

T.C. MALİYE BAKANLIĞI
MERKEZ KAMPÜSÜ VE EK HİZMET BİNALARINA
01/01/2018 – 31/12/2018 TARİHLERİ ARASINDA
SERBEST PİYASADAN ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM
TEKNİK ŞARTNAMESİ

1. KAPSAM :

Bu şartname, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından belirlenen, serbest tüketici limitine göre serbest tüketici kapsamına giren Ek-1 tabloda adresleri, tüketim değerleri, abone tesisat no'ları, sayaç bilgileri verilen on iki adet aboneliğimiz ile kabul aşamasında olduğu öngörülen Yenimahalle MAYEM (Gayret mah. Ahmet Hamdi sok. No:48/A Yenimahalle /ANKARA) hizmet binamız için, 01/01/2018 - 31/12/2018 tarihleri arasında yaklaşık **15.000.000.- (Onbeşmilyon) kWh.** (Kilowattsaat), (12.750.000.-kwh. Müşteri grubu: OG + 2.250.000.-kwh. Müşteri grubu:AG) elektrik enerjisinin serbest piyasadan satın alınmasını kapsamaktadır.

2. TEKLİF : İhaleye katılan TEDARİKÇİ firmalar tekliflerini, tek zaman tek terim üzerinden vereceklerdir.

3. TANIMLAR :

3.1. İDARE: T.C. MALİYE BAKANLIĞI

3.2. DAĞITIM ŞİRKETİ: Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden sorumlu tüzel kişi,

3.3. AKTİF ELEKTRİK ENERJİSİ/AKTİF ENERJİ: Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen ve kWh (Kilowattsaat) birimi ile ölçülen elektrik enerjisini,

3.4. TEİAŞ: Türkiye Elektrik İletim A.Ş

3.5. EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nu,

3.6. TEDAŞ: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi,

3.7. BEDAŞ: Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş.

3.8. TEDARİKÇİ : 14/03/2013 tarih ve 6446 sayılı Elektrik Piyasası kanunu kapsamında, elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri ile tedarik lisansına sahip (toptan veya perakende satış) faaliyet gösteren ihaleyi kazanan yüklenici firma,

3.9. İLGİLİ MEVZUAT: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunu ve bu kanunlara dayalı olarak çıkarılan ve ileride çıkarılacak olan elektrik piyasasına ilişkin yönetmelik, tüzük, lisans, tebliğ, genelge ve Kurul kararları, düzenleyici diğer işlemleri,

3.10. İLK ENDEKS: Bir önceki Tüketim Dönemi sonundaki, kullanım yerine ait Sayaç ve/veya Ölçüm Sisteminde tespiti yapılan Aktif ve Reaktif Elektrik Enerjisi tüketimini gösterir endeks bilgisini,

./..

3.11. SON ENDEKS: Tüketim Dönemi sonunda kullanım yerine ait sayaç ve/veya ölçüm sisteminde tespiti yapılan Aktif ve Reaktif Elektrik Enerjisi tüketimini gösterir endeks bilgisini,

3.12. KULLANIM YERİ - TÜKETİM NOKTALARI : Elektrik enerjisi tüketiminin yapıldığı ve Sözleşme Ek-1'deki tabloda adres, abone tesisat numarası bilgisi verilen yeri/yerleri,

3.13. OTOMATİK SAYAÇ OKUMA SİSTEMİ (OSOS): Sayaç verilerinin otomatik olarak uzaktan okunabilmesi, verilerin merkezi bir sisteme aktarılması, doğrulanması, eksik verilerin doldurulması, verilerin saklanması ve ilgili taraflara istenilen biçimde sunulması amacıyla, TEİAŞ ve dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından kurulan/kurulacak olan ve gerekli yazılım, donanım ve iletişim altyapısını kapsayan sistemi,

3.14. PMUM : Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi,

3.15. REAKTİF ENERJİ VE REAKTİF GÜÇ: Elektrik devrelerinde, akımla gerilimin aynı fazda olmamasından kaynaklanan ve bu durumda oluşan zahiri güç bileşenini,

3.16. SAYAÇ VE/VEYA ÖLÇÜM SİSTEMİ: Müşteri'nin, elektrik enerjisi tüketimini ölçmek amacıyla İLGİLİ MEVZUAT hükümlerine uygun olarak tesis edilen cihazı ve/ veya sistem.

3.17. BİLDİRİM: Sözleşme ve/veya mevzuat hükümleri doğrultusunda herhangi bir bilgi, belge talebi veya ödeme, kesme-bağlama ve diğer işlem ve ilişkilere ilişkin olarak yapılacak bildirimleri,

3.18. TÜKETİM DÖNEMİ: Faturalamaya esas bilgilerle ilgili Sayaç ve/veya Ölçüm Sisteminde yapılacak iki tespit tarihi arasındaki süreyi (Her ayın 1 ile 30 arasını) ifade eder.

3.19. PYS: Piyasa yönetim sistemi.

3.20. Bu şartnamede yer almayan diğer terimler ise İLGİLİ MEVZUATTA geçerli olan anlama sahiptir.

4. GENEL ŞARTLAR :

4.1. İhaleyi kazanan TEDARİKÇİ Firma; İDARE'nin ihtiyacı olan elektrik enerjisini, TEİAŞ ve Dağıtım şirketi hatlarından, TEİAŞ ile TEDARİKÇİ ve Dağıtım Şirketi ile TEDARİKÇİ arasında imzalanmış bulunan sözleşmelere uygun olarak Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi nezdinde PYS üzerinden İDARE'YE ait Ek-1 tabloda belirtilen tüketim noktalarında enerji satışı için Enerji Alım – Satım bildirim formu nu imzalamış olduğunu PYS üzerinden beyan eder ve TEDARİKÇİ portföyüne eklenmesi için konu ile ilgili kurum ve kuruluşlarca enerji nakline engel bir durum görülmemesinin ardından kayıt işlemleri (PYS) ile Elektrik Piyasası mevzuatında öngörülen diğer işlemleri en kısa sürede tamamladıktan sonra 01/01/2018 ile 31/12/2018 tarihleri arasında 12 ay, günün her saatinde kesintisiz olarak tüketicinin tükettiği bütün elektrik enerjisini karşılamakla yükümlüdür.

Ek-1 tabloda tüketim noktaları ile kurulu ve sözleşme güçleri verilen binalarımıza ait serbest piyasadan satın alınması planlanan elektrik enerjisinin miktarı sadece bilgilendirme amaçlı, geçmiş yıllara ait tüketimlerimiz den tahmini çıkarılmış olup, TEDARİKÇİ, İDARE'NİN **15.000.000.- (Onbeşmilyon) kWh.** (Kilowattsaat) değerinin altında veya üstünde elektrik enerjisi tüketiminde bulunulduğunda hiçbir hak veya ücret talep edemez.

4.2. Her ne kadar İhale aşamasında mevcut tüketim noktaları belirtilmiş olsa da yeni hizmet binaları ve yeni abonelikler ilave olduğunda ihalede ve teknik şartnamede belirtilen usul ve esaslar dahilinde ihale bedeli üzerinden Tedarikçi Firma hiçbir itirazda bulunmadan yeni aboneliklere ihale kapsamında elektrik vermeye başlayacaktır,

./..

4.3. TEDARİKÇİ'nin, dağıtım şirketine elektrik bedelini geç ödemesi veya ödememesi sonucu bu nedenlerle dağıtım şirketince verilecek her türlü cezai şart, vade farkı vs. dahil her türlü bedel TEDARİKÇİ tarafından karşılanır.

4.4. İDARE'nin, TEDARİKÇİ'den kaynaklanan elektrik kesintisinden dolayı oluşan her türlü maddi ve manevi zarar ve ziyan TEDARİKÇİ tarafından karşılanacak olup, TEDARİKÇİ'nin itiraz hakkı bulunmamaktadır.

4.5. TEDARİKÇİ'nin, mücbir sebepler ile ortaya çıkan kesintiler dışında İLGİLİ MEVZUATI gereği enerji kurum ve kuruluşlarıyla yaptığı ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini kasten veya herhangi bir nedenden dolayı yerine getirmemesi nedenleri ile bu ihale kapsamında yüklenmiş olduğu İDARE ye ait tüketim noktalarında sözleşme konusu elektrik enerjisini karşılayamaması durumunda, Dağıtım şirketince enerji birim fiyatına göre düzenlenen her fatura ile TEDARİKÇİ'nin sözleşme fiyatına göre olması gereken fatura arasındaki farkı TEDARİKÇİ en fazla 5 (beş) işgünü içinde İDARE'ye ödeyecektir.

4.6. İDARE, gerek ihale öncesi gerekse ihale sonrası TEDARİKÇİ firmanın İLGİLİ MEVZUAT gereği ihtiyaç duyacağı tüm bilgi ve belgeleri TEDARİKÇİ'ye verecektir.

4.7. İhalenin yapılarak sonuçlanmasını müteakip İDARE'ye ait trafo enerji nakil hattı veya sistem bağlantı şeklinde bir değişiklik olması halinde, İDARE bu durumu TEDARİKÇİ'ye bildirecektir.

4.8. TEDARİKÇİ'nin Elektrik Enerjisi sağlama yükümlülüğü bittiğinde ve İDARE'NİN İLGİLİ MEVZUAT gereği ihtiyacı olan bilgi ve belgeleri sağlayacak konuyla ilgili (PMUM, Dağıtım Şirketi, TEİAŞ vb.) Kurum ve Kuruluşlarla temasa geçerek yeni TEDARİKÇİ'nin ihalede belirtilen tarihte yükümlülüklerine başlaması için İLGİLİ MEVZUAT doğrultusunda üstüne düşen iş ve işlemleri yerine getirecektir.

5. REAKTİF ENERJİ BEDELİ :

5.1. İDARE'NİN elektrik tüketim birimlerinin çektiği reaktif enerji (Endüktif ve kapasitif) limitinin yürürlükteki İLGİLİ MEVZUATTA belirtilen değerler üzerinde tüketim yapması halinde, kapasite (güç) bedeli-aşımı gibi nedenlerle TEİAŞ veya elektrik dağıtım şirketince tahakkuk ettirilecek endüktif ve kapasitif, reaktif enerji bedelini İDARE ödeyecektir.

6. SAYAÇLAR :

6.1. İlgili Mevzuat gereğince gerekli görülmesi halinde OSOS kurulabilir.

6.2. Sayacın arızalanması veya ölçme hassasiyetinden şüphe edilmesi halinde, ilgili TEDARİKÇİ veya İDARE tarafından sayacın kontrolü talep edilebilir. Bu talep, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde karşılanır ve oluşan bedeller talep sahibi tarafından ödenir. Bu durumda TEDARİKÇİ, tüketim noktaları enerjisiz kalmayacak şekilde tüm tedbirlerini alır.

6.3. Sayacın İDARE'NİN kusuru dışında herhangi bir nedenle tüketim kaydetmediğinin veya sayacın arızalanması, ölçüm hassasiyetini yitirmesinin tespiti halinde varsa İDARE'NİN aynı döneme ait sağlıklı olarak ölçülmüş geçmiş dönem tüketimleri dikkate alınacak, yoksa sayaç çalışır duruma getirildikten sonraki ödeme birimine esas ilk 2 (iki) tüketim dönemine ait tüketimleri ortalaması alınarak geçmiş dönem tüketimleri hesaplanacaktır.

./..

TEDARİKÇİ tarafından yapılan tahakkuk işleminde sayacın tüketim kaydetmediği dönem birim fiyatları kullanılır ve gecikme zammı uygulanmaz.

6.4. Sayacın yerinden sökülmesi durumunda; sökülen sayacın yerine dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından geçici olarak, asgari sökülen sayacın fonksiyonlarını yerine getirecek nitelikte bir sayaç takılır. Ancak, geçici olan bu uygulama bir aydan fazla olamaz. Sökülen sayacın yeniden kullanılamaz durumda olduğuna ilişkin bir tutanağın İDARE'YE ibrazı halinde, İDARE tarafından temin edilen veya İDARE'NİN kabul etmesi halinde dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından temin edilen ve bedeli İDARE tarafından ödenen yeni bir sayaç takılır.

6.5. Sayacın, ölçüler ve ayarlar kanunu hükümleri doğrultusunda dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından, her türlü ayar ve kalibrasyon için gerekli masraflar Bilim Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı tarafından belirlenen bedeller üzerinden; sayaç sökme-takma bedeli, kurul tarafından onaylanan bedeller üzerinden İDARE tarafından karşılanır.

6.6. İDARE, bütün sayaçları İlgili Mevzuat da belirtilen standartlara uygun olarak bulundurmamak zorundadır. Sayaç standartlarındaki değişikliklerin EPDK tarafından çıkarılacak tebliğlerde yayınlanması halinde, yapılan değişikliklere uyacağını İDARE kabul ve beyan eder. Mevcut sayaçların ilgili yönetmelik ve düzenlemelere uygun hale getirilmesi zorunluluğunun çıkması halinde her türlü projelendirme, yer değişikliği, montaj ve devreye alma işini TEDARİKÇİ yürütecek, gerekli her türlü yasal vergi, harç ve benzeri giderler ile malzeme tedarikini İDARE sağlayacaktır.

7. SAYAÇ OKUMA – FATURALANDIRMA – MUAYENE KABUL İŞLERİ :

7.1. İDARE'NİN tükettiği elektrik enerjisi miktarı, aylık bazda kWh, olarak İDARE'NİN mevcut sayaçları üzerinden, son endeks – ilk endeks * rediktör çarpanı şeklinde hesaplanarak kWh. cinsinden İLGİLİ MEVZUAT doğrultusunda bildirilecektir. Satışa temel olacak aktif enerji miktarı her tüketim döneminin sonunda sayaçların varsa uzaktan okuma sisteminden yoksa sayaç üzerinden alınan endekslerle hesaplanır.

7.2. TEDARİKÇİ 01/01/2018 tarihinde elektrik enerjisini sağlamaya başladığından İDARE'NİN tüketim birimlerindeki sayaç ölçü sistemi, üzerinden dağıtım şirketinin belirlediği ilk okuma endeksleri Yüklenici tarafından İDARE'YE bildirilir, aynı işlem TEDARİKÇİNİN yükümlüğünün bittiği 01/01/2019 tarihinde tekrarlanır.

7.3. TEDARİKÇİ tüketim noktalarının herhangi birinde elektrik piyasası mevzuatının öngördüğü şekilde reaktif (endüktif-kapasitif) değerinin aşılmasının tespit edilmesi durumunda İDARE'YE okumanın yapıldığı tarihten sonraki 5 (beş) gün içinde yazılı olarak bilgi verecektir.

7.4. Sayaçlar birer aylık dönemler itibarıyla okunarak ödeme bildirimleri yapılacaktır. Ödeme bildirimlerinde 22/08/2015 tarih ve 29943 sayılı Resmi gazetede yayınlanarak 01/01/2016 tarihinde yürürlüğe giren Enerji Piyasası Tarifeler Yönetmeliğinde ki serbest tüketiciyi ilgilendiren bütün tarifeler bulunacak olup, fatura tarihinde yürürlükteki ilgili kanun yönetmelik, mevzuat ile uygulama usulleri geçerli olacaktır.

Ödeme bildirimlerinde, ilk okuma tarihi, son okuma tarihi, son ödeme tarihi, gündüz, puant ve gece olmak üzere ayrı ayrı tüketim endeksleri ve toplamları, tüketim miktarları ve toplamları, net enerji birim fiyatı, yürürlükte olup alınan sistem kullanım bedelleri , yürürlükte olup alınan Vergi ve fonlar ile, ilgili mevzuat ve yürürlükteki ilgili diğer mevzuat hükümlerine göre tahakkuk ettirilecek diğer bedeller ayrı ayrı görülecek şekilde düzenlenecek olup;

Kurumumuza yansıtılacak olan elektrik faturalarında, fiyatı belirleyen tüm bileşenler detaylı olarak görülecektir.

Ayrıca İDARE'YE düzenlenecek ödeme bildirimlerinde, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre asgari olarak aşağıdaki bilgilerde yer alacaktır;

- a) Müşterinin adı-soyadı veya unvanı, adresi, müşteri veya abone numarası, abone grubu,
- b) Sayaç veya sayaçlara ait marka, tip ve seri numarası, çarpan, varsa akım ve/veya gerilim trafo oranları,
- c) Tüketime esas ilk ve son endeksler ile okuma tarihleri,
- d) Tüketilen elektrik enerjisi miktarı,
- e) Tüketimin fiyatlandırılmasına esas enerji ve kapasite bilgileri,
- f) Elektrik enerjisi birim fiyatları ve tüketim bedeli,
- g) Vergi, yasal kesinti ve borçlar,
- h) Son ödeme tarihi ve ödeme merkezleri,
- i) Değiştirilen sayaç var ise aynı döneme ait tüketim değerleri,
- j) Görevli perakende satış şirketi ile dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin müşteri hizmetleri merkezlerinin telefon ve faks numaraları ile internet ve elektronik posta adresleri,
- k) Günlük enerji tüketim ortalaması,
- l) Bir sonraki okuma dönemi,
- m) Varsa geçmiş dönemlere ilişkin borç.

TEDARİKÇİ PMUM ve/veya EPIAŞ' dan aldığı her bir sayaç için tüketim bilgilerini fatura düzenlemeden önce İDAREYE bildirecektir.

İtiraz hakkı saklı kalmak kaydı ile muayene kabul işleri dağıtım şirketinin PMUM bildirdiği tüketim üzerinden veya TEDARİKÇİLERİN İnternet ortamında görebildiği ENERJİSA Online Tedarikçi Sistemindeki sayaç okuma sonuç ekranına göre yapılacaktır.