sıra No	İdare	Kurulu Güç (kW)	Bütçe (Avro)	Tesis Türü	TEDAŞ/TEMSAN Kabul	Merkezi ve Finans İhale Birimi Mal Kabulü	İzleme Faaliyeti
1	Denizli Su ve Kanalizasyon İdaresi (DESKİ)	1.176	771.839	Güneş	15.06.2020 tarihinde TEDAŞ tarafından tesis kabulü yapılmıştır.	23.08.2021 tarihinde nihai mal kabulü yapılmıştır.	İlgili faaliyet için Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü'nden talep edilen belgeler paylaşılmış olup 01 – 02.12.2021 tarihleri arasında düzenlenen izleme ziyaretine katılım sağlanmıştır.
2	Hatay Su ve Kanalizasyon İdaresi (HATSU)	800	595.428	Güneş	08.07.2020 tarihinde TEDAŞ tarafından tesis kabulü yapılmıştır.	11.08.2021 tarihinde nihai mal kabulü yapılmıştır.	İlgili faaliyet için Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü'nden talep edilen belgeler paylaşılmış olup 2022 yılı içinde izleme ziyaretinin yapılması planlanmaktadır.
3	Kahramanmaraş Su ve Kanalizasyon İdaresi (KASKİ)	1.110	754.194	Güneş	04.06.2021 tarihinde TEDAŞ tarafından tesis kabulü yapılmıştır.	02.09.2021 tarihinde nihai mal kabulü yapılmıştır.	İlgili faaliyet için Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü'nden talep edilen belgeler paylaşılmış olup 2022 yılı içinde izleme ziyaretinin yapılması planlanmaktadır.
4	Malatya Su ve Kanalizasyon İdaresi (MASKİ)	1.045	715.966	Güneş	06.08.2020 tarihinde TEDAŞ tarafından tesis kabulü yapılmıştır.	24.09.2021 tarihinde nihai mal kabulü yapılmıştır.	İlgili faaliyet için Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü'nden talep edilen belgeler paylaşılmış olup 03 – 05.11.2021 tarihleri arasında düzenlenen izleme ziyaretine katılım sağlanmıştır.
5	Şanlıurfa Su ve Kanalizasyon İdaresi (ŞUSKİ)	1.188	772.734	Güneş	23.07.2020 tarihinde TEDAŞ tarafından tesis kabulü yapılmıştır.	27.08.2021 tarihinde nihai mal kabulü yapılmıştır.	İlgili faaliyet için Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü'nden talep edilen belgeler paylaşılmış olup 03 – 05.11.2021 tarihleri arasında düzenlenen izleme ziyaretine katılım sağlanmıştır.
6	Trabzon İçme Suyu ve Kanalizasyon İdaresi (TİSKİ)	2.239	2.469.969	Hidrolik	23.12.2021 tarihinde TEMSAN tarafından tesisin kabulü yapılmıştır.	Geçici mal kabul süreci devam etmektedir.	-

IPA 2018 - Belediyeler İçin Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliğine Yönelik Tedarik Projesi - Faz-II

Proje kapsamında; aşağıda yer alan Belediyeler için tarafından kurulacak tesislere ilişkin teknik şartnameler hazırlanmış ve ekipman alımı ihalelerinin yapılması amacıyla Merkezi Finans ve İhale Birimine gönderilmiştir.

- Adıyaman Belediyesi - Bahçecik GES (900 kWp),
- Isparta Belediyesi - Senirce GES (1.000 kWp),
- Sivas Büyükşehir Belediyesi -Çayboyu GES (1.000 kWp).

IPA 2018 – BOTAŞ ve TEMSAN İçin Yenilenebilir Enerji Tedarik Projesi

Proje kapsamında; BOTAŞ için (Diyarbakır, Kahramanmaraş, İdil/Şırnak, Silopi/Şırnak ve Aksaray) 8 MW ve TEMSAN için (Ankara ve Diyarbakır) 1 MW kurulu gücünde olmak üzere, toplam 9 MW güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri kurulması planlanmaktadır.

Proje kapsamında kurulacak tesisler için Enerji İşleri Genel Müdürlüğü koordinasyonunda hazırlanan ihale dokümanları onay için Merkezi Finans ve İhale Birimine gönderilmiştir. Merkezi Finans ve İhale Biriminin onayının ardından ihale duyurusu 14.12.2021 tarihinde Avrupa Birliği'nin Resmî Gazetesi'nde yayımlanmıştır.

IPA-2019 Deniz Üstü Rüzgâr Enerjisi Saha Araştırma Çalışmaları Projesi

Avrupa Birliği Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı (IPA) - 2019 Yılı Programı kapsamında Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından teklif edilen “Deniz Üstü Rüzgar Enerjisi Saha Araştırma Çalışmaları” başlıklı proje kapsamında, rüzgar enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinin (RES) kurulabilmesi amacıyla Marmara Denizi ile Karadeniz’de belirlenecek proje alanları için meteorolojik, oşinografik, jeolojik/jeoteknik ve deniz ölçümleri yapılarak bu alanlarda RES kurulumlarına yönelik teknik, ekonomik ve çevresel içerikli fizibilite raporları hazırlanacaktır.

Söz konusu proje çalışmaları için Dünya Bankası- Enerji Sektörü Yönetim Yardım Programında (ESMAP) yer alan “Küresel Deniz Üstü Rüzgâr Enerjisi Sektör Geliştirme Programı” kapsamında ihale dokümanlarının hazırlanmasına başlanmıştır.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

İkincil Mevzuat Çalışmaları

İkincil mevzuat çalışmaları kapsamında aşağıda yer alan yönetmelik ve tebliğlerde düzenlemeler yapılarak Resmî Gazete’de yayımlanmıştır:

- 01.07.2021 tarihinden 31.12.2025 tarihine kadar işletmeye girecek YEK Belgeli yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üretim tesisleri için uygulanacak fiyatlar ve süreler ile fiyatların güncellenmesine ilişkin Cumhurbaşkanlığı Kararı 30.01.2021 tarihli ve 31380 sayılı Resmî Gazetede yayımlanmıştır.
- Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, Elektrik Tesisleri Proje Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik, Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ve Nükleer Güç Santrallerinin Proje ve Kabul Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik 09.04.2021 tarihli ve 31449 sayılı Resmî Gazete yayımlanmıştır.

5) Sokak ve Caddelerin Aydınlatılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Elektrik Dağıtım ve Genel Aydınlatma

Genel Aydınlatma Ödemeleri

Genel Aydınlatma kapsamındaki aydınlatma tesislerinin enerji giderlerinin Bakanlığımız bütçesine konulan ödenekten ve ilgili belediyeler ile il özel idarelerinin genel bütçe vergi gelirleri payından karşılanması kapsamında 2021 yılında Bakanlığımız bütçesinden ödeme yapılmıştır.

Tablo 25: 2021 Yılı Genel Aydınlatma Ödemeleri (TL)

2021 Yılı Genel Aydınlatma Ödemeleri (TL) (01.01.2021-31.12.2021)				
Dağıtım Şirketi Adı	Bakanlık¹	Hazine ve Maliye Bakanlığı²	İlbank³	Toplam
Akdeniz	158.481.330,18	8.348.309,67	26.898.109,32	193.727.749,17
Akedaş	61.785.824,55	1.797.598,07	11.581.819,65	75.165.242,27
Aras	107.516.508,46	1.075.272,97	19.318.602,84	127.910.384,27
Aydem	138.396.985,96	7.915.467,55	25.973.072,66	172.285.526,17
Ayedaş	109.394.728,48	4.403.991,29	22.702.909,41	136.501.629,18
Başkent	287.237.118,89	18.130.102,44	42.232.359,45	347.599.580,78
Boğaziçi	170.592.781,73	6.354.112,43	36.429.443,74	213.376.337,90
Çamlıbel	94.951.290,51	0,00	14.986.879,45	109.938.169,96
Çoruh	150.002.392,43	2.728.729,86	28.654.501,04	181.385.623,33
Dicle	130.598.089,60	4.184.360,68	24.456.060,91	159.238.511,19
Fırat	76.632.730,48	2.670.721,15	12.758.239,58	92.061.691,21
Gediz	166.766.096,46	2.605.314,30	38.861.156,45	208.232.567,21
Kayseri	67.471.298,15	855.011,43	15.939.671,72	84.265.981,30
Meram	186.765.837,03	2.964.223,68	34.634.347,71	224.364.408,42
Osmangazi	139.506.392,35	524.001,34	23.793.708,52	163.824.102,21
Sakarya	120.970.742,55	3.988.457,07	23.289.820,19	148.249.019,81
Toroslar	279.558.826,07	15.797.046,94	50.929.897,88	346.285.770,89
Trakya	75.799.662,85	4.030.020,88	11.245.665,00	91.075.348,73
Uludağ	187.866.441,19	1.481.566,07	41.231.691,79	230.579.699,05
Vangölü	82.225.268,47	420.159,12	15.932.363,21	98.577.790,80
Yeşilırmak	169.110.638,28	6.667.510,13	30.966.218,99	206.744.367,40
Genel Toplam	2.961.630.984,67	96.941.977,07	552.816.539,51	3.611.389.501,25

1. 2021 yılı Bakanlık tutarları hesaplanırken Kasım 2020- Ekim 2021 tahakkuklarının ödeme dönemi (01.01.2021-31.12.2021) baz alınmıştır.
2. 2021 yılı İlbank tutarları hesaplanırken Ekim 2021 tahakkukları ve öncesine ait ödeme dönemi (01.01.2021-31.12.2021) baz alınmıştır.
3. 2021 yılı Hazine ve Maliye Bakanlığı tutarları hesaplanırken Eylül 2021 tahakkukları dahil edilmiştir.

Mevzuat Çalışmaları / Kurumsal Görüş

Kanun Çalışmaları

İkincil mevzuat çalışmaları kapsamında, “Genel Aydınlatma Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik”te düzenlemeler yapılarak 17.12.2021 tarih ve 31692 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır.

6) Genel Destek Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Arşivde bulunan önemli ve uzun süre saklanması gereken belge türlerinin sayısallaştırılması, sınıflandırılması, barkodlanması, taranması, indekslenmesi ve elektronik ortamda yönetimi amacıyla oluşturulan arşiv sitemine, A0/A1 boyutlarındaki 127.000 metre paftanın taranması, sayısallaştırılması, indekslenmesi ve ArşivNet'e yüklenmesi işi için çalışmalar yürütülmüştür

7) Özel Bütçeli Diğer İdarelere Hazine Yardımı Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Genel bütçeden yardım alan (Hazine Yardımı) Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına yapılan yardımlar bu faaliyetin altında izlenmektedir. Bu kapsamda, Bakanlığımızın ilgili kuruluşu TENMAK'a 2021 yılı içerisinde aktarılan ödenek tutarı 202.972.000 TL'dir.

b) NÜKLEER ENERJİ VE ULUSLARARASI PROJELER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü'nün 2021 faaliyetleri, 1 Program, 2 Alt Program ve 3 Faaliyet kapsamında gerçekleştirilmiştir. Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü'nün Sorumluluğunda olan Faaliyetler Tablo 26'da verilmiştir.

Tablo 26: Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyetler ve Faaliyet Açıklamaları

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Nükleer Güç Santralleri Projeleri ile Nükleer Altyapının Geliştirilmesi ve Koordinasyonu	<i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i> Ülkemizde yürütülen nükleer güç santrali 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. Nükleer güç santralleri projelerinin uygulanması ile ilgili olarak hukuksal ve kurumsal mevzuat, insan kaynakları, eğitim, sanayi ve teknoloji gibi alanlarda gerekli altyapının hazırlanması için kurumlar arası koordinasyon sağlamak ve bu alanlarda gerekli çalışmalar yapılmaktadır. Yerli sanayicilerin kapasite ve kabiliyetlerinin geliştirilmesi amacıyla; nitelikli işgücü eğitimi ve belgelendirilmesi, gerekli kalite belgelerinin alınması, ürünlerin testi ve sertifikasyonu, laboratuvar akreditasyonu, pazar geliştirme ve tanıtım faaliyetleri, teknoloji transferi ve lisans anlaşmaları, tasarım, imalat ve testlere yönelik fiziki altyapının güçlendirilmesi faaliyetleri teşvik edilmektedir.
		Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri	<i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i> Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri kapsamında; hukuki, teknik, idari ve mali konularda hizmet satın alınması, tahkim davalarının takibi, proje anlaşmaları uyarınca yatırımcıya sağlanacak izinlere ve onaylara ilişkin işlemlerin yürütülmesi görevlerinin yanı sıra 4586 sayılı Petrolün Boru Hatları ile Transit Geçişine Dair Kanun kapsamındaki milletlerarası transit geçiş projelerine ilişkin ihtiyaç duyulan koordinasyon gerçekleştirilmektedir.
		Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği	<i>Sorumlu Birim: Nükleer Enerji Ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü</i> Bakanlığımız ve Savunma Sanayi Başkanlığı tarafından yürütülen ve BOTAŞ'ın yararlanıcı olduğu bir projedir. Bakanlığımızın, Türkiye'deki mevcut petrol ve doğalgaz 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

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
			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.

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

Nükleer Alanda 2021 Yılı Faaliyetleri

Nükleer Alanda Sanayinin Geliştirilmesi

Akkuyu Projesi Kapsamında Açılan İhalelere Yerli Firmaların Katılımının Sağlanması

Proje şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş., ana yüklenici Titan2-İC İnşaat A.Ş., kalkınma ajanslarımız, sanayi/ticaret odalarımız, Türkiye Odalar ve Borsalar Birliği (TOBB), Türk Standartları Enstitüsü (TSE), ilgili kamu kurumları ve yerli firmalarla düzenli olarak görüşmeler yapılarak ihale duyuruları takip edilmekte, ihaleler yerli firmalara duyurulmakta, ihale süreçlerinde firmaların karşılaştığı problemlerin çözümü sağlanmaktadır. Akkuyu Nükleer Güç Santrali (NGS) Projesi'nin ana yüklenicinin İstanbul ofisi bünyesinde yerleştirme faaliyetlerini kolaylaştırmak için "Tedarikçi İlişkileri" ve "Yerleştirme" birimleri kurulmuştur. Bu ofisler vasıtası ile 2021 yılında 119 yerli firma ile toplantı yapılmıştır. Rosatom ve Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin resmi internet sayfalarından yayımlanan ihaleler Kasım 2020'den beri TOBB'un portalı üzerinden de yayımlanmaya başlamıştır.

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 2021 yılı versiyonu 200 firma bilgileri ile güncellenmiştir.

Malzeme Katalog Çalışması

Akkuyu Nükleer A.Ş. ve yüklenici firma tarafından malzeme katalogu oluşturulmuş ve 7 ana ürün grubu altında 150 adet Rus standardının Türk Standardı karşılığı belirlenmiştir TSE'nin de yardımları ile katalogun sürekli olarak güncellenmesi sağlanmaktadır. Katalog sayesinde inşaat sırasında kullanılacak malzemelere ilişkin Rus standartlarının Türkiye'de kullanılan karşılıklarının Türk üreticilere ulaştırılması planlanmaktadır.

Yerli Tedarik Seminerleri

Yerli firmaların; nükleer sektörde iş fırsatları, nükleer sektörün özel gereksinimleri ve Akkuyu Nükleer Güç Santrali Projesi ihale süreçleri hakkında bilgilendirilmesi için Bakanlığımız koordinasyonunda TSE, Akkuyu Nükleer A.Ş., yüklenici firma, kalkınma ajansları ve sanayi odalarının katılımıyla düzenli olarak seminerler ve webinarlar düzenlenmektedir. 2011 yılından bu yana çeşitli çaplarda 61 tedarikçi bilgilendirme etkinliği düzenleyen Bakanlığımız, 2020 ve 2021 yıllarında pandemi nedeni ile çoğunlukla webinarlar ile potansiyel tedarikçileri bilgilendirmiştir. 2021 yılında düzenlenen geniş kapsamlı 8 adet etkinliğe ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda sunulmaktadır:

Tablo 27: Yerli Tedarik Kapsamında 2021 Yılında Düzenlenen Etkinlikler

	Tarih	Yer	Organizasyon ve Katılımcılar
1	19.01.2021	Ankara	Ankara Sanayi Odası (ASO) ile Ankara firmalarına yönelik düzenlenen webinar ile 51 firmaya ulaşılmıştır.
2	20.01.2021	Trakya Bölgesi	Tekirdağ İl Sanayi Müdürlüğünde tedarikçi bilgilendirme webinarı gerçekleştirilmiştir.
3	26.01.2021	Türkiye çapında	TOBB ile Türkiye çapında düzenlenen webinara 1315 kişi katılım sağlamıştır.
4	14.07.2021	Türkiye çapında	Çelik boru, kablo ve kablo tavası üretici firmalarına yönelik webinar ile 14 firmaya ulaşılmıştır.
5	06.09.2021	Türkiye çapında	İhale Kazanan Firmalara yönelik ihale öncesi ve sonrası süreçleri değerlendirmek üzere düzenlenen webinar ile 17 firmaya ulaşılmıştır.
6	26.10.2021	Türkiye çapında	TOBB ile işbirliği içinde Türkiye çapında yerli firmalara yönelik Tedarikçi Bilgilendirme Webinarı düzenlenmiştir. Webinar, TOBB'un resmi sosyal medya hesaplarından da canlı olarak yayımlanmıştır.
7	16.11.2021	Trakya Bölgesi	Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından Trakya Bölgesi firmaları için düzenlenen etkinliğe katılım sağlanmıştır.
8	15.12.2021	Mersin ve çevresi	Akkuyu Nükleer A.Ş. ve ana yüklenici tarafından Mersin ve çevresi firmalarına yönelik düzenlenen 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. 1000'in üzerinde firma bu zamana kadar yapılan anket çalışmalarına katılmış, 2014 yılından beri 278 firma yerinde ziyaret edilmiştir. Akkuyu Projesi'nin ana yüklenicisi ve Proje Şirketi Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin yaptığı pazar araştırmalarının da katkısı ile 2021 sonu itibari ile farklı faaliyet alanlarından 442 firmanın güncel bilgilerinden oluşan Bakanlığımızın potansiyel tedarikçi veri tabanı bulunmaktadır.

Akkuyu 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 Nükleer Güç Santrali Projesi'ne yönelik kurulan Yerlileştirme Çalışma Grubu kapsamında periyodik toplantılar gerçekleştirilmektedir. 2021 yılı içerisinde ise sırasıyla 19 Şubat, 15 Haziran, 24 Ağustos ve 24 Aralık 2021 tarihlerinde düzenlenen toplantılarla birlikte günümüze kadar toplamda 14 kez 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 ABD doları yerlileştirme hedeflenmektedir. Söz konusu "Yerlileştirme Planı ve Yol Haritası"ndaki gelişmeler iki ayda bir takip edilmektedir. Akkuyu Nükleer A.Ş.'den alınan verilere göre 01.09.2021 itibari ile yalnızca mal ve hizmetler göz önünde bulundurulduğunda 1 milyar 173 milyon ABD Doları yerli katkı miktarına ve %30,47 yerlileştirme oranına 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 standartların 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 kuruluğu olarak yürütmekte olduğu görevlerin kapsamının 3. nükleer güvenlik sınıfında bulunan ürünleri de kapsayacak şekilde genişletilmesi için çalışma yürütölmektedir. Söz konusu çalışmanın 2022 yılı ilk yarısında sonuçlanması beklenmektedir.

İmalat Denetimleri Takibi

Nükleer Düzenleme Kurumu (NDK) tarafından Akkuyu Nükleer Güç Santrali 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 Nükleer Santrali'nin inşaat ve montaj çalışmalarında yer alacak ara personel ihtiyacını karşılamak amacıyla 26.06.2020 tarihinde Bakanlığımız, Milli 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 ve 23-27.08.2021 tarihleri arasında 15 öğretmene eğitim verilmiştir. 2021-2022 eğitim ve öğretim yılında Mersin ilinde protokol kapsamındaki 7 Mesleki ve Teknik Anadolu Lisesinde "Nükleer Enerjiye Giriş" dersi okutulmaya başlanmıştır.

Nükleer Eğitimin 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 imzalanacak işbirliği protokolü taslağı hazırlanmıştır. Protokolün imzalanarak yürürlüğe girmesiyle Türk üniversitelerinde Rus üniversiteleri ile çift diplomaya dayanan bir Ortak Eğitim Programının hayata geçirilmesi; öğrencilere Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin burs vermesi ve daha sonra mezunların Akkuyu Nükleer A.Ş.'de istihdam edilmesi hedeflenmektedir.

Burslu Yurtdışı Eğitimi

Milli Eğitim Bakanlığının 1416 sayılı Kanun'a istinaden Yurt Dışına Lisansüstü Öğrenim Amacıyla Gönderilecek Öğrencileri Seçme ve Yerleştirme (YLYS) 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, ETKB, 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 497 öğrenci seçilmiştir. Mezun olan öğrenciler, adına eğitim aldıkları kurumlarda istihdam edilmektedir.

Hizmet İçi Eğitim, Sertifika ve Diploma

Akkuyu Nükleer Santrali'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 çözölmesi amacıyla Çalışma ve Sosyal Güvenlik Bakanlığı, SGK, MEB, NDK, TSE, YÖK ve Akkuyu Nükleer A.Ş. arasında koordinasyon sağlanmıştır.

Santral Sahasında Eğitim Merkezinin Kurulması

Ana yüklenici tarafından Akkuyu Nükleer Güç Santrali sahasında inşaat ve montaj faaliyetlerine yönelik

Çalışanların teorik ve uygulamalı eğitimler ile sonrasında MEB onaylı sertifikaların verileceği “Eğitim ve Tatbikat Merkezi” inşası tamamlanmıştır. Eğitim programlarının MEB onay süreci ise devam etmektedir.

Santralde alışacak Türk Personelin Yurtdışında Eğitimi

Akkuyu Nükleer A.ř. tarafından sonrasında Akkuyu Nükleer Güç Santralinin işletiminde çalışmak üzere 246 Türk ğrenci nükleer mühendislik alanında lisans eğitimi için Rusya’daki üniversitelere gönderilmiştir. Bu öğrencilerden 186’sı mezun olmuş ve projede çalışmaya başlamıştır. Ayrıca, 25’i 2021 yılında olmak üzere toplam 71 Türk ğrenci Akkuyu Nükleer A.ř. tarafından Rusya’ya yüksek lisans eğitimine gönderilmiştir.

İşgücü Planlaması

Bakanlığımız koordinasyonunda Akkuyu Nükleer A.ř. ve yükleniciler iş birliğinde Akkuyu Nükleer Güç Santrali 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.

Ulusal Radyoaktif Atık Yönetimi Planı

Birinci Ulusal Radyoaktif Atık Yönetimi Planı (URAYP), 04.12.2020 tarihinde Bakanlık Makamı Oluru ile onaylanmış ilgili kurum ve kuruluşlara iletilmiştir. Birinci URAYP kapsamında, düşük ve orta seviyeli radyoaktif atıkların bertarafına yönelik kurulması planlanan Yakın Yüzey Bertaraf (YYB) tesisi için TENMAK ve ilgili kamu kurum ve kuruluşları arasında tarafından saha seçimi ve saha çalışmalarına yönelik koordinasyon sağlanmaktadır.

Radyoaktif Atık Yönetimi ve İşletmeden ıkarma zel Hesabı

Özel Hesaplar Yönetmelik Taslağının Hazırlanması

Radyoaktif Atık Yönetimi zel Hesabı ve İşletmeden ıkarma zel Hesabının İşleyişi ile Hesaplar Yönetim Kurulunun Oluşumu, alışma Usul ve Esasları Hakkında Yönetmelik Taslağı ilgili kamu kurum ve kuruluşların görüşleri doğrultusunda hazırlanmıştır. Yönetmeliğin dayanağı olan 702 sayılı KHK’nın Anayasa Mahkemesinin 30.12.2020 tarihli ve E.:2018/115; K.:2020/81 sayılı kararı ile iptal edilmesi sebebiyle yönetmelik taslağı yürürlüğe konulamamıştır. Yeni kanun ile birlikte söz konusu yönetmelik taslağının hazırlanmasına yönelik çalışmalar 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

Saha Dışı Acil Durum Kriz Yönetimi Merkezinin (SDAKYM) saha tahsis ve sahanın tescil edilmesi ile Otomatik Radyasyon İzleme Sistemlerinin kurulumu için izinlerin alınmasına yönelik ilgili kurum ve kuruluşlar nezdinde çalışmalar yürütülmektedir.

Acil Durum Tatbikatları

Her yıl yapılması planlanan saha içi acil durum tatbikatlarının koordinasyon ve takibi çalışmaları yürütülmektedir.

Nükleer Alanda Uluslararası İlişkiler

Nükleer Altyapının Gözden Geçirilmesi ve Geliştirilmesi

UAEA Teknik İşbirliği Programı kapsamında, Bakanlığımız koordinasyonunda her yıl düzenlenen toplantılar, 28-30.09.2021 tarihlerinde gerçekleştirilmiştir. Türkiye'nin nükleer güç programını desteklemek için altyapının geliştirilmesi amacıyla yakın ve orta döneme ilişkin işbirliği faaliyetleri 2022-2023 dönemi için planlanmıştır. Yapılan planlamada 19 farklı konu başlığında Bakanlığımız, NDK ve TENMAK tarafından 2022 yılı içerisinde 38 etkinlik düzenlemesi karara bağlanmıştır.

Uluslararası Raporların Güncellenmesi

UAEA'nın "CNPP" (Ülke Nükleer Güç Profili) Raporu; UAEA ve OECD/NEA'nın "Brown Book" (Nükleer Enerji Verileri), "Red Book" (Uranyum Kaynakları, Üretimi ve İhtiyacı) raporları her yıl güncellenmekte olup UAEA'nın "PRIS" (Güç Reaktörü Bilgi Sistemi) veri tabanı da Akkuyu Nükleer Güç Santrali Projesindeki önemli aşamalar sunulmaktadır.

Nükleere İlişkin Hukuksal ve Kurumsal Mevzuat Çalışmaları

Uluslararası Sözleşmeler

12.02.2004 tarihinde Paris'te imzalanan "28.01.1964 Tarihli Ek Protokol ve 16.11.1982 Tarihli Protokol ile Değiştirilen 29.07.1960 Tarihli Nükleer Enerji Alanında Üçüncü Şahıslara Karşı Hukuki Mesuliyete Dair Sözleşmeyi Değiştiren Protokol"ün çekince ile birlikte onaylanmasının uygun bulunduğu Kanun ile "Kullanılmış Yakıt İdaresinin ve Radyoaktif Atık İdaresinin Güvenliği Üzerine Birleşik Sözleşme"ye Türkiye Cumhuriyeti'nin beyanlarla birlikte katılmasının uygun bulunduğu Kanun ile "28.01.1964 Tarihli Ek Protokol ve 16.11.1982 Tarihli Protokol ile Değiştirilen 29.07.1960 Tarihli Nükleer Enerji Alanında Üçüncü Şahıslara Karşı Hukuki Mesuliyete Dair Sözleşmeyi Değiştiren Protokol" (2004 Paris Protokolü) 17.10.2021 tarihli ve 31631 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan kanun ile kabul edilmiştir. Söz konusu Protokole ilişkin Cumhurbaşkanlığı kararı 10.12.2021 tarihli ve 31685 sayılı Resmi Gazete'de yayınlanmış olup 04.01.2022 tarihinde OECD Daimi Büyükelçiliğimiz tarafından OECD NEA'ya depozit ederek resmi olarak anlaşmaya taraf olunmuştur.

Halkla İlişkiler Faaliyetleri

Nükleer Enerji ile İlgili Yürütülen İletişim Faaliyetleri

Akkuyu Nükleer A.Ş. ile birlikte nükleer enerji alanında bir İletişim Planı Taslağı hazırlanmış olup 2022-2023 yılları için bir eylem planı oluşturulmuştur. Akkuyu Nükleer A.Ş.'nin İstanbul ve Mersin'de bilgilendirme merkezleri faaliyetlerine devam etmektedir.

Cumhurbaşkanlığı İnsan Kaynakları Ofisi (CBİKO) ve Akkuyu Nükleer A.Ş. ile birlikte 22.01.2021 tarihinde "Söz Yetenekte" programı düzenlenmiştir. "Söz Yetenekte" programında yapılan yarışmayı kazanan öğrenciler için 25.06.2021 tarihinde Akkuyu NGS saha ziyareti gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca, CBİKO ve Akkuyu Nükleer A.Ş. ile birlikte "Akkuyu NGS Yetenek Kapısı Proje Yarışması" düzenlenmiştir.

10.03.2021 tarihinde üçüncü ünitenin temel atma töreni Sayın Bakanımızın fiziksel katılımı, Sayın Cumhurbaşkanımızın uzaktan online katılımıyla düzenlenmiştir.

13.07.2021 tarihinde gazeteciler için Leningrad NGS'ye yönelik sanal tur düzenlenmiştir.

31.07.2021 tarihinde Bakanlığımız koordinasyonunda, "Atoms for Humanity" etkinlikleri kapsamında Rusya'da eğitim almış Türk mühendislerle basın tarafından röportaj yapılmış ve çeşitli sosyal medya kanallarında yayımlanmıştır.

06.09.2021 tarihinde “Geç 23 Nisan” kapsamında Mersin-Gülnar ilçesindeki okullarda etkinlikler düzenlenmiştir.

21-26.09.2021 tarihleri arasında düzenlenen TeknoFest kapsamında Akkuyu Nükleer Güç Santrali Standında Bakanlığımız tarafından “Radyoaktif Atık Yönetimi” ve “Nükleer Sektörde Kadın” konulu sunum yapılmıştır.

29.11.2021 tarihinde canlı “Akkuyu Açık Kapı” etkinliği düzenlenerek, Akkuyu NGS inşaat sahası sanal olarak halka açılmıştır.

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

Lisanslama ve İnşaat Faaliyetleri

Nükleer güvenliğin sağlanmasını teminen Nükleer Düzenleme Kurumu (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. İlaveten, sahada yürütülen kara ve kıyı yapılarının inşaat ve imalatının proje takvimine uygun şekilde yürütülmesi amacıyla takip ve koordinasyon sağlanmaktadır. İnşaat lisansı koşullarının proje takvimindeki lisanslama adımlarını etkilememesi için proje şirketi ile koordinasyon sürdürülmektedir.

Elektrik İletim Şebekesine Uyum Sürecinin Takibi

Süreç kapsamında 2019 yılında Akkuyu Nükleer A.Ş. ile TEİAŞ arasında Bağlantı Anlaşması imzalanmıştır. Akkuyu Nükleer Santrali’nin iletim sistemine bağlantıları 380 kV olarak planlanmış olup Akkuyu – Ermenek, Akkuyu – Seydişehir, Akkuyu – Konya, Akkuyu – Mersin iletim hatlarının yapım çalışmaları devam etmektedir.

Nükleer Santral Projelerinde Son Durum

Akkuyu Nükleer Santral Projesi

Akkuyu Nükleer Santral Projesi kapsamında 2021 yılında gerçekleştirilen faaliyetler Tablo 28’de belirtilmektedir.

Tablo 28: Akkuyu NGS Projesi Kapsamında 2021 Yılındaki Önemli Gelişmeler

FAALİYET	TARİH
Üçüncü ünite reaktör binası temel atma töreni gerçekleştirildi.	10.03.2021
Birinci ünite reaktör kabı yerine yerleştirildi.	29.05.2021
Dördüncü ünite inşaat lisansı alındı.	28.10.2021

Sinop Nükleer Santral Projesi

Proje kapsamında, 27.12.2017 tarihinde ÇED Başvuru Dosyasının Çevre ve Şehircilik Bakanlığına sunulmasıyla başlayan resmi ÇED süreci 11.09.2020 tarihinde ÇED Olumlu kararının verilmesiyle tamamlanmıştır. Proje kapsamında ÇED çalışmalarının tamamlanmasını takiben, Çevre ve Şehircilik Bakanlığınca 16.12.2020 tarihinde; Sinop-Kastamonu-Çankırı Planlama Bölgesi 1/100.000 Ölçekli Çevre Düzeni Planı’nda ve Sinop Merkez İlçe Alt Planlama Bölgesi 1/25.000 Ölçekli Çevre Düzeni Planı’nda Sinop Nükleer Santral Sahası’nın gösterilmesi hususunda gerekli düzenlemeler yapılmıştır.

Üçüncü Nükleer Santral Projesi

İlgili kamu kurumlarının katılımı ile Üçüncü Nükleer Güç Santrali'nin yer seçimi için kabul ve dışlama kriterleri belirlenmiş ve bu kriterler doğrultusunda bölgesel analizler yapılarak potansiyel sahalar belirlenmiştir. Üçüncü Nükleer Güç Santrali Projesi için tedarikçi ülkeler ve potansiyel yatırımcılar ile değerlendirmeler devam etmektedir.

2) Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Geçiş Projeleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Milletlerarası Transit Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarına ve Projelerine Yönelik Faaliyetler

Nükleer Enerji ve Uluslararası Projeler Genel Müdürlüğü bünyesindeki Transit Boru Hatları Dairesi Başkanlığı tarafından aşağıda belirtilen faal ve proje aşamasında olan milletlerarası transit petrol ve doğal gaz boru hatlarına ve projelerine yönelik faaliyetler gerçekleştirilmiştir.

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, 2021 yılı sonu itibarıyla toplamda yaklaşık 3,8 milyar (3.771.482.933) varil petrol dünya pazarlarına taşınmıştır.

Trans Anadolu Doğal Gaz Boru Hattı (TANAP)

BOTAŞ sistemine ilk gaz akışı 2018 Haziran ayı sonunda başlamış olup, 2021 yılı sonu itibarıyla toplam olarak yaklaşık 14 milyar (13.973.340.591) m³ gaz alımı gerçekleşmiştir. 30.11.2019 tarihinde Sayın Cumhurbaşkanımızın katılımlarıyla Edirne/İpsala'da TANAP Projesi Avrupa Bağlantısı açılış töreni yapılmıştır. Trans Adriyatik Gaz Boru Hattı (TAP) Projesi 2020 yılının Aralık ayında işletmeye alınmış ve TANAP üzerinden Avrupa'ya 2021 yılı sonuna kadar yaklaşık 8 milyar (8.147.191.807) m³ gaz sevkiyatı gerçekleştirilmiştir.

TürkAkım Doğal Gaz Boru Hattı (TürkAkım)

Proje'nin her iki hattında inşaat, kesin kabuller ile devreye alma işlemleri tamamlanmış olup, 2019 yılı sonu itibarı ile boru hattı işletmeye alınmıştır. 08.01.2020 tarihinde Sayın Cumhurbaşkanımız ve Rusya Federasyonu Başkanı Sayın Vladimir Putin'in katılımlarıyla projenin resmi açılış töreni gerçekleştirilmiştir. 30.11.2021 itibarıyla TürkAkım vasıtasıyla yaklaşık 16 milyar (16.076.895.852) metreküp gaz Avrupa'ya taşınmıştır.

3) Petrol ve Doğal Gaz Boru Hatlarının Güvenliği Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Petrol ve Doğalgaz 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 Milli Savunma Bakanlığı ile imzalanan protokol çerçevesinde Savunma Sanayi Başkanlığı tarafından yürütülen ve fazlar halinde gerçekleştirilen projede, Bakanlığımız ihtiyaç makamı olarak yer almakta olup, 2021 yılı sonu itibarıyla birinci fazda %99 ilerleme oranına ulaşılmıştır.

c) DIŞ İLİŞKİLER GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü 2021 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kurumsal Uluslararası İşbirliği Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 29: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Kurumsal Uluslararası İşbirliği 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 sağlanması, uluslararası ilişkilerde ortaya çıkan meseleler hakkında inceleme ve araştırmaların yapılması ve yaptırılması, bunların değerlendirilmesi ve tekliflerin hazırlanmasına ilişkin iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.

1) Kurumsal Uluslararası İşbirliği Faaliyetleri Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

İkili İşbirliği Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Gerçekleştirilen, Koordine Edilen ve Katılım Sağlanan Toplantılar

KEK/EÇG/Teknik Heyet Toplantıları: Sayın Bakanımızın eşbaşkanlığında Nijerya, İran, Cezayir, Angola ülkeleri ile ülkemiz arasında, Ticaret Bakanlığımızın koordinasyonu ile Karma Ekonomik Komisyon (KEK) Toplantıları düzenlenmiştir.

Ayrıca, 2021 yılında KEK (Nijerya, İran, Cezayir, Angola, Azerbaycan, Kırgızistan, Özbekistan, Rusya Federasyonu, Sudan, Moğolistan, BAE), Enerji Çalışma Grubu (Pakistan, Ukrayna ve Rusya Federasyonu) ve KKTC Teknik Heyeti dahil olmak üzere, Teknik Heyet (Japonya, Azerbaycan, Türkmenistan, Tacikistan, Kırgızistan, Özbekistan, Rusya Federasyonu) toplantılarına Bakanlığımızca katılım sağlanmış, koordine veya organize edilmiştir.

YSK/YDSK/YDİK/ÜDİK Toplantıları: Cumhurbaşkanlığınca yürütülen sözkonusu toplantılara (Libya, İspanya, Sudan, Kırgızistan, Ukrayna, Gürcistan) Bakan/Bakan Yardımcısı düzeyinde katılım sağlanmıştır.

Bakan Düzeyinde Görüşmeler: Sayın Bakanımızın Macaristan Dışişleri ve Ticaret Bakanı Péter Szijjártó, Meksika Enerji Bakanı Sn. Norma Rocío Nahle García, Romanya Enerji Bakanı Virgil Popescu, İspanyol muhatabı Teresa Ribera Rodriguez, Angola Enerji ve Su Bakanı João Baptista Borges ve Angola Mineral Kaynaklar Petrol ve Gaz Bakanı Diamantino Pedro Azevedo, Sudan Enerji ve Petrol Bakanı Jadain Ali Ubaid Hasan, Cibuti Enerji ve Doğal Kaynaklar Bakanı Yonis Ali Guedi, RF Enerji Bakanı Nikolay Şulginov, Ukrayna Enerji Bakanı Herman Galuşenko, Kırgızistan Enerji ve Sanayi Bakanı Doksul Bekmurzayev, Azerbaycan Cumhurbaşkanı İlham Aliyev, Enerji Bakanı Perviz Şahbazov, Azerbaycan Ekonomi Bakanı Mikayil Cabbarov, Azerbaycan Ekoloji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Muhtar Babayev, Cezayir Cumhurbaşkanı Sn. Abdelmadjid Tebboune, Cezayir Enerji ve Madenler Bakanı Sn. Mohamed Arkab, KKTC Ekonomi ve Enerji Bakanı Sn. Sunat Atun, Libya Petrol ve Gaz Bakanı Sn. Muhamed Oun, IKBK Elektrik Bakanı Sn. Kamal Mohammad Salih Khalil, Birleşik Arap Emirlikleri Enerji ve Altyapı Bakanı Sn. Suhail Mohamed Al Mazrouei, İran Petrol Bakanı Sn. Javad Owji, Türkmenistan Doğal Gaz ve Petrolden Sorumlu Bakanlar Kurulu Başkan Yardımcısı Şahim Abdrahmanov ile görüşmeleri organize ve koordine edilmiştir.

Ayrıca Sayın Bakanımızın; Almanya Büyükelçisi Sn. Jürgen Schulz, Avusturya Büyükelçisi Sn. Johannes Wimmer, Polonya Büyükelçisi Jakub Kumoch, ABD Büyükelçisi Sn. David M. Satterfield, Birleşik Krallık Büyükelçisi Dominick Chilcott, Romanya Büyükelçisi Sn. Ştefan Tinca, Hindistan Büyükelçisi Sn. Sanjay Panda, Japonya Büyükelçisi Sn. Kazuhiro Suzuki, Azerbaycan Büyükelçisi Sn. Reşad Mammadov, Somali Büyükelçisi Jama Abdulahi Mohamed, Zimbabve Büyükelçisi Alfred Mutiwazuka ile görüşmeleri organize edilmiştir.

Bakan Yardımcısı Düzeyinde Görüşmeler: Birleşik Krallık Büyükelçisi Sn. Dominick Chilcott, Birleşik Krallık İklim Özel Temsilcisi Büyükelçi Sn. Nick Bridge, ABD Enerji Bakan Yardımcısı Sn. Andrew Light, Küba Büyükelçisi Sn. Luis Alberto Amoros Nuñez, Estonya Büyükelçisi Sn. Annely Kolk, Bulgaristan Büyükelçisi Sn. Anguel Tcholakov, Arjantin Büyükelçisi Sn. Patricia Beatriz Salas, İsviçre Büyükelçisi Sn. Jean Daniel Ruch, Ukrayna Büyükelçisi Sn. Vasyl Bodnar, Finlandiya Büyükelçisi Sn. Ari Maki, Çin Halk Cumhuriyeti Büyükelçisi Sn. Liu Shaobin, Bangladeş Büyükelçisi Sn. Mosud Mannan, Moğolistan Büyükelçisi Sn. Bold Ravdan, Gürcistan Ekonomi ve Sürdürülebilir Kalkınma Bakan Yardımcısı Sn. David Tvalabeishvili, Gürcistan Büyükelçisi Sn. George Janjgava, İran Büyükelçisi Mohammad Farazmand, ABD Dışişleri Bakanlığı Müsteşar Yardımcısı Sn. Kurt Donnelly, İsrail Maslahatgüzarı Sn. Irit Lillian, KKTC-Türkiye Parlamentolar Arası Dostluk Grubu ve Endonezya Temsilciler Meclisi 7. Komisyonu, Bakan Yardımcılığı düzeyinde kabul edilmiştir.

Bakan/Bakan Yardımcısı Düzeyinde Yurtdışı Ziyaretler: Sayın Bakanımızın Sayın Cumhurbaşkanımıza eşlik ettiği Angola, Togo ve Nijerya ziyaretleri; Sayın Bakanımızın Sayın Cumhurbaşkanımıza eşlik ettiği Türkmenistan Ziyareti, Sayın Bakanımızın Rusya Federasyonu ziyareti, Sayın Bakanımızın Azerbaycan Ziyareti, Sn. Bakan Yardımcımız Dr. Alparslan Bayraktar'ın Venezuela ziyareti.

Ayrıca, Sn. Bakan Yardımcımız Dr. Alparslan Bayraktar, GASTECH 2021 marjında Birleşik Arap Emirlikleri Enerji ve Altyapı Bakanı Suhail Muhammed Al Mazrouei, Abu Dabi Uluslararası Petrol fuarı ve Konferansı (ADIPEC) marjında BAE Sanayi ve İleri Teknoloji Bakanı ve Abu Dabi Ulusal Petrol Şirketi Başkanı Sn. Sultan Al Jaber ile görüşmeler gerçekleştirmiştir.

Katılım Sağlanan Toplantılar: Türkiye-Belçika Ortak Ekonomi ve Ticaret Komitesi, Türkiye-Almanya II. Dönem Ortak Ekonomi ve Ticaret Komitesi, Türkiye-İsveç I. Dönem Ortak Ekonomi ve Ticaret Komitesi, Türkiye-Fransa 6. Dönem Ortak Ekonomi ve Ticaret Komitesi, Türkiye-Yunanistan Ticari ve Ekonomik İşbirliği Çalışma Grubu, Libya YDSK Koordinasyon Toplantısı, Cezayir Karma Ekonomik Komisyonu Koordinasyon Toplantısı, 3. Türkiye-Afrika Ekonomi ve İş Forumuna Dış İlişkiler Genel Müdürlüğünce katılım sağlanmıştır.

Organize Edilen Forumlar, Çalıştaylar ve Eğitimler: Türk-Alman Enerji Forumu III. Toplantısı ve Türkiye-Birleşik Krallık Enerji ve İklim Diyalogu 6. Toplantısı Dış İlişkiler Genel Müdürlüğünce organize edilmiştir.

Ülkemiz ile ABD arasında LNG işbirliğinin artırılması amacıyla “Turkey-US LNG Meet and Greet” forumu, “US-Turkey Hydrogen Energy and Fuel Cell Technologies” Forumu, “Eurasia Green Energy and Clean Technology Forum” düzenlenmiştir.

20-22.12.2021 tarihlerinde, Azerbaycan Enerji Bakanlığı ile birlikte Bakü'de Türkiye-Azerbaycan Enerji Forumu gerçekleştirilmiştir.

Japonya Orta Doğu İşbirliği Merkezi (JCCME) ve Bakanlığımız işbirliği ile 09.03.2021 tarihinde yenilenebilir enerji ve 16.03.2021 tarihinde enerji tasarrufu ve enerji verimliliği konulu iki çalıştay düzenlenmiştir. Ayrıca, MIKTA Dönem Başkanlığımız çerçevesinde 14.04.2021 tarihinde “Enerji Dönüşüm Politikaları Çalıştayı” düzenlenmiştir.

Bakan Yardımcımız Sayın Prof. Dr. Şeref Kalaycı, 14.12.2021 tarihinde Türkiye-Nijerya Madencilik ve Metal Sektörü İşbirliği video konferansına konuşmacı olarak katılım sağlamıştır.

Ayrıca, ülkemiz ile Azerbaycan arasında Sn. Bakanımız ve Azerbaycan Enerji Bakanı Perviz Şahbazov tarafından açılışı gerçekleştirilen “Türkiye’nin Serbest Piyasa Koşullarında Elektrik Piyasası ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları Yönetimi” başlıklı Türkiye-Azerbaycan Enerji İşbirliği IV. Eğitim Programı (21-22 Ocak 2021), Azerbaycan Enerji Bakanlığı Enerji Verimliliği Dairesi ve Azerbaycan Yenilenebilir Enerji Kaynakları Devlet Ajansı temsilcilerine “Enerji Verimliliği” Çevrimiçi Semineri (29.07.2021) etkinlikleri organize ve koordine edilmiştir.

Yabancı Şirketlerle Gerçekleştirilen Görüşmeler: Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü koordinasyonunda; Andritz Hydro, BP, Siemens, GE Renewable Energy, TATNEFT, ROSATOM, INTERRAO, Nippon KOEI, Qatar Petroleum ve MEDEF yetkilileriyle üst düzey görüşmeler gerçekleştirilmiştir.

Mutabakat Zabıtları, Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar

2021 yılı içerisinde imzalanan Anlaşma/Mutabakat Zaptı/Niyet Mektubu/Deklarasyonlara ilişkin bilgiler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

Tablo 30: 2021 Yılında İmzalanan Mutabakat Zabıtları/ Anlaşmalar ve Ortak Deklarasyonlar

Ülke	Anlaşma/Mutabakat Zaptı/Niyet Mektubu/Deklarasyon	Tarih
KKTC	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti Başbakan Yardımcılığı, Ekonomi ve Enerji Bakanlığı Arasında Petrol Ürünleri Ticaretine ve İki Adet Mobil Treyler Elektrik Santralinin Tesis Edilmesine İlişkin İşbirliği Protokolü	29.04.2021
Angola	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Angola Cumhuriyeti Enerji ve Su Bakanlığı Arasında Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Alanlarında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	27.07.2021
Angola	Türkiye Cumhuriyeti Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Angola Cumhuriyeti Mineral Kaynaklar, Petrol ve Gaz Bakanlığı Arasında Hidrokarbon ve Madencilik Alanlarında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	27.07.2021
Sudan	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Sudan Cumhuriyeti Hükümeti Arasında Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Alanlarında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	12.08.2021
Cibuti	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Cibuti Cumhuriyeti Hükümeti Arasında Madencilik ve Jeoloji Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	24.08.2021
Kırgızistan	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Kırgız Cumhuriyeti Bakanlar Kurulu Arasında Madencilik Alanında Mutabakat Zaptı	10.09.2021
Nijerya	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Nijerya Federal Cumhuriyeti Hükümeti Arasında Enerji Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	20.10.2021
Nijerya	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Nijerya Federal Cumhuriyeti Hükümeti Arasında Madencilik Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	20.10.2021
Nijerya	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ile Nijerya Federal Cumhuriyeti Hükümeti Arasında Hidrokarbonlar Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı	20.10.2021
İspanya	Yenilenebilir Enerji Kaynakları ve Enerji Verimliliği Alanında Mutabakat Zaptı	17.11.2021
BAE	Türkiye Cumhuriyeti Hükümeti ve Birleşik Arap Emirlikleri Hükümeti Arasında Enerji Alanında İşbirliğine Dair Mutabakat Zaptı	24.11.2021
Azerbaycan	Azerbaycan-Türkiye I. Enerji Forumu Protokolü	22.12.2021
Azerbaycan	Türkiye Cumhuriyeti ile Azerbaycan Cumhuriyeti Arasında Madencilik Alanında İşbirliği Anlaşması	22.12.2021

Bağı ve İlgili Kuruluşlarımızın Yurtdışı Faaliyetlerinin Koordinasyonu

TEDAŞ, TEİAŞ ve BOTAŞ'ın yurtdışı faaliyetlerinin/işbirliklerinin koordinasyonu sağlanmıştır.

Ayrıca, Afrika kıtasında görünürlüğümüzün artırılması amacıyla, TEDAŞ ve MTA'nın Afrika ülkelerindeki uzmanlara verdiği eğitimler ile MTA'nın Sudan, Nijer ve Özbekistan'da madencilik alanındaki faaliyetler koordine edilmiştir.

Yurtdışı Enerji Müşavirlikleri

2021 yılı içerisinde, OECD Daimi Temsilciliği (Fransa), Pretorya Büyükelçiliği (Güney Afrika Cumhuriyeti) ve Abuja Büyükelçiliği (Nijerya) olmak üzere üç ülkeye Enerji Müşaviri ataması gerçekleştirilmiştir.

Küresel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

G20

2021 yılı G20 İtalya Dönem Başkanlığı'nda Bakanlığımız, G20 Enerji Dönüşümü ve İklim Sürdürülebilirliği Çalışma Grubu Toplantıları'na aktif katılım sağlamıştır.

23.07.2021 tarihinde Napoli'de düzenlenen G20 Enerji ve İklim Bakanları Toplantısı'na Dış İlişkiler Genel Müdürü başkanlığında katılım sağlanmıştır.

Avrupa Birliği (AB)

Avrupa Birliği (AB) ile ilişkilerimiz kapsamında AB İlerleme Raporlarına ilişkin katkılarımız Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşları ile koordineli biçimde AB Başkanlığı ve Avrupa Komisyonu'na iletilmiştir. Türkiye-AB Gümrük Birliği Ortak Komitesi Toplantısı çalışmalarına yenilenebilir enerjide yerli aksam desteği konusunda katkı sağlanmıştır. 20.04.2021 tarihinde gerçekleştirilen 6 No'lu Ulaştırma, Çevre, Enerji ve Trans-Avrupa Ağları Alt Komitesi Toplantısı'na Dış İlişkiler Genel Müdürü Başkanlığında katılım sağlanmıştır.

Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı tarafından her yıl hazırlanan ve AB'ye uyum kapsamındaki tedbirler ve bütçeleri içeren Ekonomik Reform Programına Bakanlığımız katkısı sağlanmıştır.

Akdeniz için Birlik (AiB) kapsamında, 23.02.2021 tarihinde Enerji Kıdemli Memurlar İkinci Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 14.06.2021 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen AiB Enerji Bakanları Toplantısı'na Bakan Yardımcımız Sayın Dr. Alparslan BAYRAKTAR tarafından katılım sağlanmıştır. 29.06.2021 tarihinde çevrimiçi olarak gerçekleştirilen AiB Enerji Platformları Toplantısı, 01.07.2021 tarihinde gerçekleştirilen AiB Düşük Karbonlu Bir Enerji Geleceğinde Enerji Taşıyıcı Olarak Yenilenebilir Gazların Rolü Çalıştayı ve 10.12.2021 tarihinde gerçekleştirilen AiB Gaz Platformu "Akdeniz Enerji Dönüşümünde Gazın Rolü" konulu Yıllık Konferansı'na katılım sağlanmıştır.

11.02.2021 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen Güney Gaz Koridoru Danışma Kurulu yedinci toplantısına Bakanımız Sayın Fatih DÖNMEZ katılım sağlamıştır.

Birleşmiş Milletler (BM)

BM çalışmalarına ilişkin toplantı belgeleri ve raporlara görüş bildirilmesi çalışmaları yürütülmüştür.

Kuzey Atlantik Antlaşması Örgütü (NATO)

NATO çalışmaları kapsamında acil durum kriz yönetimine ilişkin gelişmeler Bakanlığımız ilgili birimleri ve bağlı, ilgili kuruluşları ile paylaşılmıştır.

Ekonomik İşbirliği ve Kalkınma Teşkilatı (OECD)

OECD çalışmalarına ilişkin toplantı belgeleri ve raporlara görüş bildirilmesi çalışmaları yürütülmüştür.

Bölgesel Örgütlerle Olan İlişkilerimiz

Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (EİT)

31.05.2021 tarihinde Dış İlişkiler Genel Müdürü Başkanlığında EİT Bölgesel Enerji Piyasası oluşturulması Türkiye-İran İkili Toplantısı düzenlenmiştir. 22-23.06.2021 tarihlerinde düzenlenen EİT Kıdemli Memurlar Toplantısı'na katılım sağlanmıştır. 24.06.2021 tarihinde çevrimiçi olarak Azerbaycan ev sahipliğinde düzenlenen EİT Enerji Bakanları Dördüncü Toplantısı'na Bakanımız Sayın Fatih DÖNMEZ tarafından katılım sağlanmıştır.

Karadeniz Ekonomik İşbirliği Teşkilatı (KEİ)

04.12.2021 tarihinde çevrim içi olarak düzenlenen Karadeniz Ekonomik İşbirliği (KEİ) Enerji Çalışma Grubu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Enerji Alanında Faaliyet Gösteren Küresel Kuruluşlarla Olan İlişkilerimiz

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA)

24-25.03.2021 ve 16-17.03.2021 tarihlerinde çevrim içi ve 07-08.10.2021 ve 15-16.12.2021 tarihlerinde çevrimiçi olarak düzenlenen UEA Yönetim Kurulu Toplantılarına katılım sağlanmıştır.

UEA tarafından her beş yılda bir üye ülkelerin enerji sektörleri derinlemesine inceleme çalışmaları yapılmaktadır. Bu kapsamda, tamamlanan raporun lansmanı Bakan Yardımcımız Sayın Dr. Alparslan BAYRAKTAR ve UEA İcra Direktörü Sayın Fatih BİROL'un katılımıyla 11.03.2021 tarihinde çevrimiçi olarak gerçekleştirilmiştir.

Uluslararası Enerji Forumu (UEF)

13.12.2021 tarihinde gerçekleştirilen UEF Yönetim Kurulu Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Uluslararası Yenilenebilir Enerji Ajansı (IRENA)

25-26.05.2021 tarihlerinde çevrimiçi olarak düzenlenen IRENA 21. Konsey Toplantısı'na ve 26-27.10.2021 tarihlerinde hibrit olarak düzenlenen 22. Konsey Toplantısı'na çevrimiçi olarak katılım sağlanmıştır. Ülkemiz 2021 yılında IRENA Konsey yedek üyeliği görevini üstlenmiştir.

Enerji Şartı

Enerji Şartı Yönlendirme, Strateji, Uygulama ve Yönetişim Grupları, Bütçe Komitesi ve Modernizasyon Alt Grubu Toplantıları'na ve 14.12.2021 tarihinde Ermenistan ev sahipliğinde video konferans yöntemiyle düzenlenen 22'inci Enerji Şartı Konferansı Yıllık Toplantısı'na katılım sağlanmıştır.

Japonya Orta Doğu İşbirliği Merkezi (JCCME) tarafından Bakanlığımız işbirliği ile düzenlenen 'Yenilenebilir Enerji' konulu Çalıştaya Dış İlişkiler Genel Müdürü katılım sağlamıştır.

16.05.2021 tarihinde Çevrimiçi olarak Japonya Orta Doğu İşbirliği Merkezi (JCCME) tarafından Bakanlığımız işbirliği ile düzenlenen Enerji Tasarrufu ve Enerji Verimliliği çalıştayına katılım sağlanmıştır.

Berlin Enerji Dönüşümü Diyalogu 7. Toplantısına katılan Sayın Bakanımıza Dış İlişkiler Genel Müdürü eşlik etmiştir.

14.04.2021 tarihinde çevrimiçi olarak düzenlenen ve Dış İlişkiler Genel Müdürü Başkanlığında gerçekleştirilen GDAÜ Dönem Başkanlığımız Enerji Dönüşüm Politikaları Çalıştayına katılım sağlanmıştır.

Yabancı Sermaye Koordinasyon Faaliyetleri

Avrupa Birliği Finansmanı

2021 yılı içerisinde Dünya Bankası ile yürütülen IPA 2013 yılı programının uygulaması tamamlanmıştır. 28.05.2021 tarihi itibarıyla kapanan program çerçevesinde toplamda yaklaşık 11,5 milyon Avro bütçeli 19 sözleşme kapsamında Bakanlığımız ve bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına enerji verimliliği, elektrik ve doğalgaz piyasaları gibi alanlarda teknik destek sağlanmıştır.

Avrupa Birliği Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı'nın (IPA) 2014-2020 yıllarını kapsayan IPA II dönemi kurumsal yapılanması kapsamında 2019/20 sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi uyarınca Enerji Sektörü Lider Kurumu olarak belirlenen Bakanlığımızca, 2021 yılı içerisinde IPA 2015 programlama yılı kapsamında programlanmış olan altı adet projeden dördü tamamlanmıştır. Kalan son projenin de 2022 yılı ilk yarısında tamamlanması öngörülmektedir.

2021 yılı içerisinde IPA 2018 programlama yılı kapsamında ihalesi Merkezi Finans ve İhale Birimi tarafından gerçekleştirilen beş ekipman tedariki sözleşmesinden birinin uygulaması tamamlanmış, bir projenin ihale süreci başlamış, kalan üç projenin de ihale hazırlık süreçleri devam etmiştir. IPA 2018 programlama yılı kapsamında Dünya Bankası ile yürütülecek 3,6 milyon Avro bütçeli 4 adet teknik yardım projesinin ihalesine başlanması için ise Dünya Bankası ile Avrupa Komisyonu arasındaki idari anlaşmanın imzalanması beklenmektedir. IPA 2019 yılı programı kapsamındaki tek proje olan 9,3 milyon Avro bütçeli Deniz Üstü Rüzgâr Enerjisi Saha Araştırma Çalışmaları Projesine ilişkin ihale belgelerinin hazırlanması çalışmaları Dünya Bankası Enerji Programı (ESMAP) çerçevesinde devam etmekte olup ihaleye yine idari anlaşmanın imzalanmasından sonra çıkılacaktır.

Yabancı Yatırımcılara Yönelik Enerji Yatırım Rehberleri

Doğal gaz, elektrik ve maden sektörleri için yabancı yatırımcılara yönelik Enerji Yatırım Rehberleri; sektördeki ilgili kurum ve kuruluşların görüşleri de dikkate alınarak hazırlanmış olup, Bakanlığımızın internet sitesinde yayımlanmıştır.

Projelere İlişkin Faaliyetler

Uluslararası Finansal Kuruluşların Finansmanı ile Yürütülen Projeler

Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi

Dünya Bankası'nın fon yöneticisi olduğu ve Temiz Teknoloji Fonu'ndan sağlanan hibe ile kamu binalarında enerji verimliliğine yönelik çalışmalar yapılmasına yönelik geliştirilen Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi 2020 yılında başlamıştır. Proje kapsamında Bakanlığımıza 3.5 milyon Dolar hibe ayrılmış olup Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü hibenin projelendirilmesi, ihale süreçlerinin yürütülmesi ve sözleşmelerin yürütülmesinden sorumludur. 2021 yılında toplamda yaklaşık 1,5 milyon Dolarlık bütçeye sahip iki teknik yardım projesinin ihalesi tamamlanmış ve projelerin uygulanmasına başlanmıştır.

Jeotermal Enerji Geliştirme Programı

Dünya Bankası tarafından Türkiye Sınai Kalkınma Bankasına (TSKB) ve Türkiye Kalkınma ve Yatırım Bankasına (TKYB) jeotermal enerji santrali kurulumu için sağlanan 250 milyon dolar krediyi ve jeotermal sondaj faaliyetleri için risk paylaşım mekanizması için sağlanan 39.8 milyon dolar hibeyi içeren Program, 2017 yılından beri devam etmektedir. 2021 yılında ek finansman için yürütülen müzakerelere katılım ve katkı sağlanmıştır.

Çatı Üstü Güneş Enerjisi Projesi

Dünya Bankası kredisi ile TSKB ve TKYB tarafından gerçekleştirilmesi planlanan proje ile Türkiye'nin fotovoltaik (çatıüstü ve yere monteli) güneş enerjisi kapasitesinin artırılması ve söz konusu piyasanın geliştirilmesi için destek sağlanması hedeflenmektedir. Belirlenecek hedef göstergelere bağlı olarak, paranın tedricen serbest bırakılacağı bir model uygulanması öngörülmekte olup söz konusu göstergeler için Bakanlığımız ve EPDK sorumlu kurumlar olarak seçilmiştir. Bu çerçevede, 2021 yılında projenin tasarımı ve göstergelerin belirlenmesine yönelik toplantılarla katılım ve katkı sağlanmıştır.

ç) HUKUK HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü 2021 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 31: Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

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

1) Hukuki Danışmanlık ve Muhakemat Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğünce, 2021 yılı içerisinde Bakanlığımızın taraf olduğu toplam 272 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 Hazine ve Maliye Bakanlığına aktarılması, savunmaların Bakanlığımız tarafından yapılması, duruşma ve keşiflerine katılım sağlanması, bilirkişi raporlarına itiraz edilmesi, aleyhte verilen kararlar için kanun yollarına başvurulması kapsamında, 2021 yılı içerisinde Bakanlığımızın taraf olduğu adli dava sayısı 21, icra dosyası sayısı 38 adet olup, taraf olunan adli davaların savunmaları hazırlanarak bilgi ve belgeleriyle birlikte mahkemesine veya ilgili Muhakemat Müdürlüğüne intikal ettirilmiştir.

Bakanlığımızın görev alanına giren Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı Kararı, Yönetmelik ve diğer düzenleyici işlem tasarımları ile ilgili teknik birimlerle birlikte hazırlanıp Bakanlık ve Kurumların görüşleri alınarak taslağa son şekli verilerek Cumhurbaşkanlığına sunulmaktadır. 13 adet Cumhurbaşkanlığı Kararı Taslağından 6'sı Resmi Gazete'de yayımlanmış, 7'sinin çalışmaları devam etmektedir. 659 sayılı Kanun Hükmünde Kararname değişikliğine görüş verilmiştir. Bakanlığımız ile ilgili bölümlerinin hazırlık çalışmalarına katılım sağlanmış 64 adet Yönetmelik Taslağından 38'i Resmi Gazete'de yayımlanmış, 9'una görüş verilmiş olup, 17'sinin çalışmaları devam etmektedir. 8 adet Yönerge Taslağından 3'ü Makam Oluru ile yürürlüğe girmiş, 5'ine görüş verilmiştir. 3 adet Tebliğ Taslağı Resmi Gazete'de yayımlanmış, 1'inin çalışmaları devam etmektedir. 2 adet Usul ve Esas Taslağının 1'i Resmi Gazete'de yayımlanmış, 1'inin çalışmaları devam etmekte olup, 19 adet diğer düzenleyici işleme görüş verilmiştir.

Diğer kamu kurum ve kuruluşları tarafından hazırlanan ve Bakanlığımızın görev alanına giren Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi, Cumhurbaşkanlığı Kararı, Yönetmelik ve diğer düzenleyici işlemlere ilişkin taslaklar hakkında görüşler hazırlanarak ilgili kamu kurum ya da kuruluşuna gönderilmesi kapsamında 2021 yılı içerisinde; 2 adet Cumhurbaşkanlığı Kararnamesine, 1 adet Cumhurbaşkanlığı Kararına, 1 adet Cumhurbaşkanlığı Genelgesine, 50 adet Yönetmelik, 8 adet Tebliğ, 1 adet Şartname Taslağına ve 5 adet diğer düzenleyici işleme görüş verilmiştir.

Bakanlığımızı ilgilendiren mevzuatlara ilişkin Anayasa Mahkemesinde açılan iptal davalarının savunmasında kullanılmak üzere hukuki görüşlerimizin Cumhurbaşkanlığına gönderilmesi kapsamında Bakanlığımızca 2 adet savunma Cumhurbaşkanlığına iletilmiştir.

4 adet yönetmelik iptal davasından 3'ü devam etmekte olup 1'i hakkında kesin karar verilmiştir.

Avrupa İnsan Hakları Mahkemesi (AİHM) ve Anayasa Mahkemesi nezdinde Bakanlığımız iş ve eylemleriyle alakalı açılan veya hâli hazırda derdest olan 13 adet bireysel başvuruya ilişkin Adalet Bakanlığı tarafından yapılacak savunmaya katkısı olabilecek bilgi, belge ve mütâlaalar 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 2021 yılı sonu itibarıyla savunması sadece Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü bünyesinde yürütülen ve koordine edilen 2 adet tahkim davası (Westwater ICSID Case No.2018/46) (Alamos Gold Holdings Coöperatief U.A. and Alamos Gold Holdings B.V. ICSID Case No.2021/33) ile savunması Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü ve BOTAŞ tarafından müştereken yürütülen 2 adet tahkim davası (ICC Irak Ana Tahkim Davası ve ICC Irak II/Botaş'ın Alacakları Davası) olmak üzere toplam 4 adet derdest tahkim davası bulunmaktadır. Bakanlığımıza 2021 yılı içerisinde 5 adet arabuluculuk davet mektubu gönderilmiş, Bakanlığımız Arabuluculuk komisyonu tarafından arabuluculuk toplantılarına katılım sağlanmış ve görüşmeler yapılmıştır.

Bakanlığımızın taraf olduğu dava ve icra dosyası sayısı 2021 yılı içerisinde 331 adet olmuştur. 2021 yılı itibarıyla Bakanlığımızın taraf olduğu, derdest dava ve icra dosyası sayısı 4.608 adettir.

d) YÖNETİM HİZMETLERİ GENEL MÜDÜRLÜĞÜ

Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü 2021 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı'na bağlı 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü'nün Sorumluluğunda olan faaliyetler Tablo 32'de verilmiştir.

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

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Genel Destek Hizmetleri	<i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Bakanlığın, tüm programlarına hizmet eder nitelikte olan temizlik, güvenlik, aydınlatma, ısıtma, onarım, taşıma ve benzeri mal ve hizmetlerin temini; fiziki çalışma ortamlarının düzenlenmesi, genel evrak ve arşiv hizmetlerinin yürütülmesi, sivil savunma ve seferberlik hizmetlerinin planlanması ve yürütülmesi gibi iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.
		Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler	<i>Sorumlu Birimler: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü, Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı</i> Bakanlık bilgi işlem sistemlerinin işletilmesi ve geliştirilmesi ile teknolojik kapasitelerinin artırılmasına yönelik iş, işlem ve süreçler gerçekleştirilmektedir.
		Diğer Destek Hizmetleri	<i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> Bakanlığımızın tüm programlarına hizmet etmekle birlikte Genel Destek Faaliyetleri kapsamına girmeyen diğer destek hizmeti niteliğindeki iş, işlem ve süreçler bu faaliyet altında yürütülmektedir.
		Engellilerin Erişilebilirliğinin Sağlanması	<i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> 07.07.2005 tarihli ve 25868 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 5378 sayılı Engelliler Hakkında Kanunu ile 20.07.2013 tarihli ve 28713 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Erişilebilirlik İzleme ve Denetleme Yönetmeliği kapsamında engellilerin toplumsal hayata katılımlarının artırılması amacıyla kamu kullanımına açık binalarda, açık alanlarda ve toplu taşıma hizmetlerinde erişilebilirliğin sağlanması ve erişilebilir hale gelen bina, açık alan ve toplu taşıma araçlarının erişilebilirlik belgesi ile belgelendirilme işlemi yapılmaktadır.
		İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler	<i>Sorumlu Birim: Yönetim Hizmetleri Genel Müdürlüğü</i> Bakanlığımızın personel planlaması yapılmakta; personel atama, nakil, terfi, emeklilik ve benzeri özlük işlemlerinin

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
			yürütülmekte; insan kaynağı kapasitesinin artırılmasına yönelik 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, satım, işletme, bakım onarım ve benzeri iş, işlem ve süreçler yürütülmektedir.

1) Genel Destek Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

İş Sağlığı ve Güvenliği Faaliyetleri

ISO 45001:2018 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistem Belgelendirme çalışmaları kapsamında TSE tarafından 2. Gözlem Tetkiki yapılmıştır. Gerçekleştirilen denetim sonucunda herhangi bir uygunsuzluk tespiti olmadığından, belge geçerliliğinin devamına karar verilmiştir.

Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurumlarında 2021 yılında yaşanan iş kazaları, meslek hastalıkları ve ramak kala olay takipleri yapılarak istatistiki veriler hazırlanmıştır.

Bakanlığımızda Afet ve Acil Durum Yönetimi Başkanlığı personelinin nezaretinde acil durum deprem tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız koordinasyonunda bağlı ve ilgili kuruluşlarımız, üniversiteler, özel sektör temsilcilerinin katılımıyla Termik Santrallerde Afet Yönetimi Çalıştayı gerçekleştirilmiştir.

Sivil Savunma ve Seferberlik Faaliyetleri

Milli Güvenlik Kurulu Genel Sekreterliği koordinatörlüğünde gerçekleştirilen “2021 Yılı Önemli Tesis Kriterleri Toplantısına” ilgili kuruluşlarımız ile ortak katılım sağlanmıştır.

Milli Savunma Bakanlığı Koordinatörlüğünde gerçekleştirilen YILDIRIM-2021 Milli Seferberlik Tatbikatı ve Ferdi Seferberlik Eğitimleri kapsamındaki tatbikata lojistik destek sağlanmış ancak tatbikatlar koronavirüsün yayılımını engellemeye yönelik tedbirler kapsamında iptal edilmiştir.

Seferberlik Kaynak Planlama Sistemi (SEKAPS) üzerinden, kaynak ve ihtiyaç girişleri başlamış olup entegrasyonda sona yaklaşmıştır.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ait 15 adet Savaş Hasarı Onarım Planı (SHOP) incelenerek onay işlemi gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ait 4 adet Sivil Savunma Planı incelenerek onay işlemi gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarına ait 5 adet “Özel Güvenlik Bölgeleri” görüşü oluşturulmuştur.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluş personeline yönelik 11 sevk tehir işlemi gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımızın kritik altyapı tesis envanteri çıkartılarak İçişleri Bakanlığına (GAMER) gönderilmiştir.

Acil Durum Afet ve Kriz Yönetimi Faaliyetleri

Türkiye Afet Müdahale Planı (TAMP) kapsamında 81 il yerel düzey enerji çalışma grubu operasyon planı güncellenmiştir.

Ülkemizde meydana gelen yangın ve sel afetlerinde Bakanlık Acil Durum Kriz Yönetimi Merkezi (ADKYM) Bakanlığımızın talimatı ile aktif hale getirilerek Afet ve Acil Durum Kriz Yönetim Kurulu'ndan ilgili kurum yöneticileri katılımıyla 24 saat esasına dayalı olay yönetimleri gerçekleştirilmiştir.

Bakanlık Acil Durum Kriz Yönetimi Kurulları yönetimiyle maden ve petrol sektörü olmak üzere 2 adet acil durum tatbikatı gerçekleştirilmiştir.

İç Hizmetler ve Sosyal İşler Faaliyetleri

"Sıfır Atık Projesi" kapsamında Bakanlığımız birimlerinin yerleşik bulunduğu bloklarda atıkların ayrıştırılmak, bertaraf edilmek ve geri dönüşüm tesislerine gönderilmek üzere TEİAŞ Genel Müdürlüğüne teslimi sağlanmıştır.

Genel Evrak, Arşiv ve Matbaa Faaliyetleri

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

Bakanlığımızca gönderilecek evraklar ilgili birimlerden teslim alınmış, dağıtıcı kuryeler, posta ve Kayıtlı Elektronik Posta (KEP) kanalı ile en kısa sürede ilgili yerlere ulaştırılmıştır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Arşiv Yönergesi çıkarılmıştır. Bu Arşiv Yönergesi ile birim arşiv sorumluları bilgilendirilerek tüm bilgi ve belge varlıklarının yönetilmesi kapsamında belirli standartlar oluşturulmuştur.

Mevcut dosya planı revize edilmiştir. Ayrılan birimlerin faaliyetlerine ilişkin kodları sistemden çıkarılmıştır. Yeni kurulan birimin faaliyetlerine ilişkin dosya kodları tespit edilerek Elektronik Belge Yönetim Sistemine entegre edilmiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Saklama Süreli Standart Dosya Planı oluşturulmuştur.

2) Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Kalite ve Yönetim Sistemleri Faaliyetleri

22.03.2021 ile 02.04.2021 tarihleri arasında iki grup halinde 117 kişiye ISO 9001:2015 Temel Eğitimi, ISO 9001 :2015 Dokümantasyon Eğitimi, ISO 9001 :2015 Süreç Yönetimi Eğitimi ve İç Tetkik Eğitimi verilmiştir.

Bakanlık bünyesinde uygulanmakta olan ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi, ISO 14001 Çevre Yönetim Sistemi ve 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 3 ayrı yönetim sistemi için farkındalık ve bilgilendirme sunumları hazırlanmıştır. Sunumlar 02.06.2021 tarihinde Bakanlık portal sayfasında yayımlanmıştır.

Tüm merkez birimlerimizde gerçekleştirilmek üzere İç Tetkik Planı oluşturulmuş; 27.08.2021 tarihinde tüm birimlerimize gönderilmiştir. 20.09.2021- 24.09.2021 tarihleri arasında iç tetkik planına göre tüm birimlerimizde

Kalite, Çevre ve İSG Yönetim Sistemleri iç tetkikleri yapılmıştır. Gerçekleştirilen Entegre Yönetim Sistemi (EYS) iç tetkiklerinde uygunsuzluk tespit edilmemiştir.

22-26.11.2021 tarihleri arasında Türk Standartları Enstitüsü (TSE) tarafından gerçekleştirilen ISO 9001 Kalite, ISO 14001 Çevre ve ISO 45001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistem tetkikleri sonucunda herhangi bir uygunsuzluk tespiti edilmediğinden, bahse konu üç Yönetim Sistem Belgesi'nin de belge geçerliliklerinin devamına karar verilmiştir.

Bireysel Öneri Sistemi yazılımı için ekran tasarımları oluşturulmuş olup, 2022 yılı içerisinde kullanılmaya başlanması planlanmaktadır.

3) Diğer Destek Hizmetleri

Tıbbi malzeme ve ilaç alımları, baskı ve cilt giderleri ve taşıtlar ile bina ve tesislerin işletilmesine ilişkin resim ve harçlar gibi genel destek faaliyeti dışında kalan harcamalar bu faaliyet altında gerçekleştirilmiştir.

4) İnsan Kaynakları Yönetimine İlişkin Faaliyetler Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Personel Faaliyetleri

2021 yılında 22 emekli, 9 istifa, 15 nakil, 2 kamu görevinden çıkarılma, 1 vefat ve 2 sözleşmeli bilişim personeli istifası olmak üzere toplam 51 personelin ayrılış işlemi gerçekleştirilmiştir.

2021 yılında 19'u ETK Uzman Yardımcısı, 4'ü 1416 sayılı Kanun gereği YLSY, 20'si vekaleten, 2'si geçici görevlendirme, 59'u Kurum içi görev ve yer değişikliği, 1'i görevde yükselme ve unvan değişikliği sınavı gereği, 11'i 4046 sayılı Kanun gereği engelli, 1'i TMK, 3'ü SHÇEK, 27'si kurum dışından naklen atama, 2'si 703 sayılı KHK, 4'ü 375 sayılı KHK'nın Ek 6 ncı maddesi gereği Sözleşmeli Bilişim Personeli, 3'ü Enerji Müşaviri ve 2'si mahkeme kararı gereği olmak üzere toplam 158 personelin atama işlemi gerçekleştirilmiştir.

2021 yılı içerisinde kadro iptal-ihdas yoluyla 141 kadro, derece ve unvanlar yeniden düzenlenmiştir.

2021 yılı içerisinde Bakanlığımız merkez teşkilatında yer alan birimlerde hizmetlerin ifası için ihtiyaç duyulan kadroların karşılanması amacıyla, tenkis-tahsis yoluyla 30 kadroda (dolu-boş) birim değişikliği yapılmıştır.

696 sayılı KHK ile Sürekli İşçi kadrosuna geçirilen 2 personel ile Daimi İşçi Statüsünde bulunan 3 personel olmak üzere toplam 5 personelimizin 2021 yılı içerisinde emeklilik nedeniyle ayrılış işlemi gerçekleştirilmiştir

Kariyer, Eğitim ve Performans Faaliyetleri

2021 yılı içerisinde 200 personele çeşitli konu başlıklarında yüz yüze eğitimler düzenlenmiştir. Yeni başlayan ETK Uzman Yardımcılarına yönelik olarak hazırlanan "ETK Uzman Yardımcıları Özel Çalışma ve Yetiştirme Planı" kapsamında eğitimler ve teknik geziler düzenlenmiştir.

Cumhurbaşkanlığı Uzaktan Eğitim Kapısı üzerinden 163 personele spesifik konularda eğitimler verilmiştir.

Tüm personele yönelik olarak ise Cumhurbaşkanlığı Uzaktan Eğitim Kapısı üzerinden "İnsan Hakları Eğitimleri" ve "Afet Farkındalık Eğitimleri" ile ÇASGEM Uzaktan Eğitim Sistemi üzerinden "İş Sağlığı ve Güvenliği Eğitimleri" verilmiştir.

Bakanlığımızda, Cumhurbaşkanlığı Staj Seferberliği Projesi kapsamında kariyer kapısı platformu üzerinden 16 stajyer öğrenciye staj imkanı sağlanmıştır.

Bakanlığımızda Personel Memnuniyeti ve Beklentisi Araştırma Anketi gerçekleştirilmiştir.

“ISO:9001: 2015 Kalite Yönetim Sistemi Eğitimleri” ile 118 personel; “Sertifikalı İlk Yardımcı Eğitimi” ile de 77 personel sertifika almaya hak kazanmıştır.

2022 yılı yıllık eğitim planına kaynak olması amacıyla hizmet içi eğitim ihtiyacı belirleme çalışmaları yapılmış bu kapsamda Daire Başkanları, Şube Müdürleri ve personel olmak üzere 3 farklı düzeyde eğitim ihtiyaç analizi anketleri uygulanmıştır.

Kariyer Ofisi Koordinatörlüğünce, kariyer uzmanlarının görev yaptıkları Kurumlarla (EPDK, NDK, MAPEG, TENMAK) iş birliği yapılarak, Bakanlığımız kariyer uzmanlarına ait hazırlanan uzmanlık tezlerinin konuları ve özetleri ‘tez.enerji.gov.tr’ adresinden tüm personelimizin erişimine açılmıştır.

Bakanlığımız personelinin faydalanması amacıyla “Bakanlığımız Personelinin Yurt Dışı ve Yurt İçi Eğitim Olanaklarına İlişkin Bilgilendirme Kılavuzu” hazırlanmıştır.

Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sisteminde Bakanlığımız merkez teşkilatı, bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşların müdür muadili ve üstü yöneticilerin hedef girişi, hedef değerlendirme ve yetkinlik değerlendirme faaliyetleri yapılmıştır. Beyaz yakalı tüm personel için yetkinlik değerlendirici seçimi ve yetkinlik değerlendirme faaliyetleri gerçekleştirilmiştir.

5) İnşaat ve Yapı İşlerinin Yürütülmesi

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

e) TEFTİŞ KURULU BAŞKANLIĞI

Teftiş Kurulu Başkanlığı 2021 yılı faaliyetlerini, Yönetim ve Destek Programı, Teftiş Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Teftiş, İnceleme ve Soruşturma Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 33: Teftiş Kurulu Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

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

1) Teftiş, İnceleme ve Soruşturma Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Bakanlığımız denetimi altındaki merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının faaliyet ve işlemleri ile ilgili olarak, 2021 yılı içerisinde Teftiş Kurulu Başkanlığına intikal eden ihbar ve başvurulara dair dilekçeler değerlendirilerek gerekli işlemler tesis edilmiştir.

Teftiş Kurulu Başkanlığına intikal eden CİMER başvuruları da incelenerek Teftiş Kurulu Başkanlığı görev ve yetkileri çerçevesinde merkez, bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız ile gerekli sevk ve koordinasyon sağlanmış, söz konusu başvurular en kısa zamanda cevaplandırılmıştır.

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

Mevzuat çalışmaları kapsamında; Bakanlığımız ilgili kuruluşlarından Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu Denetim Hizmetleri Koordinatörlüğünün çalışma usul ve esaslarını düzenleyen TENMAK Denetim Hizmetleri Koordinatörlüğü Yönetmelik Taslağı hakkında gerekli işlemler tesis edilerek, söz konusu Yönetmelik 30.12.2021 tarihinde Resmi Gazete’de yayımlanmıştır.

Ayrıca, Teftiş Kurulu Başkanlığında görev yapan Müfettiş Yardımcılarının Teftiş Kurulu Başkanlığı Yönetmeliği çerçevesinde hizmet içi eğitimleri yürütülerek tamamlanmış olup, mevzuat gereği tez çalışmalarına başlanmıştır.

f) STRATEJİ GELİŞTİRME BAŞKANLIĞI

Strateji Geliştirme Başkanlığı 2021 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Strateji Geliştirme ve Mali Hizmetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 34: Strateji Geliştirme Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

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

1) 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 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 iki defa gerçekleştirilmiştir.

"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 2020 yılı sonuna ilişkin (01 Ocak-31 Aralık 2020) 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 2020 Dönemi 24 Aylık Değerlendirme Raporu" hazırlanmıştır. Bununla birlikte, 2021 yılı Haziran sonu itibarıyla gerçekleştirmeler için de benzer süreç işletilerek "ETKB 2019-2023 Stratejik Planı 1 Ocak 2019-30 Haziran 2021 Dönemi 30 Aylık İzleme Raporu" hazırlanmış olup, Strateji Geliştirme Kurulu'nun 31.08.2021 tarih ve 2021-1 sayılı Kararı ile onaylanmıştır.

Koordinasyon Çalışmaları

Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Koordinasyon Kurulu (YOİKK)

2021 YOİKK Eylem Planı'nda yer alan "Belirli nitelikleri haiz yatırımların hızlı ve öngörülebilir bir zaman planı içinde sonuçlandırılması için Yatırım Ofisi tarafından yeni bir yatırım takip modeli oluşturulması", "Dış Ticaret işlemlerindeki maliyet ve işlem sürelerinin azaltılmasına yönelik çalışmalar yapılması" ve "Küresel İnovasyon Endeksi Eylem Planı ve Stratejisi Oluşturulması" konulu eylemlerde Bakanlığımız "İlgili Kurum" olarak belirlenmiştir.

Ayrıca "Küresel Yenilik Endeksi Eylem Planı"nda yer alan iki göstergede, Bakanlığımız sorumlu kurum olarak belirlenmiş olup bu iki göstergeye ilişkin Bakanlığımız tarafından iki ayrı eylem oluşturulmuştur. Bu eylemler Türkiye İhracatçılar Meclisi (TİM) tarafından takip edilmekte olup eylemlere ilişkin aylık gerçekleşme bilgisi, Türkiye Küresel İnovasyon Endeksi Koordinasyon ve İzleme Platformu (TÜRKİZ) üzerinden TİM ile paylaşılmıştır.

Ayrıca YOİKK bünyesinde TİM koordinasyonunda Ülke sıralamamızın iyileştirilmesine yönelik olarak Dünya Rekabetçilik Yıllığı ve Küresel Rekabet Endeksinin çalışılmasına karar verilmiş olup tespit edilen kriterler bazında ülke performansımızın iyileştirilmesi amacıyla yapılan çalışmalara Bakanlık olarak katılım sağlanması için gerekli koordinasyon faaliyetleri yürütülmüştür.

Türkiye İçin Hidrojen Yol Haritası ve Uygulama Planı

2021 Yılı Kurumsal Hedeflerimizden biri olan Hidrojen Strateji Belgesi taslağının hazırlanması çalışmaları kapsamında, Bakanlığımız birimleri, bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız ile koordinasyon sağlanarak hidrojen stratejilerine yönelik taslak görüşler alınmıştır. Söz konusu taslaklar "Hidrojen Strateji Belgesi ve Yol Haritası" çalışması kapsamında değerlendirilmek üzere Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu Başkanlığı'na gönderilmiştir.

Türkiye Mekansal Strateji Planı Hazırlanması Projesi

Türkiye Mekansal Strateji Planı Hazırlanması Projesi 1 No'lu Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ve Cumhurbaşkanlığı 100 Günlük İcraat Programı doğrultusunda; Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı (ÇŞİDB) sorumluluğunda, İstanbul Teknik Üniversitesinin danışmanlığında, ilgili kurum/kuruluşlarla beraber yürütülmekte olan Türkiye Mekânsal Strateji Planlaması (TMSP) hazırlık çalışmalarına devam edilmiştir. Söz konusu proje kapsamında Bakanlığımızın sorumlu ve ilgili kuruluş olarak yer aldığı eylemlerin takibi ve değerlendirilmesi aşamasında Bakanlığımız birimleri, bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız ile koordinasyon sağlanarak düzenlenen çalıştay ve toplantılara (Stratejik Hedefler ve Stratejiler Çalıştayı, Üst Düzey Değerlendirme Toplantıları, Bölgesel Çalıştaylar, Anahtar Paydaş İstişare Toplantıları, Stratejik Çevresel Değerlendirme Toplantıları) katılım sağlanmış olup, taslak rapor ve eylem planı hakkında görüş verilmiştir.

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 Planlarının 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 İlgili Kuruluşlarından temin edilerek Bölge Kalkınma İdareleri'ne iletilmiştir.

Gökçeada ve Bozcaada İlçeleri Stratejik Gelişme Planı

12.11.2008 tarih ve 2674 sayılı mülga Başbakanlık Olur'u ile yürürlüğe giren Gökçeada ve Bozcaada İlçeleri Stratejik Gelişme Planı'nda Bakanlığımız ilgili ve ilişkili kuruluşları sorumluluğunda olan tedbirlere ilişkin yürütülen faaliyetlere ait dönem raporları altışar aylık dönemler halinde İçişleri Bakanlığına gönderilmiştir.

Bilgi Notları ve Raporlar

Enerji ve Tabii Kaynaklar Sektörlerinin İzlenmesi

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

Enerji ve Tabii Kaynaklar Cep Kitabının Hazırlanması

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

İller Bazında Bakanlık Faaliyet ve Yatırımları Çalışması

İl bazlı gerçekleşen yatırım ve ilerlemeleri izlemek üzere; bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız ile 21 adet Elektrik ve 72 adet 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 Raporları” hazırlanmıştır. İhtiyaç dahilinde bu bilgi notları ara dönemlerde de güncellenmiştir.

Altı Aylık Bakanlık Değerlendirme Toplantılarının Koordine Edilmesi

Sayın Bakan başkanlığında, Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızın faaliyetlerinin yanı sıra üst politika belgelerinde yer alan eylem ve hedeflerin güncel durumlarına ilişkin değerlendirmelerin yapıldığı altı aylık değerlendirme toplantıları gerçekleştirilmiştir.

Yerleşim Yerlerine Doğal Gaz Arzına Yönelik Yatırım ve Planlamaların Yapılması

Sayın Bakanımızın himayelerinde Bakanlığımız merkez, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının yanı sıra özel sektörün de katılımlarıyla 2021-2026 dönemini kapsayan Doğal Gaz Genişleme Yatırım Programları oluşturulmuştur. Bu programın aksamaması için aylık ilerleme raporları takip edilmiştir.

Üst Politika Belgeleri ve Programları

2021-2023 Yeni Ekonomi Programı (YEP/OVP)

Hazine ve Maliye Bakanlığı ile Strateji ve Bütçe Başkanlığınca hazırlanan ve 3030 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla 29.09.2020 tarih ve 31259 (Mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “2021-2023 Yeni Ekonomi Programı (Orta Vadeli Program)”nda Bakanlığımız sorumluluğunda 9 adet eylem ve eylemlerle ilişkili 35 adet hedef göstergesi yer almaktadır. Söz konusu eylemlere ilişkin gerçekleştirmeler, Yeni Ekonomi Programı İzleme Sistemi (YEPİS) üzerinden Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmek üzere üçer aylık dönemler halinde izlenmiştir.

2022-2024 Orta Vadeli Program (OVP)

Hazine ve Maliye Bakanlığı ile Strateji ve Bütçe Başkanlığınca hazırlanan “Orta Vadeli Program (2022-2024)” 4474 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararıyla 05.09.2021 tarih ve 31589 (mükerrer) sayılı Resmi Gazete’de yayımlanmıştır. Söz konusu programda Bakanlığımız sorumluluğunda yer alan politika ve tedbirler sorumlu birimler/kurumlar ile koordinasyon sağlanarak belirlenmiştir.

2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı

2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 3136 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 27.10.2020 tarih ve 31287 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmıştır. 2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı’nda yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki 37 adet tedbirle ilişkili 56 faaliyetin üçer aylık dönemlerle takibi gerçekleştirilmiş ve gelişmeler Cumhurbaşkanlığı Plan Program İzleme Değerlendirme Sistemi (CPPİDS) üzerinden Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına iletilmiştir.

Ayrıca, 2021 Yılı Cumhurbaşkanlığı Yıllık Programı, 3136 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı ile 27.10.2020 tarih ve 31287 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete’de yayımlanmış olup, Bakanlığımız sorumluluğunda 37 adet tedbire ilişkin 56 faaliyet yer almaktadır.

Cumhurbaşkanlığı 180 Günlük İcraat Programları

Cumhurbaşkanlığı Hükümet Sistemine geçişle birlikte başlatılan ve Cumhurbaşkanlığı tarafından takibi yapılan Cumhurbaşkanlığı İcraat Programları kapsamında;

01.01.2021 – 30.06.2021 dönemini kapsayan Dördüncü 180 Günlük İcraat Programı döneminde Bakanlığımız sorumluluğunda olan 14 eylem,

01.07.2021 – 31.12.2021 dönemini kapsayan Beşinci 180 Günlük İcraat Programı döneminde Bakanlığımız sorumluluğunda olan 19 eylem aylık olarak takip edilerek gerçekleştirmeler EYİZ’e girilmiştir.

01.01.2022 – 30.06.2022 dönemini kapsayan Altıncı 180 Günlük İcraat Programı döneminde ise Bakanlığımız sorumluluğunda olan 12 eylem oluşturularak EYİZ’e girişi gerçekleştirilmiştir.

2021 Yılı Kurumsal Hedefleri

Sayın Bakanımız tarafından Bakanlığımız birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımıza tevdi edilmiş olan 2021 Yılı Kurumsal Hedefleri "ETKB Hedef Bazlı Performans ve Yetkinlik Değerlendirme Sistemi"nde yer alan "Kurumsal Hedefler" modülü üzerinden takip edilmiştir. 27 adet Birime/Kuruma ait toplam 463 adet hedefin takibi üçer aylık dönemler halinde yapılmış ve hedeflere ilişkin gerçekleştirmeler Bakanlık Makamına arz edilmiştir.

Bakanlık Bütçesi

Bakanlık Bütçesinin Hazırlanması

Haziran ayı içerisinde Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı tarafından yayımlanan 2022-2024 Dönemi Bütçe Hazırlık Çalışmalarına İlişkin Duyuru ile birlikte, Bakanlığımız 2022 yılı bütçe hazırlık çalışmaları başlatılmıştır.

06.09.2021 tarihinde yayımlanan "2022-2024 “Orta Vadeli Mali Plan (OVP)”da belirlenen temel büyüklükler ile ödenek teklif tavanları dikkate alınarak Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı tarafından nihai hali verilen Bakanlığımız 2022-2024 yılı bütçe teklifinin e-bütçe sisteminden alınan çıktıları Sayın Bakanımız ve Sayın Bakan

Yardımcımızın Onay'larını müteakip 15.10.2021 tarihinde Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına teslim edilmiştir.

2022 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu Teklifi ile 2020 Yılı Kesin Hesap Kanunu Tasarısı'nın TBMM Plan ve Bütçe Komisyonundaki görüşmeleri 01.11.2021 tarihinde, TBMM Genel Kurulundaki görüşmeleri ise 07.12.2021 tarihinde gerçekleştirilmiştir.

31.12.2021 tarihinde 31706 (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de Bakanlığımız 2022 yılı bütçesi 5.325.227.000,00 TL, aynı tarih ve sayılı 2'nci (Mükerrer) sayılı Resmî Gazete'de Bakanlığımız 2020 yılı kesin hesabındaki gerçekleşen gider ise 3.539.139.016,64 TL olarak kanunlaşmıştır.

Bakanlığımız Yatırımlarının Takip Edilmesi ve Yatırım Programının Hazırlanması

*"2021 Yılı Yatırım Programının Kabulü ve Uygulanmasına Dair 3428 sayılı Cumhurbaşkanlığı 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 2021 Yılı Yatırım Programı'nda ödeneği toplu ve toplulaştırılmış olarak verilen yatırım projelerinin detay programları için 3428 sayılı *"2021 Yılı Yatırım Programının Kabulü ve Uygulanmasına Dair Cumhurbaşkanlığı Kararı"*nın 2'nci maddesi ikinci fıkrası (a) bendi uyarınca Bakanlık Makamı Onay'ı alınmıştır.

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

Bakanlığımızın Yıllık Yatırım Değerlendirme Raporu, Mart ayı sonuna kadar Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı, Sayıştay Başkanlığı ile Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir. Bakanlığımız yatırım gerçekleştirmelerine ilişkin Yatırım Uygulama Raporları ise üçer aylık periyodlarla Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı'nın ilgili sistemine yüklenmiştir.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı ve ilgili kuruluşları tarafından 2020 Yılı Yatırım Programı kapsamında yürütülen çalışmalar, projelerin gerçekleşme durumları, uygulama sonuçları ve 2020 yıl sonu itibarıyla harcama tutarlarına ilişkin olarak ilgili birim ve kurumlardan alınan veri ve bilgiler rapor haline getirilmiştir.

Bakanlığımız 2022 Yılı Yatırım Programı teklifi Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına iletilmiştir. Ayrıca 2022 Yılı Yatırım Programı teklifimiz Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığının Kamu Yatırımları Bilgi Sistemi'ne kaydedilmiştir.

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının 2022 Yılı Yatırım Programları'nın hazırlanması çalışmaları kapsamında Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı koordinasyonunda gerçekleştirilen yatırım programı hazırlık toplantıları ve İlgili Kuruluşlarının Hazine ve Maliye Bakanlığı koordinasyonunda gerçekleştirilen Genel Yatırım ve Finansman Programı toplantılarına katılım sağlanmıştır. Bakanlığımız ile bağlı ve ilgili kuruluşlarımızın yatırım gerçekleşme bilgileri kuruluş ve sektörler bazında üçer aylık olarak izlenerek icmal tabloları hazırlanmıştır.

Bakanlığımız merkez birimlerinin talepleri çerçevesinde, Bakanlık Makamı yetkisinde olan ödenek revizyonları incelenerek, Bakanlık Makamına onaya sunulmuş, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı yetkisindeki ödenek revizyonları, maliyet değişiklikleri ve ek ödenek talepleri ise incelendikten sonra Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı'na iletilmiş ve işlem sonuçları takip edilmiştir.

Bağlı ve ilgili kuruluşlarımız, yetkileri dahilindeki proje revizyon işlemlerini gerçekleştirerek aylık olarak Bakanlığımızı bilgilendirmiştir. Söz konusu kuruluşların, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı

yetkisindeki ödenek revizyonları, maliyet değişiklikleri ve ek ödenek talepleri ise incelendikten sonra Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı'na iletilmiş ve işlem sonuçları kuruluşlara bildirilmiştir.

Bütçe Uygulama İşlemleri

7258 sayılı 2021 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 Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına gönderilmiş ve vize edildikten sonra harcama birimlerinin her ay serbest bırakılan ödenekleri için ödenek gönderme belgeleri düzenlenmiştir.

2021 Yılı Merkezi Yönetim Bütçe Kanunu'nda ve ek mevzuatta belirlenen hükümler çerçevesinde, Strateji Geliştirme Başkanlığı yetkisinde yer alan bütçe işlemleri gerçekleştirilmiş, Strateji Geliştirme Başkanlığı yetkisini aşan ödenek aktarma ve revize talepleri ise, tarihine göre Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığına bildirilmiş ve birimlerin ödenek ihtiyaçları karşılanmıştır. "2021 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 2021 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, Hazine ve Maliye Bakanlığının ilgili sistemine kaydı sağlanmıştır.

Bütçe Gerçekleşmeleri ve Kesin Hesap

5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu'nun 42'nci maddesine istinaden hazırlanan, Bakanlığımız "2020 Mali Yılı Kesin Hesabı", bir yıllık uygulama sonuçlarını karşılaştırmalı olarak gösteren değerlendirmeleri içeren gerekçesiyle birlikte, 2022 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 Temmuz ayı içerisinde Bakanlığımız "2021 Yılı Kurumsal Mali Durum ve Beklentiler Raporu" hazırlanmış ve bütçe giderlerinin gelişimi tablosu eklenerek, Bakanlık Makamının Onayına müteakip "ETKB 2021 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 Yönetmeliği'nin 35'inci maddesine istinaden hazırlanan Bakanlığımıza ait 2020 Yılı İdare Taşınır Mal Yönetim Ayrıntılı Hesap Cetveli ve İdare Taşınır Mal Yönetim Hesabı İcmal Cetveli 2020 Mali Yılı Kesin Hesabı'na eklenerek karara bağlanmıştır.

Satın Alma İşlemleri

Yerli ürüne ve istekliye avantaj sağlamaya yönelik 2019/3 sayılı Genelge'nin uygulanmasının takibi kapsamında hazırlanan formlar vasıtasıyla Bakanlığımız merkez teşkilatı birimleri ile bağlı ve ilgili kuruluşlarının ihalelerinde yerli ürüne ve istekliye sağladığı avantajlar tespit edilerek 2021 yılında düzenlenen Bakanlık Değerlendirme Toplantılarında Bakanlık üst yönetimine sunulmuştur.

Kişi Borçlarının Takip ve Tahsili

2021 yılı içerisinde toplam 44 adet borç dosyası açılmış ve 42 tanesi sonuçlandırılmış olup 31.12.2021 tarihi itibarıyla 2 adet borç dosyasının tahsilat takip işlemleri devam etmektedir.

Bakanlığımızın alacakları tahsili konusunda sıkıntıya düşülen durumlarda hukuki süreç başlatılmıştır.

Bakanlığımız Performans Programı

Performans Esaslı Program Bütçe yapısına uygun olarak hazırlanan Bakanlığımız 2021 Yılı Performans Programı'nda yer alan 5 program, bu programlara bağlı 9 alt program ve 29 adet performans göstergesi ile bunlara ulaşmak için belirlenen 26 adet faaliyet kapsamında 2021 yılında yürütülen çalışmalara ilişkin gerçekleşme verileri, üçer aylık dönemler halinde 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 2022 yılı için, Performans Programı ile birlikte İdare Bütçe Teklif Gerekçesi de hazırlanmıştır.

Bakanlığımız 2022 Yılı Performans Programı ve İdare Bütçe Teklif Gerekçesi, Strateji Geliştirme Başkanlığı koordinasyonunda Merkez Teşkilatı harcama birimlerinin katılımı ile hazırlanmıştır.

Program Bütçe kapsamında hazırlanan 2022 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, 27 adet faaliyet ve alt program hedeflerinin ölçmek amacı ile 30 adet performans göstergesi belirlenmiştir. Performans Programında yer alan her bir programın gerçekleştirilebilmesi için toplamda 4.152.670.000 TL'lik bütçe içi kaynak tahsis edilmiştir.

Bakanlığımız Faaliyet Raporu

Bakanlığımız harcama birimlerinin hazırlamış oldukları birim faaliyet raporları dikkate alınarak hazırlanan Bakanlığımız 2020 Yılı Faaliyet Raporu, Bakanlık Makamı Onayı alınmasını takiben Bakanlığımız internet sitesinde yayımlanarak kamuoyu ve mevzuatta belirtilen Kurumlar ile paylaşılmıştır.

Mali Yönetim Rehberi

5018 Sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu kapsamında yürütülmekte olan bütçe, yatırım ve bunlara bağlı mali süreçlerde yer alan mali aktörlere yönelik Mali Yönetim Rehberi hazırlanmıştır.

Bu rehberde, bütçe ve yatırım programı hazırlık ve uygulama süreçleri ile kesin hesap, faaliyet raporu, performans programı hazırlık süreçlerine ilişkin oldukça kapsamlı bilgiler örnekleri ile birlikte mali aktörler ile paylaşılmıştır. Ayrıca, konuların anlaşılabilirliğinin artırılması amacıyla e-bütçe ve Ka-Ya gibi otomasyon sistemleri üzerinden uygulamaya yönelik görsel veriler de sunulmuştur.

Dijital ortamda paylaşılan rehberin ayrıca, tasarım ve ihtiyaç duyulan sayı kadar basımı gerçekleştirilerek kitaplaştırılmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların İş ve İşlemleri

KİT'lerin Sayıştay Denetimlerinin Koordinasyonu

3346 Sayılı Kamu İktisadi Teşebbüsleri İle Fonların Türkiye Büyük Millet Meclisince Denetlenmesi Hakkında Kanun uyarınca Bakanlığımız İlgili Kuruluşlarından; TEİAŞ, EÜAŞ, TEDAŞ, TEMSAN, mülga TETAŞ, TPAO, BOTAŞ, TKİ, TTK ve ETİ MADEN Genel Müdürlüklerinin faaliyetlerine ilişkin olarak Sayıştay Başkanlığınca hazırlanan yıllık denetim raporlarına ilişkin cevaplar iletilmiş, TBMM KİT Üst Komisyonu toplantılarına katılım ve koordinasyon sağlanmıştır.

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

- İlçelere Doğal Gaz Ulaştırılması Amacıyla BOTAŞ Genel Müdürlüğünün Görevlendirilmesine İlişkin 2953 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararında Değişiklik Yapılmasına İlişkin 28.12.2021 tarih ve 4978 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
 - ETİ Maden Ana Statüsünün kabulüne ilişkin 27.10.2021 tarih ve 4643 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
 - TKİ'nin Ana Statü değişikliğine ilişkin 02.12.2021 tarih ve 4876 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı
 - TTK'nın Sermayesinin 16.310.000.000 TL'ye yükseltilmesine ilişkin 30.09.2021 tarih ve 4536 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı,
 - TPAO'nun yurt dışı şirketi TPOC'un sermayesinin artırılmasına ilişkin 14.07.2021 tarih ve 4296 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı
 - BOTAŞ'ın şirketi Bil A.Ş.'de hisse devri yapılmasına ilişkin 5080 sayılı Karar,
 - ETİ Maden tarafından, Kırka 7 No'lu Atık Göleti yapım işinde iş artışı yapılabilmesi için 4735 sayılı Kanun kapsamında alınan 19.03.2021 tarih ve 3665 sayılı Karar,
 - TEİAŞ'ın taşıt alımına ilişkin alınan 12.04.2021 tarih ve 3825 sayılı sayılı Karar,
 - BOTAŞ'ın taşıt alımına ilişkin alınan 14.07.2021 tarih ve 4285 sayılı Karar,
- istihsal edilmesinin koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

Ayrıca, 2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu'nun 27'nci maddesi kapsamında MAPEG için 3, BOTAŞ için 4, TEDAŞ için 136, TEİAŞ için 27 ve EPDK için 3 olmak üzere toplam 173 adet acele kamulaştırma kararının alınmasının koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Çeşitli Mevzuat Gereği İzin ve Olur İşlemleri

2942 sayılı Kamulaştırma Kanunu gereği, Bakanlığımız Bağlı ve İlgili Kuruluşlarınca alınan Kamu Yararı Kararları onaya sunulmuştur. MAPEG'in 2, ETİ Maden'in 1, EÜAŞ'ın 2, TEİAŞ'ın 121, TKİ'nin 6, TPAO'nun 1 ve NDK'nın 2 adet olmak üzere toplam 135 adet kamu yararı kararının onaylanmasının koordinasyonu ve takibi yapılmıştır.

4734, 4735 ve 2886 sayılı İhale Kanunları kapsamında Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının talep ettikleri ihalelerden yasaklama kararları verilmiştir. Bu kapsamda; MTA'nın 2, BOTAŞ'ın 9, ETİ MADEN'in 4, EÜAŞ'ın 4, TEİAŞ'ın 12, TKİ'nin 15, TPAO'nun 6 adet olmak üzere ihalelerden yasaklama kararları ile ilgili toplam 52 adet işlem yapılmıştır.

Bağlı ve ilgili kuruluşların hurda ve ekonomik ömrünü doldurmuş taşıt ve iş makinelerinin servis dışı bırakılmalarına ilişkin listeler MTA için 1, EÜAŞ için 1, TEİAŞ için 1, TEDAŞ için 1, TKİ için 2, TPAO için 1 ve ETİ Maden için 1 olmak üzere toplam 8 adet) Bakanlık Makamı Onayı alınmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Tasarruf ve Taşınmaz Genelgesi Kapsamında İzin İşlemleri

Mülga Başbakanlığın 2007/3 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamındaki, EÜAŞ'ın 5, TEİAŞ'ın 4, TEDAŞ'ın 1 adet olmak üzere toplam 10 adet telefon hattı tahsis talebine yönelik Bakanlık Makamı Oluru alınmıştır.

Cumhurbaşkanlığının 2021/14 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamında EÜAŞ'ın 1, TENMAK'ın 1, TTK'nın 2 adet olmak üzere toplam 4 adet telefon hattı tahsis talebine yönelik Cumhurbaşkanlığından izin, TTK'nın 1 milletlerarası hat talebi için Bakan Olur'u alınmıştır.

Mülga 2007/3 ve yürürlükteki 2021/14 sayılı Tasarruf Tedbirleri Genelgesi kapsamında; MAPEG için 1, TEDAŞ için 1, TTK için 1, BOTAŞ için 5, Tenmak için 1, olmak üzere gayrimenkul edinimi veya kiralanmasına ilişkin Cumhurbaşkanlığı izinleri 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; 297 imar planı, 99 Sit Alanı, Milli Park, Tabiat Parkı, Kültür Varlığı, 10 yol ve hat güzergâhı, 4 Endüstri Bölgesi, 63 OSB Yer Seçimi olmak üzere toplam 473 talebe işlem yapılmıştır. Ayrıca, sahalara ilişkin kesinleşen kararlarla ilgili bilgilendirme amaçlı 357 adet dağıtım yazısı yazılmıştır.

Bağlı ve İlgili Kuruluşların Diğer Kamu Kurumları ile Koordinasyonunun Sağlanması

Bakanlığımız bağlı ve ilgili kuruluşlarının diğer bakanlıklar ve kamu kurumlarından talepleri ile diğer kamu kurum ve kuruluşlarının Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının faaliyetlerine ilişkin talepleri ile ilgili işlemleri yürütülmüştür. Bu kapsamda Belediyeler başta olmak üzere kamu ve özel kuruluşlarının doğal gaz sektörüne ilişkin taleplerinin koordinasyon işlemleri yapılmıştır.

02.04.2020 tarih ve 31087 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan 7161 sayılı Covid-19 Salgının Kamu İhale Sözleşmelerine Etkisi konulu 2020/5 no'lu Cumhurbaşkanlığı Genelgesi kapsamında; Kuruluşlarımızın talebi üzerine süre uzatımı ve tasfiye başvurusunda bulunan yüklenicilerin listesi Hazine ve Maliye Bakanlığına iletilerek, görüş alma işlemleri yürütülmüştür.

İç Kontrol İşlemleri

İç Kontrol Standartlarına Uyum Çalışmaları

10.11.2020 tarih ve 35616 sayılı Bakanlık Makam Onayı ile uygulamaya konulan Bakanlığımız 2021-2022 Dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı'nın 2021 yılı birinci periyodunda, öncelikle 10775 sayılı Genelge'nin 14'üncü maddesi gereği 11.01.2021 tarih ve 43265 sayılı Bakanlık Makamı Oluru ile 2020 yılı içinde gerçekleştirilen ve 2021 yılı içinde yapılması öngörülen iç kontrol standartlarına uyum çalışmaları hakkında Bakan'a bilgi sunulmuştur.

01.01.2021 tarihi itibarıyla konulan 2021-2022 dönemi Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı'nın birinci 6 aylık gerçekleşme raporu 02.08.2021 tarih ve 71697 sayılı Üst Yönetici Onayı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

Kamu İç Kontrol Rehberi doğrultusunda, Bakanlığımızda kurulan İç Kontrol Sisteminin değerlendirilmesine yönelik İç Kontrol Öz Değerlendirme Anketi yapılmış ve sonuçlarının yer aldığı “İç Kontrol Sistemi 2020 Yılı Değerlendirme Raporu” hazırlanmıştır. İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulunca uygun görüş verilen Rapor, 29.06.2021 tarih ve 66442 sayılı Bakanlık Makamı Onayı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

Yeni Uyum Eylem Planı çalışmaları 12.06.2020 tarih ve 14788 sayılı Üst Yönetici Olur'u ile başlatılmış olup, 2021-2022 Dönemi ETKB Kamu İç Kontrol Standartlarına Uyum Eylem Planı hazırlanmış ve İç Kontrol İzleme ve Yönlendirme Kurulu'nun değerlendirmesine sunulmuştur. Kurul tarafından 30.10.2020 tarih ve 2 no.lu kararla uygun görüş verilen Uyum Eylem Planı, 10.11.2020 tarih ve 35616 sayılı Bakanlık Makamı Onayı sonrası Hazine ve Maliye Bakanlığına gönderilmiştir.

Ön Mali Kontrol İşlemleri

Bakanlığımız 2021 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 29.12.2020 tarih ve 41921 sayılı Bakanlık Makamı Oluru kapsamında gerçekleştirilmiş olup;

- Yan ödeme cetvellerinin vize ettirilmesi,
 - Ödenek gönderme belgeleri ve ödenek aktarma işlemlerinin 5018 sayılı Kamu Mali Yönetimi ve Kontrol Kanunu, ikincil ve üçüncül mevzuat çerçevesinde kontrol edilmesi
- ön mali kontrol faaliyetleri icra edilmiştir.

Bürokrasinin Azaltılması ve e-Devletle Entegrasyon Çalışmaları

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 yürütülmektedir.

Ulusal e-Devlet Stratejisi ve Eylem Planı kapsamında Bakanlığımız merkez birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarınca KAYSİS üzerinde HEYS'de kayıtlı toplam 1.659 hizmet bulunmaktadır.

KAYSİS' de yayınlanan 1.659 hizmetten e-Devlet Kapısına aktarılacak nitelikte olan ve e-Devlette yayımı hedeflenen 707 hizmetten 694 hizmetin tamamının e-Devlet Kapısı entegrasyonu tamamlanarak Dijital Türkiye Platformu üzerinden sunumuna başlanmıştır. Bu hizmetlerden Kamudan-Vatandaşa (G2C) sunulan hizmet sayısı 431, Kamudan-Özel sektöre (G2B) sunulan hizmet sayısı 659, Kamudan-Kamuya (G2G) sunulan hizmet sayısı 593'tür.

Kamu tarafından üretilen bir verinin diğer bir kamu kurumu tarafından belge olarak istenmemesi maksadıyla başlatılan sıfır belge politikası kapsamında 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'den 6'ya düşürülmüştür.

e-Devlet Kapısı'nda yer alan hizmetlerden birden fazla kuruma temas edenlere ilişkin süreçlerin yeniden kurgulanarak bütünleşik yapıda sunulması çalışmaları kapsamında, Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşları ile konsolide edilerek belirlenen, e-Devlet kapısında yer alan hizmetlerimizin bütünleşik yapıda sunulmasına yönelik gerekli entegrasyon noktaları tespit edilerek hazırlanan tablolar Cumhurbaşkanlığı Dijital Dönüşüm Ofisi Başkanlığına gönderilmiştir.

e-Devlet Kapısı'ndan yapılan elektrik abonelik ve iptal başvurularındaki mesafeli satış sözleşmesi süreci işletilerek işlemlerin tamamen elektronik ortamda sonuçlandırılması çalışmasında görevli 21 Elektrik Tedarik Şirketinin tamamı, ıslak imzayı kaldırarak mesafeli satış sözleşmesinin e-Devlet üzerinden tamamlanmasına yönelik çalışmaları tamamlamıştır.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın genelinde EYP 2.0 için uyumlaştırma çalışmaları tamamlanmıştır.

Ayrıca Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızın genelinde *.gov.tr formatında tek bir alan adı kullanılmakta olup, web üzerinden sunulan tüm hizmet ve uygulamalarda bu alan adı ve alt alan adları kullanılmaya başlanmıştır.

Enformasyon İşlemleri ve TBMM'den Gelen Talepler

TBMM Üyeleri tarafından Bakanlığımız ile ilgili olarak TBMM Başkanlığı, diğer Bakanlıklar veya Cumhurbaşkanlığı Yardımcılığı tarafından Bakanlığımıza iletilen önergelerin cevaplandırılmasıyla ilgili çalışmalar yürütülmüştür.

Bakanlığımız 2022 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.

Sayın Bakanımıza yöneltilen 850 adet yazılı soru önergesinin cevaplanmasına ilişkin koordinasyon sağlanmış, ayrıca diğer Bakanlıklardan tarafımıza gönderilen 2 soru önergesi, 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamında 1 bilgi edinme başvurusuna görüş bildirilmiş, TBMM Üyeleri tarafından CİMER üzerinden Bakanlığımıza cevaplandırılması isteğiyle gönderilen 40 başvuru ve 4982 sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanunu kapsamında 7 bilgi edinme başvurusu cevaplandırılarak ilgili süreçlerin takibi sağlanmıştır.

Vatandaşlar tarafından CİMER üzerinden Bakanlığımıza cevaplandırılması isteğiyle gönderilen 3 başvuru cevaplandırılarak ilgili süreçlerin takibi sağlanmıştır.

g) ENERJİ VERİMLİLİĞİ VE ÇEVRE DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı 2021 yılı faaliyetlerini, Enerji Arz Güvenliği, Verimliliği ve Enerji Piyasası Programı'na bağlı 2 Alt Program ve 6 Faaliyet kapsamında gerçekleştirmiştir. Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı Sorumluluğunda olan faaliyetler Tablo 35'te verilmiştir.

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

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerji Verimliliği Destekleri	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Faaliyet kapsamında enerji verimliliğinin artırılmasına yönelik projeler için finansman desteği sağlanmaktadır. Yıllık enerji tüketimi 500 TEP ve üzeri olan endüstriyel 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 gibi konularda çözümleri de kapsayan enerji verimliliği danışmanlık (EVD) şirketlerine hazırlattıkları verimlilik artırıcı projeleri (VAP) desteklenerek sanayi sektöründeki 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 sektöründeki tasarruf potansiyelinin kazanılması sonucu enerji giderlerinde sağlanan azalmanın yanı sıra enerji tesis yatırımlarında da bir azalma olması söz konusu olacaktır. VAP ile işletmeler yaptıkları tasarrufla kendi ekonomilerine katkı sağlarken ülke ekonomisine de katkı sağlamaktadır.
		Enerji Verimliliğinin Artırılması	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> 2017-2023 yıllarını kapsayan Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planında tanımlanan 55 adet eylem ile 2023 yılına kadar sağlanması planlanan kümülatif enerji tasarrufu 23,9 MTEP olup 2023 yılı birincil enerji tüketimimizin baz senaryoya göre %14 daha az olacağı öngörülmektedir. Faaliyet kapsamında Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planında yer alan Bakanlığımız sorumluluğundaki eylemlerin tamamlanması için çalışmalar yürütülmektedir. Enerjinin her alanında verimliliğin artırılması, israfın önlenmesi ve enerji yoğunluğunun azaltılması önem arz etmektedir.
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 Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı temsilcileri tarafından takip edilmektedir.

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
		Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları	<i>Sorumlu Birim: Enerji Verimliliği Ve Çevre Dairesi Başkanlığı</i> Çevre ve İklim Değişikliği Koordinasyon Toplantılarının ilki gerçekleştirilmiş olup periyodik olarak devam ettirilmektedir. Koordinasyon toplantıları kapsamında “Çevre ve Sürdürülebilirlik” ana başlığı altında politika ve stratejilerin takip edilmesi, bu alanlarda gerek yurtiçinde gerekse yurtdışında gerçekleştirilen çalışmalar hakkında bilgi sahibi olunması, ilerlemelerin takip edilmesi ve uyumlaştırılması sağlanmış ve 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, doğalgaz 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 TÜİK’e iletilmektedir.
		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.

1) Enerji Verimliliği Destekleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Verimliliğinin Desteklenmesi

Verimlilik Artırıcı Projelerin (VAP) Desteklenmesi Çalışmaları

Verimlilik artırıcı proje desteklerine yönelik daha fazla enerji verimliliği proje yatırımlarının hayata geçirilerek enerji tasarruf potansiyelinin ekonomiye kazandırılması verimsiz ekipmanların toplu dönüşüm programıyla verimliliği ile değiştirilmesi, enerji verimliliği bilinç seviyesinin ve teknolojik gelişim seviyesinin yükseltilmesi, destekten faydalanacakların sayısının artırılması ve yeni istihdam sağlanması amacıyla 21.12.2021 tarihli ve 7346 sayılı Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun kapsamında 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunun 2 nci, 3 üncü ve 8 inci maddelerinde yapılan değişiklikle, 2009 yılından beri imalat sanayi tesislerine yönelik uygulanan verimlilik artırıcı proje hibe desteklerinden bina, hizmet ve tarım sektörlerinde faaliyet gösteren gerçek veya tüzel kişileri de yararlanma imkanı getirilmiştir. Söz konusu destekler hibenin yanında faiz desteği şeklinde de uygulanabilecektir.

Bürokrasinin azaltılması kapsamında, verimlilik artırıcı proje desteklerine ilişkin ilk aşamadan son aşamaya kadar bütün işlemlerin ve iş akışlarının elektronik ortamda gerçekleştirilmesi, tüm verilerin tek merkezde sağlıklı bir veritabanı üzerinde birleştirilmesi, uygun görülen harici ve dâhili birimler ile gerekli entegrasyonların belirlenecek şartlar dâhilinde gerçekleştirilmesi ve dış dünya ile güvenli bilgi paylaşım ortamının sağlanmasını hedefleyen “Enerji Verimliliği Destek Yönetim Sistemi (EVDES) Projesi” tamamlanarak 2021 yılı verimlilik artırıcı proje başvuruları elektronik ortamda <https://evdes.enerji.gov.tr/> adresi üzerinden alınmaya başlanmıştır. 2021 yılı 365 verimlilik artırıcı proje başvurusu ile destek programının başladığı 2009 yılından bu yana en fazla başvurunun alındığı yıl olmuştur. Bu başvurulardan 119 endüstriyel işletmenin 162 projesinin gerekli incelemeleri ve değerlendirmeleri yapılarak desteklenmesi için Bakanlık Makamı Kararı alınmış ve desteklenecek projeler Bakanlığımız internet sitesinde yayınlanmıştır. Diğer taraftan, yapılan iyileşmeler ve süreçlerin elektronik ortamda yürütülmesi sayesinde daha önce bir proje için 6 ay süren başvuru değerlendirme süreci ortalama 30 güne kadar düşürülmüştür. Başvuruların teknik veya idari herhangi bir eksikliği bulunmadığı takdirde başvuru değerlendirmesi bir haftada tamamlanmaktadır.

Tablo 36: VAP Başvurularının Yıllara Göre Dağılımı

	Başvuru Sayısı	Desteklenmesine Karar Verilen	Destek Ödemesi Yapılan	Uygulama Aşamasında Olan	İptal Edilen
2009	90	17	13	0	4
2010	31	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	54	2	34
2018	100	93	62	13	18
2019	36	33	21	6	6
2020	82	72	12	59	1
2021	365	145	0	145	0
TOPLAM	1130	743	346	225	172

Enerji Verimliliği Çevre Dairesi Başkanlığı personeli tarafından uygulaması tamamlanan 39 endüstriyel işletmenin 59 verimlilik artırıcı projesinin yerinde incelemeleri yapılmıştır. Uygulamalarını projelerinde belirttiği şekilde tamamlayan 29 endüstriyel işletmenin 39 VAP’ına 11.562.002 TL hibe destek ödemesi yapılmıştır. Bu projelerin toplam yatırım tutarı 41.823.163 TL olarak gerçekleşirken yıllık 4.121 TEP enerji tasarrufu sağlanmış olup, mali karşılığı 18.773.325 TL’dir.

Tablo 37: 2021 Yılında Desteklenen Projelere İlişkin Detaylar

2021 Yılı Desteklenen Projelerin Sektörel Dağılımı	Tekstil	10
	Ana metaller	8
	Gıda	6
	Elektrikli teçhizat	5
	Kimyasallar	3
	Ağaç ve ağaç ürünleri	2
	Kauçuk ve plastik	2
	Kağıt	1
	Çimento	1
	Motorlu kara taşıtları	1
2021 Yılı Desteklenen Projelerin Bölgesel Dağılımı	Marmara Bölgesi	23
	Ege Bölgesi	7
	Akdeniz Bölgesi	6
	Karadeniz Bölgesi	2
	İç Anadolu Bölgesi	1
2021 Yılında Desteklenen Proje Tipleri	Basıncılı hava sistemleri	16
	Soğutma sistemleri	5
	Pompa sistemleri	4
	Aydınlatma sistemleri	4
	Kurutma sistemleri	2
	Diğer	2
	Atık ısı geri kazanımı	2
	Elektrik motoru	1
	Fan sistemleri	1
	Değişken hız sürücü uygulaması	1
	Buhar sistemleri	1

Gönüllü Anlaşmalar Yapılması Çalışmaları

Gönüllü Anlaşmalar kapsamında, 2021 yılı başvuruları 01.05.2021-18.06.2021 tarihleri arasında alınmıştır. Bu dönemde gönüllü anlaşma yapmak üzere 17 endüstriyel işletme başvurmuştur. Başvuruların gerekli incelemeleri yapılarak 17 işletme ile gönüllü anlaşma imzalanmıştır. Bu bağlamda, 2022-2024 yılları arası işletmelerin enerji yoğunlukları izlenecektir. İşletmelerin bu dönem sonunda enerji yoğunluğu azaltım taahhütlerini yerine getirmeleri durumunda 17 milyon TL destek ödemesi yapılacaktır.

Bununla birlikte, 2 endüstriyel işletmenin 2020 yılına ait enerji yoğunluğu değeri ve referans enerji yoğunluğuna göre enerji yoğunluğu azaltım/artırım oranları hesap edilerek endüstriyel işletmelere bildirilmiştir. Enerji yoğunluğu azaltım taahhüdüne yerine getiren bir endüstriyel işletmeye 200.000 TL destek ödemesi yapılmıştır. Söz konusu destek ile yıllık 934 TEP enerji tasarrufu sağlanmış olup, mali karşılığı 1.604.772 TL'dir.

Gönüllü Anlaşma süreçlerinin elektronik ortamda EVDES üzerinden yürütülmesine ilişkin yazılım çalışmaları tamamlanmış olup, 2022 yılı başvuruları söz konusu sistem üzerinden alınacaktır.

Beşinci Bölge Teşvikleri

Gümrük vergisi muafiyeti, KDV istisnası, vergi indirimi, sigorta primi işveren hissesi desteği, yatırım yeri tahsis, faiz desteği gibi bölgesel teşviklerden faydalanmak üzere başvuruda bulunan biri kâğıt, diğeri plastik ve ambalaj sektörlerinden olmak üzere 2 endüstriyel işletmenin başvurusu teknik olarak incelenmiştir. İnceleme sonucu, enerji verimliliği kriterlerini karşılayan bir işletmenin "Isıtma ve Soğutma için Parabolik Yansıtıcı Yüzeyli Güneş Kollektörü Kullanımı Projesinin" söz konusu teşviklerden faydalanması için hazırlanan enerji verimliliği raporu Sanayi ve Teknoloji Bakanlığına gönderilmiştir.

Kojenerasyon Verim Belgesi

Toplam elektrik azami çıkış gücü 50,15 Mwe olan 16 adet Kojenerasyon Verim Belgesi verilmiştir. Kojenerasyon Tesisi Verim Belgesi alan ve faaliyete geçen 10 tesiste verim belgesinde belirtilen değerlerin kontrolü için yerinde inceleme çalışmaları yapılmıştır.

Sağlık Bakanlığının da talebi üzerine Bilkent, Bursa ve Manisa Şehir Hastanelerine ait kojenerasyon tesislerinin verim değerlerine ilişkin yerinde incelemeleri yapılmış olup, söz konusu incelemeler sonucu hazırlanan raporlar Sağlık Bakanlığı Sağlık Yatırımları Genel Müdürlüğüne iletilmiştir.

Tablo 38: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesisler

VERİM BELGESİ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	TESİS SAYISI (ADET)	KURULU GÜÇ (kWe)	KURULU GÜÇ (kWt)
Kojenerasyon	10	37	31	43	24	8	13	16	182	523.310	570.362
Mikro-kojenerasyon	2	-	-	-	-	-	2	-	4	241	397
Atık Isı	5	1	1	1	4	1	1	-	14	73.789	0
TOPLAM	17	38	32	44	28	9	16	16	200	597.340	570.759

Tablo 39: Kojenerasyon Verim Belgesi Verilen Tesislerin Sektörel Dağılımı

SEKTÖR	ALT SEKTÖR	ELEKTRİK KURULU GÜÇ (kWe)	ISIL KURULU GÜÇ (kWt)
SANAYİ	AĞAÇ	17.112	21.476
	ALÇI	1.440	1.170
	CAM	14.285	0
	ÇİMENTO	51.180	0
	DEMİR ÇELİK	250	299
	GIDA	63.960	60.569
	KAĞIT	52.028	71.968
	KİMYA	9.949	5.903
	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	66.080	73.265
	TÜTÜN	10.681	10.645
	SAVUNMA	50	85
BİNA	AVM	30.235	30.602
	HASTANE	168.188	176.314
	HİZMET	36.570	48.087
	OTEL	17.102	18.417
	OKUL	6.993	7.312
	KONUT	151	235
TOPLAM		597.340	570.759

2) Enerji Verimliliğinin Artırılması Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Enerji Verimliliğinin Artırılması

Koordinasyon ve İzleme Çalışmaları

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı'nda yer alan 55 adet eylemin uygulamasından sorumlu kurum ve kuruluşların izlemesi yapılarak 2020 Yılı İlerleme Raporları hazırlanmış ve ilgili kurum/kuruluşlar ile paylaşılmıştır. Ayrıca 2021 yılı ilk altı ayını kapsayan 2021-1 izleme dönemi çalışmaları uevp.enerji.gov.tr internet adresi üzerinden çevrimiçi şekilde sorumlu kurum/kuruluşların katkıları ile dördüncü UEVEP İzleme ve Yönlendirme Kurulu'na sunulmak üzere hazırlanmıştır.

Kurumlara iletilen resmi yazılar ile 2021-2023 dönemi iş planlarının gözden geçirilerek revize edilmesi talep edilmiş, kurumlardan gelen görüşler doğrultusunda güncellemeler gerçekleştirilmiştir.

Etki Değerlendirmesi Çalışmaları

UEVEP kapsamında gerçekleşen yatırım ve enerji tasarrufları sanayi ve ulaştırma sektörleri için ODEX, diğer sektörler için tümevarım veya tümdengelim yöntemleriyle hesaplanmaktadır. Yapılan analizlerde 2017-2020 döneminde enerji verimliliğine yapılan yatırımlarla yıllık yaklaşık 7 milyar Türk lirası tasarruf sağlanmakta olduğu ve yatırımların ekonomide 20 milyar Türk lirası brüt katma değer oluşturduğu hesaplanmaktadır.

Ek olarak; istihdam, oluşturulan brüt katma değer, birim enerji tasarrufunun toplam yatırım maliyeti, birim enerji tasarrufunun kamu yatırım maliyeti, birim emisyon azaltımının toplam maliyeti, birim yatırım başına oluşturulan istihdam, birim yatırım başına oluşturulan katma değer ve kamu yatırımlarının kaldıraç etkisine yönelik göstergeler oluşturularak etki analizi çalışması gerçekleştirilmiş ve Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı İzleme ve Yönlendirme Kurulu'na raporlanmıştır.

Ayrıca, Bakanlığımız sorumluluğunda bulunan 26 adet eylemin uygulamaya geçmesine yönelik çalışmalar yürütülmüştür. 2021 yılı ilk altı ayı sonuna kadar eylemlerin uygulanma/tamamlanma oranı %65 olarak hedeflenirken %79 gerçekleştirme oranına erişilmiştir.

Genel Aydınlatmada LED Kullanımının Yaygınlaştırılması Çalışmaları

Genel Aydınlatma Kapsamında LED Armatürlerin Kullanılmasına İlişkin Usul ve Esaslar kapsamında LED'li armatürlerin TEDAŞ onaylı olma şartı bulunmakta olup bu kapsamda 34 adet LED'li armatüre şartnameye uygunluk onay sertifikası verilmiştir. Bu doğrultuda elektrik dağıtım şirketleri tarafından 2021 yılında 4.126 adet LED uygulaması yapılmıştır.

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı (UEVEP) İzleme ve Yönlendirme Kurulu Sekreteryası Çalışmaları

Cumhurbaşkanlığı'nın 2019/27 sayılı Genelgesi ile kurulan Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı İzleme ve Yönlendirme Kurulu 2020 yılı ilk toplantısını 23.06.2020 tarihinde, ikinci toplantısını 28.09.2020 tarihinde ve üçüncü toplantısını 29.06.2021 tarihinde gerçekleştirmiştir.

UEVEP İzleme ve Yönlendirme Kurulu Bakanlığımız başkanlığında, Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı, Cumhurbaşkanlığı Ekonomi Politikaları Kurulu, Çevre ve Şehircilik, Hazine ve Maliye, İçişleri, Milli Eğitim, Sağlık, Sanayi ve Teknoloji, Tarım ve Orman, Ulaştırma ve Altyapı Bakanlıkları, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Türkiye Belediyeler Birliği ile Türkiye Odalar ve Borsalar Birliğinden üst düzey temsilcilerin katılımıyla oluşturulmuş olup, sekreteryası ve koordinasyon faaliyetleri Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı tarafından yürütülmektedir.

Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı İzleme ve Yönlendirme Kurulu'nun gerçekleştirdiği toplantılarında, Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planında yer alan 55 eylemin ilerleme durumu, önlemler ve talepler ele alınmaktadır. Ayrıca iş birliği gerektiren eylemler için çalışma grupları kurulması kararı alınmaktadır. Bu kapsamda UEVEP izleme ve Yönlendirme Kurulu'nun gerçekleştirdiği; ikinci toplantıda üç adet, üçüncü toplantısında ise iki adet çalışma grubu olmak üzere toplam beş adet çalışma grubu kurulması ve çalışma çıktılarının tamamlandıktan sonra UEVEP izleme ve Yönlendirme Kurulu'na sunulması kararları alınmıştır. Bahse konu çalışma grupları aşağıda yer almaktadır.

1. Ulusal enerji verimliliği finansman mekanizması önerisinin geliştirilmesi
2. Mevcut binalarda ısı yalıtımına yönelik etki analizi ve destek mekanizma önerisinin geliştirilmesi
3. Havalimanlarında ve limanlarda yenilenebilir enerji sistemlerinin tesisine yönelik teknik ve ekonomik potansiyel tespiti, tip projeler için ekonomik fizibilite çalışma yapılması
4. Evsel Katı Atıktan Üretilmiş Yakıtların Çimento Tesislerinde Kullanımı
5. Sanayi Atık Isılarının Değerlendirilmesi

IPA Enerji Verimliliğinde Kapasitenin Geliştirilmesi Teknik Destek Projesi

Avrupa Birliği tarafından finanse edilen IPA Enerji Verimliliğinde Kapasitenin Geliştirilmesi Teknik Destek Projesi 25.04.2019 tarihinde açılış toplantısı ile başlamış olup projenin kapanış etkinliği 05.08.2021 tarihinde hibrit etkinlik olarak gerçekleştirilmiştir.

Proje kapsamında kurumsal değerlendirme ve insan kaynakları analizleri yapılarak Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığının organizasyonel kabiliyetinin artırılması noktasında yol haritası belirlenmiş, UEVEP çalışmalarımıza katkı sağlanmasına yönelik açıklık analizi, mekanizmalar ve etki analizleri üzerine çalışılmış, enerji modellemesi, politika ve programların etki analizi, kıyaslama yöntemlerinin geliştirilmesi, mevcut portalın analizi ve kamu kurum/kuruluşları ile sektör birliklerinin de yer aldığı 200'den fazla uzmanın katılımlarıyla eğitimler gerçekleştirilmiştir.

IPA Hanehalkında Enerji Verimliliğinin Ve Bilincin Artırılması Projesi

IPA Hanehalkında Enerji Verimliliğinin ve Bilincin Artırılması Projesi teknik şartname ve bütçe hazırlık çalışmaları sürdürülmektedir. Projenin danışman firma ihalesinin Dünya Bankası yürütücülüğünde 2022 yılında gerçekleştirilmesi planlanmaktadır.

IPA III Proje Hazırlık Çalışması

IPA III çerçevesinde hazırlanan "ETKB'nin Verimli Isıtma ve Soğutma Alanında Ulusal Strateji ve Kılavuz Hazırlama ve Ölçüm & İzleme Kapasitesinin Güçlendirilmesi" Projesinin aksiyon dokümanı, bütçeleme ve şartname hazırlık çalışmaları Dış İlişkiler Genel Müdürlüğü koordinasyonunda tamamlanarak Merkezi Finans ve İhale Birimi'ne iletilmiştir. Proje AB'nin ilgililik ve olgunluk değerlendirmelerinden geçmiş olup bütçe ile onay almıştır.

Türkiye-Danimarka Stratejik Sektör İşbirliği

Türkiye Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile Danimarka Krallığı Enerji, Kamu Hizmetleri ve İklim Bakanlığı Arasında Enerji Alanında İşbirliğine İlişkin Mutabakat Zaptı kapsamında, Danimarka Enerji Ajansı iş birliği ile "Düşük Karbonlu ve Verimli Isıtma ve Soğutma Projesi'nin ikinci fazı 2020-2022 yılları arasında yürütülmektedir. Projede geliştirilen bölgesel ısıtma ve soğutma sistemleri analiz aracı (DHAT) kullanımına yönelik altı günlük eğitim programı çevrimiçi olarak belediyeler, ilgili bakanlıklar ve kurum temsilcileri katılımları ile gerçekleştirilmiştir. Bölgesel ısıtma-soğutma sistemlerine yönelik olarak fiyatlandırma yapısı, tip sözleşmelerin hazırlık aşamaları, uzlaştırma ve uyumsuzlukların çözümü, ısı pompalarının kullanımı ve desteklenmesi, mevzuat etki analizi gibi çeşitli kılavuz dokümanlar hazırlanmıştır. Ayrıca Isıtma ve Soğutma Sektörüne Yönelik Kılavuz dokümanların oluşturulmasına yönelik olarak Manisa Büyükşehir Belediyesi ve Kütahya Belediyesi pilot belediyeler olarak seçilmiştir. Yerel düzeyde ısı arz planlarının hazırlanmasına yönelik kılavuz dokümanının oluşturulmasına yönelik çalışmalar sürdürülmekte olup kılavuz dokümanının 2022 yılında tamamlanması beklenmektedir.

Ayrıca, Proje kapsamında AB'nin Enerji Verimliliği Direktifi'nde (2012/27/AB) belirtilen ısıtma ve soğutma sektörüne yönelik mevcut durum analizi, alternatif çözümler ve tahmin çalışmaları kapsamında Türkiye'ye yönelik olarak detaylı analiz raporu hazırlık çalışmalarına başlanmış olup, çalışmaların 2022 yılı içerisinde tamamlanması öngörülmektedir.

Ölçme Değerlendirme İzleme Denetim Faaliyeti

Enerji Verimliliği Mevzuatı Kapsamında Veri Toplama Çalışmaları

5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu kapsamında her yıl mart ayı sonuna kadar yapılması zorunlu enerji tüketim bildirimleri Bakanlığın belirlediği formatta toplanmaktadır. Enerji tüketim bildirimlerinin toplanıp analiz edileceği bir yazılımın geliştirilmesine yönelik teknik şartname hazırlanarak Bakanlığımız Yönetim Hizmetleri Genel müdürlüğü işbirliğiyle ihale süreci tamamlanmış ve 27.10.2021 tarihinde hizmet alım sözleşmesi imzalanmıştır. İhaleyi kazanan firma ile çalışmalara başlanmış olup yazılım geliştirme sürecinin 12 ay sürmesi öngörülmüştür.

Enerji Verimliliği Kıyaslama Çalışmaları

Kıyaslama raporları yardımıyla özgül enerji tüketimine yönelik göstergeler oluşturulmaktadır. Bu göstergeler ile ele alınan sektörde enerji tüketiminin proses bazında analizi gerçekleştirilebilmektedir.

Çimento sektöründe kıyaslama çalışmaları 2000 yılından beri Bakanlığımız ve Türkiye Çimento Müstahsilleri Birliği iş birliğinde sürdürülmektedir. 2021 yılında kurumsal hedefleri doğrultusunda çimento sektörünün yanı sıra ilk defa cam ve şeker sektörlerinde de kıyaslama çalışmaları yürütülmüştür.

2021 yılı Çimento Sektörü Kıyaslama çalışmaları kapsamında toplamda 55 adet entegre ve 12 adet öğütme/paketleme tesisi değerlendirilmiştir.

Çimento sektörünün yanısıra ilk defa cam sektörü ve şeker sektörüne yönelik kıyaslama çalışmaları yürütülmüş ve rapor haline getirilmiştir. Cam sektöründe; 20, şeker sektöründe 27 işletme kıyaslama çalışmalarına dahil edilmiştir fabrika kıyaslama çalışmasına dahil edilmiştir.

Ayrıca IPA Enerji Verimliliğinde Kapasitenin Geliştirilmesi Teknik Destek Projesi kapsamında veri toplama süreçlerinin iyileştirilmesi ve kıyaslama çalışmalarının geliştirilmesine yönelik rehber olması amacıyla aşağıda isimleri belirtilen kitapçıklar hazırlanmış, basımı gerçekleştirilmiş ve Bakanlığın resmi internet sitesinde erişime sunulmuştur.

- Bina ve Sanayi Sektörü İçin Veri Kalitesi ve Veri Toplama Sürecinin İyileştirilmesine Yönelik Yol Haritası
- Sanayi Sektörü İçin Kıyaslama Raporu Hazırlama Rehberi
- Sanayide Enerji Verimliliği Kıyaslaması Sektöre Özel Uygulamalar
- Sanayi Sektörü Kıyaslama Çalışmaları İçin Düzeltme Faktörleri
- Binalarda Kıyaslama Raporu Hazırlama Rehberi

Veri Analizi ve Gösterge Çalışmaları

Enerji verimliliğinde ulusal ve uluslararası gelişmelerin takip edilmesinde sektörlerle yönelik veri analizi çalışmaları yürütülmekte ve göstergeler üretilmektedir. Bu doğrultuda Türkiye'nin 2020 yılı birincil enerji yoğunluğu 0,145 tep/bin 2015\$, nihai enerji yoğunluğu ise 0,112 tep/bin 2015\$ olarak hesaplanmış ve son 20 yıllık dönemdeki gelişimi ile birlikte dünya, AB ve OECD ile karşılaştırması yapılarak Bakanlık resmi internet sitesinde yayımlanmıştır.

Bununla birlikte enerji verimliliği çalışmalarının sağladığı tasarruflar, Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı kapsamında yapılan hesaplamalarda olduğu gibi tümevarım (bottom-up) veya makro göstergeler kullanılarak tümünden gelim (top-down) yöntemleriyle hesaplanmaktadır. Böylelikle enerji tüketimindeki değişimlere neden olan etkenlerin ölçülmekte, enerji tüketimindeki değişimlerin sebebi takip edilebilmekte ve enerji verimliliği politika ve programların etkinliğinin belirlenebilmektedir.

IPA Enerji Verimliliğinde Kapasitenin Geliştirilmesi Teknik Destek Projesi kapsamında 2003-2018 dönemini kapsayan son 15 yıla ilişkin ülkemizde enerji tüketimine etki eden faaliyet ve yapısal etkenler ile verimliliğin etkisi incelenmiş ve elde edilen sonuçlar kitapçık haline getirilmiştir. Analiz dönemindeki enerji yoğunluğu iyileşmeleri neticesinde toplamda 31.369 ktep birincil enerji tasarrufunun gerçekleştiği ortaya konulmuştur.

Ayrıca IPA Enerji Verimliliğinde Kapasitenin Geliştirilmesi Teknik Destek Projesi kapsamında ülkemiz enerji tüketiminin gelişiminin analiz edilmesine yönelik 2020 yılında başlanan modelleme çalışmalarına devam edilmiştir. TIMES modelinde 2018-2050 dönemi için Türkiye enerji profili modellenmiş ve uzun dönemli enerji verimliliği potansiyelinin tespitine yönelik çalışmalar gerçekleştirilmiştir.

İzleme ve Denetim Faaliyeti

2021 yılı içerisinde 10 adet ticari ve hizmet binası, 15 adet endüstriyel işletme, 2 adet Enerji Verimliliği Danışmanlık Şirketi (EVD) ve 5 adet Kamu Binası olmak üzere toplam 32 adet denetim gerçekleştirilmiştir.

Yetkilendirme Faaliyeti

Enerji Verimliliği Danışmanlık Şirketlerinin yetkilendirme faaliyetleri kapsamında yeni başvurular için 7 adet sanayi sektöründe ve 3 adet bina ve hizmetler sektöründe, yenileme başvuruları için 5 adet sanayi sektöründe ve 10 adet bina ve hizmetler sektöründe olmak üzere 25 adet yetki belgesi düzenlenmiştir. Yetkilendirilmiş Kurumların yetkilendirme faaliyetleri kapsamında ise 1 adet yetki belgesi düzenlenmiştir.

Eğitim Faaliyeti

Enerji Yöneticisi ve Etüt-Proje Eğitimleri İçin Kurs Düzenleme Çalışmaları

Çevrimiçi olarak gerçekleştirilen Enerji Yöneticisi Eğitimleri kapsamında 766 kişiye eğitim verilmiştir. Ayrıca, 3 adet bina etüt proje eğitimi ile 3 adet sanayi etüt proje eğitimi gerçekleştirilmiş olup bu 6 eğitime toplam 64 kursiyer katılım sağlamıştır.

Uygulama Eğitimi veya Laboratuvar Kullanım Desteği Verilmesi

2021 yılı içerisinde pandemi nedeniyle eğitimler çevrimiçi olarak verildiğinden laboratuvar kullanım desteği verilmemiştir.

Merkezi Sınavlar ve Sertifika

Pratik ve teorik eğitimlerini tamamlayarak Enerji Yöneticisi, Bina Etüt Proje ve Sanayi Etüt Proje alanlarında sertifikalarını almak isteyenler için düzenlenen merkezi sınavlara toplam 952 kişi katılmıştır. 480 adet “Enerji Yöneticisi Sertifikası”, 78 adet “Sanayi Etüt Proje Sertifikası”, 53 adet “Bina Etüt Proje Sertifikası” ve 48 adet “Ölçme Doğrulama sertifikası” olmak üzere toplam 659 adet sertifika verilmiştir.

İzleme çalışmaları kapsamında sertifikalandırılan kişi sayıları; Enerji Yöneticisi için 9.447, Sanayi Etüt Proje Sertifikası (SEP) için 519, Bina Etüt Proje Sertifikası (BEP) için 542’ ye ve Ölçme Doğrulama Sertifikası için 48’ e ulaşmıştır.

Etüt Faaliyetleri

Zorunlu etütler kapsamında 2021 yılı içinde bina ve hizmetler sektöründe 104 adet, sanayi sektöründe ise 165 adet etüt raporu EVÇED’e bildirilmiş olup 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 (SENER) düzenlenmiştir.

Bakanlığımız, TÜBİTAK ve MEB iş birliği ile ilköğretim öğrencileri arasında düzenlenen resim yarışmasına 39 ilden 108 başvuru, öykü yarışmasına 33 ilden 83 başvuru yapılmış; orta öğrenim öğrencileri arasında yapılan enerji verimliliği konulu proje yarışmasına 29 proje katılmıştır.

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 5.060 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.

Enerji Verimliliği Haftası Etkinlikleri

Ocak ayının ikinci haftası kutlanan Enerji Verimliliği Haftası etkinlikleri kapsamında;

- Fenerbahçe A.Ş. - MKE Ankaragücü, Fraport-Tav Antalyaspor - Trabzonspor A.Ş., Beşiktaş A.Ş. – Galatasaray A.Ş., Beşiktaş A.Ş. -Rizespor maçlarında “İyi Paslaş, Golünü At, Enerjini Verimli Kullan” yazılı pankartlar tribünlerde yerini almıştır.
- Enerji Verimliliği Stratejik İletişim Planı’nda yer alan STK’lara, meslek odaları ve birliklere, bakanlıklara, valiliklere, EVD’lere, dağıtım şirketlerine video ve görsel linkleri gönderilmiş ve web sayfalarında, sosyal medya hesaplarında söz konusu görsellere hafta boyunca yer verilmesi sağlanmıştır.
- GSM operatörlerinden TURKCELL (yaklaşık 30 milyon) ve VODAFONE (yaklaşık 25 milyon) kullanıcılarına enerji verimliliği konulu mesaj göndermeleri sağlanmıştır.
- NTV’de Sayın Bakanımızın da katılım sağladığı “Enerji Verimliliği Kuşağı” programı yapılmıştır.
- Diyanet İşleri Başkanlığına yazı yazılarak Ocak ayının ikinci haftasında hafta boyunca camilerde verilecek vaazlarda enerji verimliliği konusuna değinilmesi sağlanmıştır.

2021 yılında enerji verimli yeni yıl tebrik kartı hazırlanarak yaklaşık 10 bin firma yetkililerine mail gönderilmiştir.

Diğer Enerji Verimliliği Çalışmaları

İlki 2019 yılında hazırlanan Toplumdaki Enerji Kültürünün Ve Verimlilik Bilincinin Gelişimini İzlemek Amacıyla Hane Halkına Yönelik Enerji Verimliliği Bilinç Endeksinin ikincisi 2021 yılında ölçülmüştür.

Ayrıca ilki 2020 yılında hazırlanan Sanayi, Hizmet, Ulaştırma ve Tarım İşletmelerinde Enerji Verimliliği Bilinç Endeksinin ikincisi de 2021 yılında hazırlanmıştır.

IPA 2013 Projelerinin Görünürlüğünün ve Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği Alanlarında Kamu Farkındalığının Artırılmasına Dair Proje (Aklınla Verimli Yaşa Projesi) Mayıs 2019 tarihinde başlayıp Mayıs 2021 tarihinde sonlanmıştır. 2021 yılında Proje kapsamında;

- 2021 yılı Mart –Nisan döneminde enerji verimliliği konulu resim yarışması düzenlenmiştir. 9-11, 12-14 yaş grubunda yapılan yarışmayı kazanan 28 öğrenciye bisiklet hediye edilmiş ve teşekkür mektubu gönderilmiştir.
- Enerji verimliliğini temsilen oluşturulan 3D karakteri “Akıllım” herkesçe beğeni kazanmış olup karakterin yer aldığı 3D Animasyon videoları hazırlanmıştır. Aynı karakterin yer aldığı “Akıllım’ın Renkli Dünyası” isimli boyama kitabı “hazırlanmış ve 15.000 adet basımı yapılmıştır. Ankara İl Milli Eğitim Müdürlüğü ile irtibata geçilerek “Akıllım’ın Renkli Dünyası” isimli boyama kitabının 10.000 adedinin dağıtılması sağlanmıştır.
- Öğretmenlere yönelik Öğretmen Eğitimi İçin Destekleyici Video ve Dijital Kitapçık hazırlanmış ve Milli Eğitim Bakanlığı ile paylaşılmıştır.
- Farkındalık Projesi çerçevesinde; tüm sosyal medya hesaplarından görsel paylaşımları devam etmektedir.
- “Akıllımda” isimli hanelerde enerji verimliliği konulu kamu spotu hazırlanmıştır.
- Yapılan kampanya ve çalışmalarımız neticesinde, 2020 yılında “Enerji Verimliliği” kavramı Google aramasında 2019 yılına göre %25 artış görülmüştür.

Mevzuat Çalışmaları

Kamu kurumlarının, binalarında yapacakları enerji verimliliği iyileştirmeleri için uzun vadeli sözleşme yapabilmelerine imkân sağlayan ve 20.08.2020 tarih ve 2850 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan “Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Cumhurbaşkanlığı Kararı” uyarınca Bakanlığımız tarafından hazırlanan Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerinin Uygulanmasına İlişkin Tebliğ ve ekleri ilgili kurumların görüşleri doğrultusunda nihai hale getirilerek 15.04.2021 tarih ve 31455 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Anılan Tebliğ ile 2850 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararında tanımlanan uygulamaya ilişkin usul ve esaslar detaylandırılmakta ve sözleşme taslağı, şartname taslağı ve etüt raporu formatı Tebliğ eki olarak verilmektedir. Tebliğin yayımlanması ile kamu kurum ve kuruluşlarının 2 milyon TL ve üzeri yatırım bedeline sahip enerji tasarrufu sağlayan projeleri için 15 yıla kadar enerji performans sözleşmeleri imzalamalarının önünde herhangi bir mevzuat engeli kalmamıştır.

Cumhurbaşkanlığının 15.08.2020 tarih ve 2019/18 sayılı Genelgesi uyarınca; 5627 sayılı Enerji Verimliliği Kanunu’na göre enerji yöneticisi görevlendirmekle yükümlü olan kamu binaları için 2023 yılı sonuna kadar %15 enerji tasarruf hedefi tanımlanmıştır. Bu kapsamda yürütülecek iş ve işlemlerin tanımlandığı “Kamu Binalarında Tasarruf Hedefi ve Uygulama Rehberi” Bakanlığımızın resmi internet adresinde yayımlanmıştır. Söz konusu rehber gereğince, 01.01.2014 tarihinden önce inşa edilmiş 10.000 m² üzeri inşaat alanına sahip veya yıllık enerji tüketimi 250 TEP ve üzeri bina/kampüsleri referans enerji tüketimleri ve yıllık bazda uygulanan enerji verimliliği önlemleri ile sağlanan tasarruflar Bakanlığımız tarafından izlenmektedir. 2021 yılında kapsam dahilinde olan kamu kurum ve kuruluşlarından 2020 yılında uyguladıkları enerji verimliliği önlemleri ve sağlanan tasarruf miktarlarını bildirmeler talep edilmiştir. 2020 yılında uygulanan enerji verimliliği önlemleri ile 7.523 TEP enerji tasarrufu sağlandığı tespit edilmiş olup söz konusu tasarrufun ekonomik karşılığı 2021 yılı enerji fiyatları dikkate alındığında yıllık 35 milyon TL’ye karşılık gelmektedir. 2019 yılında sağlanan 12.875 TEP tasarruf da dikkate alındığında kümülatif tasarruf 20.398 TEP olmuştur. 2023 yılı sonu itibarıyla %15 enerji tasarrufu hedefine ulaşılması halinde sağlanacak yıllık tasarruf 2021 yılı fiyatlarıyla 930 milyon TL olacaktır.

Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğin Artırılmasına Dair Yönetmelik Kapsamında 53 Valilik bünyesinde merkezi enerji yönetim birimi kurulmuştur.

“Enerji Kaynaklarının ve Enerjinin Kullanımında Verimliliğinin Artırılmasına Dair Yönetmelik” kapsamında usul ve esaslar yayımlanmıştır.

Uluslararası İlişkiler, Projeler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

Ülkemiz Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı hedeflerine ulaşmak amacıyla, Dünya Bankası destekli “Türkiye Atık Isı Potansiyeli Değerlendirme Projesi” 30.07.2021 tarihinde resmi olarak başlamıştır. Proje kapsamında, Türkiye atık ısı pazar araştırmasının yapılması, kojenerasyon ve yenilenebilir enerji kaynaklı atık ısı kullanımı da dahil olmak üzere atık ısı geri kazanım yatırımlarının teknik ve finansal uygulanabilirliğinin sanayi, binalar ve enerji üretim santralleri için araştırılması, atık ısı geri kazanımı ile enerji verimliliği sağlanmasının önündeki mevcut bariyerlerin tanımlanması, potansiyel atık ısı geri kazanım yatırımlarının belirlenmesi ve uygulanmasının kolaylaştırılması için atık ısı etüt taslaklarının seçili sektörler için oluşturulması faaliyetleri yürütülmektedir. 2021 yılında proje faaliyetleri çerçevesinde farklı tarihlerde etüt taslakları oluşturmak amacıyla otel, hastane, AVM ile çimento, tekstil, gıda, demirçelik, kağıt, kimya, cam ve seramik sektörlerinde 15 ön-etüt çalışması yapılmıştır.

Enerji sektöründe Türk-Alman stratejik işbirliği kapsamında kurulan Enerji Verimliliği Çalışma Grubu 2021 yılında;

- Çalışma grubu eş başkanları çalışma grubunun mevcut ve planlanan faaliyetlerini görüşmek üzere üç video konferans yapmıştır.
- Geniş bir katılımcı yelpazesi ile 23.02.2021 tarihinde ESCO (Enerji Hizmeti Şirketleri, Energy Service Company) piyasasının gelişimine dair ülkemizde özel sektördeki iki pilot projenin yeniden faaliyete geçirilmesi, Alman uzmanlar tarafından projelerin uygulanmasına yönelik daha fazla destek sağlanması, EPS pilot proje ilk deneyimlerinin paylaşıldığı ve sonraki adımların görüşüldüğü çevrimiçi bir toplantı gerçekleştirilmiştir.
- Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı İzleme ve Yönlendirme Komitesi kapsamında kurulan Enerji Verimliliği Finans Çalışma Grubunun 1.04.2021 tarihinde yapılan toplantısında Almanya'daki enerji verimliliği finansmanı uygulamaları, teşvikler, hibeler, kredi başvuruları gibi mekanizmalar ile Alman Enerji ve İklim fonu hakkında çalışma grubu üyelerine DENA uzmanları tarafından bilgilendirme yapılmıştır.
- 02.06.2021 tarihinde Türk-Alman Enerji Forumunun III. Toplantısında Türkiye'de kamu sektöründe EPS'nin düzenleyici çerçevesi ve uygulaması, kamu sektöründe enerji verimliliği potansiyeli ve kamu binaları için enerji verimliliği hedefleri, kamu sektöründeki EPS projeleriyle ilgili Alman deneyimi ve DENA'nın, pazardaki proje deneyimlerini yaymadaki rolü konularında bir oturum yapılmıştır.
- Kamuda yapılacak EPS uygulamalarına kaynak sağlanması konusunda Alman Kalkınma Bankası yetkilileri ile 24.09.2021 tarihinde çevrimiçi toplantı gerçekleştirilmiştir.

2022 yılında söz konusu çalışma grubu tarafından kamuda yapılacak EPS uygulamaları ve diğer enerji verimliliği yatırımları için kaynak sağlanması noktasında Alman Kalkınma Bankası ile işbirliği yapılması, TEMSAN Genel Müdürlüğü binasında yapılacak EPS pilot uygulama çalışmalarına devam edilmesi ve ilave bir kamu kuruluşunda EPS yapılmasının değerlendirilmesi ve EPS uygulamalarında enerji tasarruflarının ölçülmesi ve doğrulanmasına yönelik ülkemizde kapasite geliştirilmesine, bu amaçla Bakanlığımız tarafından düzenlenecek eğitimlere katkı sağlanması hususlarında işbirliği yapılmasına karar verilmiştir.

3.214.270 Avro bütçeli IPA 2015 Belediyelere Ekipman Alımı Projesi kapsamında, Denizli, Şanlıurfa, Kahramanmaraş, Hatay, Malatya ve Manisa belediyelerinde farklı güç ve debilerdeki toplam 234 dalgıç ve santrifüj su pompasının daha verimli pompalar değişimi tamamlanmıştır. Proje bedellerinin %15'i Belediyeler tarafından %85'i ise AB hibe desteğinden karşılanmıştır. Proje ile yıllık 30,3 milyon kWh enerji tasarrufu ve karşılığında 17,7 milyon TL parasal tasarruf sağlanmıştır.

Belediyelere ve üniversitelere enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji alanında teknik destek vermeyi amaçlayan 4,5 milyon Euro bütçeli Belediyeler ve Üniversiteler İçin Yenilenebilir Enerji ve Enerji Verimliliği için Teknik Destek Projesi (YEVEDS) kapsamında teknik destek sağlanacak belediye ve üniversiteler belirlenmiş ve projelerin

geliştirilmesine yönelik saha ziyaretleri tamamlanmıştır. 80 adet enerji verimliliği etüt raporu 80 adet yenilenebilir enerji fizibilite raporunun tamamlanmasına yönelik çalışmalar devam etmektedir. Ayrıca teknik destek sağlanacak 12 adet AR-GE projesi belirlenmiş bu kapsamda üniversitelere talep ettikleri konular hakkında uzman desteği ve 5 grup için de yurtdışı saha ziyareti desteği sağlanmıştır. Proje kapsamında belediyelerin ve üniversitelerin 800 adet teknik personeline yönelik enerji verimliliği ve yenilenebilir enerji konuları hakkında Ankara’da birer haftalık eğitimler verilmiştir. Anılan eğitimler kapsamında ülkemizdeki başarılı uygulama örnekleri de gösterilmiş olup 40 personelin de yurtdışındaki iyi uygulama örneklerini görmesi için saha ziyaretleri yapılmıştır. İlaveten, 2 adet belediyenin bölgesel ısıtma sistemine yönelik detaylandırma çalışması, 2 üniversite ve 4 belediyede de ISO 50001 enerji yönetim sistemi kurulması gibi ilave proje destekleri sağlanmaya devam edilmektedir.

IPA 2018 "Belediyeler için Enerji Verimliliği Pilot Uygulamaları" başlıklı ekipman alımı projesi kapsamında 3 adet %100 elektrikli otobüs ve şarj istasyonu alım ihalesi tamamlanmış olup Bozankaya ile sözleşme imzalanmıştır. Otobüsler ve şarj istasyonların 19.11.2021’de EGO Genel Müdürlüğüne teslim edilmiş ve geçici kabul süreci tamamlanmıştır.

Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesinin Bakanlığımızın sorumlu olduğu teknik destek bileşeni kapsamında enerji performans sözleşmelerinin uygulanmasına yönelik çeşitli eğitimler düzenlenmesi, eğitim materyallerinin yenilenmesi, boşluk analizleri yapılması, tip dokümanların hazırlanması, belediyelere yönelik piyasa araştırması yapılması ve tüm kamuyu kapsayacak şekilde plan hazırlanması gibi faaliyetlerin yürütülmesi amacıyla iki adet ihale sonuçlandırılmış ve yüklenici firmalar ile sözleşmeler imzalanmıştır. Bu kapsamda, enerji verimliliği danışmanlık şirketleri ve enerji hizmet şirketleri çalışanlarından oluşan 75 kişiye ölçme doğrulama eğitimi düzenlenmiş, eğitim sonrası yapılan sınavlarda 34 kişi 70 puan ve üzeri olarak başarılı olmuş ve kendilerine Ölçme Doğrulama Uzmanı Sertifikası verilmiştir. Anılan sözleşmeler kapsamındaki diğer faaliyetlerin 2022 sonuna kadar tamamlanması hedeflenmektedir.

Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası (EBRD, European Bank for Reconstruction and Development) desteğinde yürütülen “Ulusal Enerji Verimliliği Finansman ve Enerji Verimliliği Yarışma Mekanizmalarının Kurulması Projesi” kapsamında mevcut enerji verimliliği finansman kaynaklarının daha etkin ve yaygın kullanımının sağlanması, yeni kaynakların oluşturulması, uluslararası yatırımcı ve fon sağlayıcıların ülkemizde enerji verimliliği yatırımlarına yönlendirilebilmesi amacıyla bir model geliştirilmiştir.

Hazine ve Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan “Sürdürülebilir Finansman Çerçeve Dokümanı” çalışmalarına enerji verimliliği yatırımlarının yeşil veya sürdürülebilir tahvil ihracından faydalanabilmesi amacıyla katkı sağlanmıştır. Bu kapsamda farklı tarihlerde yapılan 2 toplantıya katılım sağlanmıştır.

Yaşam döngüsü boyunca çevresel etkileri azaltılmış ürünleri teşvik etmek ve tüketicilere doğru, yanıltıcı olmayan, bilimsel temeli olan bilgi sağlamak için oluşturulmuş çevre etiketi sistemine yönelik Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı tarafından 29.04.2021 ve 01.12.2021 tarihlerinde çevrimiçi olarak gerçekleştirilen ürün kriterlerini değerlendiren ve sistemin gelişimi için stratejik öneri ve görüşleri belirleyen Çevre Etiket Kurul toplantılarına kurul üyesi olarak katılım sağlanmıştır.

“Verimli Sanayi Rekabetçi Üretim” anlayışıyla Güney Marmara Kalkınma Ajansı işbirliğinde Balıkesir ve Çanakkale illerindeki firmalara (*ana faaliyet alanı elektrik üretimi olanlar hariç*) yönelik enerji verimliliği uygulamaları ile katkı sağlamayı hedefleyen “Enerji Verimliliği Mentörlük Hibe Programı” başlatılmıştır. Güney Marmara Kalkınma Ajansı bu hibe programı ile etütlerini yaptıran firmalar içerisinde verimlilik artırıcı proje (VAP) koşullarını sağlayanları, enerji verimliliği yatırımları için Bakanlığımıza başvurduklarında öncelikli olarak değerlendirecektir.

Bilinçlendirme ve bilgilendirme çalışmaları kapsamında, enerji verimliliğinde güncel gelişmeler, kojenerasyon çalışmaları, enerji verimliliği destekleri, sanayide enerji verimliliği çalışmaları ve benzeri konularda düzenlenen etkinliklere katılım sağlanarak paydaşlara bilgilendirme yapılmıştır. Söz konusu etkinlikler;

- 14.01.2021 tarihinde Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. tarafından düzenlenen webinar,
- 19.01.2021 tarihinde Orta Karadeniz Kalkınma Ajansı tarafından düzenlenen çevrimiçi toplantı,
- 18.01.2021 tarihinde Enerji Verimliliği Derneği tarafından düzenlenen “Verimli Buluşmalar Konferansı”,
- 23.03.2021 tarihinde Kuzey Anadolu Kalkınma Ajansı tarafından düzenlenen çevrimiçi toplantı,
- 31.03.2021 tarihinde Bursa Eskişehir Bilecik Kalkınma Ajansı tarafından düzenlenen çevrimiçi toplantı,
- 07.04.2021 tarihinde Türkiye Kojenerasyon Derneği tarafından düzenlenen “Avrasya Kojenerasyon Konferansı”,
- 20.04.2021 tarihinde Alman-Türk Ticaret ve Sanayi Odası çözüm ortağı DEInternational tarafından düzenlenen AB destekli EUREMnext eğitimin ilk “European EnergyManager” mezunlar toplantısı,
- 27.05.2021 tarihinde Kocaeli Sanayi Odasının “Enerji Verimliliği Konusunda Firmaları Desteklemek için Yeni Bir Hizmet Modeli Geliştirmesi Projesi” kapsamında düzenlediği “Online Yaygınlaştırma Semineri”,
- 10.06.2021 tarihinde Fırat Kalkınma Ajansı tarafından düzenlenen çevrimiçi toplantı,
- 26.06.2021 tarihinde BAU ve GÜYAD iş birliğinde düzenlenen “Yenilenebilir Enerji Mini MBA Sertifika Programı”,
- 05.10.2021 tarihinde İstanbul’da düzenlenen “Enerjisini Üreten Fabrikalar Zirvesi”,
- 14.10.2021 tarihinde Güney Ege Kalkınma Ajansı tarafından düzenlenen “Kaynak Verimliliği ve Yenilenebilir Enerji Yatırımları Hakkında Bilgilendirme webinarı”,
- 14.10.2021 tarihinde Antalya’da düzenlenen “EİF Fuarı”,
- 10.11.2021 tarihinde Türkçimento Çimento Sanayicileri Birliği tarafından çevrimiçi olarak gerçekleştirilen “Çimento Sektörü Enerji Meslektaşları Toplantısı”,
- 16.11. 2021 tarihinde Güneydoğu Enerji Forumu kapsamında düzenlenen “Verimli Enerji, Güçlü Ekonomi İçin Bir Fikrim Var” yarışması jüri üyeliği,
- 02.12.2021 tarihinde Japonya Büyükelçiliği Ekonomi Müsteşarı ve buhar kazanları üreten Japon firmasının Türkiye Temsilcisi ile yapılan toplantı,
- 04.12.2021 tarihinde Güneydoğu Enerji Forumu 2021 kapsamında Gaziantep Ticaret Odası ve TMMOB Elektrik Mühendisleri Odası Gaziantep Şubesi tarafından düzenlenen “Enerji Verimliliği” temalı etkinlik,
- 24.12.2021 tarihinde Güney Marmara Kalkınma Ajansı tarafından düzenlenen çevrimiçi seminer.

3) Enerji Sektörüne İlişkin İklim Müzakerelerinin Yürütülmesi

İklim Faaliyetleri

İklim Müzakereleri İle İlgili Faaliyetler

Pandemi sebebiyle 2021 Haziran ayında yapılması planlanan BONN Ara Oturumları yüz yüze yapılamamıştır. 31.10.2021– 12.11.2021 tarihleri arasında İskoçya’nın Glasgow şehrinde gerçekleştirilen Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi 26. Taraflar Konferansı (COP26) toplantılarına katılım sağlanmıştır. Her sene olduğu gibi COP 26 öncesinde de Türkiye’nin Ek Dışı Ülkelere dahil olması konusunda girişimlere devam edilmiş ve bu çerçevede ikili görüşmeler gerçekleştirilmiştir.

Uluslararası İlişkiler, Projeler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

COP26 hazırlık sürecinde Türkiye'nin ek dışı ülkelere dahil olması hususunda Birleşik Krallık yetkilileri ile bir araya gelinerek görüş alışverişinde bulunulmuştur.

Paris Anlaşması kapsamında ülke bildirimlerine ve müzakerelere Bakanlığımız politikaları doğrultusunda görüş verilmiştir.

4) Enerji Sektörüne İlişkin Sürdürülebilir Çevre Çalışmaları

ETKB Çevre Faaliyetleri Raporu Kapsamında Faaliyetler

2021 yılı Mart ayında çalışmalarına başlanan "2020 Yılı Çevre Faaliyetleri Raporu" Eylül 2021'de "Hizmete Özel" olarak yayımlanmıştır. Söz konusu rapor 2020 yılı özelinde Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının çevre ile ilgili yıllık faaliyetlerine yönelik hazırlanmıştır.

2020 Yılı Çevre Faaliyetleri Raporuna göre, Bakanlığımız 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" başlıkları altında 2020 yılı içerisinde tamamlanmış 66 adet, devam eden 27 adet ve planlanan 4 adet olmak üzere toplam 97 adet proje ve faaliyetleri bulunmaktadır.

Bakanlığımız dönemsel çevre kalitesi yönetimi performansını ortaya koyan yıllık raporlarını hazırlayarak enerji-çevre ilişkisi bağlamında üzerine düşen sorumlulukları yerine getirmeye ve izlemeye devam edecektir.

Sürdürülebilirlik Raporu Hazırlanması Kapsamında Faaliyetler

Bakanlığımızın, "enerji ve doğal kaynaklarını verimli ve çevreye duyarlı şekilde değerlendirerek ülke refahına en yüksek katkıyı sağlama" misyonu ve "enerji ve doğal kaynaklarda güvenli bir gelecek" vizyonu çerçevesinde yürüttüğümüz faaliyetlerin sürdürülebilirlik perspektifinin daha belirginleştirilmesi ve geliştirilmesi amacıyla Sayın Bakanımızın talimatlarıyla 2021 yılı içerisinde Bakanlığımız Merkez Teşkilatının 2020 yılı Sürdürülebilirlik Raporu hazırlıkları başlamış olup Sürdürülebilirlik Başlangıç Toplantısı 14.01.2021 tarihinde Sayın Bakanımızın teşrifleriyle gerçekleştirilmiştir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı 2020 Sürdürülebilirlik Raporu 2021 yılı Kasım ayında yayımlanmış olup Türkiye'de Bakanlık seviyesinde GRI Standartları: Temel seçeneğine göre hazırlanan ilk sürdürülebilirlik raporudur. İşbu rapor, ETKB merkez teşkilatının 01.01.2020 ve 31.12.2020 tarihleri arasındaki sürdürülebilirlik uygulamalarını, ulusal enerji ve iklim değişikliği politikalarını, stratejik hedefler ve ilgili performanslarını kapsamaktadır. Raporun hazırlık süreci; boşluk değerlendirme raporunun oluşturulması, sürdürülebilirlik eğitim modülünün hazırlanması, Bakanlık merkez, bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına eğitim verilmesi ve çalıştay düzenlenmesi, paydaş grupları ile anket ve görüşmeler yapılması, kilit performans göstergelerinin oluşturulmasına rehberlik edilmesi, veri setlerinin hazırlanması ve Bakanlığımız merkez teşkilatının sürdürülebilirlik raporunun hazırlanması aşamalarını içermektedir.

Yeşil Mutabakat Kapsamındaki Faaliyetler

Avrupa Yeşil Mutabakatının (AYM) Avrupa Komisyonu tarafından açıklanmasını takiben 2020 yılı Şubat ayı içerisinde Ticaret Bakanlığı koordinasyonunda Bakanlığımızın da yer aldığı ilgili kurumlarla Yeşil Mutabakat Çalışma Grubu tesis edilmiştir. 2021 yılı içerisinde AYM toplantılarının 4 toplantısı Bakan Yardımcısı düzeyinde ve 8 toplantısı da teknik düzeyde olmak üzere toplamda 12 adet olarak gerçekleştirilmiştir. Bakanlık olarak tüm toplantılara aktif katılım sağlanmıştır.

Söz konusu çalışma grubunda yer alan ilgili kurumların katkıları neticesinde Yeşil Mutabakat Eylem Planı hazırlanmış olup eylem planına yönelik 2021/15 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesi 16.07.2021 tarihli ve 31543 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanmıştır. Söz konusu Eylem Planında 9 ana başlık altında toplam 32 hedef ve 81 eylemi yer almakta olup Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı Sorumlu/Koordinatör Kurum olarak 3 ana başlıkta, 3 hedefte ve 7 eylemde görev almaktadır. Bakanlığımız, bu eylemlerle özellikle yenilenebilir enerji ve enerji verimliliğinde gelmiş olduğumuz başarılı pozisyonu ileri aşamalara taşıma niyetindedir. Öte yandan, temel hedefi seçili sektörler için ithalat fiyatının, eşyanın karbon içeriği dikkate alınarak belirlenmesi olan Sınırdaki Karbon Düzenleme Mekanizması kapsamında hem doğrudan elektrik ihracatı hem de yoğun enerji kullanan sektörler yer almaktadır. Bu doğrultuda, firmalar tarafından ürün bazlı karbon ayak izini düşürmek amacıyla yenilenebilir enerjiye dönük talebin de artması muhtemel olarak değerlendirilmektedir.

Barselona Sözleşmesi Kapsamındaki Faaliyetler

Akdeniz'in Kirlenmeye Karşı Korunması Sözleşmesi (Barselona Sözleşmesi) 22. Taraf Ülkeler Konferansı (COP22) Ülkemizin ev sahipliğinde 07-10.12.2021 tarihlerinde, AB ve 21 ülkeden 400 katılımcıyla Antalya'da gerçekleştirilmiştir. Söz konusu konferansa Enerji Verimliliği ve Çevre Dairesi Başkanlığı temsilcileri tarafından katılım sağlanmış olup "Biyçeşitliliğin Korunması ve Doğal Kaynakların Sürdürülebilir Yönetimi", "Deniz Koruma Alanları/Akdeniz için Özel Koruma Alanları" ve "Açık Deniz Faaliyetleri Çevresel Etki Değerlendirmesi" başlıkları takip edilmiştir.

Çevresel Etki Değerlendirmesi (ÇED) Kapsamındaki Faaliyetler

Bakanlığımızın Çevre konularında ilgili birimi olarak 25.11.2014 tarihli Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği kapsamında Bakanlığımızı ilgilendiren ve söz konusu Yönetmeliğin EK 1 ve EK 2'si kapsamındaki projelerin ÇED sürecinde hazırlanan raporlara çevrim içi ÇED programı olan e-ÇED üzerinden görüş verilmiştir.

5) Yıllık Sera Gazı Envanterine Enerji Sektörü Açısından Katkı Sağlanması

2019 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları tamamlanarak TÜİK ile paylaşılmıştır.

2020 yılı Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamalarına yönelik "emisyon faktörü" hesaplamaları tamamlanarak ülkeye özgü linyit, taşkömürü, ithal kömür ve doğal gaz emisyon faktörleri TÜİK'e iletilmiştir.

Yenilenebilir enerji kaynaklı elektrik üretimi ile sağlanacak sera gazı salım azaltımlarının hesaplanması amacıyla 2019 yılı Türkiye Ulusal Elektrik Şebekesi Emisyon Faktörü hesaplanmış, Bakanlığımız resmî internet sitesinde yayınlanmıştır.

6) Genel Destek Hizmetleri

Yıl içinde ortaya çıkan büro mobilyası, mefruşatı ve teçhizat ihtiyaçları doğrultusunda gerekli alım işlemleri gerçekleştirilmiştir.

7) Diğer Faaliyetler

Uluslararası İlişkiler, Projeler, Kongre, Sempozyum ve Çalıştay

Uluslararası Enerji Ajansı (UEA) tarafından yapılan UEA-IDR Türkiye Değerlendirmesi Raporlarına görüş bildirilmiştir.

AB-Türkiye Katılım Öncesi Mali Yardım Aracı (IPA) 2013 Enerji Sektör Programı Faz-2a Projesi kapsamında Enerji Piyasalarının Geliştirilmesi (IPA 13/CS02a Consulting Services for Energy Market Development) ve Uzun Dönemli Enerji Senaryoları, Kapasite Geliştirilmesi (Consulting Services for the Long Term Energy Scenarios, Capacity Building) IPA programında danışman seçimi gerçekleştirilmiş ve projenin uygulama safhasına geçilmiştir.

ğ) TABİİ KAYNAKLAR DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı 2021 yılı faaliyetlerini, Tabii Kaynaklar Programı, Tabii Kaynaklara İlişkin Planlama ve Koordinasyon Alt Programı ve Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 40: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
TABİİ KAYNAKLAR	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON	Tabii Kaynaklara Yönelik Çalışmaların İzlenmesi ve Koordinasyon	<i>Sorumlu Birim: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı</i> Sektör paydaşlarıyla sürekli iletişim halinde olunarak ve gerekli bilgiler ışığında raporların hazırlanması, ülkemizde ve yurt dışında düzenlenecek olan seminerler, fuarlar ve sempozyumlara katılım sağlanması, tabii kaynakların aranmasına ve işletilmesine, teknolojik gelişmelere ve mevzuat uygulamalarına yönelik yerinde incelemeler yapılması, kurum personeline teknik, yazılım, mevzuat, mali, istatistik vb. konularda eğitim aldırılması, ülkemiz maden veri tabanı alt yapısının dijital ve Coğrafi Bilgi Sistemleri (CBS) ortamında oluşturulması için program ve yazılım ihtiyaçlarının karşılanması, tabii kaynaklar ile ilgili istatistiki verileri yayınlayan uluslararası internet sitelerine üye olunarak gerekli veri ihtiyacı 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 yarışmalar (fotoğraf, proje vs.) ve organizasyonlar düzenlenmesine yönelik çalışmalar bu faaliyet kapsamında yürütülmüktedir.
PROGRAM DIŞI GİDERLER	HAZİNE YARDIMLARI	Maden Tetkik ve Arama Genel Müdürlüğü ile Maden ve Petrol İşleri Genel Müdürlüğüne Hazine Yardımı	<i>Sorumlu Birim: Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığı</i> Genel bütçeden 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.

1) 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. Ülkemizdeki tabii kaynaklara yönelik verilerin birbiriyle örtüşmediği veya geçmiş yıllarda ifade edilen güncelliğini kaybetmiş bazı

rakamların halen kullanıldığı görülmüştür. Bu nedenle, ülkemiz tabii kaynaklar envanteri çalışmasının ortaya konulmasına ve sürekli güncellenmesine ihtiyaç duyulmuştur. Bu kapsamda “Türkiye Tabii Kaynaklar Envanteri Raporu” ilk versiyonu, Bakanlığımızın merkezi birimleri ile, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarından temin edilen verilerden, bu kurum ve kuruluşların faaliyet, sektör ve diğer raporlarından, yerli ve yabancı kuruluş ve STK raporlarından, akademik ve diğer yayınlardan faydalanılarak 2020 yılında hazırlanmıştır.

2021 yılında Türkiye Tabii Kaynaklar Envanterinin Güncellenmesi kapsamında; tabii kaynakların dünyada ve Türkiye'deki kaynak, rezerv, üretim, dış ticaret-piyasa verileri, kullanım alanları, geri dönüşüm ve ikame durumları incelenmiş ve veriler güncellenmiştir. Ayrıca, bu çalışmada doğal taşlar, pomza ve zeolit madenleri de envantere eklenmiştir.

Türkiye Doğal Taş Envanter Raporu

Ülkemizdeki doğal taşların varlığına yönelik farklı kurum ve kuruluşlar tarafından sunulan kaynak, rezerv, üretim, ithalat ve ihracat gibi verilerin uyumlulaştırılması ve güncellenmesi gerektiği belirlenmiştir. Tabii Kaynaklar Dairesi Başkanlığının görev ve yetkileri gereğince, 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 nedenle, ülkemiz doğal taşlar envanteri çalışmasının ortaya konulmasına ihtiyaç duyulmuştur.

Türkiye Doğal Taşlar Envanterinin hazırlanması kapsamında; mermer, traverten, granit vb. doğal taşların il ve bölgesel bazlı ruhsat, rezerv, üretim dağılımları, doğal taş türleri ve ürünleri incelenmiş, doğal taşların dünyada ve Türkiye'deki dış ticaret verilerine ve pazarlama stratejilerine değinilmiş, sürdürülebilirlik ilkeleri kapsamında doğal taş arama ve üretim faaliyetleri ve çevre yönetimi ele alınmıştır.

Türkiye Doğal Taşlar Envanterinin hazırlanması amacıyla uluslararası ve ulusal literatür araştırması yapılmış, ülkemizdeki kamu kurum ve kuruluşlarından, dernek ve STK'lardan ve üniversitelerden talep edilen bilgi ve belgelerin, istatistiki verilerin inceleme ve değerlendirme çalışmaları neticesinde rapor hazırlanmıştır.

İleri Teknoloji Elementleri Raporu

“İleri Teknolojide Kullanılan Kıymetli Metallerin (Lityum ve NTE) Kazanım Teknolojilerine Yönelik Araştırma Raporu 2” tamamlanmıştır.

Dolayısıyla, ilk aşamada Altın, Bakır, Çinko, Gümüş, Krom, Kurşun, Nikel ve Platine yönelik, 2021 yılında ise lityum ve NTE'ye ilişkin kazanım teknolojileri araştırma raporları tamamlanmıştır.

Maden Ar-Ge Projeleri İzleme ve Değerlendirme Raporu

Bu çalışma ile tabii kaynaklar alanında faaliyet gösteren Bakanlığımız bağlı ve ilgili kurum, 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, ETİ Maden, TTK, TKİ ve TENMAK'tan alınan proje bilgi formları incelenerek eksiklikler ortaya çıkarılmıştır. Kurumlarla iletişime geçilerek bilgi formlarında yer alan uyumsuzluk ve eksikliklerin giderilmesi için çalışmalara devam edilmektedir. Ayrıca Ar-Ge Projeleri izleme ve değerlendirme raporun yazımına başlanmıştır.

Stratejik ve Kritik Mineraller Ön Değerlendirme Raporu

İlk etapta Dünya genelinde diğer ülkelerin çalışmaları detaylıca incelenmiş ve bunların neticesinde ülkemiz için en uygun metodoloji seçilerek; temel ve kritik hammaddeler arasından kılavuz olması amacıyla belirli madenler

seçilmiştir. Bu madenlere ilişkin verilerin toplanmasına başlanmış olup kritiklik puanlarının hesaplanmasına başlanmıştır. Ortak çalışma grubu kurulması için ilgili kurumlarla iletişime geçilmiş olup bu kapsamda ilgili firma yetkilileriyle proje tanıtım toplantıları devam etmektedir. Ayrıca paydaş kurumlardan talep edilecek ilave veriler için de çalışmalara devam edilmektedir. Proje kapsamında Erdemir Madencilik San. ve Tic. A.Ş.'nin Sivas-Divriği'de bulunan Demir Madeni İşletmesine, Meta Nikel Kobalt Madencilik San. ve Tic. A.Ş.'ye ait Gördes'deki nikel tesisi ve açık ocak madenine, Eti Alüminyum A.Ş.'nin Seydişehir/Konya'da bulunan tesisine, ETİ Bakır'ın Tekkeköy/Samsun'da bulunan izabe ve elektroliz tesisine, Eti Gümüş A.Ş.'nin Gümüşköy/Kütahya'da bulunan gümüş sahasına, Türk Maadin Şirketi A.Ş firmasının Mihaliççık/Eskişehir'de bulunan krom madeni sahası ve tesisine yerinde teknik seyahatler düzenlenmiştir.

Maden Trend Dergisi

Ülkemizdeki ve uluslararası madencilik sektöründe yaşanan önemli gelişmelerin derlendiği Maden Trend dergisi üç aylık dönemler yayınlanmış olup, bu kapsamda 2021 yılı sonu itibarıyla 4 adet yayın yapılmıştır.,

Türkiye Madencilik Sektörü Gelişim Raporu

Çalışmalar sırasında öncelikle küresel madencilik sektörü gelişmeleri detaylıca araştırılarak, akabinde ülkemiz madencilik sektörü çevresel, sosyal ve ekonomik gelişimleri incelenmiş, bunlara göre ülkemiz madencilik sektörüne ilişkin SWOT analizi yapılarak sektörün güçlü ve zayıf yönleri ortaya çıkarılmıştır.

Bu çerçevede sektör temsilcileriyle yapılan toplantılar, kurum, kuruluş, sektör paydaşları ve STK'lardan talep edilen veriler, gerçekleştirilen ziyaretler, yerli ve yabancı raporların incelenmesi ve değerlendirilmesi neticesinde nihai rapor hazırlanmıştır. Bu projenin temel amacı madencilik sektörünün gelecek projeksiyonlarına ışık tutmaktır. 16.11.2021 tarihinde "Türkiye Madencilik Sektörü Gelişim Raporu"nın tanıtım toplantısı gerçekleştirilerek proje tamamlanmıştır.

Madencilik Dış Ticaret Verileri Standardizasyon Projesi

Proje başında belirlenen 8 metal; Altın, Bakır, Gümüş, Krom, Kurşun, Alüminyum, Çinko ve Demir için GTİP kodlarının sektörel sınıflandırması tamamlandı. Oluşturulan sınıflandırmalar belirlenen üç veri setine göre gruplandırılmaktadır.

2. Faz kapsamında Civa, Molibden, Liyum, Nikel, Kobalt, Titanyum, Antimuan, Kalay, Manganez ve Platin madenleri incelenmiştir. Çalışma tamamlanarak nihai kılavuzlar ilgili paydaşlarla paylaşılmıştır.

Mevzuat Gereği Çeşitli Olur İşlemleri

Jeotermal Arama Ruhsatı Uygunluk İşlemleri

11.03.2021 tarih ve 31420 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Jeotermal Kaynaklar ve Doğal Mineralli Sular Kanunu Uygulama Yönetmeliğinde Değişiklik Yapılmasına Dair Yönetmelik ile yapılan değişiklik neticesinde MAPEG tarafından Bakanlığımıza sunulan arama ruhsatı talepleri incelenerek gerekli işlemler yapılmış bu kapsamda MAPEG tarafından gönderilen 310 adet jeotermal arama ruhsat başvurusundan 301 adet başvuru Bakanlık Makamı tarafından uygun görülmüş olup bunlara göre olur işlemleri tamamlanmıştır.

Kamu Yararı Alınması Kapsamında Yatırım Önceliğinin Tespit Edilmesi İşlemleri

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 işlemlerin yürütülmesi faaliyeti kapsamında MAPEG ile koordinasyon sağlanarak yıl içerisinde 5 adet Bakanlık Olur'u alınmıştır.

h) BİLGİ İŞLEM DAİRESİ BAŞKANLIĞI

Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı 2021 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetler Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 41: Bilgi İşlem Dairesi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

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

1) Bilgi Teknolojilerine Yönelik Faaliyetleri Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Ağ ve Siber Güvenlik Faaliyetleri

Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarının da dâhil olduğu Siber Güvenlik Operasyon Merkezi (SGOM) devreye alınmıştır.

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

Bakanlık sistemlerinde kullanılmakta olan cihazların işletim sistemi ve antivirüs yazılımları güncellenmiştir.

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

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

Periyodik olarak yaptırılan sızma ve zafiyet testlerinin sonuçları bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlar ile paylaşılarak, güvenlik açıklarının kapatılması ve takibi gerçekleştirilmiştir.

Bakanlığımız, bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarına haftalık siber güvenlik farkındalık bültenlerinin bildirimleri yapılmıştır. Ayrıca Bilgi Güvenliği ve Siber Güvenliği faaliyetleri çerçevesinde farkındalığı arttıracak afişler hazırlanmış ve kurum/kuruluşlara gönderimi sağlanmıştır.

Bakanlığımız mevcut santral sisteminin güncel ihtiyaçlara cevap verememesinden dolayı gerçekleştirilen proje ile daha kaliteli, daha verimli bant genişliğine sahip ve görüşmelerin şifreli olması ile daha güvenli bir altyapı kurulmuştur.

Ayrıca Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşları ile yapılan görüşmelerde aramızda yapılacak VoIP entegrasyonları ile hem güvenli hem de ücretsiz konuşma imkânı sağlanacaktır.

Sistem ve Donanım Faaliyetleri

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

Bakanlık bünyesinde yönetilen sistemlerin kritik güncellemeleri yapılarak güvenlik kuralları gözden geçirilmiş, düzenlenmiş ve mevcut yapı daha güncel ve güvenilir hale getirilmiştir.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarda kullanılan sistemlerin konsolidasyonu, merkezi yönetimi/güvenliği, mükerrer yatırım ve mükerrer işletme giderlerinin önüne geçmek amacıyla konsolidasyon projesi kapsamında 2021 yılında EÜAŞ Genel Müdürlüğüne ait sistemlerin Bakanlık veri merkezine taşınma işlemleri tamamlanmıştır. TEDAŞ, TEMSAN, TENMAK konsolidasyon projesi çalışmaları kapsamında verilerin transferi başlatılmış olup, 2022 yılı içerisinde tamamlanması hedeflenmiştir

Yazılım Faaliyetleri

Başta bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların sistem, uygulama ve altyapı bileşenlerinin konsolidasyonu projesinde olmak üzere personel kullanıcı yönetimi, iletişim, erişilebilirlik ve konsolide edilmiş verilerin kurum/kuruluşlar tarafından güncellenmesi, doğruluğunun sağlanması hususları ihtiyacı oluşmuş, bu sebeple kurum/kuruluşlarda çalışan personel verilerinin konsolidasyonu konusu gündeme gelmiştir. Ayrıca merkezi bir proje olan Karar Destek Sistemi Projesi (KDS) ve diğer merkezi uygulamalar kapsamında hazırlanan raporlar için, yetkilendirme ihtiyacı da göz önünde bulundurulduğunda birimlerdeki hiyerarşi verisini de bünyesinde barındıran merkezi bir personel yönetim sisteminin (MPYS) kurulmasına karar verilmiştir. Bu proje kapsamında Bakanlık birim hiyerarşisi veri girişleri tamamlanmış olup, bağlı ve ilgili/ilişkili kurum/kuruluşların personel verilerinin merkezi veri tabanına aktarılması işlemine başlanmıştır.

Active Directory ve IK Verilerinin Eşleştirilmesi ve Otomatize Edilmesi Projesi kapsamında, İnsan Kaynakları Yönetim Sistemi'ne (İKYS) girişi yapılan personelin Active Directory'de otomatik olarak kullanıcı tanımlamalarının yapılabilmesini sağlayacak olan bir sistem oluşturulması projesidir. Merkezi Personel Yönetim Sistemi (MPYS) ile entegrasyonu sağlanmakta olup, geliştirme çalışmaları devam etmektedir.

Bakanlığımızın kurumsal kimliğini ve vizyonunu bütünüyle yansıtan, Kullanılabilirlik ve Erişilebilirlik Standartları ile Kamu İnternet Siteleri Rehberi Projesi (KAMİS) rehberinde belirlenen kriterlere uygun, fonksiyonel, güncellenebilir, yeni teknolojilere uygun, grafiksel tasarım ve görsel öğeleri içeren Bakanlığımız yeni internet sitesi 2020 yılı Temmuz ayında yayına alınmış olup yazılım geliştirme ve içerik güncelleme işlemleri ile yayınına devam etmektedir.

Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlarda 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 ve kuruluşlarda yaygınlaştırma çalışmaları 2021 yılında da devam etmiştir. Bu kapsamda TEDAŞ BelgeNet geçişini tamamlamıştır. BelgeNet uygulaması yaygınlaştırılmasına paralel olarak arşiv verilerinin sıkıştırılarak saklanması için geliştirilen ArşivNet uygulamasının Bakanlık sistemlerinde merkezi olarak yaygınlaştırma çalışmaları yapılmıştır.

Bakanlığımızda kullanılan yardım masası uygulamasının bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarda yaygınlaştırma çalışmaları 2021 yılında da devam etmiştir. Bu kapsamda TENMAK, EÜAŞ ve BOTAŞ BIL yardım masası uygulaması geçişini tamamlamıştır.

Bakanlığımız tarafından açık kaynak kod tabanlı web ve mobil ETKB Merkezi Coğrafi Bilgi Sistemleri (MCBS) servis altyapısı projesi geliştirme faaliyetleri tamamlanmıştır. Proje kapsamında Bağlı İlgili ve İlişkili kuruluşlarımıza gerekli eğitimler verilmiş olup entegrasyon süreci tamamlanmıştır. Platform ulusal ölçekte çalışmaları yürütülen Türkiye Ulusal Coğrafi Bilgi Sistemleri (TUCBS) altyapısına entegre edilmiştir. Cumhurbaşkanlığı ve İlgili Bakanlıklar ile veri gizliliği ve güvenliği sağlanarak servis paylaşımı yapılmaktadır. MCBS üzerinden Bakanlığımız birimlerinin veri paylaşımlarının web uygulama üzerinden gerçekleştirilmesi için planlama yapılmaktadır.

ETKB Merkezi Coğrafi Bilgi Sistemleri (MCBS) servis altyapısı projesi kapsamında bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların kontrollü veri paylaşımlarını yapabilecekleri arayüz tasarımı ve planlaması yapılmaktadır.

TUCBS (Türkiye Ulusal Coğrafi Bilgi Sistemleri) kapsamında Dış Kurumlardan servislerin temin edilerek entegrasyonların yapılması ve bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın kullanımına açılması faaliyetleri yürütülmektedir.

Mekânsal Planlama uygulaması açık kaynak kodlu web uygulama olarak geliştirilmiştir. Coğrafi web servisler ile harita tabanlı olarak analiz ve raporlama imkânı sağlamaktadır. Ölçeklendirilebilir ve platform bağımsız olarak geliştirilen uygulamanın mobil entegrasyon çalışmaları devam etmektedir.

Doğalgaz 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 kullanılması için çalışmalar devam etmektedir. Yaygınlaştırma çalışmaları planlanmaktadır.

Açık Veri Portalı'nın Bakanlığımız bünyesinde kurularak birimlerin üretmiş olduğu verilerin paylaşılması için web uygulama ara yüzü geliştirme çalışmaları planlanmaktadır. Çalışma ile paylaşıma açık verilerin Ülkemizde gerçekleştirilecek olan araştırma ve geliştirme çalışmalarına katkı sağlaması hedeflenmektedir.

Türkiye Kömür İşletmeleri Genel Müdürlüğü, Eti Maden İşletmeleri Genel Müdürlüğü, Türkiye Taş Kömürü Kurumu, Nükleer Düzenleme Kurumu, Türkiye Enerji, Nükleer ve Maden Araştırma Kurumu Coğrafi Bilgi Sistemleri altyapısı kurulumu analiz çalışmaları ve gerekli teknik dokümanların oluşturulması çalışmaları devam etmektedir.

Enerji İşleri Genel Müdürlüğünün YEPDiS (Yenilenebilir Enerji Projeleri Değerlendirme ve İzleme Sistemi) projesinin teknik destek ve bakım faaliyetleri yerine getirilmektedir. Ayrıca projenin güncel teknoloji ile açık kaynak kodlu olarak yeniden oluşturulması için gerekli faaliyetler yürütülmektedir.

Bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımızın harita faaliyetlerinde kullandığı Netcad yazılımının konsolide edilerek merkezileştirilmesi tamamlanmıştır. Bu kapsamda mükerrer yatırımların yapılması önlenerek hizmet kalitesinin artırılması hedeflenmektedir. Uygulamaya ilişkin gerekli teknik destek faaliyetleri yerine getirilmektedir.

Bakanlık, merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum ve kuruluşlara özel olarak geliştirilen EnerjiIM anlık mesajlaşma uygulaması devreye alınmıştır. Bu uygulama anlık iletişim sağlayan ve uçtan uca şifreli mesajlaşmaya imkan veren, ayrıca sesli ve görüntülü aramada kullanılabilen bir platform sunmaktadır. Uygulama teknik ekibimiz tarafından düzenli olarak test edilerek Bakanlık, merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarımıza gerekli teknik destek verilmekte olup, kullanıcılar tarafından gelen geri bildirimler ve yeni versiyonları ile güncellenerek kullanılmaya devam edilmektedir.

Bakanlığımız tarafından geliştirilen EnerjiDrive uygulaması hizmete alınmıştır. EnerjiDrive uygulaması dosya depolama ve paylaşım hizmetidir. Bu hizmet; kullanıcılara Bakanlığımız mevcut sistemleri üzerinde doküman/dosya yükleyebilme, indirebilme, paylaşabilme imkânı vermektedir. Uygulama üzerinde depolanan tüm veriler Bakanlığımız veri merkezlerinde güvenli bir şekilde saklanmaktadır. Uygulamanın mobil ve web ortamında çalışan versiyonları mevcuttur. Uygulama mobil ve web kullanıcıları tarafından gelen geri bildirimler ile geliştirilerek ve düzenli testleri yapılarak güncel versiyonları ile kullanılmaktadır.

Bakanlık Makamı ve Özel Kalem Müdürlüğünün kendi işlerini takip edilebileceği Görev Takip Uygulaması geliştirmeleri tamamlanmış, mobil ve web uygulamaları olarak çalışan modülün testleri yapılarak devreye alınmıştır.

Mobil Uyumlu Karar Destek Sistemi projesi çalışmaları tamamlanarak devreye alınmıştır. Proje kapsamında eğitim planlamaları yapılmakta olup yaygınlaştırma çalışmaları devam etmektedir.

Bürokrasinin Azaltılması Projesi (BAP) kapsamında Kamu Hizmetleri Envanteri yapısına uygun şekilde veri kayıtlarının alınması, verilerin belirli periyod aralıklarında denetim işlemlerinin yapılması ve bu denetim işlemi sonrasında kurum bazlı performans verisinin elde edildiği sistemde performans iyileştirmeleri yapıldı. Denetim Modülü eğitimleri ve Veri Girişi Modülü kullanıcı eğitimleri tamamlandı. Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların bulunduğu ortak LDAP platformuna entegrasyon çalışmaları başlatıldı.

Kişisel Verileri Koruma (KVK) Mevzuatı Uyum projesi kapsamında Bakanlık merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların iş süreçlerine bağlı olarak gerçekleştirmekte oldukları kişisel veri işleme faaliyetlerinin KVK Mevzuatı'na uyumlu olacak şekilde işlenmesinin sağlanması amaçlanmaktadır. Gerekli olan hukuki/idari ve teknik tedbirler tespit edilmiştir. İdari ve teknik personelin bilinçlenmesi sağlanmıştır. KVK Mevzuatı'na uyum kapsamında KVK Uyum Raporları ile bunların eklerinin hazırlanması konusundaki faaliyetler sözleşme kapsamında plana uygun olarak yürütülmektedir.

Bireysel Öneri Sistemi Projesi (BÖS), çalışanların yönetim sistemine önerileriyle katılımları sağlanarak yönetimde iyileştirmelerin sağlanmasını, çalışanın teşviki ve aidiyet duygusunun geliştirilmesini, önerilerin projelendirilerek kurum ve ülke açısında fayda elde edilebilmesini amaç edinir. Önerilerin Değerlendirme İzleme Birimi rolü ile karşılanmasını, uzman puanlamasına gönderilmesi ve sonrasında puan durumu ve öneri konusuna göre Yürütme Kuruluna çıkartılmasını, Yürütme Kurulunda öneri kabul veya ret olarak öneri sahibine iletilecek ve son olarak da önerilerin derecelendirilerek ödüllendirilmesini sağlayan uygulama tamamlanarak devreye alınmıştır.

Ulusal Veri Sözlüğü Projesi, "Bürokrasinin Azaltılması ve e-Devlet" konulu toplantıda alınan kararlara uygun olarak sürdürülmektedir. Proje kapsamında bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşların tüm uygulama, platform ve altyapı katmanlarında kullandıkları verilerin Veri Sözlüğü Portalı'na belirlenen metodoloji çerçevesinde girişleri sağlanmıştır.

Kariyer Uzmanlarına Ait Uzmanlık Tezleri Projesi, ETKB, EPDK, NDK, MAPEG ve TENMAK Kurumlarındaki Kariyer Uzmanlarının görev yaptıkları kurumlar arasında tez paylaşımına yönelik uygulamadır. Uygulama yazılımı tamamlanmış olup proje yayına alınmıştır.

Uzaktan Eğitim Portalı (OEP), Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı bünyesinde yapılacak eğitim, sınav, değerlendirme, sertifikalandırma ve raporlama faaliyetleri kapsamında başvuruların kayıt altına alınması, değerlendirilmesi, izlenmesi, eğitimlerin ve sınavların sistem üzerinde gerçekleştirilmesi, sertifika ve raporlama çıktılarının sistem üzerinde oluşturulması ile ilgili ilk aşamadan son aşamaya kadar bütün işlemlerin ve iş akışlarının elektronik ortamda gerçekleştirilmesi, tüm verilerin tek merkezde sağlıklı bir veri tabanı üzerinde birleştirilmesi ve güvenli bilgi paylaşım ortamının sağlanması işlerinin temin edilmesi projesidir. İlgili yazılımın kurulumları tamamlanmış olup yaygınlaştırma çalışmaları devam etmektedir.

ı) BASIN VE HALKLA İLİŞKİLER MÜŞAVİRLİĞİ

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği 2021 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 42: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi	<i>Sorumlu Birim: Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliği</i> Bakanlığın basın ve halkla ilişkilerle ilgili faaliyetleri planlanarak bu faaliyetlerin belirlenecek usul ve ilkelere göre yürütülmesi sağlanmaktadır. 4982 Sayılı Bilgi Edinme Hakkı Kanununa göre yapılacak bilgi edinme başvuruları etkin, süratli ve doğru bir şekilde sonuçlandırılarak gerekli tedbirleri alınmaktadır.

1) Kamuoyu İlişkilerinin Yürütülmesi Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Bakanlığımız faaliyetleri hakkında kamuoyunun doğru şekilde bilgilendirilmesi ve bilinçlendirilmesi amacıyla Bakanlığımızın kısa, orta ve uzun vadeli iletişim yönetimi hazırlanmıştır. 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 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.

“Milli 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.

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliğine 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 kuruluşları veya konu ile ilgili Kurumlarca araştırılıp incelenmiş ve yasal süreleri içerisinde cevaplandırılarak ilgiliye bilgi verilmiştir. Başvuruların etkin, süratli ve doğru sonuçlandırılması amacıyla; bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşların ilgili birimleri ile koordinasyon sağlanmıştır.

Cumhurbaşkanlığı Kararnamesi ile yenilenen Bakanlığımızın kurumsal kimlik kılavuzunun oluşturulması sürecinde ilgili birimlerle koordinasyon sağlanmıştır.

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

2021 yılında Sayın Bakanımızın katıldığı bütün etkinlikler, toplantılar, açılışlar, törenler, seminerler, sempozyumlar vb. faaliyetler ve Bakanlığımız ile bağlı, ilgili ve ilişkili 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 2021 yılı içerisinde 54 basın duyurusu yapılmıştır.

Bakanlığımız sosyal medya hesapları aracılığıyla 1.120 gönderi, 1.200 fotoğraf, 70 video paylaşılmıştır.

Bakanlığımıza yapılan tüm başvurular, başvuruların güvenli bir şekilde alınması, takibi, cevaplanması ve arşivlenmesi, istatistik kayıtlarının tutulması ve raporlanmasına esas teşkil edecek standart usul ve uygulamaya dayalı merkezi bir sistem üzerinden yürütülmesi için CİMER'e entegre edilmiş ve bu şekilde takip edilmektedir.

Basın ve Halkla İlişkiler Müşavirliğine CİMER sisteminden 140.310 adet, posta yoluyla 559 adet olmak üzere toplam 140.869 adet vatandaş başvurusu yapılmış olup bu müracaatların 137.899 adedi istek, şikâyet, ihbar, teşekkür, yönetime katılma, görüş ve öneri olarak, 2.970 adedi de bilgi edinme başvurusu olarak değerlendirilerek sonuçlandırılmıştır.

i) ÖZEL KALEM MÜDÜRLÜĞÜ

Özel Kalem Müdürlüğü 2021 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Üst Yönetim, İdari ve Mali Hizmetler Alt Programı ve Özel Kalem Hizmetleri Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 43: Özel Kalem Müdürlüğü Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	ÜST YÖNETİM, İDARİ VE MALİ HİZMETLER	Özel Kalem Hizmetleri	<i>Sorumlu Birim: Özel Kalem Müdürlüğü</i> Bakanlığımız üst yönetiminin çalışma programının düzenlenmesi ile resmi ve özel yazışmalar, protokol, tören, ziyaret, davet, karşılama, ağırlama gibi hizmetlerin yürütülmesi amacıyla gerçekleştirilen iş, işlem ve süreçler takip edilmektedir.

1) Özel Kalem Hizmetleri Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

Özel Kalem Müdürlüğünce, Sayın Bakanımızın resmi ve özel yazışmaları yürütülmüş, her türlü tören ve protokol işlemlerinin yürütülmesine dair işlemler gerçekleştirilmiştir.

Ayrıca Sayın Bakanımızca gerçekleştirilen tüm ziyaret, davet, karşılama, uğurlama, ağırlama, milli ve dini bayram hizmetlerini düzenleme ve diğer kuruluşlarla koordinasyonu sağlama hususlarındaki tüm işlemler gerçekleştirilmiştir.

j) İÇ DENETİM BİRİMİ BAŞKANLIĞI

İç Denetim Birimi Başkanlığı 2021 yılı faaliyetlerini, Yönetim Destek Programı, Teftiş, Denetim ve Danışmanlık Hizmetleri Alt Programı ve İç Denetim Faaliyeti kapsamında gerçekleştirmiştir.

Tablo 44: İç Denetim Birimi Başkanlığı Sorumluluğundaki Faaliyet Açıklaması

PROGRAM	ALT PROGRAM	FAALİYET	FAALİYET AÇIKLAMALARI
YÖNETİM VE DESTEK PROGRAMI	TEFTİŞ, DENETİM VE DANIŞMANLIK HİZMETLERİ	İç Denetim	<i>Sorumlu Birim: İç Denetim Birimi Başkanlığı</i> Bakanlığımızın yönetim ve kontrol yapılarının, 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 süreçlerinin denetlenerek raporlanmaktadır.

1) İç Denetim Faaliyeti Kapsamında Yürütülen Çalışmalar

2021 yılında;

- 2018/5 sayılı “Kamu Hizmetlerinde İşlemlerin Basitleştirilmesi Suretiyle Etkinliğin Artırılması Projesi” Genelgesi gereğince, Bakanlığımız Birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımız tarafından sunulan hizmetlerin takip ve denetimi yapılarak üçer aylık periyotlarda danışmanlık raporu tanzim edilmiştir.
- 2018/4 sayılı “Tasarruf Tedbirleri” Genelgesi gereğince, Genelgede yer alan hükümlerin Bakanlığımız Birimleri ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarımızda takip ve denetimi yapılarak altışar aylık periyotlarda danışmanlık raporu tanzim edilmiştir.

Yukarıda değinilen iki genelge haricinde, 2021 Yılı Denetim Programında yer alan üç adet denetim (1- ETKB Uzman Yardımcılarının İşe Alınmaları, Yetiştirilmeleri, Uzmanlık Sınavı ve Yeterlilik İşlemleri, 2- Avrupa Birliği Katılım Öncesi Mali Yardım Araçlarının Kullanılmasına Yönelik Faaliyetler, 3- Evrak, Dokümantasyon ve Arşiv Faaliyetleri) tamamlanmış, Bilgi Güvenliği Yönetim Süreci ile Bilgi ve İletişim Güvenliği Rehberine Uyum Süreci hakkındaki denetimler ise denetlenen birimden kaynaklı sebeplerden ötürü süresinde tamamlanamamış, 2022 yılına sarkmıştır.

Ayrıca daha önceki yıllarda denetimi gerçekleştirilen ve Avrupa Birliği Katılım Öncesi Mali Yardım Araçlarının (IPA) Kullanılmasına Yönelik Faaliyetleri kapsayan denetim raporunda yer alan 3 adet bulgu ve önerilerinin izlemesi yapılmış olup önerilerin tamamının denetlenen birim tarafından yerine getirildiği anlaşılmıştır.

2- PERFORMANS SONUÇLARININ DEĞERLENDİRİLMESİ

Bakanlığımız 2021 Yılı Performans Programı'nda, 10 alt program için oluşturulan 7 adet alt program hedefini ölçmek amacıyla 27 adet performans göstergesi ve hedeflere ulaşabilmek için belirlenen 27 adet faaliyet yer almakta olup, söz konusu faaliyetlerin gerçekleştirilmesi ve belirlenen hedeflere ulaşılması amacıyla, 3.125.946.800 TL bütçe ayrılmıştır. Ayrıca, Genel Bütçeden 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 915.546.000 TL'dir. Toplam bütçe tutarı 4.041.492.800 TL'dir. Aşağıda 2021 Yılı Performans Programı'nda yer alan alt program hedef ve göstergelerine ilişkin tablolara yer verilmiştir.

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

Yıl:		2021											
Programın Adı:		ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ ve ENERJİ PİYASASI											
Alt Programın Adı		ENERJİ ALANINDA YERLİLEŞTİRME											
Alt Program Hedefi:		ENERJİ ALANINDA YERLİ TEDARİĞİN YAYGINLAŞTIRILMASI											
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri			1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Nükleer sanayi destek programı kapsamında desteklenen yerli firma sayısı	Adet	-	-	4	0	0	0	0	0	0	0	Ulaşılamadı
2	Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, Ar-Ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	Adet	2020	1	1	1	0	0	1	1	1	100	Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	Nükleer sanayi destek programı kapsamında desteklenen yerli firma sayısı göstergesi: Nükleer Tesis Yatırımlarında Tedarikçi Geliştirme Destek Programı Yönetmeliği henüz yürürlüğe girmediği için bu alanda firmalara destek sağlanamamıştır. Mevzuat altyapısına ilişkin çalışmalar devam etmektedir. Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, ar-ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı göstergesi: Toplam 1.000 MWe gücündeki YEKA GES-3 projesi kapsamında yapılan 36 ilde toplam 74 adet güneş enerjisine dayalı YEKA Kullanım Hakkı Yarışmaları sonucunda en düşük fiyatları teklif eden şirketlerle sözleşmeler 01.07.2021 tarihinde imzalanmıştır. YEKA GES-3 kapsamında kurulacak santrallerde asgari yerlilik oranlarına sahip aksamaların kullanılacak olması, enerji alanında yerli tedarikin yaygınlaştırılması hedefine katkı sağlayacaktır. Günümüze kadar yerli aksam kullanım yükümlülüğü olan 2.000 MW'ı rüzgar ve 2.000 MW'ı güneş olmak üzere toplam 4.000 MW kapasiteli yenilenebilir enerji kaynak alanları (YEKA) yarışmaları yapılarak sözleşmeleri imzalanmıştır. Önümüzdeki dönemde de yeni YEKA yarışmaları gerçekleştirilecek olup 2021 yılı için hedeflenen değere ulaşılmıştır.
----------------------	--

Yıl:	2021												
Programın Adı:	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI												
Alt Programın Adı	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ												
Alt Program Hedefi:	ENERJİDE DIŞA BAĞIMLILIĞIN AZALTILMASI												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri			1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	Milyon Sm ³ /gün	2020	65	65	68	65	65	68	68	68	105	Aşıldı
2	Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	Milyon Sm ³ /gün	2020	339	413	362	359	359	362	362	362	88	Kısmen Ulaşıldı
3	Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	Milyar Sm ³	2020	3,87	4,54	4,34	3,87	4,04	4,04	4,04	4,20	93	Kısmen Ulaşıldı
4	Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	Yüzde	2020	22,71	24,50	33,48	29,09	28,92	32,09	32,71	32,71	66	Ulaşılamadı
5	Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	Yüzde	2020	11,22	9,90	10,78	12,73	10,91	10,65	10,77	10,77	90	Kısmen Ulaşıldı

6	Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	Yüzde	2020	57,34	55,60	51	52,02	54,95	52,18	51,31	51,31	92	Kısmen Ulaşıldı
7	Elektrik iletimindeki kayıp oranı	Yüzde	2020	1,93	2	2	1,83	1,82	1,90	1,90	1,90	105	Aşıldı
8	Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	Yüzde	2020	17,50	27,50	28,75	20	23	26,75	28,75	28,75	105	Aşıldı
9	Yerli kömür santralleri kurulu gücü	Megawatt (MW)	2020	11.336	11,336	11.336	11.336	11.336	11.336	11.366	11.366	100	Ulaşıldı
10	Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	Terawatt Saat (TWh)	2020	43,81	56,40	49,17	11,88	23,57	37,28	50,83	50,83	90	Kısmen Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi göstergesi: Tuz Gölü Yer Altı Depolama Tesisinde 40 milyon Sm³/gün, Silivri Yer Altı Doğal Gaz Depolama Tesisinde 28 milyon Sm³/gün geri üretim kapasitesine ulaşılarak, yıl sonu hedeflenen gösterge değerinin üzerinde bir gerçekleştirme sağlanmıştır. Faaliyetlere ilişkin veriler BOTAŞ'tan temin edilmiştir. Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi göstergesi: Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Tevsi Projesinde yaşanan gecikme kaynaklı olarak performans göstergesinde yıl sonu hedeflenen değere kısmen ulaşılmıştır. Tevsi projesinin tamamlanmasıyla birlikte 2022 yılı hedeflerine ulaşılabileceği değerlendirilmektedir. Veriler BOTAŞ'tan temin edilmiştir. Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi göstergesi: Covid-19 salgını ve salgına yönelik alınan tedbirler çerçevesinde devam eden proje, inşaat ve tedarik faaliyetlerinde yaşanan gecikmeler nedeniyle yıl sonu gerçekleştirme tahmini revize edilmiştir. Tuz Gölü Yer Altı Depolama Projesi'nde 1. Etap çalışmaları tamamlanarak 1 milyar Sm³, Kuzey Marmara Doğal Gaz Depolama Projesinde ise 3,20 milyar Sm³ depolama kapasitesine ulaşılmıştır. Toplam yer altı doğal gaz depolama kapasitesi 4,20 milyar m³'e ulaşmış olup hedeflenen yıl sonu gösterge değerine büyük ölçüde ulaşılmıştır. Veriler BOTAŞ'tan temin edilmiştir. Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı göstergesi: Elektrik enerjisi talebinin artmasının yanı sıra hidroelektrik santrallerde kuraklık kaynaklı üretim azalması sonucunda doğal gaz santrallerinin elektrik enerjisi üretimindeki payı yıl sonu hedeflenen değerin üzerinde gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarından temin edilmiştir. Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı göstergesi: Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı verisi elektrik dağıtım şirketlerinin EPDK'ya sundukları EPF-10 bildirim formundaki veriler ile hesaplanmakta olup şirketlerin 3 aylık dönemlerin sonunda sundukları veriler önceki aylardaki kümülatif verileri içermektedir. Yıl içinde tahakkuk ettirilen enerji miktarı oranı, ilgili dağıtım bölgesindeki şebeke yatırımları ile teknik ve teknik olmayan kayıp konulu Ar-Ge projelerinin uygulanması, pandemi etkileri, geçmiş dönem verileri ve performansı vb. hususlar hedeflenen yılsonu değerini etkileyen veya etkileyebilecek hususlardır. Teknik ve teknik olmayan kayıp bedeli, 6446 sayılı Kanun'da da açık olduğu üzere, dağıtım şirketinin dağıtım hizmet maliyetlerinin bir parçası olduğundan ve dağıtım şirketi teknik ve teknik olmayan kayıp enerjisine ilişkin enerjiyi temin etmekle yükümlendirildiğinden, teknik ve teknik olmayan kayıp maliyetlerinin dağıtım şirketine verilen "hedef kayıp-kaçak oranı doğrultusunda" dağıtım bedeli kapsamında dikkate alınması en
---------------	--

DEĞERLENDİRME	doğru yöntem olarak benimsenmiştir. Bu kapsamda şirketlerin 2021 yılı hedef kayıp oranları belirlenmiştir. Gerçekleşen ve hedef kayıp oranlarına göre performansa dayalı ödül/ceza sistemi uygulanarak kayıpların azaltılması teşvik edilmektedir. Ayrıca ilgili dağıtım bölgelerinde yapılan şebeke yatırımları ile teknik ve teknik olmayan kayıp konulu Ar-Ge projelerinin uygulanması yılsonu hedefine ulaşmasını sağlamaya yönelik iyileştirici tedbirlerdir. Teknik ve teknik olmayan kayıp miktarı iki unsurlu bir yapıdan oluşmaktadır. Teknik ve teknik olmayan kayıp: Dağıtım sistemine giren enerji ile dağıtım sisteminde tüketicilere tahakkuk ettirilen enerji miktarı arasındaki farkı oluşturan ve maliyeti etkileyen; teknik kayıp ve/veya kaçak kullanım gibi sebeplerden kaynaklanan ve teknik bir sebebe dayanmayan kayıptır. Bu kapsamda teknik kayıp; elektriğin dağıtım sistemi üzerinden nakli için gerekli olan hatlarda 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 değerlendirilmekle birlikte ülke genelinde oluşan oranlara bakıldığında da 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. Hidrolik kaynaklı elektrik üretiminin azalması nedeniyle yılsonu tahmini revize edilmiştir. 2020 yılı sonu itibarıyla 174.753 GWh olan yerli kaynaklı elektrik enerjisi üretimi, hidroelektrik üretiminin kuraklığa bağlı olarak azalmasının da etkisiyle 2021 yılında 170.065 GWh olarak gerçekleşmiştir. Buna karşılık, 2020 yılında 306.703 GWh olan toplam elektrik üretimi, 2021 yılında 331.492 GWh'a yükselmiştir. Veriler, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili 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 bandındır. Performans göstergesinde yıl sonu hedeflenen değerden daha iyi bir gerçekleşme sağlanmıştır. Veriler TEİAŞ'tan temin edilmiştir. Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı göstergesi: 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. İnşaat lisansı koşullarının sağlanması için Proje Şirketi'nin yürüttüğü çalışmaların tamamlanmasını takiben 29.06.2020'de ikinci ünitenin de temel döşemesi betonlama çalışmaları tamamlanmıştır. Akkuyu Nükleer A.Ş. tarafından, 28.03.2019 tarihinde üçüncü ünite için 12.05.2020 tarihinde de dördüncü ünite için NDK'ya inşaat lisansı için başvuru yapılmıştır. 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'de ise 3. ünitenin temeli atılmıştır. 30.06.2021 tarihinde NDK tarafından dördüncü ünite için sınırlı çalışma izni verilmiştir. 28.10.2021 tarihinde 4. ünite için inşaat lisansı alınmış olup santralin 4 ünitesi birden dikkate alındığında kümülatif tamamlanma oranı yaklaşık %28,75 olarak gerçekleşmiştir. Yerli kömür santralleri kurulu gücü göstergesi: Ülkemizin sahip olduğu yerli kömür kaynaklarının en etkin şekilde değerlendirilmesi ile enerjide dışa bağımlılığın azaltılmasına katkı sağlanacaktır. Performans göstergesinin yıl sonu hedeflenen değerine ulaşılmıştır. Veriler, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili 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. Yerli kömür santrallerinin kapasite kullanım faktörlerindeki düşüş nedeniyle hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Veriler, Bakanlığımız bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarından temin edilmiştir.
---	--

Yıl:	2021												
Programın Adı:	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI												
Alt Programın Adı	ENERJİ VERİMLİLİĞİ												
Alt Program Hedefi:	ENERJİNİN VERİMLİ KULLANILMASININ SAĞLANMASI												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	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	2019	0,114	0,11	1,115	-	-	-	0,115	0,115	95	Kısmen Ulaşıldı
2	Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	TEP	2020	18.491,71	5.000	5.055,58	2.699,51	3.380,46	4.774,10	5.055,58	5.055,58	101	Aşıldı
3	Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	Milyon TL	2020	11	11	11,76	5,53	8,36	10,89	11,76	11,76	107	Aşıldı
4	Kişi başı birincil enerji tüketimi	TEP	2019	1,74	1,79	1,79	-	-	-	1,76	1,76	98	Kısmen Ulaşıldı
5	Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi	Kilowatt Saat (KWh)	2020	3,632	3.766	3.870	-	-	-	3.921	3.921	104	Aşıldı

DEĞERLENDİRME	Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış) göstergesi: Enerji verimliliğine ilişkin bir göstergedir. Gösterge değerinin azalması verimli kullanıma yönelik bir eğilimin olabileceğini gösterir. Birincil enerji yoğunluğu, enerji denge tabloları kullanılarak birincil enerji tüketiminin Gayri Safi Yurtiçi Hasılaya (GSYH) bölünmesiyle elde edilen bir göstergedir. Enerji tüketimi verileri Bakanlığımız Enerji İşleri Genel Müdürlüğü tarafından yayımlanan Enerji Denge Tablolarından, GSYH verileri ise TÜİK'ten alınmaktadır. 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. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı kapsamında belirlenen 55 eylem Bakanlığımız koordinasyonunda uygulamaya geçirilmektedir. Gösterge değeri, enerji denge tabloları takip eden yılın 15 Kasım itibarıyla yayımlanması nedeniyle ancak bir yıl geriden ve yıllık olarak hesaplanabilmektedir. 2020 yılı değeri 0,115 olarak hesaplanmıştır. Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı ile bütün sektörlerde yürütülen enerji verimliliği çalışmalarına rağmen pandemi sürecinde yaşanan; imalat sanayindeki üretim dalgalanmaları, toplu taşıma yerine bireysel ulaşımın artması ve hizmet sektöründeki enerji talebinin verimsiz bir şekilde hane halkına kayması enerji yoğunluğundaki gelişimi olumsuz etkilemiştir. Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı göstergesi: Verimlilik artırıcı projeler kapsamında endüstriyel işletmeler yaptıkları tasarrufla kendi ekonomilerinin yanı sıra ülke ekonomisine de katkı sağlamaktadır. 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, 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 göstergeyi etkileyebilecek unsurlardır. 2021 Aralık ayı sonu itibarı ile 40 projeye verilen 11.762.001,85 TL destek sonucu 5.055,58 TEP enerji tasarrufu sağlanmıştır. Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı göstergesi: Endüstriyel işletmelerin verimlilik artırıcı projelerinin desteklenmesiyle sanayi sektöründeki enerjinin verimli kullanılması sağlanmaktadır. Uygulama sonrası proje bedelinin %30'u destek olarak verilmektedir. Destek tutarının hesaplanmasında proje başvuru tarihinden sonra düzenlenmiş ve yeminli mali müşavir tarafından onaylanmış fatura bilgileri esas alınmaktadır. 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 gibi etkenler göstergeyi etkileyebilecek unsurlardır. 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 verilmektedir. Hedefin gerçekleşme oranı %107'dir. Destek tutarı kümülatif olarak verilmektedir. Kişi başı birincil enerji tüketimi göstergesi: Sanayileşmenin, ekonomik ve sosyal kalkınmada uluslararası gelişmişlik düzeyinin belirlenmesinde önemli bir gösterge olan enerji yoğunluğu verisinin elde edilmesinde kullanılması nedeniyle, Ülkemizin kişi başı birincil enerji tüketimi takip edilmektedir. Bakanlık bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarından ve özel sektörden, nüfusa ilişkin veriler TÜİK'ten temin edilmektedir. Cari döneme ilişkin birincil enerji talebi bir sonraki yıl Kasım ayı itibarıyla yayımlanan Ulusal Enerji Denge Tablosunda açıklanmaktadır. Bu kapsamda 2021 yılına ait gösterge verisi 2022 yılı Kasım ayında açıklanacaktır. Tabloda yer alan veri ise 2020 yılına ait veriyi göstermektedir.
-----------------------------	--

DEĞERLENDİRME	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. Kişi başına düşen yıllık elektrik enerjisi tüketim değeri hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşmiştir.
----------------------	---

Yıl:	2021												
Programın Adı:	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI												
Alt Programın Adı	YENİLENEBİLİR ENERJİ												
Alt Program Hedefi:	ENERJİ ÜRETİMİNDE YENİLENEBİLİR KAYNAKLARIN ORANININ ARTIRILMASI												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	Gerçekleşme						
			Yılı	Değeri			1. Üç Aylık	2. Üç Aylık	3. Üç Aylık	4. Üç Aylık	Yılsonu Değeri	Gerçekleşme Oranı	Gerçekleşme Durumu
1	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2020	6.667	7.750	7.750	6.964	7.220	7.534	7.816	7.816	101	Aşıldı
2	Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2020	30.984	31.688	31.688	31.327	31.431	31.447	31.493	31.493	99	Kısmen Ulaşıldı
3	Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2020	3.098	3.358	3.632	3.138	3.380	3.520	3.712	3.712	111	Aşıldı
4	Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	Megawatt (MW)	2020	8.832	9.633	10.300	9.361	9.819	10.167	10.607	10.607	110	Aşıldı
5	Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	Yüzde	2020	42,39	41	35,5	36,92	39,41	36,94	35,76	35,76	87	Kısmen Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz güneş enerjisinin, hidroelektrik enerjinin, jeotermal enerji ve biyokütle enerjisinin, rüzgâr enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, kamu ve özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynakların oranının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. Milli Enerji ve Maden Politikası'nda yer alan yenilenebilir enerji kaynaklarının elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılması vizyonu çerçevesinde gerçekleştirilen çalışmalar sonucunda yenilenebilir kaynaklardan üretilen elektrik enerjisinin, elektrik enerjisi üretimindeki payı artırılmıştır.
----------------------	--

	Bu kapsamda; Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz güneş enerjisinin elektrik enerjisi üretiminde daha fazla kullanılabilmesi için, özel sektör marifetiyle tesis edilecek yeni yatırımlarla kurulu güç değeri artırılarak, enerji üretiminde yenilenebilir kaynak payının artırılması hedefine katkı sağlanacaktır. Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü yıl sonu itibarıyla 7.816 MW'a ulaşarak hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmiştir. 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. Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü yıl sonu itibarıyla 31.493 MW olup hedeflenen değere büyük ölçüde ulaşılmıştır. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmiştir. 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. Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü yıl sonu itibarıyla 3.712 MW'a ulaşarak hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmiştir. Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü göstergesi: Önemli bir potansiyele sahip olduğumuz rüzgar 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. Rüzgar enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü yıl sonu itibarıyla 10.607 MW'a ulaşarak hedeflenen gösterge değerinin üzerinde gerçekleşmiştir. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmiştir. 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. Yaşanan kuraklığa bağlı olarak hidrolik kaynaklı elektrik üretiminin azalmasıyla yılsonu tahmini revize edilmiştir. 2020 yılı sonu itibarıyla 129.637 GWh olan yenilenebilir kaynaklı elektrik enerjisi üretimi, hidroelektrik üretiminin kuraklığa bağlı olarak azalmasının da etkisiyle 2021 yılında 118.514 GWh olarak gerçekleşmiştir. Buna karşılık, 2020 yılında 306.703 GWh olan toplam elektrik üretimi, 2021 yılında 331.492 GWh'a yükselmiştir. Veriler, Bakanlığımızın bağlı, ilgili ve ilişkili kurum/kuruluşlarından temin edilmiştir.
--	---

Yıl:	2021												
Programın Adı:	SÜRDÜRÜLEBİLİR ÇEVRE VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ												
Alt Programın Adı	İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE VE UYUM												
Alt Program Hedefi:	ÇEVRENİN KORUMASI, KİRLİLİK OLUŞUMUNUN ÖNLENMESİ VE İKLİM DEĞİŞİKLİĞİ İLE MÜCADELE EDİLMESİ												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	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	2020	100	100	100	50	70	85	100	100	100	Ulaşıldı
2	Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı	Yüzde	2020	100	100	100	100	100	100	100	100	100	Ulaşıldı

DEĞERLENDİRME	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 daha adil bir konum kazanılması ile gerekli teknik ve finansal desteğe ulaşılması konularında ülkemize yardımcı olunacağı öngörülmekte olup çalışmalar bu yönde yürütülmektedir. Her yıl bu kapsamda diğer Bakanlıklarla koordinasyon toplantıları yapılmaktadır. Pandemi sebebiyle yüz yüze yapılan koordinasyon toplantıları aksamaktadır. Türkiye'nin ek dışı ülkelere dâhil olma sürecini destekleyecek hukuki çalışmalar ve araştırmaların rapor olarak hazırlanmasına yönelik Ekim-Aralık 2021 döneminde yürütülen çalışmalar tamamlanmıştır. Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölümün tamamlanma oranı göstergesi: Ulusal Sera Gazı Envanter Raporu (NIR) Hazırlıkları kapsamında 2019 yılına ait Elektrik ve Isı Üretiminden Kaynaklanan Sera Gazı Emisyonları hesaplamaları tamamlanmış, Birleşmiş Milletler İklim Değişikliği Çerçeve Sözleşmesi (BMİDÇS) kapsamında Common Report Framework (CRF) portalına veri girişi tamamlanmış ve çalışmaların son hali Şubat 2021'de TÜİK ile paylaşılmıştır. Böylece, Ocak-Mart 2021 döneminde Yıllık sera gazı envanterinin enerji sektörüne ilişkin bölüm tamamlanmıştır.
----------------------	---

Yıl:	2021												
Programın Adı:	TABİİ KAYNAKLAR												
Alt Programın Adı	TABİİ KAYNAKLARA İLİŞKİN PLANLAMA VE KOORDİNASYON												
Alt Program Hedefi:	ÜLKENİN İHTİYAÇ VE ŞARTLARINA UYGUN OLARAK TABİİ KAYNAKLAR ALANINDAKİ ARAŞTIRMA, GELİŞTİRME HEDEF VE ÖNCELİKLERİN BELİRLENMESİ, TABİİ KAYNAKLARIN ARAŞTIRILMASI, GELİŞTİRİLMESİ, İŞLETİLMESİ, KONTROLÜ VE KORUNMASI İLE İLGİLİ ÇALIŞMALARIN TEŞVİK EDİLMESİ												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	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	-	-	2	2	0	2	1	5	8	400	Aşıldı
2	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı	Adet	-	-	15	15	1	5	12	9	27	180	Aşıldı
3	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı	Adet	-	-	4	4	1	1	0	2	4	100	Ulaşıldı
4	Toplam bor ürünleri satış miktarı	Bin Tion	-	-	2.250	2.500	639	1.372	1.976	2.630	2.630	117	Aşıldı

DEĞERLENDİRME	Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca hazırlanan ön rapor, rapor sayısı göstergesi: 2021 yılı Nisan ayı sonu itibarıyla, "Ülkemiz Stratejik ve Kritik Minerallerinin Belirlenmesi"ne yönelik ulusal ve uluslararası çalışmalar kapsamlı bir şekilde incelenerek ön değerlendirme raporu hazırlanmıştır. Söz konusu çalışmanın I. fazı tamamlanarak aday ham maddeler belirlenmiştir. Çalışmanın II. fazında ise metodoloji seçimi tamamlanmış olup minerallerin kritiklik seviyelerine ilişkin puan hesaplamasına başlanmıştır. Haziran sonu itibarıyla, "Maden Dış ticaret Verileri Standardizasyonu Projesi" kapsamında 8 metal; altın, bakır, gümüş, krom, kurşun, alüminyum, çinko ve demir için GTİP kodlarının sektörel sınıflandırması tamamlanmış ve raporu hazırlanmıştır. Ekim sonu itibarıyla ise maden dış ticaret verileri standardizasyonu projesinin 2. fazı kapsamında civa, molibden, lityum, nikel, kobalt, titanyum, antimon, kalay, manganez ve platin madenleri incelenmiş; çalışma tamamlanarak nihai kılavuzlar ilgili paydaşlarla paylaşılmıştır. Eylül sonu itibarıyla, "Türkiye Madencilik Sektörü Gelişim Raporu" kapsamında taslak rapor hazırlanmış ve kasım sonu itibarıyla raporun nihai hali verilerek tanıtım toplantısı
----------------------	---

	gerçekleştirilmiştir. Aralık sonu itibarıyla, "Türkiye Tabii Kaynaklar Envanteri'nin" güncellenmesi, "Türkiye Doğal Taşlar Envanteri" raporu ve "İleri Teknolojide Kullanılan Elementlerin Kazanım Teknolojileri"ne yönelik araştırma Faz-2 raporu hazırlanmıştır. Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı göstergesi: 2021 yılında aralık sonu itibarıyla video konferans yoluyla ve yüz yüze katılımlı toplantılar ile saha ve tesis bazlı teknik geziler dahil olmak üzere toplam 27 faaliyet gerçekleştirilmiştir. Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı göstergesi: 2021 yılında aralık sonu itibarıyla tabii kaynaklara yönelik 4 dergi yayımlanmıştır. Söz konusu dergiler, sırasıyla; "petrol ve doğal gaz", "nadir toprak elementleri", "batarya teknolojileri ham maddeleri" ile "madenlerin dış ticaret (ithalat-ihracat) verileri"ne yönelik hazırlanmıştır. Toplam bor ürünleri satış miktarı göstergesi: 2021 yılında pandemi şartlarının hafiflemesi ve normalleşmeye geçişle birlikte siparişlerde yaşanan artışa bağlı olarak 2.630 bin ton bor ürünleri satış miktarına ulaşılmıştır.
--	--

Yıl:	2021												
Programın Adı:	YEREL YÖNETİMLERİN GÜÇLENDİRİLMESİ												
Alt Programın Adı	YEREL YÖNETİMLERİN HİZMET KALİTESİNİN ARTIRILMASI												
Alt Program Hedefi:	SOKAK VE CADDELERİN AYDINLATILMASI FAALİYETLERİNE KATKI SAĞLANMASI												
Sıra	Gösterge Adı	Ölçü Birimi	Önceki Dönem Grç.		Hedeflenen Gösterge Değeri	Yılsonu Grç. Tahmini	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	2020	0	80.000	4.126	0	0	0	4.126	4.126	5	Ulaşılamadı

DEĞERLENDİRME	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. 31.01.2020 tarihinde yayımlanan Genel Aydınlatma Kapsamında LED Armatürlerin Kullanılmasına İlişkin Usul ve Esaslar'da yer alan "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 uyarınca LED'li armatür şartnamesine uygunluk onay sertifikası verilen 29 ürün TEDAŞ'ın kurumsal internet sitesinde sektör paydaşlarına duyurulmuştur. Onay sürecini takiben dağıtım şirketleri tarafından LED armatür alımlarına başlanmış olup, pandemiden dolayı armatür bileşenlerinin tedarikinde yaşanan sorunlar nedeniyle üretici firmalardan alınan ürün sayısı 4.126'da kalmıştır. Üretici firmaların armatür bileşenlerine yönelik tedarik sorunlarının giderilmesine bağlı olarak 2022 yılında belirlenen hedeflere ulaşılması öngörülmektedir.
----------------------	---

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 sanayi destek programı kapsamında desteklenen yerli firma sayısı	4	0	Ulaşılamadı
			Yenilenebilir enerji kaynak alanı (YEKA) ve benzeri mekanizmalarla yerli üretim, ar-ge, teknoloji transferi, vb. hususları içerecek şekilde gerçekleştirilecek proje sayısı	1	1	Ulaşıldı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ	Enerjide Dışa Bağımlılığın Azaltılması	Doğal gaz depolama tesisleri geri üretim kapasitesi	65	68	Aşıldı
			Doğal gaz iletim şebekesi giriş kapasitesi	413	362	Kısmen Ulaşıldı
			Doğal gaz yer altı depolama kapasitesi	4,54	4,20	Kısmen Ulaşıldı
			Doğal gazın elektrik enerjisi üretimindeki payı	24,50	32,71	Ulaşılamadı
			Elektrik dağıtımındaki teknik ve teknik olmayan kayıp oranı	9,90	10,65	Kısmen Ulaşıldı
			Elektrik enerjisi üretimindeki yerli kaynak payı	55,60	51,31	Kısmen Ulaşıldı
			Elektrik iletimindeki kayıp oranı	2	1,90	Aşıldı
			Mersin Akkuyu Nükleer Güç Santrali inşaatının tamamlanma oranı	27,50	28,75	Aşıldı
			Yerli kömür santralleri kurulu gücü	11.336	11.366	Ulaşıldı
			Yerli kömürden üretilen elektrik enerjisi miktarı	56,40	50,83	Kısmen Ulaşıldı
ENERJİ ARZ GÜVENLİĞİ, VERİMLİLİĞİ VE ENERJİ PİYASASI	ENERJİ VERİMLİLİĞİ	Enerjinin Verimli Kullanılmasının Sağlanması	Birincil enerji yoğunluğu (iklim etkisinden arındırılmış)	0,11	0,115	Kısmen Ulaşıldı
			Enerji verimliliği alanında destek verilen projeler sonucu oluşan enerji tasarrufu miktarı	5.000	5.055,58	Aşıldı
			Enerji verimliliği alanında verilen destek tutarı	11	11,76	Aşıldı
			Kişi başı birincil enerji tüketimi	1,79	1,76	Kısmen Ulaşıldı
			Kişi başı yıllık elektrik enerjisi tüketimi	3.766	3.921	Aşıldı

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	YENİLENEBİLİR ENERJİ	Enerji Üretiminde Yenilenebilir Kaynakların Oranının Artırılması	Güneş enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	7.750	7.816	Aşıldı
			Hidroelektrik enerjiye dayalı elektrik kurulu gücü	31.688	31.493	Kısmen Ulaşıldı
			Jeotermal enerji ve biyokütle enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	3.358	3.712	Aşıldı
			Rüzgâr enerjisine dayalı elektrik kurulu gücü	9.633	10.607	Aşıldı
			Yenilenebilir kaynakların elektrik üretimindeki payı	41	35,76	Kısmen Ulaşıldı
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	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	2	8	Aşıldı
			Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yapılan veya katılım sağlanan seminer, fuar ve sempozyum sayısı	15	27	Aşıldı
			Tabii Kaynaklara ilişkin bir yılda Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığınca yayımlanan dergi sayısı	4	4	Ulaşıldı
			Toplam bor ürünleri satış miktarı	2.250	2.630	Aşıldı
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	4.126	Ulaşılamadı

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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, TKİ, TEDAŞ, EÜAŞ, TKDB, TTK, EPDK								

Amaç 1- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%99
Sorumlu Birim	EİGM
İşbirliği Yapılacak Birimler	TEİAŞ, TKİ, TEDAŞ, EÜAŞ, TKDB, TTK, EPDK
Performans Göstergesi ¹	
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 "i. Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EİGM, EPDK, TEİAŞ, NDK, EÜAŞ								

Amaç 1- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%90				
Sorumlu Birim	NUP				
İşbirliği Yapılacak Birimler	EİGM, EPDK, TEİAŞ, NDK, 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)
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	%60	%60	%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	%40	%40
PG1.2.4: Akkuyu NGS Projesi'ne ilaveten en az bir NGS için daha Yer Lisansı alınması (tamamlanma oranı)	10	0	%60	%54	%90
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- P.G.1.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. - P.G.1.2.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Akkuyu NGS'nin 4. Ünitesi için inşaat lisansı 28.10.2021 tarihinde verilmiştir. - P.G.1.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılamamıştır. Yeni bir NGS projesi için nükleer teknoloji sahibi ülkelerle müzakereler öncesi görüşmeler devam etmektedir. - P.G.1.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılamamıştır. Sinop NGS Projesi için hazırlanan "Yer Raporu" tamamlanmıştır. Yer Lisansı başvurusu yapılması için EÜAŞ ile Bakanlığımız arasındaki görüşmeler devam etmektedir. Performans göstergesinin takvime uygun şekilde tamamlanabilmesi için gerekli tedbirler alınacaktır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 1- Hedef 3: 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	Hedefe 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, SGB, BOTAŞ, EPDK								

Amaç 1- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%81					
Sorumlu Birim	EİGM					
İşbirliği 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	1,23	0,27	%304	
PG1.3.2: Toplam doğal gaz yeraltı depolama kapasitesi (milyar Sm³) (kümülatif) ²						
PG1.3.3: Doğal gaz iletim sisteminin günlük giriş kapasitesi (milyon m³/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	%50	%50	%100	
PG1.3.5: Doğal gaz arzı sağlanacak yerleşim yeri sayısı (kümülatif)	15	510	560	643	%266	
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler						
- PG1.3.1 ve PG1.3.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - PG1.3.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.						

² Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "i. Alt program hedef ve göstergeleriyle ilgili gerçekleşme sonuçları ve değerlendirmeler" bölümünde yer almaktadır.

³ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "i. 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	Hedefe 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MAPEG, MTA, BOTAŞ, TPAO								

Amaç 1- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%88				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği 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	17	19	%113
PG1.4.2: Akdeniz ve Karadeniz’de kamu tarafından yapılacak 3B (üç boyutlu) sismik arama (km ²) (kümülatif)	20	10.237	56.687	65.987	%120
PG1.4.3: Geleneksel olmayan (ankonvansiyonel) yöntemlerle kamu tarafından açılacak arama kuyusu sayısı (kümülatif)	20	1	13	11	%83
PG1.4.4: Kamu tarafından gerçekleştirilen petrol üretim miktarı (varil/gün) (yıllık ortalama değer)	20	36.923	54.000	50.118	%77
PG1.4.5: Kamu tarafından gerçekleştirilen doğal gaz üretim miktarı (milyar Sm ³) (kümülatif)	20	0,324	1,714	1,432	%80
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG1.4.1 ve PG1.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - PG1.4.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Sektörümüzdeki küresel anlamdaki teknolojik gelişmeler ve operasyonu biten kuyuların sonuçlarının analizleri doğrultusunda ankonvansiyonel projeler kapsamındaki planlamalar sürekli olarak optimize edilerek güncellenmektedir. Bu nedenle bu husustaki uzun dönemli planlama ile gerçekleşme uyumlu olmayabilmektedir. - PG1.4.4 ve PG1.4.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşamamıştır. Bununla birlikte iş akış süreçleri belirlenmiş ve iş tanımları yapılmış olup gösterge değerlerine ilişkin gelecek yıllara dair bir güncelleme ihtiyacı bulunmamaktadır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 1- Hedef 5: 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	BİDB, EÜAŞ, EPDK, EVÇED, TEİAŞ, TEDAŞ								

Amaç 1- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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				
İşbirliği 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	%90	%100	%120
PG1.5.3: Elektrik depolama konusunda yapılan Ar-Ge çalışmalarının tamamlanması (tamamlanma oranı)	10	0	%75	%100	%133
PG1.5.4: Akıllı Şebekeler Yol Haritası'nda yer alan aksiyonların uygulamaya geçirilmesi (tamamlanma oranı)	20	5	%50	%50	%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	%331 ⁴	% ⁵
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır. - PG1.5.1, PG1.5.3 ve PG1.5.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır. - PG1.5.2 ve PG1.5.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

⁴ 2020 yılı değerine göre hesaplanan gerçekleşme değeridir.

⁵ 2021 yılı için performans göstergesiyle ilgili kesin rakamlara ilgili mevzuatı gereğince 31.03.2022 tarihinde ulaşılacaktır.

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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	Bakanlık Merkez Birimleri ile Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları								

Amaç 2- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%66				
Sorumlu Birim	EVÇED				
İşbirliği 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 Yılsonu 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	%65	%79	%125
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	%0	%0
PG2.1.4: Bölgesel Isıtma-Soğutma potansiyeli haritasının hazırlanması (tamamlanma oranı)	15	0	%100	%100	%100
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG2.1.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - PG2.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. EÜAŞ bünyesinde bulunan santrallerde verim artışına yönelik rehabilitasyon çalışmaları yürütülmekle birlikte henüz tamamlanan bir rehabilitasyon çalışması olmadığı için bu kapsamda verim artışı ölçülememiştir. Santral verimlilik değerinin artışı sağlamaya yönelik rehabilitasyon çalışmaları hızlandırılarak devam edecektir. - PG2.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

⁶ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu'nun "i. 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EVÇED, BOTAŞ, TEİAŞ, EPDK								

Amaç 2- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%61				
Sorumlu Birim	EİGM				
İşbirliği 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 ve PG2.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. - PG2.2.2 ve PG2.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılamamıştır. Söz konusu performans göstergelerinde ilerleme sağlanması dengeleme yükümlülüğünün lisans sahiplerinde olduğu “Doğal Gaz Piyasası Kanunu” ile mümkün görülmemektedir. Bu nedenle göstergenin tamamlanmasının ancak Kanun değişikliği ile mümkün olduğu değerlendirilmektedir. Öte yandan mevcut piyasa kurgusunda tüketicilerin doğrudan Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.’ye (EPIAŞ) kayıt olup organize piyasayı kullanmaları da mümkün olmamaktadır. - Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.					

Amaç 2- Hedef 3: 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	BHİM								

Amaç 2- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği Yapılacak Birimler	BHİM

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)
PG2.3.1: 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	%60	%60	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG 2.3.1 ve PG 2.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG 2.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Bu kapsamda Dünya Bankası tarafından desteklenen Enerji Hizmeti Şirketleri (Energy Service Company, ESCO), Enerji Verimliliği Danışmanlık (EVD) Şirketleri ve Bakanlık Eğitimcilerinin Teknik Kapasitelerinin Güçlendirilmesi Projesi kapsamında binalarda ısı pompasının kullanımının yaygınlaştırılmasına yönelik eşik performans değerlerinin belirlenmesi ve bölgesel uygulama kılavuzlarının hazırlanması konuları ile yine Dünya Bankası destekli Kamu Binalarında Enerji Verimliliği Projesi kapsamında ise en az bir kamu binasında uygulama yapılması çalışmaları yürütülmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 2- Hedef 4: 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEİAŞ, EPDK, EİGM, TEDAŞ								

Amaç 2- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği 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

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Bu kapsamda PG2.4.1 için “6446 Sayılı Elektrik Piyasası Kanunu”na 21.12.2021 tarihinde eklenen Ek Madde 5 ile elektrikli araç kullanımının yaygınlaştırılmasına yönelik elektrikli araç ekosistemi ve bu sisteme dayalı yeterli ve sürdürülebilir elektrikli araç şarj altyapısı ile serbest bir piyasa tesis edilerek; EPDK’nın görev, yetki ve sorumluluklarının belirlenmesini temin etmeye yönelik düzenleme yapılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 1: 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	Bakanlık Merkez Birimleri								

Amaç 3- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 Aylık Değerlendirme Tablosu

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	-
H3.1 Performansı	%94
Sorumlu Birim	YHGM
İşbirliği 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	59	52	%84
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 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- PG3.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılamamıştır. Bakanlığımız adına 2021 YLSY Kapsamında Yurt Dışı Lisansüstü Programına öğrenci gönderilmesine ilişkin MEB'den 33 kontenjan talebinde bulunulmuştur. MEB tarafından yayımlanan kılavuzda Bakanlığımıza kontenjan verilmemiştir.
- PG3.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Kariyer Ofisi Koordinatörlüğü oluşturulmuştur.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	Bakanlık Bağlı, İlgili ve İlişkili Kuruluşları								

Amaç 3- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği 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	%60	%60	%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	%60	%60	%100
PG3.2.4: Siber saldırılara karşı güvenlik altyapılarının sıkılaştırılarak, politika ve prosedürlerin belirlenmesi (tamamlanma oranı)	15	15	%60	%60	%100
PG3.2.5: Kurumsal veri üretimi depolanması ve paylaşımını sağlayacak "Bilgi Yönetimi Sistemi" kurulması (tamamlanma oranı)	15	10	%50	%50	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG3.2.1, PG3.2.2, PG3.2.3, PG3.2.4, PG3.2.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 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 çevrimiçi 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EÜAŞ, TTK, TKİ, MAPEG, EİGM, TKDB, NUP								

Amaç 3- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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				
Sorumlu Birim	BHİM				
İşbirliği Yapılacak Birimler	EÜAŞ, TTK, TKİ, MAPEG, EİGM, TKDB, NUP				
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)
PG3.3.1: Madencilik, yerli kömür ve nükleer enerji faaliyetlerine ilişkin toplumun bilgilendirilmesi amacıyla stratejik iletişim yöntemleri uygulanacaktır.	30	3	9	18	%250
PG3.3.2: Yerli ve yenilenebilir enerjinin ülke ekonomisindeki önemine ilişkin dijital ve konvansiyonel medya üzerinden bilgilendirme faaliyeti sayısı (kümülatif)	30	10	70	306	%493
PG3.3.3: Fiziki olan MAPEG kütüphanesinin e-kütüphaneye dönüştürülerek çevrimiçi 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	12	24	%233
Hedefe İlişkin Değerlendirmeler					
- PG3.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. - PG3.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Pandeminin devam etmesi nedeniyle toplu etkinlikler sınırlandırılmış olmasına karşın sosyal medya üzerinden yapılan etkinlikler ile performans göstergesinin sürdürülebilirliği sağlanmıştır. - PG3.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Yapılan fayda maliyet analizleri doğrultusunda projenin yürütülmesi durdurulmuş olup performans göstergesine ilişkin güncelleme ihtiyacı doğmuştur. Her bir yazar ve yayınevi tarafından, yapılacak yayınlar için telif hakkı talep edilmesi ihtimali ile çok yüksek maliyet oluşacağı öngörülmektedir. Performans göstergesinin devam ettirilmesi muhtemel telif hakları talebi nedeniyle büyük maddi riskler taşımaktadır. - PG3.3.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.					

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: Milli 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	HHGM, TENMAK, NDK								

Amaç 3- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%95				
Sorumlu Birim	NUP				
İşbirliği 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	%90	%90
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: Milli 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	%60	%50	%83

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- P.G.3.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılamamıştır. Üçüncü taraf sorumluluğuna ilişkin hükümler NDK Kanun Taslağına eklenmiş olup taslak kanun Cumhurbaşkanlığına gönderilmiştir. 2022 yılının ilk çeyreğinde Kanun teklifinin yasalaşması öngörülmektedir.
- P.G.3.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. “Kullanılmış Yakıt İdaresinin ve Radyoaktif Atık İdaresinin Güvenliği Üzerine Birleşik Sözleşme” 17.10.2021 tarihli ve 31631 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- P.G.3.4.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. “28 Ocak 1964 Tarihli Ek Protokol ve 16 Kasım 1982 Tarihli Protokol İle Değiştirilen 29 Temmuz 1960 Tarihli Nükleer Enerji Alanında Üçüncü Şahıslara Karşı Hukuki Mesuliyete Dair Sözleşmeyi Değiştiren Protokol”, 10.12.2021 tarihli ve 31685 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir.
- P.G.3.4.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. 26.06.2020 tarihinde “İş Birliği Protokolü” imzalanmıştır. 21.10.2020 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 santral sahasında kurulan eğitim merkezinde eğitim alarak santralin inşaat ve montajında çalışacaktır.
- P.G.3.4.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılamamıştır. “İşbirliği Çerçeve Protokolü” nihai hale getirilmiş, eğitim programlarının açılacağı Türk üniversiteler belirlenmiştir. Protokolün imzalanmasından sonra eğitim programlarının açılmasına yönelik çalışmalar tamamlanacaktır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 3- Hedef 5: 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EİGM, MAPEG								

Amaç 3- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği Yapılacak Birimler	EİGM, 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)
PG3.5.1: İş sağlığı ve güvenliği mevzuatı ile standartlarına uyum için gerekli olan altyapı ve kaynakların sağlanması (tamamlanma oranı)	15	50	%90	%100	%125
PG3.5.2: Kurum kültürünün geliştirilmesi için kalite yönetim sisteminin uygulanması (tamamlanma oranı)	15	45	%90	%100	%122
PG3.5.3: Afet, acil durum ve kriz yönetimleri için gerekli olan mevzuatın tamamlanarak Kriz Yönetim Merkezlerinin faaliyete geçirilmesi (tamamlanma oranı)	30	20	%75	%100	%145
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	12	13	%133
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	10.500	11.821	%118

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG3.5.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. “İş Sağlığı ve Güvenliği (İSG) İç Yönergesi” 2021 yıl sonu itibarıyla yayımlanmak üzere Bakanlığımız Hukuk Hizmetleri Genel Müdürlüğüne iletilmiş, performans göstergesinin mevzuat ve altyapı ile ilgili çalışmaları tamamlanmıştır. Ayrıca 45001 İSG Yönetim Sistemi Standardı kurulmuş olup İSG sistemi uygulanmaya devam etmektedir.
- PG3.5.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Kalite Yönetim Sistemi çalışmaları kapsamında, ISO 9001 Yönetim Sistemi Standardı kurulmuş olup gerekli uygulamalar yapılmakta ve faaliyetler devam etmektedir.
- PG3.5.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Kurum/Kuruluşlar Acil Durum Kriz Yönetimi Merkezleri kurulumu ve mevzuat çalışması yıl sonu itibarıyla tamamlanmıştır.
- PG3.5.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Bununla birlikte öğrencisi bulunmayan üç adet okul programdan çıkarıldığı için hedefin gerçekleşme değeri bir önceki dönem değerinden daha düşük olmuştur. 2021-2022 eğitim öğretim dönemi öğrenci mevcudu ise 397'dir.
- PG3.5.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. 2021 yılında 799'u daimi nezaretçi ve 2.636'sı Yetkilendirilmiş Tüzel Kişi eğitimi olmak üzere toplam 3.435 kişiye eğitim verilmiştir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 4- Hedef 1: 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 işbirliği 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 entegrasyon imkânlarının artırılarak doğal gaz ticaretinin gerçekleştirilmesi (tamamlanma oranı)	30	10	%50	%100	%100	%100	%100	6 ayda bir	6 ayda bir
Sorumlu Birim	EİGM								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	NUP, BOTAŞ, EPDK, TEİAŞ, DİGM								

Amaç 4- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
Sorumlu Birim	EİGM
İşbirliği 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 işbirliği yapılması (tamamlanma oranı)	20	0	%50	%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 entegrasyon imkânlarının artırılarak doğal gaz ticaretinin gerçekleştirilmesi (tamamlanma oranı)	30	10	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG4.1.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamış olup gösterge kapsamında herhangi bir ilerleme sağlanmamıştır. Elektrikte birleşik piyasaların kurulmasına yönelik henüz iş birliği yapılan bir ülke bulunmamakla birlikte konuya ilişkin çalışmalar devam etmektedir.
- PG4.1.2, PG4.1.3 ve PG4.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 4- Hedef 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEMSAN, TKİ, EİGM, MTA, BOTAŞ, MAPEG, TKDB, ETİ MADEN, EÜAŞ, TPAO								

Amaç 4- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği 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	4	6	%167
PG4.2.2: Yurt dışında hammadde aramalarına yönelik oluşturulan proje sayısı (kümülatif)	50	2	10	12	%125

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG4.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. TPAO'nun 4 ülkede (Azerbaycan, Irak, Rusya ve Afganistan) faaliyetleri devam etmektedir.
- PG4.2.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. TPAO tarafından Afganistan kara alanında ve KKTC deniz ruhsat alanlarında 4 adet proje yürütülmüştür. MTA'nın Özbekistan'da 1 adet saha alımı için çalışmaları devam etmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEDAŞ, EÜAŞ, TENMAK, TKDB, BOTAŞ, TEMSAN, NUP, TEİAŞ, TPAO, NDK, MAPEG								

Amaç 5- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği 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 yerleştirmeye 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	15	18	%120

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG5.1.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- PG5.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 5- Hedef 2: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerlileştirme.								
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 Yerlileştirme - 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TKDB, Bakanlık Bağlı, İlgili, İlişkili Kuruluşları								

Amaç 5- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği Yapılacak Birimler	TKDB, Bakanlık Bağlı, İlgili, 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)
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 değer zincirinde kullanılacak yerli kömür kalitesini artırmaya yönelik ticarileşme potansiyeli olan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	2	7	7	%100
PG5.2.3: Bor madenine ilişkin ticarileşme potansiyeli olan ve tamamlanan Ar-Ge proje sayısı (kümülatif)	30	1	18	41	%235
PG5.2.4: Kırsal alanda konuta yönelik kompakt tip biyogaz tesisleri prototipinin geliştirilerek uygulanması ve yaygınlaştırılmasına yönelik analiz yapılması (tamamlanma oranı)	10	5	%80	%100	%127

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG5.2.1 ve PG5.2.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- PG5.2.3 ve PG5.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 5- Hedef 3: ETKB 2019-2023 Stratejik Planı Hedef Kartı									
Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerlileştirme.								
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 Yerlileştirme - 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
PG5.3.1: 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TENMAK, NDK, TEMSAN, ETİ MADEN								

Amaç 5- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%91
Sorumlu Birim	NUP
İşbirliği 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	%40	%31	%74
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	%60	%60	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Bor Araştırma Merkezi (BAM) kurumunun tamamlanmasına ilişkin planlanan adım ve faaliyetler arasında yer alan laboratuvarların geliştirilmesi, araştırmacıların yetiştirilmesi ve projelerin yürütülmesine devam edilmekte olup yer tahsisi, proje ve planların hazırlanması ile bütçe ve ihale sürecine ilişkin konular Bakanlığımız nezdinde yürütülmektedir. Performans göstergesinin devam ettirilmesinde herhangi bir risk öngörülmemekte olup BAM'ın belirlenen takvime uygun olarak kurulması çalışmalarına devam edilecektir.
- P.G.5.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. TEMSAN bünyesinde Ar-Ge Merkezi kurum çalışmaları tamamlanmıştır.
- P.G.5.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Nükleer kalite paslanmaz çelik üretimi için Ar-Ge çalışmaları TÜBİTAK Marmara Araştırma Merkezi (TÜBİTAK- MAM) koordinatörlüğünde devam etmektedir. İlk sonuç raporu alınmış olup malzemenin dövme ve diğer işlemleri için proje yürütücüsü küme üyesi şirket tarafından gerekli faaliyetler sürdürülmektedir. Diğer taraftan, nükleer santrallerde kullanılan vanaların imalat sürecinde gerekli olan malzeme denetimlerinin yapılabileceği yüksek basınç ve yüksek sıcaklık test ünitelerinin alt yapısının oluşturulması için çalışmalar sürdürülmektedir. Ayrıca; nükleer santrallerde kaza ve güvenlik analizi yazılımları için çalışmalar başlatılmış ve simülasyon merkezi için ekipman ihtiyacı belirlenmiştir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

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

Amaç 5- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.
Hedef (H5.4)	Ülkemizin enerji altyapılarında Milli 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	%90
Sorumlu Birim	EİGM
İşbirliği 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 Milli SCADA Sistemi'nin devreye alınması (tamamlanma oranı)	60	0	%30	%25	%83
PG5.4.2: Boru hattına yönelik Milli SCADA Sisteminin devreye alınması (tamamlanma oranı)	40	1	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG5.4.1 için ihale süreçlerinde yaşanan gecikmeler nedeniyle değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır.
- PG5.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, TTK, BİDB, EÜAŞ, MAPEG, ETİ MADEN, TKİ								

Amaç 5- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 Aylık Değerlendirme Tablosu

Amaç (A5)	Enerji ve Tabii Kaynaklar Alanında Teknoloji Geliştirme ve Yerileştirme.
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
İşbirliği 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	%80	%80	%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	%80	%90	%120
PG5.5.3: Sektör ile yazışmaların yapılacağı kurumsal elektronik tebligat sisteminin kurulması (tamamlanma oranı)	40	0	%100	%100	%100

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG5.5.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Madencilik iş ve işlemlerine ilişkin yeni projeler (Agrega Kaynak Bilgi Bankası vs.) geliştirilmiş ve ayrıca Coğrafi Bilgi Sistemleri (CBS) desteği olmayan modüllerin kullanımının iyileştirilmesi amacıyla entegrasyon çalışmalarına devam edilmiştir. Ayrıca Kamu Alacakları Tahsilat Platformu (KATP) Entegrasyonu çalışmalarına başlanılmıştır.
- PG5.5.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır. Ekipmanların kurulumu tamamlanmasına rağmen pandemi sebebiyle henüz çalışanlara eğitim verilememiştir. Performans göstergesinin devam ettirilmesinde pandemi şartları risk teşkil etmektedir. Bunun yanı sıra MAPEG tarafından sanal gerçeklik donanım ve yazılımları satın alınmış, test ve demoları tamamlanmış, eğitim salonunun ve eğitim dokümanının hazırlanması işlemleri ise devam etmektedir.
- PG5.5.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	BOTAŞ, TEİAŞ, EÜAŞ, EPDK								

Amaç 6- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği Yapılacak Birimler	BOTAŞ, TEİAŞ, EÜAŞ, 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)
PG6.1.1: 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	%50	%100	%200
PG6.1.4: Enerji piyasalarının tümünde piyasa tabanlı ve rekabetçi fiyatlandırmaya geçişin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	60	%90	%100	%133

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG6.1.1 ve PG6.1.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- PG6.1.3 ve PG6.1.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	DİGM, MAPEG								

Amaç 6- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği 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	20	100	%500
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	%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	12	12	%100
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

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yılsonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG6.2.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG6.2.2, PG6.2.3 ve PG6.2.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	BOTAŞ, TKDB, TEİAŞ, MAPEG								

Amaç 6- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği 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	%70	%100	%160

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG6.3.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- PG6.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TEDAŞ, BİDB, EPDK								

Amaç 6- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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
İşbirliği 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	%85	%100	%123

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- PG6.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- PG6.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 6- Hedef 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	EPDK, BOTAŞ								

Amaç 6- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%76
Sorumlu Birim	EİGM
İşbirliği 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	%60	%56
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 değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılammıştır. “4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu”nda 7257 sayılı Kanunla yapılan değişiklik ile son kaynak tedariki mekanizmasına ilişkin dayanak hükümleri eklenmiş olup ikincil mevzuat çalışmalarına en kısa sürede başlanacaktır.
- PG6.5.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılammıştır. Bununla birlikte LNG giriş ve yer altı depo kapasitelerinin artması, vadeli piyasaların devreye alınması, organize piyasalarda derinliğin artması ve spot boru gazı ithalatının hayata geçirilmesi sonucunda doğal gazın doğal gazla rekabet edebileceği bir piyasa oluşturulmasına yönelik önemli bir mesafe kat edilmiştir. Performans göstergesi hedefine ulaşılabilmesi için ihtiyaç duyulan mevzuat değişikliğine ilişkin çalışmalar devam etmektedir.
- PG6.5.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 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 (km²) (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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, MAPEG								

Amaç 7- Hedef 1: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%100
Sorumlu Birim	TKDB
İşbirliği 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	118.627	136.516	%122
PG7.1.2: Arama faaliyeti kapsamında kamu tarafından yapılan sondaj miktarı (metre) (kümülatif)	25	1.542.349	3.042.349	3.995.402	%164
PG7.1.3: TÜVEK'e teslim edilen karotların arşivlenmesi ve madencilik sektörünü hizmetine sunulması (tamamlanma oranı)	20	10	%65	%65	%100
PG7.1.4: UMREK tarafından yetkilendirilecek yetkin kişi sayısı (kümülatif)	15	0	30	134	%447
PG7.1.5: İhalesi yapılacak maden saha sayısı (kümülatif)	20	1.255	7.000	7.238	%104

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG7.1.1, PG7.1.2, PG7.1.4 ve PG7.1.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG7.1.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. 2021 yılı içerisinde TÜVEK'in Sincan-Temelli Malıköy mahallesinde taşınma işlemleri tamamlanmıştır. TÜVEK bünyesinde konusunda uzman 40 Personel, depolama amaçlı kullanılan ekipmanlar ve "MSCL-XYZ CORELOGGER" sistemi devreye alınmıştır. Bunun yanında yerli ve milli e-devlet entegrasyonlu çevrimiçi yazılım sistemi TÜVEK Bilişim Sistemi (TÜVEKBS) yazılım geliştirme çalışmaları devam etmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 7- Hedef 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MTA, TTK, MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK, EÜAŞ, TKİ								

Amaç 7- Hedef 2: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%96
Sorumlu Birim	TKDB
İşbirliği Yapılacak Birimler	MTA, TTK, MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK, EÜAŞ, TKİ

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)
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	260	234	%87
PG7.2.3: Ülkemiz uranyum ve toryum bilinen rezervlerinin artırılmasına yönelik proje sayısı (kümülatif)	30	4	13	18	%156
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 yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG 7.2.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Covid-19 salgını kaynaklı üretimde aksaklıklar yaşanmıştır. Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla TKİ tarafından kümülatif olarak 154.53 milyon ton kömür üretimi, EÜAŞ tarafından kümülatif olarak 74.44 milyon ton kömür üretimi, TTK tarafından ise kümülatif olarak 5.16 milyon ton taş kömürü üretimi gerçekleştirilmiştir.
- PG7.2.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 7- Hedef 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	TENMAK, ETİ MADEN, MAPEG, TTK, MTA, TKİ								

Amaç 7- Hedef 3: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%100
Sorumlu Birim	TKDB
İşbirliği 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	4	29	%933
PG7.3.2: Katma değeri yüksek ürün üretiminin teşvikine yönelik mevzuat düzenlemelerinin tamamlanması (tamamlanma oranı)	30	50	%90	%100	%125
PG7.3.3: Madencilik sektörünün GSYH içerisindeki payı (%) (kümülatif)	20	0,99	%1,08	1,20	%233

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- Değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerine ulaşılmıştır.
- PG7.3.1 ve PG 7.3.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG7.3.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmış olup “Maden Kanunu”nda yapılan değişiklikler, 28.02.2019 tarihli ve 30700 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe girmiştir. Bu kapsamda katma değeri yüksek ürün elde edilmesi adına şartlı ihaleler sürdürülmektedir.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

Amaç 7- Hedef 4: 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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	MAPEG, ETİ MADEN, TENMAK								

Amaç 7- Hedef 4: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%59
Sorumlu Birim	TKDB
İşbirliği 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	2	2	%100
PG7.4.2: Ticarileşme potansiyeli olan yüksek teknolojlili Bor ürünleri üretim tesisi sayısı (kümülatif)	40	0	1	0	%0
PG7.4.3: Toplam Bor ürünleri satış miktarı (bin ton) (kümülatif) ⁷					

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.4.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılmıştır. Yüksek teknoloji Ar-Ge pilot tesisi altyapı çalışmaları kapsamında borun farklı sektörlerdeki uygulamalarına yönelik yürütülen ve yürütülecek olan projeler için mevcut sistemlerin bakım onarım ve faaliyete alma çalışmaları ile ihtiyaç duyulacak makine/teçhizat teminine yönelik işlemler sürdürülmektedir. Ayrıca TENMAK BOREN laboratuvarlarına kurulan “Pulsed DC Manyetik Alanda Sıçratma ve Katodik Ark PVD” sistemi ile pilot ölçekte kaplama çalışmaları gerçekleştirilmektedir.
- PG7.4.2 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşılamamıştır. Söz konusu gösterge, Covid-19 pandemisinden kaynaklı genel aksaklıklardan dolayı belirtilen sürede tamamlanamamış olup 2019 yılında Balıkesir ili, Bandırma ilçesinde temeli atılan bor karbür üretim tesisinin 2022 yılında devreye alınması planlanmaktadır.
- Tespitler ve ihtiyaçlarda herhangi bir değişim bulunmadığından performans göstergelerinde bir değişiklik ihtiyacı bulunmamaktadır. Performans göstergelerinin devam ettirilmesinde kurumsal, yasal, çevresel vb. unsurlar açısından risk tespit edilmemiştir.

⁷ Bu performans göstergesine ilişkin değerlendirmeler Faaliyet Raporu’nun “i. 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)	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								
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								
İşbirliği Yapılacak Birim(ler)	ETİ MADEN, TTK, MAPEG, TKİ, EÜAŞ								

Amaç 7- Hedef 5: 1 Ocak 2019-31 Aralık 2021 Dönemi 36 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	%66				
Sorumlu Birim	TKDB				
İşbirliği 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	39.000	30.342	%72
PG7.5.2: Kamu yatırımlarındaki hammadde ihtiyacının karşılanması için agrega ikamesi olarak mermer artıklarının kullanıldığı proje sayısı (kümülatif)	20	0	15	46	%307
PG7.5.3: Risk analizi çalışmalarının tamamlanarak risk grubu belirlenecek işletme izinli saha sayısı (kümülatif)	10	2.350	6.500	7.276	%119
PG7.5.4: Kamu tarafından madencilik sonrası yeniden doğaya kazandırılma çalışmaları kapsamında dikilen ağaç sayısı (kümülatif)	10	500.000	2.300.000	1.854.514	%75
PG7.5.5: Maden Bölgesi uygulamasının yaygınlaştırılması amacıyla ilan edilen "Maden Bölgesi" sayısı (kümülatif)	20	1	2	1	%0

Hedefe İlişkin Değerlendirmeler

- PG7.5.1 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Aynı zamanda ihtiyaçlardaki değişim, danışmanlık ve rehberlik hizmetinin idare içerisinde daha yoğun bir biçimde verilmesini gerektirmektedir.
- PG7.5.2 ve PG7.5.3 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerlerinin üzerinde gerçekleşme sağlanmıştır.
- PG7.5.4 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Bununla birlikte iş akış süreçleri belirlenmiş ve iş tanımları yapılmış olup gösterge değerlerine ilişkin gelecek yıllara dair bir güncelleme ihtiyacı bulunmamaktadır.
- PG7.5.5 için değerlendirme dönemi sonu itibarıyla hedeflenen yıl sonu değerine ulaşamamıştır. Maden Bölgesi talepleri, ilgili valilikler tarafından yapılmasına müteakip değerlendirilmektedir. Bu kapsamda MAPEG'e Maden Bölgesi ilanı için ilgili kurumlardan herhangi bir talep gelmediğinden 2021 yılı sonu itibarıyla ilan edilmiş yeni bir Maden Bölgesi bulunmamaktadır. Bununla birlikte iş akış süreçleri belirlenmiş ve iş tanımları yapılmış olup gösterge değerlerine ilişkin gelecek yıllara dair bir güncelleme ihtiyacı bulunmamaktadır.

4- PERFORMANS BİLGİ SİSTEMİNİN DEĞERLENDİRİLMESİ

Performans bilgi sisteminin altyapısını oluşturan stratejik planlama, performans programı hazırlama, izleme değerlendirme ve operasyonel planlama süreçleri Cumhurbaşkanlığı Strateji ve Bütçe Başkanlığı 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 Strateji Geliştirme Başkanlığına 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- STRATEJİK PLANDA ÖNGÖRÜLEMİYEN KURUMSAL KAPASİTE İHTİYAÇLARI

Tüm dünyayı etkisi altına alan Covid-19 salgınının yayılmasının önlenmesi amacıyla, Cumhurbaşkanlığı Genelgesi uyarınca, 2020 yılı Mart ayından itibaren uzaktan çalışma sistemine geçilmesi ile başlayan ve 01.07.2021 tarihinde kamu personeli çalışma saatlerinde esnek çalışmanın sona erdirilmesi ile sona eren sürecin ardından da Covid-19 kapsamında alınan tedbirler devam ettirilmiştir. Bu sürecin Bakanlığımızın amaç ve hedefleri ile faaliyetlerini olumsuz etkilememesi ve kamu hizmetlerinin eksiksiz olarak devamının sağlanması amacıyla bazı önlemlerin alınması ihtiyacı hasıl olmuştur ve halen bu enstrümanların kullanımına devam edilmektedir. Bu kapsamda;

- Bakanlığımızın merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarına ait bilgi ve belge yönetim sistemi, dosya paylaşım alanları ve merkezi uygulamalara kurum dışından güvenli erişim sağlanması için “portal.enerji.gov.tr” ve “sslvpn.enerji.gov.tr” sistemleri devreye alınarak personelin kullanımına açılmıştır.
- Kurumsal Dosya Paylaşım Sistemi (EnerjiDrive) kurularak tüm sunucu ve sistemler üzerinde doküman ve dosya yüklenmesi, indirilmesi ve paylaşılması mümkün hale getirilmiştir.
- Bakanlığımızın merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının, kurum içi ve kurum dışı toplantılarını sorunsuz olarak yürütmesi amacıyla oluşturulan “meetings.enerji.gov.tr” ve “konferans.enerji.gov.tr” sistemleri kullanıma sunulmuştur.
- Bakanlığımız bünyesinde geliştirilen ve 2019/12 Sayılı Cumhurbaşkanlığı Genelgesine uygun olarak, tüm sunucu ve sistemlerinin Bakanlık Veri Merkezinde çalıştırıldığı uçtan uca şifreli “EnerjiM” mesajlaşma uygulaması Bakanlığımız merkez teşkilatı ile bağlı, ilgili ve ilişkili kuruluşlarının personelinin kullanımına açılmıştır.
- Uzaktan çalışmakta olan personelimizin önemli bir kısmının dizüstü bilgisayar ile kamera, mikrofon gibi teçhizat ihtiyacı karşılanarak, uygulamalara ve toplantılara sorunsuz ve kesintisiz olarak erişimi ve kullanımını sağlanmıştır.
- Bakanlık binamızın çeşitli alanlarına yerleştirilen dezenfektan ve maske dispenserleri personel ve misafirlerin kullanımına sunulmuştur. Ayrıca, kısa aralıklarla tüm ofis ve diğer kullanım alanları dezenfekte edilerek personelin hijyenik bir ortamda çalışması sağlanmıştır.

B- ÜSTÜNLÜKLER

- Bağımsız düzenleyici kurumların olması,
- Uluslararası organizasyon ve projelerde aktif olarak yer alınıyor olması,
- Yerli ve yenilenebilir kaynaklar (hidrolik, güneş, rüzgâr, jeotermal, kömür, biyokütle, mermer, bor, nadir toprak elementleri) 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 stratejilerin geliştirilmesi, Ar-Ge projelerinin artması ve bu konunun üst politika belgelerinde yer alması,

- Jeopolitik konumu nedeniyle enerji ve hammadde kaynaklarına yakın olunması,
- Sahip olunan derin deniz sondaj gemileriyle denizlerdeki petrol ve doğal gaz potansiyelinin araştırılması ve yeni sahaların bulunarak üretim faaliyeti için çalışmalara başlanması,
- Madenlerin katma değeri yüksek uç ürünlere dönüştürülmesi için modellerin belirlenmiş olması,
- Maden kaynaklarının çeşitliliğinin ve rezervinin olması,
- Doğal gaz ve LNG depolama projelerinin hayata geçirilmesi,
- Rekabeti esas alan, şeffaf ve öngörülebilir serbest piyasanın olması,
- Tüketicilerin kendi elektrik ihtiyacını üretme arzusu ve imkânının olması,
- Milli ve yerli teknolojilerin kullanılması ve geliştirilmesine yönelik irade ve desteğin olması,
- Milli 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,
- Birçok alanda enerji verimliliği zorunluluğunun artmış olması,
- Enerjide bölgesel ticaret merkezi konumuna gelinmesi.

C- ZAYIFLIKLAR

- Birincil enerji arzında yerli kaynak payının düşük olması,
- Hidrokarbon enerji kaynaklarının ülkemiz kara alanlarında talebi karşılayacak düzeyde olmaması; petrol, doğal gaz ve taş kömürü gibi fosil yakıtlarda dışa bağımlı olunması,
- Enerji fiyatlarındaki değişimlerin geliştirilen projeleri olumsuz etkilemesi,
- Covid-19 salgını nedeniyle küresel piyasalardaki finansal daralmaların ve ayrıca artan enerji maliyetlerinin ülke ekonomisi üzerinde baskı oluşturmaları,
- Bölgesel siyasi istikrarsızlıkların ve bölgesel çatışma risklerinin sektörel iş birliğine engel olması,
- Maden kaynaklarının işlenmesi açısından yeterli tesisin bulunmaması,
- Yüksek katma değerli uç ürünlerin üretiminde yeterli seviyeye ulaşamaması,
- Bilgi Yönetim Sisteminin geliştirme ihtiyacının bulunması,
- Teknoloji, Ar-Ge ve inovasyonda gelişmiş ülkeler ile rekabet düzeyinin az olması, enerji teknolojilerinde dışa bağımlı olunması,
- Yatırımları gerçekleştirecek mali kaynakların sınırlı olması,
- Enerji arzını çeşitlendirme imkanlarının kısıtlı ve maliyetli olması,
- Kurumlarda personel rejimlerinin farklı olması ve kalifiye personel bulmada sıkıntılar yaşanması,

D- DEĞERLENDİRME

- **Dışa bağımlılık azaltılmakta, kurumsal kapasite geliştirilmektedir.**

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.**

5018 sayılı Kanun ile kamu idarelerinin orta ve uzun vadeli planlarını içeren stratejik planlar, bu planların yıllık uygulama dilimlerini oluşturan ve stratejik plan-bütçe ilişkisini temin edecek performans programları ile bu

programlarda yer alan faaliyetleri, hedef ve performans göstergelerine göre raporlayacak olan faaliyet raporlarından oluşan üçlü bir yapının kurgulandığı, esasen bu yapının kamu mali yönetiminde stratejik yönetim modelini işaret ettiği görülmektedir. Böylece 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 sürekli kurumsal kapasiteyi geliştirmek ve daha iyi noktalara getirmek için çaba sarf etmektedir.

- **2021 Yılı Değerlendirmelerimiz Ekseninde, 2022 Yılında Gerçekleştirilecek Çalışmalara Yön Verecek Öncelikli Stratejiler Belirlenmiştir.**

Kurumsal kapasitemize ilişkin “üstünlükler” ve “zayıflıklar” başlıkları altında yapılan tespitler, Faaliyet Raporumuzda yer alan faaliyet sonuçları ve 2021 yılı performans hedeflerine ulaşma durumları bir bütün olarak ele alınıp, analiz edilmiş ve 2022 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 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 arttırılması,
 - Mülkiyeti Bakanlığımıza ait bir yerleşim yeri (yerleşke)'ye sahip olunması ve çalışma ortamlarının geliştirilmesi,
- 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

25./02/2022


Fatih DÖNMEZ
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

24/02/2022

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 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

23/02/2022



Dr. Alparslan BAYRAKTAR
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

23/02/2022

Prof. Dr. Şeref KALAYCI
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 2021 yılı Faaliyet Raporunun "III / A- Mali Bilgiler" bölümünde yer alan bilgilerin güvenilir, tam ve doğru olduğunu teyit ederim.

Ankara
22/02/2022
4

Dr. Ömer ERDEM
Strateji Geliştirme Başkanı V.



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