**T.C.**

**SAĞLIK BAKANLIĞI**

**TÜRKİYE KAMU HASTANELERİ KURUMU**

**AĞRI İLİ KAMU HASTANELERİ BİRLİĞİ GENEL SEKRETERLİĞİ**

**ELEKTRİK ENERJİSİ ALIMI TEKNİK ŞARTNAMESİ**

|  |  |
| --- | --- |
| **Ağrı İli Kamu Hastaneleri 2016-2017 12 AYLIK Elektrik Talep Listesi** | **Bağlantı Durumları** |
|   | **Hastane Adı** | **Birimi** | **Miktari** | **Abone No** |  |
| 1 | Ağrı Devlet Hastanesi | KWH | 1.821.600 | 20022546 | Orta Gerilim |
|  2 | Ağrı Devlet Hastanesi (ssk ek binası) | KWH | 345.600 | 20012521 | Alçak Gerilim |
|  3 | Ağrı Kadın Doğum Hastanesi | KWH | 1.285.200 | 20032857 | Orta Gerilim |
| 4 | Ağrı 4 nolu Sağlık Ocağı | KWH | 85.920 | 20029200 | Alçak Gerilim |
| 5 | Ağız Diş Sağlığı Merkezi | KWH | 62.20217.58017.613Toplam:107.556 | 200262082002620920026210 | Alçak Gerilim |
| 6 | Hamur Devlet Hastanesi | KWH | 125.280 | 9018819 | Orta Gerilim |
| 7 | Doğubeyazıt Devlet Hastanesi | KWH | 2.517.120 | 20730 | Orta Gerilim |
| 8 | Tutak Devlet Hastanesi | KWH | 197.280 | 20702348 | Orta Gerilim:400 Kw Trafo 31500 kw Elek.GirişiAlçak Gerilim: 380 Kw Bina Girişi |
| 9 | Taşlıçay Devlet Hastanesi | KWH | 103.200 | 67236170 | Alçak Gerilim |
| 10 | Patnos Devlet Hastanesi | KWH | 2.177.280 | 50066105 | Orta Gerilim |
|  11 |  Eleşkirt Devlet Hastanesi | KWH | 662.400 |  20314156 | Orta Gerilim |
| 12 | Diyadin Devlet Hastanesi | KWH | 340.200 | 20104912 | Orta Gerilim |
| 13 | Genel Sekreterlik | KWH | 45.069 | 20040597 | Alçak Gerilim |
| **Genel Toplam** |  **9.813.705,00**  |   |  |

**1. YAPILACAK ALIMIN KONUSU:**

Bu Teknik Şartname, Ağrı İli Kamu Hastaneler Birliği Genel Sekreterliğinin listede abone numaraları belirtilen hastanelerinin elektrik enerjisi ihtiyaçlarının serbest piyasadan elektrik enerjisi alımı hususlarını içeren bir mal alımı ihalesi için düzenlenmiştir.

**2. TANIMLAR VE KISALTMALAR:**

Bu Teknik Şartnamede;

Ağrı İli Kamu Hastaneler Birliği Genel Sekreterliği : İdare

İhale dosyası satın alarak süresi içinde ihaleye teklif verenler : İstekli

İhalenin üzerinde bırakıldığı ve İdare ile sözleşme imzalayan İstekli : Yüklenici

EPDK : Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

TEİAŞ : Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi

TEDAŞ : Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi

LİSANSLI ELEKTRİK DAĞITIM FİRMASI : Bölgesindeki sorumlu Elektrik Dağıtım

Anonim Şirketleri

TEDARİKÇİ : EPDK( Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu) tarafından yayınlanmış olan Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliğine göre serbest tüketici belgesi sahibi olan İdareye elektrik enerjisi satma yetkisi veren; EPDK tarafından düzenlenmiş ilgili lisanslı (üretim lisansı, otoprodüktör lisansı, otoprodüktör grubu lisansı, toptan satış lisansı, perakende satış lisansı) dağıtım şirketlerini.

AKTİF ENERJİ: Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen kWh birimi ile ölçülen elektrik enerjisi.

ELEKTRİK TÜKETİM VERGİSİ ( ETV ) : Elektrik Piyasası Kanununun 11. Maddesinde değişiklik yapılmasına dair 5784 sayılı kanunla yapılan değişikliğe göre indirimli Perakende Elektrik Enerjisi Satış Bedeli üzerinden alınan pay / payı.

ENERJİ FONU BEDELİ: Elektrik Piyasası Kanununun 11. Maddesinde değişiklik yapılmasına dair 5784 sayılı Kanun ve 09.07.2008 kabul tarihli değişikliğe göre indirimli Perakende Elektrik Enerjisi satış bedeli üzerinden alınan payı.

BİRİM SATIŞ FİYATI: Tedarikçiden satın alınacak 1 kWh elektrik enerjisi için ödenecek ve taraflarca üzerinde mutabık kalınan diğer tüm giderler dahil kdv hariç birim satış fiyatı.

DAĞITIM: Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV ve altındaki hatlar üzerinden nakli.

DAĞITIM BÖLGESİ: Bir dağıtım lisansında tanımlanan bölge.

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

DAĞITIM SİSTEMİ TEKNİK KAYBI: Kayıp katsayıları hakkında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararı hükümlerine göre uygulanan Dağıtım Sistemi üzerindeki Teknik Enerji kaybı.

DENGELEME VE UZLAŞTIRMA YÖNETMELİĞİ: 14.04.2009 tarih ve 27200 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren yönetmelik.

ELEKTRİK PİYASASI MEVZUATI: EPDK ve diğer yetkili kurumlarca yayınlanan yönetmeliklerin tamamı.

İLETİM SİSTEMİ TEKNİK KAYBI: Dengeleme ve Uzlaştırma yönetmeliği hükümlerine göre hesaplanan iletim sistemi kaybı.

NİHAİ BİRİM SATIŞ FİYATI: Tarifeler yönetmeliğinde tanımlanan şekliyle Perakende satış fiyatı hariç, Diğer tüm bedel, vergi, fon ve masrafın (örneğin Sistem kullanım bedeli, Enerji Fonu, TRT Payı, Elektrik Tüketim Vergisi, KDV) eklenmesi ile hesaplanacak olan birim satış fiyatı.

PMUM: Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi

REAKTİF GÜÇ: Elektrik devrelerinde, akım ile gerilimin aynı fazda olmamasından kaynaklanan durumlarda oluşan zahiri güç.

REAKTİF ENERJİ: Reaktif Güç Bileşenin zaman ile çarpımı sonucunda elde edilen enerji miktarı

SAYAÇLAR HAKKINDA TEBLİĞ: 30.12.2004 tarih ve 25686 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak Elektrik Piyasasında kullanılacak sayaçlara ait tebliğ.

SATIŞ BEDELİ :Taraflarca üzerinde mutabık kılınan birim satış fiyatı ile ilgili tüketim dönemine ait satış miktarlarının çarpılması sonucu hesaplanacak olan bedel.

SERBEST TÜKETİCİ :Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması ve/veya bulunmayı taahhüt etmesi iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle tedarikçisini seçme hakkına sahip gerçek veya tüzel kişi.

SÖZLEŞME : İş bu şartname ile ön şartları belirtilen ihale sonucunda nihai koşulların düzenleneceği tedarikçi ile imzalanacak olan sözleşme.

ŞARTNAME :İş bu şartname ve ekleri olarak anılacaktır.

**3.YORUM KURALLARI:**

Bu Şartnamede yer alan kavram ve kısaltmaların yorumlanmasında, sözleşmede aksi belirtilmedikçe, Elektrik Piyasası Mevzuatı ile 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu ve ilgili mevzuatlarda yer alan tanım ve açıklamalar esas alınacaktır.

**4. TEKNİK ŞARTLAR:**

İdarenin TEDAŞ'a abonelik ile ilgili mevcut hakları aynen korunacaktır.

İdare tarafından ihtiyaç duyulan yeni abonelik tesisi veya abonelik iptal işlemleri, İdare tarafından TEDAŞ'ta yapılacak, bu durum İdare tarafından yazılı olarak Yükleniciye bildirilecektir. Yüklenici yeni abonelik işlemi nedeniyle İdareden herhangi bir ücret talep etmeyecektir.

İdare, elektrik enerjisinin ölçümünde esas alınacak sayaçlarının her türlü ayar, kalibrasyon, periyodik muayene ve kontrollerini de bu mevzuata uygun yaptırmakla yükümlüdür. İlgili mevzuat, yönetmelik v.b. gereği tüketici sayaçlarının ve/veya ölçü donanımlarının değiştirilmesi gerekirse, yapılacak değişikliklerin maliyetini İdare karşılayacaktır. Değiştirilen ekipman, İdarenin malı olacak ve yüklenici bu ekipman üzerinde hak talep etmeyecektir.

İdareye ait serbest tüketici belgelerinin güncellenmesi dahil, tüm yasal prosedürün tamamlanması Tedarikçiye aittir.

Yapılan kontrol sonucunda sayacın, herhangi bir nedenle, hiç veya doğru tüketim kaydetmediğinin tespit edilmesi halinde, elektrik piyasası mevzuatındaki ilgili hükümler uygulanacaktır.

Yüklenici tarafından bu İhale kapsamında idareye elektrik enerjisinin verilebilmesi için Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, bağlı kuruluşları ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu izin ve onayı gerekmektedir. Taraflar, kendileri tarafından yapılması gereken işlemler konusunda gereken tüm gayret ve çabayı gösterecek ve kendi adlarına yürütülecek olan işlemler konusunda da, birbirlerinin ihtiyaç duyacağı tüm desteği sağlayacaktır.

Tedarikçi; tüketici hakları, sözleşme kapsamındaki ticari seçenekler ve muhtemel riskler hakkında anlaşma imzalanmadan önce İdare’yi bilgilendirecektir. Bu bilgilendirmenin yapılmaması durumunda doğabilecek her türlü menfi durum ve zarar Tedarikçi tarafından karşılanır.

Hukuki gerekçeler nedeniyle Tedarikçi’ nin faaliyetine geçici olarak ara verilmesi veya faaliyetinin son bulması halinde, İdare’nin yeni bir tedarikçi ile ikili anlaşma yapıncaya kadar elektrik enerjisi ve/veya kapasite temini (arz güvenliğinin sağlanabilmesi) için Tedarikçi, İdare’nin bulunduğu bölgedeki dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi ile son kaynak anlaşmalarının yapılması hakkında gerekli yasal işlemleri yürütecektir.

**5. ELEKTRİK ENERJİSİNİN TEDARİK EDİLMESİ:**

Yüklenici, 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma yönetmeliği ve ilgili diğer mevzuat hükümleri ile belirtilen sorumluluklarını eksiksiz olarak yerine getirecektir.

Sözleşme kapsamındaki faaliyetler Yüklenicinin EPDK'dan aldığı lisans çerçevesinde gerçekleştirilecektir. Tedarikçi, EPDK'nın lisansta yapabileceği değişikliklere bağlı olarak sözleşmenin lisans ile uyumlu olması için gerekli her türlü değişikliklerin yapılmasını peşinen kabul etmiş olacaktır.

Yüklenici, İdareye ait tesis ve binalara ilave edilecek yeni tüketim birimlerini de sözleşme yapılan şartlar ve bedel üzerinden ekte belirtilen listeye ekleyecektir.

**6. SÖZLEŞME GÜCÜ:**

Sözleşme gücü, sayaç aboneliklerine ait mevcut sözleşme gücü üzerinden devam ettirilecektir.

**7.REAKTİF ENERJİ BEDELİ:**

İdarenin tüketim birimlerince çekilen endüktif ve / veya kapasitif reaktif enerji miktarının, yürürlükteki mevzuatta belirtilen değerleri aşması halinde, ilgili Dağıtım/Perakende Şirketi tarafından İdareye geçerli tarife üzerinden fatura edilecektir.

**8. FATURAYA İTİRAZ:**

Hatalı bildirimlere karşı, Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği kapsamında İdarenin itiraz etme hakkı saklı kalacaktır. İtirazın yapılmış olması ödeme yükümlülüğünü ortadan kaldırmamakla birlikte, itiraza konu tüketim bedeli ile abonenin bir önceki tüketim döneminde ödemiş olduğu tüketim bedeli arasındaki farkın yüzde otuzdan (%30) fazla olması durumunda, İdare bir önceki dönemde ödemiş olduğu tüketim bedeli kadar tutarı son ödeme tarihinden önce yatıracak, bu durumda İdareye gecikme cezası uygulanmayacaktır.

İtiraz, Yüklenici tarafından başvuru tarihini izleyen en geç 10 (On) iş günü içinde incelenerek sonuçlandırılacaktır. İnceleme sonuçları İdareye yazılı olarak bildirilecektir. İnceleme sonucuna göre itirazın haklı bulunması halinde, itiraza konu tüketim bedeline dair fazla olarak tahsil edilen bedel 3 (üç) iş günü içinde iade edilecektir.

**9. KABUL İŞLEMLERİ:**

Kabul işlemleri *Mal Alımları Denetim, Muayene* ve *Kabul İşlemlerine Dair Yönetmelik* hükümleri doğrultusunda Muayene Kabul Komisyonunca yapılacaktır.

**10. CEZALAR VE KESİNTİLER:**

Yüklenicinin 4735 sayılı Kanunun 25 inci maddesinde sayılan yasak fiil veya davranışlarda bulunduğunun tespit edilmesi halinde ise ayrıca protesto çekmeye gerek kalmaksızın kesin teminat ve varsa ek kesin teminatlar gelir kaydedilir ve sözleşme feshedilerek yüklenicin hesabı genel hükümlere göre tasfiye edilir.

**11.TEKNIK VE İDARİ KONULARDA BAŞVURULACAK KURUMLAR:**

Elektrik bağlanmaması veya kesilmesi, sayaçların okunmaması, arızalanması ve her türlü elektrik kesintilerinde idare bilgi almak ve gereğinin yapılması için EPDK, TEDAŞ ve Yüklenici Şirkete başvurabilecektir.

**12.ÖZEL HÜKÜMLER:**

**AKTİF ENERJİ BEDELİ, PERAKENDE SATIŞ HİZMET BEDELİ (PSH) , KAYIP BEDELİ (K/K) , PERAKENDE SATIŞ HİZMETİ (SAYAÇ OKUMA) , İLETİM BEDELİ, DAĞITIM BEDELİ, ENERJİ FONU BEDELİ,TRT PAYI BEDELİ, ELEKTRİK TÜKETİM VERGİ BEDELİ VE FATURAYA YANSIYACAK OLAN YASAL (YÜRÜRLÜKTEKİ KANUN VE MEVZUATLARA GÖRE KURUMUMUZUN ÖDEMESİ GEREKEN TÜM BEDELLER), DİĞER TÜM TUTARLAR, KDV. HARİÇ OLMAK ÜZERE YAPILACAK ULAŞIM, SİGORTA, VERGİ, RESİM, HARÇ VB. TÜM GİDERLERİ TEKLİF EDİLEN BİRİM FİYATA DAHİL OLACAKTIR.**

**2013/5216 karar sayılı Bakanlar Kurulu kararı gereği, 31.08.2013 tarihli ve 28751 sayılı resmi gazetede yayımlanan 4734 Sayılı Kamu İhale Kanununa Göre İhale Edilen Mal Alımlarında Uygulanacak Fiyat Farkına İlişkin Esaslara göre fiyat farkı hesaplanacaktır.

(1) Fiyat farkı aşağıdaki formüle göre hesaplanır:
F = (M x B) x [(A2/A1)-1]
(2) Fiyat farkı hesabında;
a) F: Fiyat farkı tutarını (TL),
b) M: Birim fiyat sözleşmelerde idareye teslim edilen mal kalemi miktarını; götürü bedel sözleşmelerde ise toplam teslim yüzdesini,
c) B: Sözleşme fiyatını,
ç) A1;
Elektrik için, ihalenin yapıldığı aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık yayımlanan 2003=100 Temel Yıllı Üretici Fiyatları Alt Sektörlere Göre Endeks Sonuçları Tablosunun 401 numaralı Elektrik Üretimi, İletimi ve Dağıtımı? Başlıklı sütunundaki sayıyı,
d) A2;
Elektrik için, alımın yapılması gereken aya ait Türkiye İstatistik Kurumu tarafından aylık yayımlanan 2003=100 Temel Yıllı Üretici Fiyatları Alt Sektörlere Göre Endeks Sonuçları Tablosunun 401 numaralı Elektrik Üretimi, İletimi ve Dağıtımı Başlıklı sütunundaki sayıyı, ifade eder.**

**BELİRTİLEN ABONELİKLERDEN HERHANGİ BİRİNİN KULLANIMININ SONLANDIRILMASINDAN DOLAYI TÜKETİMDEN OLUŞABİLECEK ARTIŞ VE AZALIŞ BİLGİSİ, YÜKLENİCİNİN ÜRETİM PLANINI YAPABİLECEK VE PİYASA MALİ UZLAŞTIRMA MERKEZİNE MEVZUATA UYGUN OLARAK DEĞİŞTİREBİLECEK SÜRE KADAR ÖNCESİNDE YÜKLENİCİYE İLETECEKTİR. İDARENİN MEVCUT BİRİMLERE İLAVE EDİLECEK DİĞER TÜKETİM BİRİMLERİ, İDARENİN TALEBİ İLE SÖZLEŞME YAPILAN ŞARTLAR VE BEDEL ÜZERİNDEN LİSTEYE EKLENECEK VE ÇIKARILACAKTIR.**

**BAKIM ZAMANINDA VE/VEYA SANTRALLERDEN BİRİNİN HERHANGİ BİR SEBEPTEN DOLAYI ÇALIŞAMAZ HALE GELMESİ DURUMUNDA VE HER NE ŞART VE NAM ALTINDA OLURSA OLSUN, YÜKLENİCİDEN KAYNAKLANAN NEDENLER İLE YÜKLENİCİ TARAFINDAN KARŞILANAMAYAN ENERJİ MİKTARI, İDAREYE SÖZLEŞMEDEKİ İNDİRİMLİ FİYATTAN VE HİÇ BİR FİYAT FARKI UYGULANMADAN TEMİN EDİLECEKTİR. BU DURUMDA TEDAŞ VEYA KANUN İLE BU KURUMLARIN YERİNE İKAME EDİLECEK KURUMLAR VEYA GÖREVLİ ŞİRKET TARAFINDAN FATURA EDİLDİĞİNDE İDARENİN UĞRAYACAĞI ZARAR YÜKLENİCİ TARAFINDAN KARŞILANACAKTIR.**

 **YÜKLENİCİ ELEKTRİK TÜKETİM DEĞERLERİNDE VEYA GÜN İÇİ DAĞILIMLARDA DEĞİŞİKLİK OLMASI DURUMUNDA İDAREDEN FİYAT DEĞİŞİKLİĞİ VEYA HERHANGİ BİR NAM ALTINDA İLAVE ÜCRET VE HAK TALEP ETMEYECEKTİR.**

**İDARE ELEKTRİK ENERJİSİNİN ÖLÇÜMÜNDE ESAS ALINACAK SAYAÇLARININ HER TÜRLÜ AYAR, KALİBRASYON, PERİYODİK MUAYENE VE KONTROLLERİNİ ELEKTRİK PİYASASI MEVZUATINA GÖRE YAPTIRMAKLA YÜKÜMLÜDÜR. İLGİLİ MEVZUAT GEREĞİ TÜKETİCİ SAYAÇLARININ VE/VEYA ÖLÇÜ DONANIMLARININ DEĞİŞTİRİLMESİ GEREKİRSE YAPILACAK DEĞİŞİKLİKLERİN MALİYETİNİ İDARE KARŞILAYACAKTIR.**

**İDARENİN ABONELİKLERİ TARAFINDAN TÜKETİLEN ELEKTRİK MİKTARLARI AYLARA GÖRE DEĞİŞİKLİK GÖSTEREBİLİR. BU NEDENLE ABONELERİN AYLIK ELEKTRİK TÜKETİM MİKTARLARININ AYLARA GÖRE AZALMA VE ÇOĞALMA GİBİ FARKLILIK GÖSTERMESİ NEDENİ İLE YÜKLENİCİ, İDAREDEN HERHANGİ BİR NAM ALTINDA İLAVE ÜCRET VEYA BİRİM FİYATTAN FARKLI BİR ÜCRET TALEP ETMEYECEKTİR.**

**TEKNİK ŞARTNAME İLE İDARİ ŞARTNAME ARASINDA ÇELİŞKİLİ BİR DURUMUN ORTAYA ÇIKMASI DURUMUNDA, İDARE' NİN LEHİNE OLAN MADDE BAĞLAYICI OLACAKVEİDARE'NİNBEYANIESASALINACAKTIR.**

**FATURALARIN ZAMANINDA ÖDENMEMESİ DURUMUNDA; İDARE' NİN TANZİM EDİLEN FATURADA BELİRTİLEN SON ÖDEME TARİHİNE KADAR FATURA BEDELİNİ KISMEN VEYA TAMAMEN ÖDEMEMESİ HALİNDE FATURANIN ÖDENMEYEN KISMI ÜZERİNDEN TEDAŞ " ELEKTRİK SATIŞ TARİFESİ" VE " ELEKTRİK PİYASASI MÜŞTERİ HİZMETLERİ YÖNETMELİĞİ" NE GÖRE TEDAŞ UYGULAMALARINA PARALEL OLARAK HESAPLANACAK GECİKME CEZASI TEDARİKÇİ' YE ÖDENECEKTİR.**

İdare tarafından firmaya “Güvence Bedeli” adı altında ödeme yapılmayacaktır.

İhale sonuçlandıktan sonra sözleşme imzalanmasını müteakip PMUM’ un verdiği tarihe kadar olan süre hazırlık süresi olarak değerlendirilecektir. Anlaşma sonrası aboneliklerin PMUM' a kaydı YÜKLENİCİ tarafından yapılacaktır. PMUM'a kayıt işlemleri esnasında yüklenici tarafından ihtiyaç duyulabilecek her türlü evrak İdare tarafından temin edilecektir. Yüklenici, İdareden temin ettiği belgelerle birlikte PMUM'da yapılacak işlemleri takip edecek, serbest tüketiciye geçiş için, Dağıtım Şirketi ile irtibat kurarak PMUM Sistemine kayıt işlemlerini de yerine getirecektir

İhale kapsamındaki aboneliklere ait abone gurupları, tarife tipleri, ihaleye konu aynı aylara ait faturalar, v.s. istekliler için gerekli olabilecek tüm teknik bilgiler Mali İşler Daire Başkanlığında görülebilecektir.

Kurumumuzun yapacağı tasarruflardan ötürü (yeni ilave elektrik yükleri,mevcut abonelerden herhangi bir nedenle bir veya birkaçının iptali askıya alınması gibi nedenlerle aboneliğe ara verilmesi,binaların kullanım amaçlarının değişmesi vb.) aboneliklerde talep edilen tüketim miktarlarında değişikliklerin olması mümkündür.

Sözleşme süresince elektronik sayaçlarda meydana gelebilecek arızalarda, yürürlükteki mevzuatlara göre hesaplama yapılacaktır.

Kurumumuz ile sözleşme imzalayacak olan firma, abonelikle ilgili her türlü resmi sürecin takibi, kontrolü ve uygulamasını yerine getirmekle yükümlüdür.

İhale kapsamında, yüklenici firmanın işçi çalıştırması, malzeme kullanması ve bunların ücretleri ile Ağrı İli Kamu Hastaneler Birliği Genel Sekreterliğinin hiçbir ilgisi bulunmamaktadır.

İşçi çalıştırılması durumunda her türlü güvenlik önlemi ve doğabilecek olumsuzluk tazminat sorumluluğu yükleniciye aittir.

İhalede teklif verilen birim fiyat üzerinden ihale sonrasında her abone tüketimi için ayrı ayrı fatura düzenlenecektir.

Sayaçlar birer aylık dönemler itibariyle (her ayın 1 ile31 arasını kapsayacak şekilde ) okunarak ödeme bildirimleri de bir sonraki ayın 20 sine kadar olacak şekilde yapılacaktır. Ödeme bildirimlerinde ve tarihlerinde yürürlükteki kanun, yönetmelik ve uygulama usulleri geçerli olacaktır.

**Ödeme bildirimlerinde:**

-İlgili abonenin adı, adresi, abone numarası ve abone gurubu

-Abonenin sayaç markası, tipi, sayaç numarası

-İlk 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 (indirimli - aktif bedel ve PSH) bedeli

-Kayıp birim fiyatı ve bedeli(varsa)

-PSH(Sayaç okuma) birim fiyatı ve bedeli

-Dağıtım birim fiyatı ve bedeli (varsa)

-İletim birim fiyatı ve bedeli

-Reaktif endeksler ve tüketimler ile birim fiyatı ve bedelleri (varsa)

-Enerji fonu birim fiyatı ve bedeli\*

-TRT payı birim fiyatı ve bedeli

-Elektrik tüketim vergisi (Belediye Tük. vergisi) birim fiyatı ve bedeli (varsa)

-Katma Değer Vergisi (KDV) matrahı ve bedeli

-Değişen saat varsa aynı aya ait tüketim değeri

-Ödenecek Toplam bedel ***ayrı ayrı görülecek şekilde düzenlenecek, her ne sebeple olursa olsun faturalarda istenilen bilgiler birleştirilmeyecektir.***

Kapsam konusu sayaçların bulunduğu yerlerde idareden katılacak personelin gözetiminde birer aylık dönemler itibariyle okunarak (Firma ve Kurum elemanlarının tarih -ad - soyad belirtilerek tutacakları ortak bir tutanak ile ve ilk okuma tarihi ayın ilk günü ve son okuma tarihi bir sonraki ayın ilk günü olacak şekilde) endekse göre belirlenen ödeme bildirimlerinde ve tarihlerinde yürürlükteki kanunlar, yönetmelikler ve uygulama usulleri geçerli olacaktır.

Faturalar listede abone numaraları belirtilen yerlerdeki birimlere son ödeme tarihlerinden en az 20 gün önce teslim edilecektir. **Faturaların teslim edilmesi aşamasında karşılıklı tutanak ile teslim tarihi - teslim eden ve teslim alanın ad – soyadı ve imzaları veya kargo ile teslimi gerçekleştirildikten sonra 20 gün içerisinde Kurum tarafından ödenecektir.** Faturaların geç teslim edilmesi nedeniyle ödemede oluşacak gecikme faizi vb. bedeller faturalara yansıtılmayacaktır. Bu nedenle faturaya yansıtılacak bedeller idare tarafından ödenmeyecektir.

**12.GİZLİLİK VE FESİH**

Bu şartname kapsamında İdare tüketim birimlerine verilen ve alınan tüm bilgiler özel ve gizlidir.

Bu şartnameye yönelik uygulamalar şartname dışında herhangi bir amaç için kullanılamaz.

İdarenin onayı olmadıkça çoğaltılamaz, üçüncü şahıslara verilemez.

Sözleşme sona erse dahi gizlilik konusundaki yükümlülük hiçbir şekilde sona ermez.

İdare, bu teknik şartnameye aykırı bir durumla karşılaştığı takdirde sözleşmeyi tek taraflı olarak feshetme hakkına sahiptir.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |