



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

7/48026

26 Ağustos 2014

Sayı : 64272063- 610 - 2460
Konu :Yazılı Soru Önergesi (7-48026)

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi: TBMM Başkanlığının 22.07.2014 tarih ve 43452547-120.00-188824 sayılı yazısı.

Şanlıurfa Milletvekili Sayın İbrahim BİNİCİ'nin tarafıma tevcih ettiği 7/48026 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 uncu maddesi gereği Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Türkiye Elektrik İletim AŞ Genel Müdürlüğü ve Dicle Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi'nden alınan bilgiler doğrultusunda aşağıda cevaplandırılmaktadır.

Bilgilerinize arz ederim.

Taner YILDIZ
Bakan

EK :
Önerge Cevabı (4 Sayfa)

ŞANLIURFA MİLLETVEKİLİ SAYIN İBRAHİM BİNİCİ'NİN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/48026)

Sorular 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11:

Elektrik dağıtımı özelleştirmeleri sonrasında özellikle Doğu ve Güneydoğu Anadolu bölgelerinde elektrik kesintileri had safhaya ulaşmıştır. Her geçen gün artarak devam eden kesintiler, çiftçileri, sanayicileri ve küçük esnafı ekonomik olarak vurmasının yanı sıra elektrikli cihazlarla hayata tutunan süregen hastalar için yaşamsal risk oluşturmaktadır.

Bu bağlamda;

- 2003'ten bu güne ve yıllar itibariyle, Şanlıurfa il genelinde tüketilen toplam elektrik enerjisi miktarları nasıldır? Tüketilen elektrik enerjisinin sektörel dağılımları nasıldır?
- 2003'ten bu güne ve yıllar itibariyle, elektrik enerjisi arz güvenliği ve temini açısından Şanlıurfa iline yapılmış olan yatırım miktarları ne kadardır? Yapılmış olan yatırımlar ile Şanlıurfa'nın aynı dönemdeki toplam talep projeksiyonu karşılaştırmaları nasıldır?
- Bugün itibariyle Şanlıurfa il genelindeki indirici trafo merkezlerinin sayısı kaçtır? Mevcut indirici merkezlerdeki trafoların sayısı ve kapasiteleri nedir?
- İndirici trafo merkezlerindeki mevcut güç ile talep edilen puant güç karşılaştırmaları nasıldır? 2013'ten bugüne kadar indirici trafo merkezlerinde meydana gelen kesintilerin nedeni ile sürelerine ilişkin dökümler nasıldır?
- Şanlıurfa il genelindeki dağıtım trafo merkezlerinin sayısı kaçtır? Trafoların kurulu gücü ile talep edilen güç karşılaştırmaları nasıldır?
- Dağıtım trafolarında meydana gelen enerji kesintilerinin nedenleri ile kesinti sürelerine ilişkin dökümler düzenli olarak Bakanlığınıza bildirilmekte midir? Bildiriliyor ise 2013'ten bugüne kadar meydana gelen kesintilerin nedenleri ile süreleri nasıldır? Yaşanmakta olan kesintilerin il merkezi, ilçe ve mahalle bazında isimleri ile dağılımları nasıldır?
- Dağıtım şirketi tarafından kesintileri önleyeceği vaadiyle sayaçları değiştirilen abonelerin sayısı kaçtır? Sayaçları değişen abonelerin bulundukları yerleşim yerleri hangileridir? Sayaç başına kaç lira ücret alınmıştır?
- Şanlıurfa'da yaşanmakta olan elektrik kesintilerinin, süregen hastalar ve sağlık kuruluşları üzerindeki olumsuz etkilerinin açığa çıkarılmasına ilişkin çalışmanız var mıdır? Yaşanması muhtemel herhangi bir olumsuzluk durumunda sorumluluk kimin veya kimlerin olacaktır?
- Elektrik kesintileri nedeniyle Şanlıurfa ekonomisinin uğradığı zararların tahmini hesabı yapılmış mıdır? Yapılmış ise bu tahmini sayı nedir? Gerek gerilim dalgalanmaları, gerekse kesintiler sebebiyle abonelerin uğradıkları zararların karşılanması yönünde çalışmanız var mıdır?
- Türkiye genelinde her ne sebeple olursa olsun meydana gelen elektrik kesintileri itibariyle iller sıralaması nasıldır? Şanlıurfa kaçınıcı sırada yer almaktadır?
- Şanlıurfa'da yaşanmakta olan elektrik kesintilerinin nedeni ve sürelerinin, Bakanlığınızın görev, amaç ve sorumluluğuyla uyumlu olduğu kanaatini taşıyor musunuz? Değilseniz, yaşanmakta olan bu durumun iyileştirilmesi yönünde almayı düşündüğünüz tedbirler var mıdır? Varsa bu tedbirler nelerdir?

Cevaplar 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11:

Önergede yer alan konulara ilişkin Dicle Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü'nden bilgi talep edilmiş olup alınan bilgi aşağıda özetlenmiştir.

Meydana gelen kesintiler; kaçak elektrik kullanımının yol açtığı aşırı ve dengesiz tüketimlerle birlikte hatların kapasitesinden fazla yüklenmesi ve trafoların sürekli aşırı yük altında çalışması sonucu arıza yapmasından kaynaklanmaktadır. Bununla birlikte; onarım, bakım ve yenileme çalışmaları nedeniyle programlı kesintiler yapılmakta ve bu kesintiler 48 saat önce yazılı ve görsel iletişim araçları ve sorumlu il Valilikleri aracılığıyla abonelere duyurulmaktadır. Arıza kaynaklı kesintilere ise en kısa sürede müdahale edilmektedir.

**ŞANLIURFA MİLLETVEKİLİ SAYIN İBRAHİM BİNİCİ'NİN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/48026)**

Kayıp kaçak oranlarının azaltılması konusu öncelikli hedeflerimizin başında gelmekte olup bu alandaki yoğun çalışmalarımız ve alınan tedbirler neticesinde ülke genelinde kayıp kaçak oranları 10 yıl önceki % 23-25 düzeylerinden % 14-15 düzeylerine kadar düşürülmüştür. Bu yöndeki çalışmalarımız titizlikle sürdürülmektedir.

Kaçak ve kayıt dışı elektrik kullanımının önlenmesi amacıyla Elektrik Dağıtım Şirketleri tarafından elektrik abonelerinin ölçü sistemleri kaçak kullanımı engelleyecek şekilde kontrol edilmekte ve kaçak kontrol takibi için kayıp kaçak tarama çalışmaları periyodik olarak devam etmektedir. Elektriğin kesintisiz ve kaliteli olarak sunulabilmesi amacıyla kaçak elektrik kullanımı ile mücadeleye devam edilmekte ve halkın bilinçlendirilmesi ile birlikte çalışmalar sürdürülmektedir.

Şanlıurfa'da sayaç değişimi programı çerçevesinde kademeli olarak tüm sayaçlar değiştirilmekte olup bu değişimlerden dolayı abonelerden sayaç ücreti alınmamaktadır.

Şanlıurfa ilinde tüketilen elektrik enerjisi miktarları aşağıda verilmiştir.

(MWh)

	2010	2011	2012	2013	2014*
TOPLAM	5.716.530	5.942.419	6.547.646	6.608.273	3.283.357

*2014 Temmuz ayı itibari ile TEİAŞ verileri

Şanlıurfa iline 2003 yılından bu yana yapılan yatırımlar aşağıda verilmiştir.

Yıllar	Yatırım Miktarı (TL)
2003	2.735.970
2004	4.417.200
2005	9.475.000
2006	6.601.000
2007	5.628.445
2008	12.626.978
2009	8.893.346
2010	8.893.346
2011	8.893.346
2012	8.893.346
2013	8.893.346

Şanlıurfa ilindeki dağıtım merkezleri ve güç kapasiteleri aşağıda verilmiştir.

TM Adı	Gücü (MW)
Akçakale	150
Atatürk(Karababa)	50
Birecik	100
Çırçıp	150
Hilvan	100
Karaca	25
Karakeçili	200
Kırlık	200

**ŞANLIURFA MİLLETVEKİLİ SAYIN İBRAHİM BİNİCİ’NİN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/48026)**

Pekmezli	200
Siverek	200
Suruç	100
Şanlıurfa-1	125
Şanlıurfa-2	200
Şanlıurfa OSB	150
Şanlıurfa Çim	75
Tatarhöyük	50
Telhamut	100
Viranşehir-3	50
Viranşehir-2	380
Viranşehir	400
Yardımcı	100
Ödülalan	25

Şanlıurfa ilindeki indirici merkezleri ve güç kapasiteleri; Sırrın İndirici Merkezi: 10+10=20 MW ve Etbalık İndirici Merkezi: 10+10=20 MW’dır.

İndirici merkezlerindeki mevcut güç ile talep edilen puant güç değerleri uygun olup ihtiyaç duyulan enerji miktarı yeterli oranda sağlanabilmektedir.

Bununla birlikte Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi Genel Müdürlüğü (TEİAŞ) tarafından yapılmış ve yapımı devam eden projelere ilişkin bilgiler aşağıda verilmiştir.

PROJE ADI	KARAKTERİSTİK	TUTAR (TL)	Proje Durumu
Viranşehir 380 TM	380/154 kV, 2x250 MVA+380/154 kV, 2x125 MVA ve 154 /33 kV, 2x100 MVA	25.400.000	Tamamlandı
Siverek TM Tevsiyat	154 kV, 1 Fider(3.Trafo) OG Metal Clad ve Kumanda Binası	2.500.000	Tamamlandı
Viranşehir 380 TM İrtibatları EİH (TTFO)	380 kV, 2x3B 954 MCM,0,5 km ve 154 kV, 2x1272MCM, 11 km (Viranşehir 154-Viranşehir 380 Yenileme)	2.700.000	Tamamlandı
Hilvan -Viranşehir 380 EİH	380 kV, 3B 954 MCM, 95 km	21.000.000	Devam Ediyor
Viranşehir 380-Dikmen EİH	154 kV 2x1272 MCM, 40 km	8.400.000	Tamamlandı
Viranşehir 3 TM	154/33 kV 2x100 MVA	7.000.000	Tamamlandı
Viranşehir 380-Viranşehir 3 EİH	154 kV 1272 MCM 28 km	3.330.000	Tamamlandı
Viranşehir 3-Kırlık EİH	154 kV 1272 MCM 22 km	2.200.000	Tamamlandı
Viranşehir-Çırçıp EİH Yenileme	154 kV, 2x1272 MCM,30 km	6.200.000	Tamamlandı
Bismil 2 TM	154/33 kV 2X100 MVA	7.000.000	Tamamlandı

**ŞANLIURFA MİLLETVEKİLİ SAYIN İBRAHİM BİNİCİ'NİN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/48026)**

Statik Senkron Kompanzatör (Static Synchronous Compensator)	4x12+ 25 MVAR Statcom (Kızıltepe, Dikmen, Viranşehir)	10.000.000	Viranşehir TM'ye 25 Kızıltepe TM'ye 2x12,5 MVAr tesis edildi.
Karakeçili-Siverek EİH Yenileme	154 kV 1272 MCM 36 km	3.600.000	Tamamlandı
Kırlık TM	154/33 kV 2x100 MVA	7.000.000	Devam Ediyor
Hilvan TM Tevsiat	380 kV, 1 Fider (Viranşehir)	1.750.000	Devam Ediyor
Şanlıurfa 1 TM Tevsiat	33 kV Meta Clad Şalt İlavesi	6.500.000	Devam Ediyor
(Şanlıurfa 380- Pekmezli)Brş N.- Yardımcı EİH	154 kV, 2x1272 MCM, 3 km	900.000	Devam Ediyor
Yardımcı TM Tevsiat	154 kV, 2 Fider (Urfa 380, Pekmezli)	1.000.000	Devam Ediyor
Belkıs-Birecik EİH Yenileme	154 kV, 2x1272 MCM, 9 km	2.700.000	Devam Ediyor
Viranşehir 1 TM Tevsiat	154 kV, 1 Fider (Viranşehir 2)	500.000	Devam Ediyor
Şanlıurfa OSB DGKÇS- Şanlıurfa TM EİH	154 kV 2x1272 MCM 3,5 km(Yeni Hat)	1.050.000	Devam Ediyor
Çırçıp-Telhamut EİH Yenileme	154 kV, 1272 MCM, 23 km	2.300.000	Devam Ediyor
Siverek-Karakaya EİH Yenileme	154 kV, 1272 MCM, 61 km	6.710.000	Devam Ediyor
Atatürk 380 -Atatürk - Adıyaman TM EİH Yenileme	154 kV, 1272 MCM, 7+41 km	5.280.000	Devam Ediyor

Ayrıca, Şanlıurfa ilinde TEİAŞ'a ait 31 adet trafo merkezi, 11 adet ototrafo ve 49 adet güç trafosu bulunmakta olup toplam 5.752MVA trafo kapasitesi vardır.