



T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Strateji Geliştirme Başkanlığı

Sayı : 64272063-610- 405748
Konu : Yazılı Soru Önergesi (7/40802)

GÜNLÜDÜR

11-06-2026

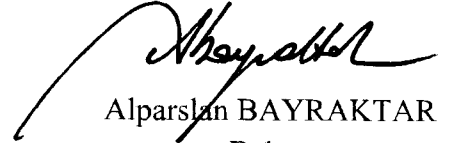
TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

7140802
GK 113

İlgi : 25/02/2026 tarihli ve E-43452547-120.07.04-1805887 sayılı yazınız.

Van Milletvekili Sayın Gülderen VARLI'nın tarafıma tevcih ettiği 7/40802 esas numaralı yazılı soru önergesi Türkiye Büyük Millet Meclisi İçtüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği ekte cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinizi arz ederim.


Alparslan BAYRAKTAR
Bakan

Ek: Önerge Cevabı (2 Sayfa)



**VAN MİLLETVEKİLİ SAYIN GÜLDEREN VARLI'NIN
YAZILI SORU ÖNERGESİNE İLİŞKİN CEVAPLAR**

**DÖNEM
28/4**

**ESAS NO
7/40802**

Elektrik dağıtım şirketlerinin sorumluluk sahasında meydana gelen elektrik kesintilerinin sebepleri, sayısı ve ilçelere göre dağılımları aylık olarak ilgili elektrik dağıtım şirketinin internet adresinde yayımlanmakta olup, bu bilgiler aynı zamanda Enerji Piyasası Düzenleme Kurumuna (EPDK) aylık olarak bildirilmektedir. Gerçekleşen elektrik kesintileri Türkiye Elektrik Dağıtım Şirketi (TEDAŞ) ve EPDK nezdinde yapılan çalışmalar ile detaylı olarak incelenmekte ve kesintilerin önlenmesi için yatırım ve bakım programları oluşturulmaktadır. Meydana gelen elektrik kesintilerine yapılan önleyici ve koruyucu bakım onarım çalışmaları ile anında müdahale edilmekte, faaliyet alanındaki elektrik tesislerine yönelik periyodik arıza önleyici bakım programları uygulanmaktadır.

Bakım faaliyetleri kapsamında ise; “*Elektrik Dağıtım Şirketlerinin Planlı Bakım Harcamalarının Tarife Hesaplamalarında Dikkate Alınmasına İlişkin Usul ve Esaslar*” çerçevesinde geçici kabulü yapılmış tüm dağıtım tesisleri için birinci seviye planlı bakım faaliyetleri 2 yılda bir, ikinci seviye planlı bakım faaliyetleri enerji nakil hatları hariç diğer tesis ve teçhizat için 2 yılda bir, enerji nakil hatları için 5 yılda bir yapılmakta olup, üçüncü seviye planlı bakım faaliyeti ise öngörülen bütçenin altında olmamak kaydıyla bölgesel ihtiyaçlar dikkate alınarak belli periyotlarda gerçekleştirilmektedir.

6 Şubat depremlerinin ardından oluşturulan konteyner yerleşim alanlarına ilgili elektrik dağıtım şirketleri tarafından günümüz fiyatlarıyla toplam 285.150.301 TL yatırım harcaması gerçekleştirilmiş olup, bu yatırımlarda enerji ihtiyacının kesintisiz, güvenli ve sürdürülebilir şekilde karşılanabilmesi amacıyla; orta gerilim (OG) ve alçak gerilim (AG) şebeke tesislerine, dağıtım trafoları ile trafo merkezlerine, yer altı ve havai hat tesislerine, aydınlatma altyapısı ile bağlantı ve ölçü sistemlerine yönelik yatırımlar gerçekleştirilmiştir.

Deprem bölgesinde şebekelerden enerji verilemeyen yerlerde ise jeneratör ve taşınabilir doğal gaz yöntemleriyle enerji arzı sağlanmıştır. Her ne kadar yaşanan süreçte yıkım işlerinin devam etmesi nedeniyle emniyet amaçlı enerji kesintilerinin yapılması, üçüncü şahıs kaynaklı meydana gelen arızalar ve tesis yapım ve bakım çalışmaları sebebiyle dönem dönem kesintiler yaşanmış olsa da elektrik enerjisinin tedarik sürekliliği ile ticari ve teknik kalitesine ilişkin şebeke arıza, bakım ve onarım çalışmalarına gereken özen ve önem gösterilmiştir. Bu çerçevede enerji arzının kesintisiz sağlanabilmesi için yenileme, iyileştirme ve kapasite artırımı yatırım planları oluşturulmuş olup, belirlenen planlama çerçevesinde bakım ve yatırım programları uygulanmıştır.

Deprem bölgesinde meydana gelen geçici elektrik kesintileri, büyük oranda yeni rezerv alanları ile yoğun altyapı ve üstyapı çalışmalarının yürütüldüğü bölgelerde, iş makineleri kaynaklı dış etkenli hasarlardan ve hava muhalefetinden kaynaklanmaktadır. Elektrik dağıtım şirketleri bu tür arızalara ivedilikle müdahale etmekte olup, deprem bölgesi illerimizde TOKİ ve Emlak Konut tarafından inşa edilen yeni yerleşim alanlarında enerji altyapısı, üstyapı çalışmalarıyla eş zamanlı ve koordineli bir şekilde tesis edilmektedir.

Deprem sonrası süreçte, iletim ve dağıtım şebekelerinde meydana gelen arızalar il bazlı olarak titizlikle takip edilmiş ve oluşan arızalara karşı hızlı aksiyonlar alınmıştır. Mevcut durumda bölgedeki konteyner kentler ve geçici barınma alanlarının enerji ihtiyacı için dağıtım şirketleri envanterinde bulunan 100'ün üzerinde AG ve OG jeneratör ile mobil enerji sistemleri hazır bulundurulmaktadır.

Afetlere hazırlık kapsamında her il için "Yerel Düzey Afet Enerji Grubu Operasyon Planları" yıllık olarak güncellenmekte ve yedek enerji sistemleri ile acil durum senaryoları düzenli olarak test edilmektedir. Ayrıca doğal gaz altyapısında da kritik noktalar için LNG takviye planları ve deprem dayanım mühendislik değerlendirmeleri periyodik olarak yapılmaktadır.

Yangın, deprem, sel, vb. bir afet durumlarıyla ilgili olarak; Türkiye Afet Müdahale Planı ve Afet Enerji Grubu Ulusal Düzey Planı kapsamında; gerek ilgili bölgedeki dağıtım şirketi gerekse de destek illerden yardıma gidecek dağıtım şirketleri marifetiyle ortaya çıkan afete gerekli müdahalenin hızla yapılmasına yönelik planlamalar yapılmaktadır. Yanı sıra sistemi hazır ve çalışır tutmak amacıyla AFAD Başkanlığınca gerçekleştirilen tatbikatlara katılım sağlanmakta ve destek illerden



**VAN MİLLETVEKİLİ SAYIN GÜLDEREN VARLI'NIN
YAZILI SORU ÖNERGESİNE İLİŞKİN CEVAPLAR**

**DÖNEM
28/4**

**ESAS NO
7/40802**

görevli personelin afet bölgesine intikali gerçekleştirilmektedir. Desteğe gelen personelin toplanma bölgeleri, çalışacağı alanlar, konaklama, vb. detaylar ise yapılan planlamalara dahil edilmektedir.

Deprem esnasında doğal gaz boru hatlarımızda olası kaçak ve patlamaların erken tespit edilmesi kapsamında; Türkiye Bilimsel ve Teknolojik Araştırma Kurumu (TÜBİTAK), Kandilli Rasathanesi ve Deprem Araştırma Enstitüsü ile birlikte geliştirilen Depremlerde Erken Uyarı ve Kuvvetli Yer Hareketleri İzleme Kumanda Sistemi (YER-HİS) Projesi Marmara Bölgesinde bulunan Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.'nin (BOTAŞ) tesislerine kurularak toplam 45 adet üçüncü nesil deprem sensörleriyle desteklenmektedir. Söz konusu sistem 7/24 aktif olarak çalışmaktadır.

Ayrıca doğal gaz şebekemiz ve yerüstü tesislerimiz uzaktan veri izleme sistemi (SCADA) ve metan gaz dedektörleri ile 7/24 izlenmekte olup, olağan dışı tüketim ve basınç değişiklikleri ile kaçak durumlarında bu şebeke ve tesislere gerekli müdahaleler yapılmaktadır. Doğal gaz şebeke hatlarımızda kaçak tarama aracının giremediği noktalarda ise portatif lazer dedektörleri ile yer altı ve yer üstü taramaları yapılmaktadır.

Doğal gaz dağıtım şirketlerinin icra ettikleri faaliyetler ile mevzuattan kaynaklanan yükümlülüklerinin yerine getirilmesi hususunda Bakanlığımızca yürütülen denetimler kapsamında; EPDK tarafından yetkilendirilen kuruluşlarca gerçekleştirilen denetimlerde yapılan tespitlerin yanı sıra, ihbar ve şikâyetlerde yer alan hususlar ile bağımsız denetim raporlarının incelenmesinden elde edilen bulgular neticesinde lisans ve sertifika sahiplerinin iş ve işlemleri meri mevzuat çerçevesinde değerlendirilmekte olup, bu değerlendirmeler neticesinde mevzuata aykırılığın tespit edilmesi halinde konunun ayrıntılı bir şekilde araştırılması ve ilgili mevzuat karşısındaki durumunun tespiti amacıyla EPDK tarafından gerekli incelemeler/soruşturmalar yürütülmektedir.

Elektrik dağıtım sektörüne ilişkin olarak ise; lisanslarında belirtilen bölgede dağıtım hizmeti veren elektrik dağıtım şirketleri TEDAŞ tarafından 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında periyodik olarak denetlenmekte, icra edilen denetimler neticesinde tanzim edilen inceleme ve denetim raporları da gereği için EPDK'ya gönderilmektedir. Söz konusu raporların 6446 sayılı Kanun ve ikincil mevzuat kapsamında değerlendirilmesi neticesinde mevzuata aykırı faaliyetleri sabit görülen elektrik dağıtım şirketleri hakkında idari yaptırımlar uygulanmaktadır.