



Uygulama ve Araştırma Hastanesi

Döner Sermaye İşletmesi

Teklif No: 20247344

İLAN

HASTANEMİZİN İHTİYACI OLAN AŞAĞIDA YAZILI MALZEME(LER)

İHALE İLE

SATIN ALINACAKTIR . İLGİLENEN FİRMALARIN 05/12/2024 TARİHİ, SAAT 10:00 'E/A KADAR

YAKLAŞIK MALİYET TESPİTİ İÇİN

TEKLİFLERİNİ (KDV HARİÇ) ELDEN GETİRMELERİ VEYA

İLGİLİ PERSONELİN E-POSTA ADRESİNE BİLDİRMELERİ RİCA OLUNUR.

BEDİHA ÖZARSLAN

MALİ HİZMETLER MÜDÜRÜ

ALIM KONUSU MALZEMELER

MİKTAR

1	ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM	15.000.000,00KİLOVATSAAT
---	------------------------	--------------------------

ÖDEME SÜRESİ: GÜN

TEKLİF NO : 20247344

NOT : 20247344 NO LU TEKLİF MEKTUBU

İLGİLİ KİŞİ : CEREN KURT

TEL : 4122412

E-MAIL : ceren.kurt@deu.edu.tr

*Teklif No belirtilmeyen teklifler değerlendirilmeyecektir.



DOKUZ EYLÜL ÜNİVERSİTESİ

Uygulama ve Araştırma Hastanesi

02/12/2024 13:27:22

TEKNİK ŞARTNAMESİ

Bu Teknik Şartname ile birlikte aşağıdaki malzeme(ler) alınacaktır.

511.0175.000	ELEKTRİK ENERJİSİ ALIMI	KILOVATSAAT	15000000
--------------	-------------------------	-------------	----------

1.GENEL ÖZELLİKLER

2.DETAY JENERİK ÖZELLİKLER

Detay özellikleri bulunan malzemeler aşağıda belirtilmiştir.



DOKUZ EYLÜL ÜNİVERSİTESİ

Uygulama ve Araştırma Hastanesi

21/11/2024 10:14:09

TEKNİK ŞARTNAME

12744 2025 YILI SERBEST PİYASADAN ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM

1. KONU / KAPSAM

- 1.1. KONU: Bu Şartname, Dokuz Eylül Üniversitesi Hastanesinin Orta Gerilim abonesi olan, Serbest Tüketici Belgesine sahip veya serbest tüketici niteliğine sahip olan birimin elektrik enerjisi ihtiyacının serbest piyasadan Tam Tedarik Anlaşması ile karşılanmasına yönelik hususları kapsar.
- 1.2. KAPSAM: Bu ihale ile Dokuz Eylül Üniversitesi Hastanesi abone no: 10008129470 aboneliğinin ihtiyacı olan elektrik enerjisinin alım işleri gerçekleştirilecektir.

2. TANIM VE KISALTMALAR

- 2.1. DEÜH : Dokuz Eylül Üniversitesi Hastanesi
- 2.2. DEÜH TÜKETİM BİRİMİ : Mahalleri belirtilen DEÜH tüketim birimleri ile bu Şartname kapsamına dahil edilmelerinin talep edilmesi durumunda Sözleşmeye eklenebilecek olan tüketim noktaları
- 2.3. EPDK : Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu
- 2.4. TEİAŞ : Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi
- 2.5. TEDAŞ : Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi
- 2.7. GEDAŞ : Bölgesindeki sorumlu ve Lisanslı Elektrik Dağıtım Anonim Şirketleri
- 2.8. TEDARİKÇİ :4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ile birlikte Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ve diğer mer-i mevzuat çerçevesinde Toptan Satış Lisansına sahip Türkiye Cumhuriyeti Yasalarına göre kurulmuş ve faaliyet gösteren şirket
- 2.9. AKTİF ENERJİ :Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen kWh birimi ile ölçülen elektrik enerjisi
- 2.10. ELEKTRİK TÜKETİM VERGİSİ /BELEDİYE TÜKETİM VERGİSİ (BTV) :2464 Sayılı Belediye Gelirleri Kanunu uyarınca ve Elektrik Piyasası Kanununda değişiklik yapılmasına dair 5784 sayılı kanunla yapılan değişiklik doğrultusunda, indirimli Perakende Elektrik Enerjisi Satış Bedeli üzerinden alınan pay/payı
- 2.11. ENERJİ FONU BEDELİ :İndirimli Perakende Elektrik Enerjisi satış bedeli üzerinden alınan pay
- 2.12. BİRİM SATIŞ FİYATI ve TEKLİF FİYATI :DEÜH' nün Tedarikçiden satın alacağı 1 kWh elektrik enerjisi için ödeyeceği ve taraflarca üzerinde mutabık kalınan KDV matrahına esas birim satış fiyatı
- 2.13. DAĞITIM :Elektrik enerjisinin gerilim seviyesi 10,5 kV ve altındaki hatlar üzerinden nakli
- 2.14. DAĞITIM BÖLGESİ : Bir dağıtım lisansında tanımlanan bölge
- 2.15. DAĞITIM ŞİRKETİ : Belirlenen bir bölgede elektrik dağıtımı ile iştigal eden sorumlu tüzel kişi
- 2.16. DAĞITIM SİSTEMİ TEKNİK KAYBI : Kayıp katsayıları hakkında Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Kurul Kararı hükümlerine göre uygulanan Dağıtım Sistemi üzerindeki Teknik Enerji Kaybı
- 2.17. DENGELEME VE UZLAŞTIRMA YÖNETMELİĞİ (DUY) : 14.04.2009 tarih ve 27200 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren Yönetmelik ve buna ait mevzuat
- 2.18. ELEKTRİK PİYASASI MEVZUATI : EPDK ve diğer yetkili kurumlarca yayınlanan yönetmeliklerin tamamı
- 2.19. İLETİM SİSTEMİ TEKNİK KAYBI : Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) hükümlerine göre hesaplanan İletim Sistemi Kayıpları
- 2.20. PMUM : Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi
- 2.22. REAKTİF GÜÇ :Elektrik devrelerinde, akım ile gerilimin aynı fazda olmamasından kaynaklanan durumlarda oluşan zahiri güç bileşeni
- 2.23. REAKTİF ENERJİ : Reaktif Güç Bileşeninin zaman ile çarpımı sonucunda elde edilen enerji miktarı SAYAÇLAR HAKKINDA TEBLİĞ :30.12.2004 tarih ve 25686 sayılı Resmi Gazetede yayınlanan Elektrik Piyasasında kullanılacak sayaçlara ait tebliğ
- 2.24. SATIŞ BEDELİ :Taraflarca üzerinde mutabık kalınan teklif fiyatı ile ilgili tüketim dönemine ait tüketim miktarının çarpılması sonucu hesaplanacak olan bedel

Biröl ECE
Elektrik Teknisyeni

Levent M.ERCAN
Elektrik Mühendisi

- 2.25. SERBEST TÜKETİCİ :** Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması ve/veya bulunmayı taahhüt etmesi veya iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle Tedarikçisini seçme hakkına sahip gerçek veya tüzel kişi
- 2.26. STB :** Serbest Tüketici Belgesi
- 2.27. SÖZLEŞME :** İşbu Şartname ile ön şartları belirtilen ihale sonucunda nihai koşulların düzenleneceği Tedarikçi ile imzalanacak olan sözleşme
- 2.28. ŞARTNAME :** İşbu bu Şartname ve ekleri
- 3. YORUM KURALLARI**
- 3.1.** Bu Şartnamede yer alan kurallar ile kavram ve kısaltmaların yorumlanmasında, sözleşmede aksi belirtilmedikçe, EPDK'nın ilgili mevzuatı ile 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu ve Yönetmelikleri esas alınacaktır.
- 4. GENEL ESASLAR**
- 4.1.** Şartname maddeleri arasında çelişkili durum ortaya çıkması halinde DEÜH lehine olan madde bağlayıcıdır.
- 4.2.** Tedarikçi sözleşmeyi herhangi bir firma ya da kişiye devir edemeyecek, bir alt Tedarikçi çalıştıramayacaktır.
- 4.3.** Eklerde verilen bilgiler isteklileri sadece bilgilendirmek amacı ile Şartname ekine konulmuş olup, bu belgelere dayanarak DEÜH'ye hiçbir şekilde sorumluluk yüklenemez.
- 4.4.** Tedarikçi ekli listelerde verilmiş olan tüketim değerlerinde veya gün içi dağılımlarında değişiklikler olması durumunda DEÜH'den fiyat değişikliği veya herhangi bir nam adı altında ilave ücret ve hak talep edemez.
- 4.5.** Teklifler DEÜH'nün STB almaya uygun olan tüm aboneliklerini kapsayacak şekilde verilecek olup, STB Belgesi alınması gereken aboneliklerin belgeleri tedarikçi tarafından temin edilecektir, kısmi teklifler ve alternatif teklifler kabul edilmeyecektir.
- 4.6.** Bu iş çerçevesinde Tedarikçiye avans verilmeyecektir.
- 4.7.** Vergiler, yürürlükteki Kanun ve Mevzuatlar çerçevesinde hesaplanarak ödeme bildirimlerine ayrıca ilave edilecektir.
- 4.8.** Tedarikçi ile elektrik alımı "TEK TERİM TEK ZAMAN" tarifesine göre yapılacaktır.
- 4.9.** Tüketim bildirimleri Tedarikçi tarafından bu şartnameye göre düzenlenecektir. Tüketim bilgilerinin düzenlenmesinde şartnamede belirtilmeyen hususlar için TEDAŞ uygulamaları geçerli olacaktır.
- 5. TEDARİKÇİDEN İSTENECEK BELGELER**
- 5.1.** EPDK' dan alınan Üretim ve/veya Toptan Satış Lisans belgesi
- 6. ELEKTRİK ENERJİSİ TEKLİF FİYATLARI**
- 6.1.** Aktif enerji bedeli (perakende tek zamanlı), perakende satış hizmet bedeli (PSH), kayıp bedeli (K/K), perakende satış hizmeti (sayaç okuma), iletim bedeli, dağıtım bedeli, enerji fonu bedeli, ve faturaya yansıyacak olan yasal (Yürürlükteki Kanun ve Mevzuatlara göre DEÜH'nün ödemesi gereken tüm bedeller) diğer tüm tutarların (endüktif, kapasitif ve Katma Değer Vergisi hariç) toplamına Türk Lirası cinsinden verilecek birim fiyat sonucu dikkate alınarak değerlendirilecektir.
- 6.2.** DEÜH'ye yansıtılacak olan elektrik faturalarında fiyatı belirleyen tüm bileşenler detaylı olarak görülecektir. Yüklenici tarafından teklif edilen KDV hariç birim fiyat sözleşme süresince sabit kalacak, değiştirilemeyecek ve faturalarda net olarak belirtilecektir. Elektrik fiyatını belirleyen tüm bileşenlerde EPDK tarafından değişiklik yapılması durumunda, KDV hariç teklif edilen birim fiyat değişmeyecek şekilde, bileşenlerde düzenlemeler yapılacaktır.
- 7. HAZIRLIK DÖNEMİ**
- 7.1.** DEÜH tarafından alınmış serbest tüketici belgesinin güncellenmesi dahil bundan sonraki tüm yasal prosedür DEÜH'nün bilgisi dahilinde TEDARİKÇİ tarafından yürütülecektir.
- 7.2.** TEDARİKÇİ tüm organizasyonu bu süre zarfında tamamlayacak, personelin DEÜH binalarına giriş kartı ve benzeri belge işlerini ikmal edecektir.
- 7.3.** TEDARİKÇİ, DEÜH'nün aboneliği ile ilgili her türlü resmi sürecinin takibi, kontrolü ve uygulanmasını DEÜH'ye bildirmek ve DEÜH'nün bilgisi dahilinde yerine getirmekle yükümlüdür.
- 8. ELEKTRİK ENERJİSİNİN TEDARİK EDİLMESİ**

- 8.1. Tedarikçi, mücbir sebepler ile ortaya çıkan kesintiler dışında DEÜH' nün ihtiyacı olan elektrik enerjisini, TEİAŞ ve Dağıtım Şirketi hatlarından, TEİAŞ ile Tedarikçi ve Dağıtım Şirketi ile Tedarikçi arasında imzalanmış bulunan Sözleşmelere uygun olarak, günün her saatinde kesintisiz, sürekli, yeterli ve kaliteli olarak temin etmekle yükümlüdür.
- 8.2. Tedarikçi, 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 getirmekle yükümlüdür.
- 8.3. Sözleşme kapsamındaki faaliyetler, Tedarikçinin EPDK' dan aldığı lisans çerçevesinde gerçekleştirilecektir. Tedarikçi EPDK' nun lisansta yapabileceği değişikliklere bağlı olarak sözleşmenin lisans ile uyumlu olması için gerekli her türlü değişikliklerin yapılmasını peşinen kabul ve taahhüt eder.
9. ELEKTRİK ENERJİSİ VERİLECEK TESİS/TESİSLER
- 9.1. Tedarikçi; DEÜH' nün Serbest Tüketici Belgesine sahip veya Serbest Tüketici niteliğine haiz olan tüketim birimlerinin enerji ihtiyacını karşılayacaktır.
- 9.2. DEÜH'nün yapacağı tasarruflardan ötürü (yeni ilave elektrik yükleri, binaların kullanımı, amaçlarının değişmesi vb.) aboneliklerde talep edilen tüketim miktarlarında değişikliklerin olması mümkündür.
10. SÖZLEŞME GÜCÜ
- 10.1. Sözleşme gücü; Sayaç aboneliklerine ait mevcut sözleşme gücü üzerinden devam ettirilecektir.
11. ENERJİ TÜKETİM MİKTARI VE TESLİM GERİLİMİ
- 11.1. DEÜH' nün Ocak-Aralık ayları arası ortalamalarına göre enerji tüketim miktarı 24. Maddede verilmiştir.
- 11.2. Yapımı devam eden yeni binalar dolayısı ile yada mevcut bina bazlı tüketimlerde, toplam tüketim miktarı zamanından önce tamamlanabilir veya aboneliklere ait bazı devrelerin ihale kapsamındaki başka aboneliklere aktarılması işlemi olabilir.
- 11.3. DEÜH' ye ait tüketim birimlerindeki toplam abonelik sayısı bir'dir.
12. FATURA BEDELİNİN TESPİTİ
- 12.1. Satış miktarının tespitinde DEÜH' nün tüketim birimlerinde'ki elektrik giriş noktalarında bulunan sayaç ve ölçü devreleri üzerinden kayıt ve tespit edilen Aktif Enerji miktarları esas alınacaktır.
- 12.2. Satışa temel olacak Aktif Enerji miktarının tespiti, her ayın son günü için sayaçlardan alınan endekslerle hesaplanır.
- 12.3. Sayaçlar DEÜH ve Tedarikçinin yetkili temsilcileri huzurunda okunacak ve bu değerler bir önceki dönem sonu endeksler kullanılarak okuma yerinde birlikte sayaç okuma tutanağı düzenlenecektir.
- 12.4. Tedarikçi hesapladığı Aktif Enerji bedelini DEÜH' ye fax veya e-mail ile bildirerek teyit almak zorundadır.
- 12.5. Satış miktarı, ilk ve son endeks değerleri farkının alınması ve (Sayaca özel) çarpan değeri ile çarpılması suretiyle hesaplanacak ve faturalar bu değer üzerinden tanzim edilecektir.
- 12.6. Perakende satış hizmet bedeli tedarikçiye aittir.
13. FATURALANDIRMA
- 13.1. Faturalar, her ayın son günü tarihli olarak düzenlenecek ve takip eden ayın ilk 5 (beş) iş günü içerisinde sayacın ait olduğu DEÜH. Teknik Hizmetler Müdürlüğü'nün posta adreslerine faks ve/veya e-posta yoluyla iletilecektir. Ayrıca düzenlenen faturanın asılları son ödeme gününden en az 10 (on) gün önce sayacın ait olduğu DEÜ DÖNER SERMAYE İŞLETME MÜDÜRLÜĞÜ'nün posta adresinde olacak şekilde Tedarikçi tarafından tutanak ile teslim edilecektir. Fatura asıllarının son ödeme tarihinden en az 10 (on) gün önce ulaşmaması durumunda, geç ödemelerde gecikme bedeli tahakkuk ettirilmeyecektir.
- 13.2. Ödeme bildirimlerinde her bir abone için TEDAŞ' ın uygulama usulleri geçerli olacak ve Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre asgari olarak aşağıdaki bilgiler yer alacaktır.
- 13.3. Müşterinin adı-soyadı veya unvanı, adresi, kayıt numarası, dosya numarası/müşteri
- 13.4. Sayaç veya sayaçlara ait marka, tip ve seri numarası, sayaç çarpanı, varsa akım ve/veya gerilimtrafosu oranları,
- 13.5. Tüketime esas ilk ve son endeksler ile okuma tarihleri,



DOKUZ EYLÜL ÜNİVERSİTESİ

Uygulama ve Araştırma Hastanesi

31/11/2024 10:14:09

- 13.6. Tüketilen elektrik enerjisi miktarı: aktif, reaktif (ind. ve cap.)
- 13.7. Gündüz, puant ve gece olmak üzere ayrı ayrı tüketim endeksleri ve toplamaları,
- 13.8. Tüketimin fiyatlandırılmasına esas enerji ve kapasite bilgileri,
- 13.9. Elektrik enerjisi TEDAŞ Birim Fiyatı (fatura dönemine alt)
- 13.10. İndirimli Sözleşme Birim Fiyatı
- 13.11. İndirimli Toplam tüketim bedeli,
- 13.12. Son ödeme tarihi ve ödeme merkezleri,
- 13.13. Değiştirilen sayaç var ise aynı döneme ait tüketim değerleri,
- 13.14. Müşteri hizmetleri merkezinin telefon ve faks numaraları ile internet adresi,
- 13.15. Günlük enerji tüketim ortalaması,
- 13.16. Bir sonraki okuma tarihi ve bir sonraki ödeme tarihi
- 13.17. Varsa geçmiş dönemlere ilişkin borç,
- 13.18. Ayrıca 4628 sayılı "Elektrik Piyasası Kanunu"nda belirtilen hükümlere göre yayımlanacak yönetmeliklerde yapılacak değişikliklerle getirilen yeni uygulamalarla zorunlu olan elektrik enerjisi tarifesinde bağlayıcı hükümler aynen uygulanacaktır.
14. REAKTİF ENERJİ BEDELİ
- 14.1. DEÜH tüketim birimlerinin çektiği endüktif ve/veya kapasitif reaktif enerji miktarının, yürürlükteki mevzuatta belirtilen değerleri aşması halinde, ilgili tarifieden ve ilgili Dağıtım Şirketleri tarafından ilgili mevzuatlar çerçevesinde DEÜH' ye fatura edilir.
15. ÖDEME
- 15.1. Tedarikçi tarafından fatura edilen elektrik bedeli için son ödeme günü fatura kesim tarihinden sonraki ayın 20 (yirmi)'sinden sonra olacak şekilde belirlenecektir.
- 15.2. Ödemeler TL cinsinden yapılacak, başka bir para birimi kullanılmayacaktır.
16. FATURAYA İTİRAZ
- 16.1. Ödeme bildirimine ilişkin hatalar; hatalı sayaç okunması, yanlış tarife veya yanlış çarpım faktörü uygulanması, tüketim miktarı ve/veya bedelinin hatalı hesaplanması ya da mükerrer ödeme bildirimi düzenlenmesi, tüketimin doğru belirlenmesini engelleyen ölçü sistemindeki teknik sorunlar, gibi hususları kapsar.
- 16.2. DEÜH, hatalı bildirimlere karşı, Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği uyarınca itiraz edebilir. 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 DEÜH, bir önceki dönemde ödemiş olduğu tüketim bedeli kadar tutarı son ödeme tarihinden önce yatırabilir. Bu durumda bu DEÜH' ye gecikme cezası uygulanmaz.
- 16.3. Yapılan itiraz, Tedarikçi tarafından başvuru tarihini izleyen en geç 10 (on) iş günü içerisinde incelenerek sonuçlandırılır. İnceleme sonuçları DEÜH' ye yazılı olarak bildirilir. İnceleme sonucuna göre itirazın haklı bulunması halinde, itiraza konu tüketim bedeline dair fazla olarak tahsil edilen bedel DEÜH' ye 3 (üç) iş günü içerisinde iade edilir veya DEÜH' nün onay vermesi halinde bir sonraki tüketim dönemine ait bedelden mahsup edilir.
- 16.4. Uyuşmazlığın devamı halinde, konu ile ilgili mevzuatlar dahilinde işlem yapılır.
17. KUSURSUZLUK İMKANSIZLIK (MÜCBİR SEBEPLER)
- 17.1. Taraflar, yangın, deprem, sel gibi doğal afetler, iş yerindeki grev ve elektrik piyasası mevzuatında ve PMUM tarafından mücbir sebep olarak kabul edilen durumlarda elektrik piyasası mevzuatında öngörüldüğü şekilde karşı tarafa bildirmek suretiyle mücbir sebep hükümlerinden yararlanabilir.
- 17.2. Taraflar, mücbir sebep hallerinde, derhal diğer tarafa söz konusu mücbir sebep halinin başlangıç tarihini, mahiyetini ve tahmini süresini ihbar edecektir.

FORM NO: MYS_0053

4/6

Birol ECE
Elektrik Teknisyeni

Levent M.ERCAN
Elektrik Mühendisi

- 17.3. Bu bildirim yapılmış olmak, bildirim yapan tarafın bu sözleşmeden kaynaklanan yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz.
- 17.4. Mücbir sebep ortadan kalktığı ve sistemin normale döndüğü taraflarca saptandığında sözleşme uygulanmaya devam eder.
- 17.5. Tedarikçi her ne nam altında olursa olsun Mücbir Sebeplerden dolayı tazminat talebinde bulunmayacaktır.
18. SÖZLEŞMENİN FESHI
- 18.1. Mücbir sebeplerin 2 (iki) haftadan fazla bir süre devam etmesi halinde DEÜH sözleşmeyi tek tarafı olarak ve tazminatsız fesh edebilir.
- 18.2. Sözleşme süresinin bitmesi veya başka bir sebepten dolayı sözleşme fesh edilmesi durumunda, son sayaç okuma tarihi PMUM tarafından verilir ve bu son okuma endeksine istinaden sözleşme sona erer.
19. ÖZEL ŞARTLAR
- 19.1. Tesisatlarda bulunması gereken EPDK' nın yayınladığı Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliğ'e uygun sayaçlar ve faturalamaya esas olacak tüketim bilgilerinin temin edilebilmesi için gerekli uzaktan izleme sistemi mevcut olup; düzenlenme istenirse DEÜH'ye ilave bir maliyet getirmeden tedarikçi tarafından yapılacaktır.
- 19.2. Ölçü sisteminde gerçekleştirilecek mühürleme dahil, her türlü çalışma önceden yazıyla DEÜH'ye bildirilir. DEÜH adına katılacak teknik eleman veya elemanların huzurunda bu çalışma gerçekleştirilir.
- 19.3. Tedarikçi, işçi çalıştırması, malzeme kullanması ve bunların ücretleri ile ilgili olarak DEÜH'den hiçbir ücret talep etmeyecektir.
- 19.4. Tedarikçi, çalıştırdığı personelin iş güvenliğinden, DEÜH içinde her ne şekilde olursa olsun vereceği zarar ziyandan doğrudan sorumludur. Şirket, bu sorumluluğu göz önünde bulundurarak yürürlükteki mevzuatın emrettiği teknik bilgi ve eğitime sahip personel çalıştırmak, iş güvenliği ile ilgili her türlü önlemi almak, iş güvenliği araçlarını kullanmak, personeli denetlemek zorundadır.
- 19.5. Tedarikçinin, çalıştırdığı personel, DEÜH sahasında, DEÜH yöneümince belirlenen tüm kurallara uymak, tanıtıcı kimlik belgesini taşımak zorundadır.
20. İŞE BAŞLAMA SÜRECİ
- 20.1. Sözleşmenin imzalanmasından sonra, sözleşme kapsamında bulunan aboneliklere enerji nakli, abonelik için mevzuat gereği yerine getirilmesi gereken işlemlerin tamamlanmasını müteakip 18. Madde doğrultusunda elektrik enerjisi teminine başlanacaktır.
21. TEKNİK VE İDARİ KONULARDA BAŞVURULACAK KURUMLAR
- 21.1. Elektrik bağlanmaması veya kesilmesi, sayaçların okunması, arızalanması ve her türlü elektrik kesintilerinde DEÜH, bilgi almak ve gereğinin yapılması için;
- 21.2. EPDK,
- 21.3. TEDAŞ veya Görevli Şirket İşletme Baş Mühendisliğine,
- 21.4. TEDAŞ Müessese Müdürlüğüne veya Görevli Şirkete,
- 21.5. Tedarikçi Şirkete başvurabilir.
22. KABUL İŞLEMLERİ
- 22.1. Kabul işlemleri, "Mal Alımları Denetim Muayene ve Kabul İşlemlerine Dair Yönetmelik" hükümleri doğrultusunda oluşturulacak Muayene ve Kabul Komisyonunca yapılacaktır.
23. SORUMLULUK VE CEZAI ŞARTLAR
- 23.1. Tedarikçi Sözleşme şartlarına uymakla yükümlüdür. Şartnamede belirtilmeyen hususlarda EPDK mevzuatı ile 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu ve ilgili Yönetmelikleri geçerlidir.
- 23.2. Tedarikçi, Sözleşmeden doğan yükümlülüklerini kasten veya mücbir sebepler haricindeki herhangi bir nedenden dolayı yerine getirmemesi halinde bu ihale kapsamında yüklenmiş olduğu DEÜH' nün sözleşme konusu tüketimini karşılayamaması durumunda, EPDK-TEDAŞ enerji birim fiyatına göre düzenlenen her fatura ile sözleşme fiyatına göre olması gereken fatura arasındaki farkın iki katını, DEÜH' ye ödemekle yükümlüdür.
24. ENERJİ TÜKETİM BİLGİLERİ

- 24.1. 2016 yılı aylık DEÜ Hastanesi elektrik tüketimleri :Ocak:1.648.735 kwh, Şubat:1.550.926 kwh, Mart:1.599.746 kwh, Nisan:1.567.238 kwh, Mayıs:1.898.635 kwh, Haziran:2.986.486 kwh, Temmuz:3.329.910 kwh, Ağustos:3.424.529 kwh, Eylül:2.437.411 kwh, Ekim:1.868.782 kwh, Kasım:1.706.393 kwh, Aralık: 1.919.854 kwh'dır.
- 24.2. 2017 yılı aylık DEÜ Hastanesi elektrik tüketimleri :Ocak:1.918.190 kwh, Şubat:1.888.686 kwh, Mart:1.809.259 kwh, Nisan:1.760.304 kwh, Mayıs:1.867.757 kwh, Haziran:2.496.127 kwh, Temmuz:3.282.451 kwh, Ağustos 3.305.988 kwh, Eylül:2.594.004 kwh, Ekim:1.711.214 kwh, Kasım:1.707.401 kwh, Aralık: 1.805.866 kwh'dır kwh.
- 24.3. 2018 yılı aylık DEÜ Hastanesi elektrik tüketimleri :Ocak:1.811.292 kwh, Şubat:1.642.183 kwh, Mart:1.713.163 kwh, Nisan:1.722.202 kwh, Mayıs:2.366.028 kwh, Haziran:2.721.281 kwh, Temmuz:3.280.654 kwh, Ağustos:3.072.569 kwh, Eylül:2.426.105 kwh, Ekim:1.643.981 kwh, Kasım:1.408.310 kwh, Aralık:1.597.243 kwh'dır.
- 24.4. 2019 yılı aylık DEÜ Hastanesi elektrik tüketimleri : Ocak:1.566.566 kwh, Şubat:1.379.549 kwh, Mart:1.457.686 kwh, Nisan:1.395.542 kwh, Mayıs:1.780.615 kwh, Haziran:2.416.344 kwh, Temmuz: 2.811.866 kwh, Ağustos: 2.840.410 kwh, Eylül: 2.260.944 kwh, Ekim: 1.837.534 kwh, Kasım: 1.488.396 kwh, Aralık: 1.550.808 kwh'dır.
- 24.5. 2020 yılı aylık DEÜ Hastanesi elektrik tüketimleri :Ocak:1.497.888 kwh, Şubat:1.422.859 kwh, Mart:1.428.605 kwh, Nisan: 1.253.196 kwh, Mayıs: 1.577.765 kwh, Haziran:2.061.444 kwh, Temmuz: 3.001.992 kwh, Ağustos:2.683.094 kwh, Eylül:2.688.579 kwh, Ekim: 1.957.519 kwh, Kasım:1.446.161 kwh, Aralık: 1.493.621 kwh'dır.
- 24.6. 2021 yılı aylık DEÜ Hastanesi elektrik tüketimleri :Ocak:971.998 kwh, Şubat: 1.399.541 kwh, Mart: 1.616.261, Nisan: 1.263.881, Mayıs: 1.959.317, Haziran: 2.294.981, Temmuz: 3.054.274, Ağustos: 3.051.535 kwh,Eylül:2.261,263 kwh, Ekim:1.578,948 kwh, Kasım: 1.434,820 kwh, Aralık: 1.543,869 kwh dır
- 24.7. 2022 yılı aylık DEÜ Hastanesi elektrik tüketimleri:Ocak:1.496,124 kwh,Şubat:1.326,343 kwh, Mart:1.451,352 kwh,Nisan:1.244,013 kwh, Mayıs:1.623,988 kwh, Haziran:2.509,416 kwh, Temmuz:2.872,413 kwh, Ağustos:3.139,768 kwh,Eylül:2.362,936 kwh,Ekim:1.886,203, Kasım : 1.654,800 kwh, Aralık: 1.743,974 kwh
- 24.9. Bölgesi/Yeri: DEÜ Hastanesi /İNCİRALTI-İZMİR, Bulunduğu İl:İzmir, Abone no:10008129470, 2016 tüketimi (KWH):25.938.545 kwh,2017 tüketimi : 25.947.247kwh, 2018 tüketimi : 27.216.252 kwh, 2019 tüketimi : 22.786.260 kwh, 2020 tüketimi : 22.492.714 kwh, 2021 tüketimi:22.194.796 kwh , 2022 tüketimi:24.022.149 kwh'dır.
- 24.10. 2023 yılı aylık DEÜ Hastanesi elektrik tüketimleri: Ocak:1.735.675 kwh, Şubat: 1.694.078,4 kwh, Mart:1.894.687,2 kwh, Nisan: 1.657.824 kwh, Mayıs: 1.764.016,8 kwh,Haziran: 2.284.783,2 kwh, Temmuz:3.140.944,8 kwh, Ağustos: 3.163.574,4 kwh, Eylül: 2.574.348 kwh , Ekim : 2.116.430 kwh , Kasım : 1.859.860 kwh , Aralık : 1.695.640 kwh, 2024 yılı aylık DEÜ Hastanesi elektrik tüketimleri : Ocak : 1.679.210 kwh , Şubat : 1.479.928 kwh , Mart : 1.367.536 kwh , Nisan : 1.171.917 kwh , Mayıs : 1.428.369 kwh , Haziran : 2.243.656 kwh , Temmuz : 2.719.500 kwh , Ağustos : 2.605.444 kwh , Eylül : 2.158.934 kwh , Ekim : 1.679.126 kwh
- 24.11. Bölgesi/Yeri:DEÜ Hastanesi / İNCİRALTI-İZMİR,ilgili elektrik dağıtım müessesesi:Gedaş elektrik dağıtım A.Ş.Bulunduğu il:İzmir,Müşteri no:10008129470,Bulunduğu tarife:Son Kaynak Tedariki Kapsamındaki Tüketiciler (Yüksek Tüketimli)Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer (Ticarethane): 1.000.000 kWh/yıl ve üstü,STB(serbest tüketici belgesi)tarih,sayı ve sıra nosu:28/02/2003-351,açıklama:STB var gerekirse yenilenecek,sarı no/dosya no/serbest tüketici sıra no:2002-20,6502,2
25. Halihazırda Dokuz Eylül Üniversitesi Hastanesine ait orta gerilim ve alçak gerilim bağlantılı Güneş Enerjisi Santralleri (G.E.S) bulunmakla birlikte 12.12.2023 tarihinden itibaren elektrik enerjisi üretimine geçmiştir.G.E.S santrallerinden elektrik enerjisi tüketimleri : Aralık 2023 : 98507 kwh , Ocak 2024 : 193176 kwh , Şubat 2024 : 325824 kwh
25. 2024 yılı kasım-2025 yılı mayıs arası Muhtemel G.E.S tüketimleri :
Kasım 2024 : 300.000 kwh (+- %10 hava koşullarına bağlı)
Aralık 2024 : 200.000 kwh (+- %10 hava koşullarına bağlı)
Ocak 2025 : 200.000 kwh (+- %10 hava koşullarına bağlı)
Şubat 2025: 350.000 kwh (+- %10 hava koşullarına bağlı)
Mart 2025 : 500.000 kwh (+- %10 hava koşullarına bağlı)
Nisan 2025 : 600.000 kwh (+- %10 hava koşullarına bağlı)
Mayıs 2025 : 600.000 kwh (+- %10 hava koşullarına bağlı)