ORDU ÜNİVERSİTESİ
SERBEST PİYASADAN ELEKTRİK ENERJİSİ SATIN ALIMI
TEKNİK ŞARTNAMESİ

1. ŞARTNAMENİN KONUSU VE KAPSAMI

Bu şartname, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından belirlenen, serbest tüketici limitine göre serbest tüketici kapsamına giren T.C. Ordu Üniversitesi Rektörlüğüne bağlı Ek-1'de adresleri, abone tesisat numaraları verilen on iki (12) adet aboneliğimize 01/05/2023 - 31/12/2023 tarihleri arasında toplam yaklaşık 2.510.000 (İki Milyon Beş Yüz On Bin) kWh (Kilowattsaat) elektrik enerjisinin serbest piyasadan satın alınması ve Tedarikçiden ihtiyacın karşılanması için hizmetlerin yerine getirilmesi esnasında karşılıklı uyulması gereken yükümlülüklere dair hükümler ile ilgili mevzuat ve sözleşme şartlarına uyulmaması halindeki yaptırımları kapsar.

2. TEKLİF

İhaleye katılan firmalar tekliflerini, tek zaman tek terim üzerinden, T.C. Ordu Üniversitesi Rektörlüğünün 1 kwh Aktif enerji için ödeyeceği ve ilgili mevzuatça ödenmesi zorunlu olan bedeller (perakende satış hizmet bedeli (PSH), perakende satış hizmeti (sayaç okuma), iletim bedeli, dağıtım bedeli, enerji fonu bedeli, TRT payı bedeli, elektrik ve havagazı tüketim vergi bedeli (EHVT), vb.) ile ileride faturaya yansıyacak olan öngörülememiş diğer tüm tutarlarda dahil olmak üzere oluşturulan [*Reaktif (endüktif, kapasitif) enerji tüketim bedeli ve Katma Değer Vergisi hariç*] bedel üzerinden vereceklerdir.

3. TANIMLAR

3.1. İDARE: Ordu Üniversitesi Rektörlüğünü,

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

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.ni

3.5. EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,

3.6. TEDAŞ: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketini,

3.7. 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) olarak faaliyet gösteren, ihaleyi kazanan yüklenici firmayı,

3.8. 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,

3.9. 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,

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

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

3.12.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,

3.13.NİHAİ BİRİM SATIŞ FİYATI: Firmalar tekliflerinde Aktif satış bedelini hesaplarken, tüketicinin TEDARİKÇİ' den satın alacağı 1 kWh. Aktif enerji için ödeyeceği ve İlgili mevzuatça ödenmesi zorunlu olan bedeller (perakende satış hizmet bedeli (PSH), perakende satış hizmeti (sayaç okuma), iletim bedeli, dağıtım bedeli, enerji fonu bedeli, TRT payı bedeli, elektrik ve havagazı tüketim vergi bedeli (EHVT), vb.) ile ileride faturaya yansıyacak olan öngörülememiş diğer tüm tutarlarda dahil olmak üzere oluşturulan (endüktif, kapasitif ve Katma Değer Vergisi hariç) bedeli,

3.14. PMUM : Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezini,(EPİAŞ)

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 ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak tesis edilen cihazı ve/ veya sistemi.

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 bildirimlerini,

3.18. TÜKETİM DÖNEMİ: Faturalamaya esas bilgilerle ilgili Sayaç ve/veya Ölçüm Sisteminde yapılacak iki tespit tarihi arasındaki süreyi (takvim ayını)

ifade eder. Bu sözleşmede yer almayan diğer terimler ise İLGİLİ MEVZUATTA geçerli olan anlama sahiptir.

4. GENEL ŞARTLAR

4.1. Tedarikçi tarafından teklif edilen birim fiyat sözleşme süresince geçerli olup İdare sözleşme süresince meydana gelebilecek fiyat artışları sebebiyle herhangi bir ilave ödemede bulunmaz.

4.2. Ek-1'de verilen İdare'ye ait elektrik abonelikleri listesi sözleşme tarihinde güncellenecektir.

4.3. İhaleyi kazanan Tedarikçi firma; İdare'nin ihtiyacı olan elektrik enerjisini, TEİAŞ ve Dağıtım Şirketi hatlarından, TEİAŞ ile Tedarikçi ve Dağıtım Şirketi ile Tedarikçi arasında imzalanmış bulunan sözleşmelere uygun olarak PMUM nezdinde İdare'ye ait Ek-1 listede belirtilen tüketim noktalarının Tedarikçi portföyüne eklenmesi ve ilgili dağıtım şirketlerince enerji nakline engel bir durum görülmemesi ardından kayıt işlemleri (PMUM) (EPİAŞ) ile Elektrik Piyasası Mevzuatında öngörülen diğer işlemleri en kısa sürede tamamladıktan sonra, en geç 2023 yılı Nisan ayı sonuna kadar aboneliklerin devrini alarak, 01/05/2023 ile 31/12/2023 tarihleri arasında günün her saatinde kesintisiz olarak tüketicinin tükettiği bütün elektrik enerjisini karşılamakla yükümlüdür. Devir işlemleri sırasında İdare'nin yapması gereken işlemler olduğu takdirde, bunlar geciktirilmeksizin Yüklenici tarafından dilekçe ile İdare' ye bildirilecektir. İdarenin uygun bulması halinde dilekçeler aciliyet durumuna göre faks ile de gönderilebilir.

4.4. İdarenin 01/05/2022 ile 31/12/2022 tarihleri arası elektrik enerjisi tüketimi toplam yaklaşık 2.510.000 (İki Milyon Beş Yüz On Bin) kWh (Kilowattsaat) olarak gerçekleşmiştir. Ek-1'de verilen tüketim miktarı sadece bilgilendirme amaçlı olup, tüketim taahhüdü niteliği taşımaz ve tazminata konu edilemez, İDARE tükettiği elektrik enerjisi kadar ödeme yapacaktır. TEDARİKÇİ, belirtilen değerlerin altında ve üstünde elektrik enerjisi tüketiminde bulunulduğunda ihale esasları çerçevesinde ihtiyacı karşılamakla yükümlüdür.

4.5. İhale konusu iş için ilgili mevzuatlara uygun olmak koşulu ile İdare'nin enerji alışına esas olacak tüm birimleri dikkate alınarak teklif verilecektir. İdare'nin mevcut ölçüm noktalarına ilave edilecek yeni ölçüm noktaları, İdare'nin talebi ile sözleşme yapılan şartlar ve bedel üzerinden Ek-1 listeye eklenebilecek veya listeden çıkarılabilecektir. Ek-1 listede teknik bilgileri verilen aboneliklerden herhangi bir sebeple kapanma, taşınma vb nedenlerle aboneliklerin değişmesi durumunda listede değişiklikler yapılabilecektir. ***İptal edilen abonelerin PMUM' dan (EPİAŞ) abone kaydını tedarikçi firma iptal edecektir.*** Yeni açılan aboneler olduğu taktirde PMUM ***(EPİAŞ)*** kayıtlarını ve tüm belgeleri YÜKLENİCİ hazırlayacaktır. ***Bu işlemlerden dolayı Tedarikçi, İdareden fiyat değişikliği veya herhangi bir ad altında ilave ücret veya hak talep etmeyecektir.***

4.6. Sözleşme gücü sayaç aboneliklerine ait mevcut sözleşme gücü üzerinden devam ettirilecektir. Ek-1'de verilen bilgiler, ***isteklileri sadece bilgilendirmek amacı ile teknik şartname ekine konulmuş olup, bu bilgi ve belgelere dayanarak İdare'ye hiçbir şekilde sorumluluk yüklenemez.***

4.7. Tedarikçi' 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 Tedarikçi tarafından karşılanır.

4.8. Tedarikçi; taraflar arasında yapılacak sözleşme, bitiş tarihinden önce feshedilmediği takdirde, İdare'nin mülkiyetindeki sayaçlar üzerinden tüketilecek aktif elektrik enerjinin tümünü, kesintisiz ve sürekli olarak karşılamakla yükümlüdür. Mücbir sebepler dışında meydana gelecek enerji kesintisinden dolayı doğacak tüm zararlardan Tedarikçi sorumludur.

4.9. Tedarikçi' nin mücbir sebepler ile ortaya çıkan kesintiler dışında ilgili mevzuat 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 Şirketi tarafından enerji birim fiyatına göre düzenlenen her fatura ile Tedarikçi' nin sözleşme fiyatına göre olması gereken fatura arasındaki farkı Tedarikçi **aksi** belirtilmedikçe takip eden ay içerisinde İdare' ye ödeyecektir.

4.10. İdare, gerek ihale öncesi gerekse ihale sonrası Tedarikçi, firmanın İlgili Mevzuat gereği ihtiyaç duyacağı tüm bilgi ve belgeleri Tedarikçi' ye verecektir.

4.11. Tedarikçi' nin elektrik enerjisi sağlama yükümlülüğü bittiğinde ve İdare'nin ilgili mevzuat gereği ihtiyacı olan bilgi ve belgeleri sağlayacak konuyla ilgili (PMUM(EPİAŞ), Dağıtım Şirketi, TEİAŞ vb.) Kurum ve Kuruluşlarla temasa geçerek yeni Tedarikçi' nin ihalede belirtilen tarihte yükümlülüklerine başlaması için ilgili mevzuat doğrultusunda üstüne düşen iş ve işlemleri yerine getirecektir.

4.12. İdarenin ilgili dağıtım şirketindeki abonelik ile ilgili mevcut hakları aynen korunacaktır.

4.13. Sözleşme kapsamındaki faaliyetler, Tedarikçinin 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 ve taahhüt edecektir.

4.14. İstekliler tarafından fiyat teklifleri Türk Lirası cinsinden verilecek olup başka para birimi geçerli olmayacaktır. Tüm ödemeler Türk Lirası olarak yapılacaktır

4.15. Taraflar arasında imzalanacak sözleşme yürürlüğe girdikten sonra; elektrik enerjisinin alınıp satılmasının, Elektrik Piyasası Mevzuatı gereği mümkün olmayacağı ilgili resmi kurumlarca bildirildiği veya talep edildiği takdirde, sözleşme kendiliğinden sona ermiş olacaktır. Bu durumda Tarafların birbirlerinden her ne nam ve ad altında olursa olsun, tazminat isteme hakkı olmayacaktır.

4.16. Şartname maddeleri arasında, çelişkili durum ortaya çıkması halinde, İDARE lehine olan madde bağlayıcıdır.

5. REAKTİF ENERJİ BEDELİ

İDARE' nin elektrik tüketim birimlerinin çektiği reaktif enerji (Endüktif ve kapasitif) limitinin yürürlükteki ilgili 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. Ölçüm sisteminde oluşabilecek herhangi bir arıza veya ölçüm hassasiyetinden şüphe edilmesi durumunda; İdare veya Tedarikçiden herhangi biri, ilgili kanun çerçevesinde ölçüm yapılan sayaçların kontrolünün yapılmasını talep edebilir.

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

6.4. Sayaçların ilgili mevzuatça kontrolleri, İdarenin görevlendireceği teknik personel gözetiminde yapılacaktır.

6.5. Sayaçların ilgili mevzuatça kontrolleri yapılıp, arıza dolayısıyla değişmesi gerektiği durumda, arızalı sayaçlar; idarenin görevlendireceği teknik personel gözetiminde ilgili mevzuat çerçevesinde Tedarikçi tarafından yenisi ile değiştirilir. Ancak, Tedarikçi tarafından değiştirilen sayaçlar için bedel talep edilecekse, Ordu Üniversitesinden onay alınmadan veya bilgisi olmadan değiştirme işlemi yapılmayacaktır. Aksi takdirde değiştirilen sayaçlar için ödeme yapılmayacaktır.

6.6. Sayacın eksik kaydetmiş olması halinde, ilgili mevzuatlar uyarınca işlem yapılacaktır. Eksik okunan kısım için İdarenin görevlendireceği teknik personel ve tedarikçi tarafından usulüne uygun olarak tutanak düzenleyecektir. Eksik okuma tutanağına ve bu şartname kapsamına göre Tedarikçi tarafından ek fatura düzenlenecektir. Düzenlenen ek fatura İdarece ödenecektir.

6.7. Yapılan kontrol sonucunda sayacın fazla okuma yaptığının tespiti üzerine yine ilgili mevzuat çerçevesinde ön görülen prosedürler geçerli olacaktır. Fazla okunan kısım için İdarenin görevlendireceği teknik personel ve Tedarikçi tarafından usulüne uygun tutanak düzenleyecektir. Fazla okuma tutanağına ve bu şartname kapsamına göre, fazla ödenen bedel; Tedarikçi tarafından İdareye iade edilecek veya İdarenin onayı ile bir sonraki faturada mahsup edilecektir.

7. SAYAÇ OKUMA - FATURALANDIRMA – ÖDEME

7.1. Enerji tüketiminin ve buna bağlı olarak satış miktarının tespitinde, İdare'ye ait ölçü sayaçları üzerinden tutulan kayıtlara göre belirlenen "Aktif Enerji Miktarı" esas alınacaktır.

7.2. Satışa temel alınacak aktif enerji miktarının tespiti ise Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM) tarafından Tedarikçiye bildirilen tüketim bilgileri esas alınarak yapılacaktır. Bu bilgiler Tedarikçi tarafından imzalanarak İdareye gönderilecektir.

7.3. Ordu Üniversitesinin aylık tükettiği enerji miktarı, ölçü devrelerindeki mevcut sayaçlardan İlgili Dağıtım Şirketi ile Ordu Üniversitesi personelleri tarafından en geç elektrik tüketiminin yapıldığı ayı takip eden ayın ilk 4 (dört) günü içerisinde yürürlükteki kanunlar, yönetmelikler ve uygulama usulleri geçerli olacak şekilde tespit edilecektir.

7.4. İdare' nin tükettiği elektrik enerjisi miktarı, aylık bazda kWh, olarak İdare' nin mevcut sayaçları üzerinden, [(Son endeks – İlk Endeks) * Çarpan] şeklinde hesaplanarak kWh cinsinden ilgili mevzuat doğrultusunda bildirilecektir. Satışa temel olacak aktif enerji miktarı her tüketim döneminin sonunda sayaçların varsa uzaktan okuma sisteminden yoksa sayaç üzerinden alınan endekslerle hesaplanır.

7.5. Tedarikçi 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.

7.6. Sayaçlar birer aylık dönemler itibariyle okunarak ödeme bildirimleri yapılacaktır. Ödeme bildirimlerinde ve tarihlerinde yürürlükteki kanun, yönetmelik ve uygulama usulleri geçerli olacaktır. Ödeme bildirimlerinde, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre asgari olarak yer alması gereken bilgiler ile ilgili mevzuatı gereği zorunlu bedellere (fiyatı belirleyen tüm bileşenler; parakende satış hizmet bedeli (PSH), parakende satış hizmeti (sayaç okuma), iletim bedeli, dağıtım bedeli, enerji fonu bedeli, TRT payı bedeli, elektrik ve hava gazı tüketim vergi bedeli (EHVT) vb.) yer verilecektir. Katma Değer Vergisi (KDV) matrahı ve bedeli, ödenecek toplam bedel ayrı ayrı görülecek şekilde düzenlenecektir. Ayrıca İdare' ye düzenlenecek ödeme bildirimlerinde, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin "Ödeme bildirimi/faturalama içeriği gönderimi, süresi ve yöntemi" başlıklı 34'üncü maddesi çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre asgari olarak aşağıdaki bilgiler de yer alacaktır:

a) Tüketicinin adı-soyadı veya unvanı, adresi, tüketici numarası, tüketici grubu,
b) Sayaç veya sayaçlara ait marka, tip ve seri numarası, çarpan, varsa akım ve/veya gerilim trafo oranları,
c) Son kaynak tarifelerinden elektrik alan serbest tüketici, ikili anlaşma ile elektrik alan serbest tüketici ya da serbest olmayan tüketici sınıflarından hangisine girildiğine dair bilgi,
ç) Tüketime esas ilk ve son endeksler ile okuma tarihleri,
d) Tüketilen elektrik enerjisi miktarı,
e) Günlük enerji tüketim ortalaması,
f) Ödeme bildirimi tarihi itibariyle tüketim noktasının cari yıl ile bir önceki takvim yılı tüketim miktarları,
g) Tüketimin fiyatlandırılmasına esas enerji ve kapasite bilgileri,
ğ) Elektrik enerjisi birim fiyatları ve tüketim bedeli ile ilgili mevzuat kapsamında faturalarda yer alması öngörülen diğer bedelleri,
h) Vergi, yasal kesinti ve borçlar,
ı) Son ödeme tarihi, ödeme şekilleri ve merkezleri,
i) Tedarikçiler ile dağıtım lisansı sahibi tüzel kişinin telefon ve faks numaraları ile internet ve elektronik posta adresleri, arıza ve acil durumlarda aranabilecek dağıtım şirketinin telefon numarası,
j) Varsa geçmiş dönemlere ilişkin borç veya alacak,
k) Kesme-bağlama bedeli,
l) Bulunması halinde otomatik ödeme talimatı bilgisi,
m) EIC

Bunlara ek olarak İDARE'ye gönderilecek faturalarda reaktif tüketimlere ilişkin endeks değerleri, tüketim miktarları ve tutar bilgileri de fatura da belirtilecektir.

7.7. Kurumumuza yansıtılacak olan elektrik faturalarında fiyatı belirleyen tüm bileşenler detaylı olarak görülecektir. Her faturada ilgili vergi, yasal kesinti, fon vb. alanlar ayrı ayrı açıkça belirtilmek zorundadır. TEDARİKÇİ, İDARE' nin her abonesi için ayrı ayrı düzenlediği 7.6.'da talep edilen bilgileri içeren faturayı/faturaları İDARE' ye bildirmek zorundadır.

7.8. Fatura her ayın son günü tarihli olarak düzenlenecek takip eden ayın ilk 15 (onbeş) takvim günü içerisinde Cumhuriyet Mahallesi/Ordu Üniversitesi Cumhuriyet Yerleşkesi/ İdari ve Mali İşler Daire Başkanlığı Altınordu/ORDU adresine Tedarikçi tarafından elden veya imza karşılığı posta yolu ile teslim edilecektir. Ayrıca, İdare tarafından bildirilecek resmi e- posta adresine bilgi amaçlı e-posta yoluyla da gönderilecektir.

7.9. Fatura aslının, son ödeme tarihinden en az 15 (onbeş) gün önce İdare'ye teslim edilmemesi durumunda oluşacak gecikmeli ödemede, İdareye kesinlikle gecikme bedeli tahakkuk ettirilemeyecektir.

7.10. Tedarikçi, tahsil ettiği fon, pay ve vergileri ilgili kamu kurum ve kuruluşlarına Tüketici (İdare) adına ödeyecektir. Tedarikçi'nin Tüketiciden aldığı bu bedelleri ilgili kurum ve kuruluşlara eksik göndermesi gibi bir durum olduğu takdirde sorumluluk öncelikle tedarikçiye ait olup bu rakam tüketiciye (İdareye) yasal faizi ile birlikte ilgili kamu kuruluşlarına ödenmek üzere iade edilecektir.

8. FATURAYA İTİRAZ

Ödeme bildirimine ilişkin hatalar; hatalı sayaç okunması, yanlış tarife veya yanlış çarpım faktörü uygulanması, tüketim miktarı ve/veya bedelinin hatalı hesaplanması, hukuka aykırı olarak yersiz bedel tahakkuku, ya da mükerrer ödeme bildirimi düzenlenmesi gibi hususları kapsar.

8.1. Hatalı bildirimlere karşı, Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği kapsamında İdare'nin itiraz etme hakkı saklı kalacaktır.

8.2. İdare tarafından tespit edilen hatalı bildirimler (faturalar), herhangi bir ödeme yapılmadan Tedarikçiye iade edilecektir.

8.3. İade edilen faturalar, Tedarikçi tarafından en geç 10 (on) iş günü içerisinde incelenecek ve sonuç İdareye yazılı olarak bildirilecektir.

8.4. Düzeltilerek tekrar İdareye verilen faturaların son ödeme tarihi ise İdareye veriliş tarihinden itibaren en az 10 (on) gün olacaktır.

8.5. Ödeme yapıldıktan sonra İdarece tespit edilen hatalı faturalar da Tedarikçiye bildirilecektir.

8.6. Hatalı olduğu İdarece tespit edilip Tedarikçiye bildirilen bedeli ödenmiş faturalar, bildirim tarihinden itibaren Tedarikçi tarafından en geç 10 (on) iş günü içerisinde incelenecek ve sonuç İdareye yazılı olarak bildirilecektir.

8.7. Bedeli ödenmiş faturaların incelenmesi sonucunda; fazla olarak ödendiği belirlenen bedel, en geç 5 (beş) iş günü içerisinde İdareye iade edilecek veya İdarenin onay vermesi halinde bir sonraki tüketim bedelinden mahsup edilecektir.

8.8. Uyuşmazlığın devamı halinde konu ile ilgili kanun, yönetmelik vb. mevzuatlar dâhilinde işlem yapılacaktır.

9. SORUMLULUK VE CEZAİ ŞARTLAR

9.1. İhaleyi kazanan Tedarikçi, şartnamede belirtilen hususları uygulamakla yükümlüdür. Şartnamede belirtilmeyen hususlarda ise 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu ve ilgili Yönetmelikleri, EPDK mevzuatı ile konu kapsamındaki diğer mevzuat ve yönetmelikler ve geçerlidir.

9.2. Tedarikçi, ilgili mevzuatlar gereği Enerji Kurum ve Kuruluşları ile yapılan ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini, kasten veya başka sebeplerden dolayı yerine getirmemesi halinde ve ayrıca Tedarikçi firmanın kusuru, hatası, ihmali veya kendisi yahut personeline atfedilecek herhangi bir nedenle sözleşme gereği üstlenmiş olduğu yükümlülüklerini yerine getirememesi, mevzuat gereği yapması gereken işlemleri zamanında tamamlayamaması, bu nedenle İdarenin ihtiyacı olan elektrik enerjisinin (İlgili Dağıtım şirketinden kaynaklı kesintiler dışında) temin edilememesi veya enerji temininde herhangi bir gecikme olması halinde Tedarikçi, İdarenin uğradığı tüm zararları ilk talepte ödemekle yükümlü olup İdari Şartnamenin ve/veya Sözleşmenin ilgili maddelerinde belirtilen cezai şartlar uygulanacaktır.

10. MÜCBİR SEBEPLER

10.1. Yangın, deprem, sel vb. doğal afet durumları ile Elektrik Piyasası Mevzuatı ve PMUM tarafından mücbir sebep olarak kabul edilen durumlarda; Elektrik Piyasası Mevzuatının ön gördüğü şekilde karşı tarafa bildirimde bulunmak suretiyle taraflar mücbir sebep şartlarından yararlanabilir.

10.2. Taraflar mücbir sebep hallerinin oluşması durumunda derhal karşı tarafa; başlangıç tarihi, mahiyeti ve tahmini süresi gibi konularda bildirimde bulunacaktır.

10.3. Bildirimin yapılmış olması tarafların sözleşmeden doğan sorumluluklarını yerine getirmesi gerekliliğini ortadan kaldırmaz.

10.4. Mücbir sebebin ortadan kalkması ve sistemin normale dönmesi durumunda, taraflarca sözleşmenin uygulanmasına devam edilecektir.

10.5. Taraflar, her ne nam altında olursa olsun mücbir sebepten dolayı tazminat talebinde bulunamazlar.

11. KABUL İŞLEMLERİ

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

12. EK PROTOKOLLER VE ÖZEL ŞARTLAR

12.1. Kurumumuzun yapacağı tasarruflardan ötürü (yeni ilave elektrik yükleri, binaların kullanım amaçlarının değişmesi vb.) aboneliklerde talep edilen tüketim miktarlarında değişikliklerin olması mümkündür. Bu değişikliklerden ötürü yüklenici firma herhangi bir itiraz da bulunmayacaktır.

12.2. Tedarikçi, belirtilen elektrik tüketim değerlerinde veya gün içi dağılımlarında değişiklikler olması durumunda İdare'den fiyat değişikliği veya herhangi bir nam altında ilave ücret, hak talep edemez.

12.3. İdare tarafından firmaya "Güvence Bedeli" adı altında ödeme yapılmayacaktır.

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

12.5. İhale kapsamında, Tedarikçi firmanın işçi çalıştırması, malzeme kullanması ve bunların ücretleri gibi ödemelerde İdarenin herhangi bir sorumluluğu bulunmayacaktır.

12.6. Enerji alım sözleşmesini yapabilmek için ünitelerde sayaç değişimi yapılmasının gerekmesi halinde bu iş için gerekli her türlü malzemenin temini tesisi ile iş ve işlemler Tedarikçi tarafından bedelsiz olarak yapılacaktır.

12.7. Hangi sayaçların değişmesi ve abonelerde işlem yapılması gerektiği istekliler tarafından ihaleden önce tespit edilecek ve ihale aşamasında teklif buna göre verilecektir.

12.8. Taraflar aralarında anlaşarak bu şartnameye ek protokoller tanzim edebilirler. Bu ek protokoller ancak iki tarafın da yetkililerince imzalanarak yürürlüğe girer. Taraflarca düzenlenen ek protokoller bu şartnamenin ayrılmaz bir parçası ve tamamlayıcısı olarak kabul edilir.

13. TEKNIK VE İDARİ KONULARDA BAŞVURULACAK KURUMLAR:

Elektrik bağlanmaması veya kesilmesi, sayaçların okunmaması, arızalanması ve her türlü elektrik kesintilerinde İDARE bilgi almak ve gereğinin yapılması için EPDK, TEDAŞ ve TEDARİKÇİ 'ye başvurabilir.

14. GİZLİLİK

Sözleşme kapsamında Tedarikçiye verilen ve İdareden alınan tüm bilgiler özel ve gizlidir. Sözleşmeye yönelik uygulamalar dışında herhangi bir amaç için kullanılamaz. Bu bilgiler Tarafların yazılı izni olmadan çoğaltılamaz ve üçüncü şahıslara verilemez. İşbu sözleşme sona erse dahi, tarafların gizlilik yükümlülüğü 5 (beş) yıl daha devam edecektir.

15. DİĞER HUSUSLAR

15.1. TEDARİKÇİ, şartnamede belirtilen hususlara uymakla yükümlüdür. Şartnamede belirtilmeyen hususlarda ilgili mevzuat, EPDK'nın ilgili yönetmelikleri ve tebliğleri ile konuyla ilgili çıkartılmış her türlü yasa, kanun, yönetmelik, tüzük ve tebliğler geçerlidir.

15.2. İhale uhdesinde kalan yüklenici idarenin belirleyeceği teknik personel ile sayaçların tesisat ve abone numaralarını yerinde tespit ile tutanak altına alacaktır, tutanak altına alınmayan olumsuzluklardan TEDARİKÇİ sorumludur.

15.3. İstekliler EPDK'dan aldıkları Lisanslarının aslını veya noterden onaylı suretini teklif dosyasına koyacaklardır.

İş bu teknik şartname 15 (Onbeş) madde, 1 (bir) ek, 9 (dokuz) sayfadan ibarettir.

Ek-1: Ordu Üniversitesi Elektrik Abonelikleri Listesi ve 01/05/2022 – 31/12/2022 Tarihleri Arası Yaklaşık Elektrik Tüketimleri

Abonelik Tarifesi : Ticarethane, Tek terim, Tek Zaman

Tesisat No	Adres	Gerilim Türü	01/05/2022 – 31/12/2022 Tarihleri Arası Yaklaşık Elektrik Tüketimleri
4200028442	Ordu Üniversitesi Rektörlüğü/ALTINORDU	OG	2.190.000 kWh
4200112782	Turizm Fakültesi ve Uygulama Oteli/ALTINORDU	OG	34.000 kWh
4200089577	Ünye İktisadi ve İdari Bilimler Fakültesi/ÜNYE	OG	36.000 kWh
4200153373	Ünye Meslek Yüksekokulu/ ÜNYE	OG	33.000 kWh
4200033327	Sosyal Bilimler Meslek Yüksekokulu/ALTINORDU	AG	44.000 kWh
4200036329	Fatsa Deniz Bilimleri Fakültesi/FATSA	AG	54.000 kWh
4200265127	Fatsa Meslek Yüksekokulu/ FATSA	AG	25.000 kWh
4201753602	İkizce Meslek Yüksekokulu/ İKİZCE	AG	15.000 kWh
4200177369	Mesudiye Meslek Yüksekokulu/ MESUDİYE	AG	12.000 kWh
4200209083	Ulubey Meslek Yüksekokulu/ ULUBEY	AG	19.000 kWh
4201756184	Akkuş Meslek Yüksekokulu/ AKKUŞ	AG	11.000 kWh
4200217030	Teknik Bilimler Meslek Yüksekokulu/ALTINORDU	AG	37.000 kWh
Serbest piyasadan elektrik enerjisi alımı yapılacak Ordu Üniversitesi hizmet binalarına/aboneliklerine ait bilgilere listede yer verilmiştir.			Toplam Yaklaşık AG+OG Elektrik Tüketimi = 2.510.000 kWh (İki Milyon Beş Yüz On Bin kWh)

Mustafa YILDIRIM
Elektrik Teknikeri

Selim EREN
Elektrik - Elektronik Müh