

**2019.TES.YAT.22 VAN İli Merkez Mahalleri'nde PLC Teknolojisi Kullanılarak İmal Edilmiş Uzaktan Açma Kesmeye Uygun Sayaç Alım ve Montajı Yapım İşi' nde Adaylardan gelen SORULARA CEVAPLAR 1**

Soru No	SORU	CEVAP
1	<b>Teknik Şartnamenin 4.27.3 Maddesinde</b> “Sayaçlar, readout ve Yük Profiline 8n1 formatında sıkıştırılmış olarak gönderimi desteklemelidir. “ ifadesini detaylandırmanızı rica ederiz.	8N1 Protokolü, 8 veri biti, 0(sıfır) parity biti ve 1 adet sonlandırma biti içeren data formatıdır. Read-out ve Yük profili verilerinin boyutları çok büyük boyutlara ulaşabileceğinden 8n1 formatında sıkıştırılarak gönderilebilmelidir.
2	<b>Teknik Şartnamenin 4.27.5 Maddesinde</b> Optik porttan veya uzaktan verilecek açma-kesme komutları, hemen açma ve kesme işlemlerini yapabildiği gibi, tanımlanan belirli bir süre sonra veya tanımlanan belirli bir tüketimden sonra da kesme işleminin yapılmasını sağlayacaktır. Ayrıca açma işleminin, sayacın üzerindeki bir butona basıldıktan sonra yapılmasını sağlayan bir komut da sayaca verilebilmelidir. İlgili komut sayaca verildikten sonra, butona basılıncaya kadar sayaç ekranında “buton” yazısı yanıp sönmelidir. Bu unsur da demo yapılarak İdareye gösterilmeli ve teklif edilen tüm açma-kesmeli sayaçlarda olmalıdır.	Kesme ve açma işleminin belirlenen bir süre sonunda yapılması işlemi, sayaçlar ile veya yazılım marifetiyle sağlanabilir. Her iki durum da kabul edilecektir.
3	<b>Teknik Şartnamenin 6.2. Maddesinde</b> Yüklenici firma tek bir head-end yazılımdan yönetilecek şekilde PLC’li, RF’li, RS485’li ve hibrit (hem PLC ve hem RF’li ) sayaçları teklif edecek, çalışan numuneleri ile demo yapacaktır.	Plc Teknolojisi Kullanılarak İmal Edilmiş Uzaktan Açma Kesmeye Uygun Sayaç Alım Ve Montaj Yapım İşi kapsamında, sayaçlar PLC haberleşme alt yapısına haiz olacaktır. Ancak kapalı bir pano içinde bulunan ve trafo AG dağıtım panosuna montajı yapılmış DC (Data Concentratör) ile PLC haberleşme alt yapısına haiz bir modem ve bu modem ile sayaçlar arasında RF veya RS485 haberleşme protokolü ile haberleşebilen sayaçlar da kabul edilecektir. Dolayısıyla istekliler hangi çözüm ile teklif vermişler ise bu yönde demo yapılması talep edilmektedir. Sonuç olarak şartnameden çıkarılmayacaktır.
4	<b>Teknik Şartnamenin 6.11.4 Maddesinde</b> Yüklenici firma en az iki farklı RF çözümü sunacaktır. Bunlardan biri yakın mesafe RF haberleşmesine (max. 25 mW) imkan verirken, diğeri uzak mesafe ( max. 500mW) haberleşmesiyle çalışabilmelidir.	Kapalı bir pano içinde bulunan ve trafo AG dağıtım panosuna montajı yapılmış DC (Data Concentratör) ile PLC haberleşme alt yapısına haiz bir modem ve bu modem ile sayaçlar arasında RF veya RS485 haberleşme protokolü ile haberleşebilen sayaçlar da kabul edilecektir. Dolayısıyla istekliler RF ‘li çözüm ile teklif vermeleri halinde bu madde kapsamında işlem tesis

		edilecektir. Sonuç olarak şartnameden çıkarılmayacaktır.
<b>5</b>	<b>Teknik Şartnamenin 6.11.2 Maddesinde</b> “Yüklenici firma tek bir head-end yazılımdan yönetilecek şekilde PLC’li, RF’li, RS485’li ve hibrit (hem PLC ve hem RF’li ) sayaçları teklif edecek, çalışan numuneleri ile demo yapacaktır.”	İsteklinin, hali hazırda VEDAŞ tarafından kullanılan ürünleri ve sistemin altyapısını oluşturan bileşenleri demo niteliğinde olup, bu bileşenler için demo yapmasına gerek yoktur.