2027 YILI SERBEST PİYASADAN ELEKTRİK ENERJİSİ ALIMINA İLİŞKİN TEKNİK ŞARTNAME

1. AMAÇ

Bu şartname, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu tarafından belirlenen, (SKTT) SON KAYNAK TEDARİK TARİFESİ ile serbest tüketici limitine göre serbest tüketici kapsamına giren Ek-1 de adresleri, abone tesisat numaraları verilen 10 (on) adet aboneliğimizin 01.01.2027/31.12.2027 tarihleri arasında kullanacağı aktif enerjinin, serbest piyasadan alımı için tedarikçisini seçmekte kullanılacak olan teknik yöntem ve kavramlar hakkında isteklileri bilgilendirmek ve tedarikçiye yükümlülüklerini belirtmektedir.

2. KAPSAM

Bu Teknik Şartname; Ankara Halk Ekmek Fabrikası sorumluluk alanında bulunan ve teknik şartnamede belirtilen elektrik aboneliklerinin kullanacağı Dağıtım Sistemi Kullanıcısı abonesi olduğu tüketim noktalarının aktif elektrik enerjisi ihtiyacının, serbest tüketici olarak serbest piyasadan elektrik enerjisi alımı sözleşmesi yaparak, Tedarikçiden ihtiyacın karşılanması için hizmetlerin yerine getirilmesinde karşılıklı uyulması gereken yükümlülüklere dair hükümler ile ilgili mevzuat ve sözleşme şartlarına uyulmaması halindeki yaptırımları kapsar.

3. TANIMLAR VE KISALTMALAR

Bu Teknik Şartnamede;

3.1. İDARE: Ankara Halk Ekmek Fabrikası A.Ş.,

3.2. TEDARİKÇİ: Elektrik enerjisi ve/veya kapasite sağlayan üretim şirketleri, toptan satış şirketleri ve perakende satış lisansına sahip Türkiye Cumhuriyeti Yasalarla göre kurulmuş ve faaliyet gösteren, üzerine ihale yapılan sözleşmeyi imzalayacak gerçek yada tüzel kişi,

3.3. İSTEKLİ : İhaleye teklif veren,

3.4. EPDK: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu,

3.5. EDAŞ: İlgili bölgedeki Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi,

3.6. TEDAŞ: Türkiye Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi,

3.7. TETAŞ: Türkiye Elektrik Ticaret Anonim Şirketi,

3.8. TEİAŞ : Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi,

3.9. EPİAŞ: Enerji Piyasası İşletme AŞ

3.10. AKTİF ENERJİ SATIŞ MİKTARI: Aktif gücün çarpanı ile ham endeks çarpımından elde edilen kWh birimi ile ölçülen elektrik enerjisi,

3.11. ELEKTRİK TÜKETİM VERGİSİ (ETV) : 16.5.1981 tarih ve 2464 sayılı Belediye Gelirleri Kanununun 34. maddelerinde öngörülen, elektriğin iletim, dağıtımı ve perakende satışı hizmetlerine ilişkin bedeller hariç olmak üzere elektrik enerjisi satış bedeli üzerinden alınan vergiyi,

3.12. BİRİM SATIŞ FİYATI : İdarenin Tedarikçiden satın alacağı 1 kWh için PTF (piyasa Takas Fiyatı) + YEKDEM (Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması) + Kat Sayı; olarak elektrik enerjisine ödeyeceği tedarikçi tarafından teklif edilen (BTV, Enerji Fonu, TRT payı, dağıtım bedeli, KDV v.b. hariç) net birim satış fiyatını,

3.13. DENGELEME VE UZLAŞMA YÖNETMELİĞİ (DUY) : 14.04.2009 tarih ve 27200 sayılı Resmi Gazetede yayınlanarak yürürlüğe giren Yönetmelik,

3.14. PİYASA TAKAS FİYATI (PFT) : Gün öncesi piyasası, kapsamında belli bir saat ve belli bir teklif bölgesi için, teklif bölgeleri arasındaki iletim kısıtları dikkate alınacak belirlenen saatlik elektrik enerjisi alış-satış fiyatı,

3.15. PİYASA YÖNETİM SİSTEMİ (PYS) : Dengeleme mekanizması ve uzlaştırmaya ilişkin işlemlerin yürütülmesi amacıyla, piyasa işletmecisi, sistem işletmecisi, piyasa katılımcıları ve sayaçların okunmasından sorumlu iletim lisansı sahibi tüzel kişi, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi ve OSB dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilerin kullanımına sunulan ve küçük istemci yapısında çalışan uygulamaları,

3.16. YEK DESTEKLEME MEKANİZMASI (YEKDEM) : Bu Yönetmelik kapsamındaki yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim faaliyeti gösteren üretim lisansı sahibi tüzel kişilerin bizzat ve LÜY kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan kişilerin bölgelerinde bulundukları görevli tedarik şirketleri aracılığıyla faydalanabileceği fiyatlar, süreler ve bunlara yapılacak ödemelere ilişkin usul ve esasları içeren destekleme mekanizmasını,

3.17. DÜZENLEMEYE TABİ TARİFELER : İdarenin satın almayı taahhüt ettiği elektrik enerjisi ile ilgili olarak ilgili mevzuat çerçevesinde doğan ve doğacak sözleşmede tanımlanacak perakende satış bedeli dışında kalan iletim sistemi kullanım bedeli, dağıtım sistemi kullanım bedeli (güç, güç aşımı ve reaktif enerji dahil), kayıp-kaçak enerji bedeli, perakende satış hizmeti (sayaç okuma), sayaç sökme/takma bedelleri, sayaç açma-kapama bağlantı bedeli gibi bilumum bedellerin hesaplanmasında kullanılan ve Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu veya ilgili resmi kurum/kuruluşlar tarafından belirlenen ve açıklanan fiyatları, hükümleri ve şartları içeren fiyat düzenlemelerini,

3.18. ENERJİ FONU BEDELİ: 28.5.1996 tarih ve 3291 sayılı Kanun Ek Madde 1'de öngörülen, elektriğin iletimi, dağıtımı ve perakende satışı hizmetlerine ilişkin bedeller hariç olmak üzere elektrik enerjisi satış bedeli üzerinden alınan bedeli,

3.19. DAĞITIM: Elektrik Enerjisinin gerilim seviyesi 36 kV ve altındaki hatlar,

3.20. ELEKTRİK PİYASASI MEVZUATI: 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve bu kanuna dayalı olarak çıkarılan elektrik piyasasına ilişkin yönetmelik, lisans, tebliğ, genelge, kurul kararları ve düzenleyici diğer işlemlerini,

3.21. İLAVE ENERJİ DURUMU: Bünyesinde bulunan ekli listede yer alan ve talep birleştirme yöntemiyle Serbest Tüketici statüsündeki tüketim birimleri (ekli listede yer almayan diğer tüketim birimleri İdarenin talebi ve tarafların karşılıklı mutabakatı ile listeye eklenebilecektir),

C Y.V.

3.22. ENERJİ PİYASALARI İŞLETME ANONİM ŞİRKETİ (EPİAŞ) : Görev ve sorumlulukları 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu hükümlerine tabi olarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'ndan (EPDK) piyasa işletim lisansını alarak faaliyete bulunan enerji piyasası işletmecisi,

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

3.24. SAYAÇLAR HAKKINDA TEBLİĞ : Elektrik enerjisi tüketiminin ölçümünde piyasada kullanılacak sayaçların asgari özelliklerinin belirlenmesi amacı ile hazırlanmış Elektrik Piyasasında Kullanılacak Sayaçlar Hakkında Tebliği,

3.25. SAYAÇ VE/VEYA ÖLÇÜM SİSTEMİ : Her bir Tüketim Biriminin elektrik enerjisi tüketimini ölçmek amacıyla ilgili mevzuat hükümlerine uygun olarak tesis edilen cihazı ve/veya sistemi,

3.26. SERBEST TÜKETİCİ : EPDK kriterlerine göre tedarikçisini seçme hakkına sahip tüzel kişi,

3.27. SÖZLEŞME: İş bu şartname ile ön şartları belirtilen ve ihale sonucu nihai koşulların düzenleneceği taraflar arasında imzalanacak olan sözleşmeyi,

3.28. TÜKETİM BİRİMLERİ: Bilgileri ekte verilen, Sözleşmeye konu elektrik enerjisini kullanacak olan abonelikleri veya İdare İşletmeleri,

3.29. KURULCA BELİRLENEN KATSAYI (KBK) : EPDK tarafından belirlenen makul kar katsayı,

3.30. İLK ENDEKS : Bir önceki tüketim dönemi sonundaki, tüketim birimine ait sayaç ve/veya ölçüm sisteminde tespiti yapılan aktif ve reaktif elektrik enerji tüketimini gösteren endeks bilgisini,

3.31. SON ENDEKS : Tüketim dönemi sonunda kullanıcı aboneye ait sayaç ve/veya ölçüm sisteminde tespiti yapılan aktif ve reaktif elektrik enerjisi tüketimini gösterir endeks bilgisini,

3.32. TÜKETİM DÖNEMİ : Faturalandırmaya esas bilgilerle ilgili sayaç ve/veya ölçüm sisteminde yapılacak ilk endeks ve son endeks olmak üzere, iki tespit tarihi arasında geçen süreyi,

3.33. TARAFLAR : İdare ve Tedarikçi birlikte kullanıldığı yerde Taraflar olarak anılacaktır.

4. TEKLİFLERİN HAZIRLANMASI

İstekliler; tekliflerini hazırlarken ihale ilan tarihinden önce kesinleşmiş son döneme ait ağırlıklı ortalama PTF ve YEKDEM bedeli ile teklif tarihindeki yürürlükte bulunan dağıtım bedeli ve KDV hariç diğer vergi, fon ve yasal maliyet unsurlarını esas alacaktır. İsteklinin aktif enerji bileşeni için teklif edeceği katsayı, sözleşme süresince sabit olacaktır.

BF (Birim Fiyat) = [(PTF + YEKDEM) x Teklif Katsayısı] + Düzenleme ve Regülasyona tabii tüm vergiler

Bu şekilde hazırlanan teklifler arasından, KBK değerleri incelenecek en avantajlı oran, sözleşmeye esas KBK oranı olacaktır. KBK kat sayısı sözleşme süresince aynı kalacaktır, değiştirilmeyecektir.

Tedarikçi ve sözleşmeye esas KBK(isteklinin teklif) oranı belirlendikten sonra, sözleşme hükümlerine göre hareket edilecektir.

İstekliler, tekliflerindeki rakamın yanında, İdareye teklif edecekleri KBK oranı ayrıca belirtecektir.

5. GENEL HUSUSLAR

5.1. Taraflar arasında gerek sözleşme imzalandıktan sonra; Tedarikçinin mevzuat gereği ihtiyaç duyacağı ve talep edeceği yasa ile engeli olmayan bilgileri, İdare Tedarikçiye verecektir.

5.2. Ek Listede verilen abone grupları için talep edilen aktif enerji miktarları, tahmini değerler olup gerçekleşmemesi halinde; Tedarikçi, İdareden fiyat değişikliği veya herhangi bir ad altında ilave ücret veya hak talep etmeyecektir.

5.3. Taraflar iş bu teknik şartname ve ekleri kapsamında ki hak ve yükümlülüklerini; doğrudan veya dolaylı olarak hiçbir şekil ve surette, bir başkasına veremez, devredemez ve satamaz.

5.4. İdarenin Elektrik Abonelikleri Listesi sözleşme tarihinde güncellenecektir. Taraflar arasında sözleşmenin imzalanması öncesinde gerekse imzalandıktan sonra; Tedarikçinin mevzuat gereği ihtiyaç duyacağı ve talep edeceği tüm bilgileri, İdare Tedarikçiye verecektir.

5.5. Ek listedeki abonelerden herhangi birinin kullanımının sonlandırılmasından, durdurulmasından veya yeni bir tüketim tesisinin eklenmesinden dolayı tüketimde oluşabilecek artış veya azalış bilgisi ile tedarikçi üretim planını yapabilecek ve EPİAŞ'a verilen tüketim miktarlarının mevzuata uygun olarak değiştirebilecek süre kadar öncesinde Tedarikçi 'ye iletilecektir. İdarenin mevcut birimlerine ilave edilecek diğer tüketim birimleri İdarenin talebi ile sözleşme yapılan şartlar ve bedel üzerinden listeye eklenebilecek veya listeden çıkarılabilecektir.

5.6. Tedarikçi, şartnamede belirtilen enerji miktarının (sözleşme bedelinin) sözleşme süresinden daha önce tüketilmesi halinde, İdareyi yazılı olarak bilgilendirmek zorundadır. Yasal sınırlar içerisinde sözleşme bedelindeki artış / azalış İdarenin takdirinde olup, Tedarikçi alım miktarının tamamlandığını bildirmediği takdirde doğabilecek maddi zararlardan İdare sorumlu tutulamaz.

5.7. İdare; elektrik sayaçların ve bağlantılı ekipmanın ilgili tebliğ ve standartlara göre tesis ettirmek, her türlü ayar, bakım, kalibrasyon, periyodik muayene ve kontrollerini yaptırmak ve sayacın maliki olarak bu işlemler nedeniyle oluşacak tüm masrafları karşılamakla yükümlüdür. Tedarikçi mevzuat gereği İdarenin değişiklik yapması gereken hususları bildirecektir.

5.8. 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 Taraflar birbirlerinden her ne nam ve ad altında olursa olsun tazminat isteme hakkı olmayacaktır.

5.9. İhaleyi kazanan tedarikçi; Kurumumuzla ilgili işlemlerin takibinin tek elden yürütüp karışıklığa mahal verilmemesi için Kurum yetkilisi atayacak ve İdare tüm iş ve işlemlerini başka kişilere ihtiyaç duymadan bu personel ile devam ettirecektir. İdarenin talebi olursa tedarikçi kurum yetkilisini değiştirmek zorundadır.

5.10. Tüketim bildirimleri (faturalar); yürürlükteki ilgili kanunlara /yönetmeliklere/mevzuatlara ve bu şartnameye uygun olarak Tedarikçi tarafından düzenlenecektir.

5.11. Tedarikçi, faturalardan doğan alacağını başkasına ciro edemeyecek ve devredemeyecektir.

5.12. Tedarikçi; (taraflar arasında yapılacak sözleşmenin, bitiş tarihinden önce feshedilmediği takdirde), İdarenin mülkiyetindeki sayaçlar üzerinden tüketilecek aktif elektrik enerjinin tümünü, kesintisiz ve sürekli olarak karşılamakla yükümlüdür.

5.13. Tedarikçi; tüketici hakları, sözleşme kapsamındaki ticari seçenekler ve muhtemel riskler hakkında her zaman İdareyi bilgilendirecektir. Bu bilgilendirmenin yapılmaması durumunda doğabilecek her türlü menfi durum ve zarar Tedarikçi tarafından karşılanır.

5.14. Hukuki gerekçeler nedeniyle Tedarikçinin 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.

5.15. Mücbir sebepler dışında tedarikçiden kaynaklanan nedenler ile tedarikçi tarafından karşılanmayan enerji miktarı idareye sözleşme fiyatından temin edilecektir. Elektrik Dağıtım Şirketi veya Görevli Şirket tarafından fatura edildiğinde İdare'nin uğrayacağı zarar Tedarikçi tarafından karşılanacaktır.

5.16. Tedarikçi, Elektik Piyasası Düzenleme Kurulu ilgili diğer mevzuat hükümleri ile belirtilen sorumluluklarını eksiksiz yerine getirecektir.

5.17. Tedarikçi, mücbir sebepler dışında İdare tarafından sözleşme kapsamında talep edilen elektrik enerjisini, TEİAŞ veya Dağıtım şirketi hatlarından, TEİAŞ ile Tedarikçi ve Dağıtım Şirketi ile Tedarikçi arasında imzalanmış bulunan Sözleşmelere uygun olarak, günün her saatinde kesintisiz olarak temin etmekle yükümlü olacaktır.

5.18. Sözleşme süresinde idare EPDK'nın yasal mevzuatı çerçevesinde dağıtım şirketine tesisin tarife gurubunu değiştirmesi(çift-terim vb.) talebinde bulunabilir. İdare ve Tedarikçi Üzerine düşen yükümlülükleri yerine getirecektir. Faturalar yeni tarife grubuna göre düzenlenecektir.

5.19. Trafo kaybı tahakkuk edilmesi gereken tesislerde, yürürlükteki Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'ne göre Trafo kaybı faturada belirtilecektir.

5.20. Tedarikçi, İdarenin talebi halinde ve her takvim yılı içerisinde iki defaya mahsus olmak üzere, İdare'nin geçmiş 12 (oniki) aya yönelik elektrik enerjisi tüketimini ayrıntılı şekilde gösteren belgeyi ücretsiz verecektir.

5.21. Tedarikçi abonelerin aylık elektrik tüketim değerlerinde veya gün içi dağılımlarında (gündüz, puant, gece) değişikler olması durumunda (artma ya da azalma) İdare'den fiyat değişikliği veya herhangi bir nam altında ilave ücret, hak talep edemez.

5.22. 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 İDARE'ye ait Ek-1 tabloda

belirtilen tüketim noktalarının TEDARİKÇİ portföyüne eklenmesi ve ilgili dağıtım şirketlerince enerji nakline engel bir durum görülmemesinin ardından kayıt işlemleri EPİAŞ ile Elektrik Piyasası mevzuatında öngörülen diğer işlemleri en kısa sürede tamamladıktan sonra, en geç 2026 Aralık ayı sonu itibariyle aboneliklerin devrini alarak, 01/01/2027 ile 31/12/2027 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 YÜKLENİCİ tarafından dilekçe ile İDARE'ye bildirilecektir. İdarenin uygun bulması halinde dilekçeler aciliyet durumuna göre mail ile de gönderilebilir.

5.23. İhale uhdesinde kalan yüklenici sayaçların tesisat ve abone numaralarını yerinde tespit ile tutanak altına alabilir. Alınmadığı durumda her türlü risk yükleniciye aittir.

6. ELEKTRİK ENERJİSİNİN TEDARİK EDİLMESİ VE VERİLMESİ

6.1. İhale sonuçlandıktan sonra sözleşme imzalanmasını müteakip Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPİAŞ)'nin verdiği tarihe kadar olan süre hazırlık süresi olarak değerlendirilecektir. Sözleşme sonrası 30 takvim gün ki içinde tedarikçinin EPİAŞ'e kayıt işlemlerini tamamlanması gerekmektedir. Anlaşma sonrası aboneliklerin EPİAŞ'e kaydı "Tam Tedarik Anlaşması" olarak yapılacak ve EPİAŞ'e karşı sorumlu taraf TEDARİKÇİ olacaktır. İDARE, EPİAŞ'e kayıt işlemleri esnasında ihtiyaç duyulabilecek her türlü evrakı temin etmekle mükelleftir. En geç 30 takvim günü sonunda elektrik alımına başlanacaktır. EPİAŞ'e kayıtlar gecikmesi halinde Tedarikçi mevcut EPDK'nın KBK arasındaki oranı ile sözleşmedeki KBK oranı arasındaki farkı İdareye ödeyecektir, İdarenin onayını alınması halinde ilk faturadan mahsup edebilecektir.

6.2. İdareye ait mevcut abonelikler için herhangi bir güvence bedeli ödenmeyecektir.

6.3. Tedarikçi günün her saatinde elektrik enerjisini temin etmekle yükümlü olup, arzın talebi karşılayamaması durumunu gerekçe gösteremeyecektir.

6.4. Tedarikçi; Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği ve ilgili mevzuat hükümlerine göre gerekli sorumluluklarını eksiksiz olarak yerine getirmekle yükümlü olacaktır.

6.5. 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 türler değişikliklerin yapılmasını peşinen kabul ve taahhüt edecektir.

6.6. Tedarikçi; idareye ait çeşitli adreslerde bulunan elektrik tüketim ihtiyacının, sözleşme ve şartname hükümlerine göre karşılayacaktır.

6.7. İdareye ait sayaç abonelikleri, mevcut sözleşme gücüne göre devam ettirilecektir. Ancak, Güç artırımı olması halinde EPİAŞ'e bildirim için idarece herhangi bir bedel ödenmeyecektir.

6.8. Ekte listede verilen abonelerin dışında yeni eklenen aboneler olduğu takdirde tedarikçi EPİAŞ kayıtlarını ve tüm belgeleri hazırlayarak ihalede verilen teklif fiyatı üzerinden yeni aboneleri faturalandıracaktır. İptal edilen aboneler olduğunda ise EPİAŞ 'tan abone kaydını tedarikçi firma iptal edecektir.

7. ELEKTRİK ENERJİSİ BİRİM TEKLİF FİYATI VE GEREKLİ BELGELER

7.1. Verilecek teklifler EPDK'nın Son Kaynak Tedarik Tarifesinden (Tekterim Terimli)- Tek Zamanlı —Kamu ve Özel Hizmetler Sektörü ile Diğer- tarifesi olacak şekilde verilecektir. 2027 yılı (01.01.2027-31.12.2027) için öngörülen elektrik tüketimi tahmini olarak 10.000.000,00 kWh tir. Yıl içerisinde tüketimde (+/-) değişimler olabileceği tahmin edilmektedir. Tüketimdeki değişiklikler ile ilgili olarak, idarenin herhangi bir sorumluluğu olmayacaktır.

7.2. İhale konusu iş için sözleşmenin uygulanması sırasında /iyn/ /urkı hesaplanmayacaktır.

7.3. İstekli; EPDK'nın yürürlükteki Yönetmelik hükümlerine göre düzenlenmiş "Elektrik Toptan Satış Lisansı" veya "Üretim Lisansı" veya "Otoprodüktör Lisansı" veya "Otoprodüktör Grubu Lisansı" veya Perakende Satış Lisansından birinin aslını veya noter onaylı suretini veya belge aslı İdareye sunulup "aslı İdarece görülmüştür" onaylı suretini teklifleri ekinde vermek zorunludur.

7.4. Elektrik enerjisi birim satış fiyatı, İdarenin tedarikçiden satın alacağı 1 kWh aktif elektrik enerjisi için ödeyeceği bedeldir. Sözleşme süresi içerisinde idare herhangi bir biriminde tarife değişikliği(çift terim-tek terim) yapmak isteyebilecektir. Bu durum ihaleye teklif verecek istekliler tarafından göz önünde bulundurularak ihaleye fiyat verilecektir. Söz konusu tarifeye ait indirim oranı idarenin o ay ki faturalarından düşülmek suretiyle idareye yansıtılacaktır.

8. FATURA BEDELİNİN TESPİTİ VE FATURALANDIRMA

8.1. Enerji tüketiminin ve buna bağlı olarak satış miktarının tespitinde, İdarenin Abonesine ait ölçü sayaçları üzerinden tutulan EPİAŞ kayıtlara göre belirlenen Aktif Enerji miktarı esas alınacaktır.

8.2. Yüksek tüketimli tüketiciler için son kaynak tedarik tarifesi her tüketici için fatura dönemi bazında farklı olmak üzere aşağıdaki eşitlik (1)'e göre hesaplanır:

$$SKTTd — (PTFd\ YEKDEMd) \times KBK \quad (1)$$

SKTTd: d fatura döneminde ilgili yüksek tüketimli tüketici için belirlenen son kaynak tedarik tarifesini,

PTFd: d fatura dönemi için organize toptan satış piyasasında gerçekleşen ağırlıklı ortalama günlük piyasa takas fiyatlarının ortalamasını,

YEKDEMd: d fatura dönemi için eşitlik (2)'ye göre belirlenen YEKDEM birim bedelini,

KBK: Kurul tarafından, bu maddenin birinci fıkrasında belirtilen enerji tedarik maliyeti dışındaki diğer tüm maliyetler ile makul kâr dikkate alınarak belirlenen katsayıyı, gösterir.

YEKDEMd değeri aşağıdaki eşitlik (2)'ye göre hesaplanır:

$$YEKDEMd — (g1 \times YEKDEMg\ g2 \times YEKDEMö) / (g1 + g2)$$

YEKDEMg : d fatura dönemi içinde yer alan her ayın 18. Günü ay ya da aylar için EPDK tarafından açıklanan gerçekleşen YEKDEM birim bedelini,

YEKDEMö : d fatura dönemi içinde yer alan ay ya da aylardan henüz EPDK tarafından gerçekleşen YEKDEM bedeli açıklanmamış olanlar için Kurul tarafından ilgili ay için öngörülen tahmini YEKDEM birim bedelini,

Y.V.

g1 : d fatura döneminde YEKDEMg bedelinin geçerli olduğu aydaki gün sayısını,

g2 : d fatura döneminde YEKDEMö bedelinin geçerli olduğu aydaki gün sayısını, gösterir.

8.3. Faturalama sürecinde aktif enerji fiyatı; İdarenin saatlik tüketimlerine denk gelen saatlere ait Piyasa Takas Fiyatları (PTF), Piyasa Takas Fiyatı (PTF) olarak alınacaktır. Bu Piyasa Takas Fiyatı (PTF) ve ilgili aya ait Kurul tarafından tahmini veya gerçekleşen olarak açıklanan YEKDEM bedeli değerinin toplamının, ihale kapsamında Tedarikçi tarafından verilen Birim Fiyat Katsayısı (KBK) ile çarpımı sonucunda hesaplanacaktır. Tahmini YEKDEM bedeli ile hesaplanan faturalar, ilgili ay için kesinleşen YEKDEM bedelleri üzerinden bir sonraki ayın faturasında mahsup yapılacaktır. KBK oranı sözleşme süresince Tedarikçinin ihalede teklif ettiği oran üzerinden ödenecektir. Ancak EPDK tarafından KBK oranı üst limitinin İdare lehine değiştirilmesi durumunda, belirlenen yeni KBK oranı üst limiti ile Tedarikçinin teklif ettiği KBK oranından düşük olan oran uygulanacaktır. KBK haricinde ayrıca hiçbir ödeme talep edilmeyecektir.

İlgili elektrik tarifeleri yönetmeliğinde tanımlandığı şekli ile diğer tüm bedel, vergi, fon ve yasal payların eklenmesiyle Nihai Fatura Tutarı hesaplanacaktır. Her faturada ilgili vergi, yasal kesinti, fon vb. dağıtım sistem kullanım bedeli, iletim sistem kullanım bedeli, PSH (sayaç okuma bedeli), Kayıp/ Kaçak bedeli, enerji fonu, TRT payı, elektrik tüketim vergisi (ETV), belediye tüketim vergisi (BTV) ,KDV v.b. giderler alanlar ayrı ayrı açıkça belirtilmek zorundadır.

Faturalandırma sürecinde hesaplanan birim fiyat (YEKDEM tahmini bedele) göre yapılan fatura ile ilgili ay için kesinleşen YEKDEM bedeline göre hesaplanan fatura arasında ki fark artı veya eksi (+ veya -) olarak yükleniciye ayrıca ödenecek ya da yükleniciden kesinti yapılacaktır.(Tahmini YEKDEM bedeli ile hesaplanan faturalar, ilgili ay için kesinleşen YEKDEM bedelleri üzerinden hesaplanarak aradaki fark bir sonraki faturalarda mahsup yapılacaktır.)

8.4. Dağıtım bedeli; İdarenin mevcut elektrik tarifesine göre EPDK'nın yayınlamış olduğu ilgili fatura ayına ait güncel dağıtım bedeline göre hesaplanacaktır.

8.5. Enerji fonu bedeli, TRT payı bedeli, dağıtım bedeli ve faturaya yansıyacak olan yasal (Yürürlükteki kanun ve Mevzuatlara göre Kurumumuzun ödemesi gereken tüm bedeller) tüm tutarlar verilen teklif fiyata dâhil olmayıp, ayrıntılı olarak mutlaka faturada gösterilecektir.

8.6. Tüketim noktalarındaki Sayaç endeks değerleri, ilgili mevzuat çerçevesinde okunarak tespit edilecektir. Satışa temel olacak aktif enerji miktarı, her tüketim döneminin son iş günü sayaçların varsa uzaktan okuma sisteminden yoksa sayaç üzerinde okunan endeks değerlerine göre hesaplanacaktır Abonenin bulunduğu bölgedeki Dağıtım Şirketi herhangi bir sebeple sayacın okunmasını yapmayıp EPİAŞ a tüketim yüklememesi durumunda Tedarikçi İdare ve Dağıtım Şirketine müracaat edip, ilgili sayacın okuması EPİAŞ kayıtlarına girmesi sağlanarak faturalama yapılacaktır.

8.7. Faturalar, Tedarikçi tarafından ilgili ay için aylık olarak tanzim edilecek ve basılı nüshası İlgili Daire Başkanlığına imza karşılığı posta veya kargo ile tebliğ edilecektir. Ayrıca tüm faturalar pdf formatında ve excel listesi olarak, İdareye posta veya kargo ile gönderilecektir. Şekil ve içerik yönünden yapılacak incelemeden sonra, işlemlere teknik şartname hükümlerine göre devam edilecektir. Ayrıca İdarenin resmi yazıyla talep etmesi durumunda Tedarikçi firmadan yetkili bir kişi en geç 5 (gün) içerisinde İdareye toplantı yapmak üzere gelecektir.

Y.V.

8.8. Satışa temel alınacak aktif enerji miktarının tespiti Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi (EPİAŞ) tarafından tedarikçiye bildirilen tüketim bilgileri esas alınarak yapılacaktır. Düzenlenen faturanın aslı ekte verilen ilgili birime son ödeme tarihinden en az 15 iş günü önce posta adreslerinde olacak şekilde posta adreslerinde olacak şekilde Tedarikçi tarafından teslim edilecek ve/veya ulaştırılacaktır. Fatura aslının son ödeme tarihinden en az 15 iş günü önce İdarenin ilgili birisine teslim edilmemesi durumunda oluşabilecek gecikmeyle ilgili kesinlikle İdareye gecikme bedeli tahakkuk ettiremeyecektir. Bir aylık tahakkuk edilen faturanın son ödeme tarihi, okuma tarihinden en az 20 gün sonra olacaktır. Faturaların İdare'ye bildirilmesinden TEDARİKÇİ sorumludur.

8.9. Ekli listedeki aboneliklerimiz için EPDK'nın ilgili tarife tablosunda ki bağlantıya ait bağlantı grubu dikkate alınarak fatura düzenlenecektir. (Dağıtım bedeli, tüm yasal kesintiler vs.)

8.10. Faturalar, Tedarikçi tarafından bu şartnameye göre düzenlenecektir. Faturalarda, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan aşağıdaki bilgiler yer alacaktır.

• Müşterinin Adı/Soyadı veya Ünvanı, Adresi, Sözleşme Hesap Numarası, Müşteri Numarası, Tesisat Numarası, Abone Grubu.

• Sayaç veya sayaçlara ait marka ve seri numarası, varsa çarpan, akım ve/veya gerilim trafo oranları, kurulu güç.

• Tüketime esas ilk ve son endeksler ile ilk ve son okuma tarihleri.

• Tüketilen elektrik enerjisi miktarı, Tüketimin fiyatlandırılması esas enerji ve kapasite bilgileri Elektrik enerjisi Birim Satış Fiyatı (Güncel mevzuatlar çerçevesinde)

• Enerji Fonu (olması halinde),

• TRT Payı(olması halinde),

• Belediye Tüketim Bedeli,

• Dağıtım bedeli birim fiyatı

• Dağıtım bedeli tutarı vb. giderler ayrı ayrı belirtilecektir,

• Vergi, yasal kesinti ve borçlar.

• Son ödeme tarihi ve ödeme merkezleri.

• Değiştirilen sayaç var ise aynı döneme ait tüketim değerleri.

• Müşteri hizmetleri merkezinin telefon ve faks numaraları ile internet adresi.

• Günlük ortalama enerji tüketimi,

• Trafo kayıpları.

• Endüktif ve kapasitif reaktif enerji tüketimlerine ilişkin endeks değerleri ve tüketim miktarları,

• Varsa geçmiş dönemlere ilişkin borç.

8.11. Ödeme bildiriminde her bir abone için TEDAŞ'ın uygulama usulleri geçerli olacak ve Elektrik Piyasası Tarifeler yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre gerekli bilgileri içerecektir.



8.12. İdare; Endüktif ya da Kapasitif enerji limitinin üzerinde tüketim yapılması halinde, kapasite aşımı, gibi nedenlerle Elektrik Dağıtım Şirketince tahakkuk ettirilecek bedelleri ödemekle yükümlüdür. Bu kapsamda EDAŞ tarafından Tedarikçiye herhangi bir ödeme tahakkuk ettirilecek olursa, söz konusu bedel Tedarikçi tarafından aynen İdareye fatura edilecektir.

8.13. Abonelerin sayaçlarının bir ay içinde herhangi bir şekilde okunamaması durumunda Tedarikçi İdareden hiçbir şekilde ek ücret talep etmeyecektir.

8.14.Tedarikçiye mil aylık ticaret raporu ilgili aya ait fatura işleminden sonra en geç 10 gün içerisinde idareye verilecektir.(mail, fax, posta vb.)

9. FATURAYA İTİRAZ

9.1. Ödeme bildirimine ilişkin hatalar; sayaç endekslerinin hatalı okunması, yanlış tarife, tüketim miktarı ve/veya bedelin hatalı hesaplanması ya da mükerrer ödeme bildirimi düzenlenmesi vb. hususları kapsar.

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

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

9.4. Düzeltilerek tekrar İdareye verilen faturaların son ödeme tarihi ise İdareye veriliş tarihinden itibaren en az 15 (onbeş) gün olacaktır. Düzeltilen faturanın okuma dönemi değiştirilmeyecektir. (İlk ve son okuma tarihleri değiştirilmeyecek, bir sonraki dönem gelecek fatura ile birleştirilmeyecektir.)

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

9.6. 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.

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

9.8. Uyuşmazlığın devamı halinde konu ile ilgili yasa, yönetmelik vb. mevzuatlar dâhilinde işlem yapılacaktır.

10. SAYAÇLARIN ARIZALANMASI VEYA ÖLÇÜM HASSASİYETİNDEN ŞÜPHE EDİLMESİ

10.1. Ölçüm sisteminde oluşabilecek herhangi bir arıza veya ölçüm hassasiyetinden şüphe edilmesi durumunda; idare veya Tedarikçiden herhangi biri, ölçüm yapılan sayaçların kontrolünün yapılmasını talep edebilir.

10.2. Bu talep, dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından 3516 sayılı Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde karşılanır. Sayacın doğru tüketim kaydettiğinin tespiti halinde sayaç sökme-takma ve diğer işlemlerde oluşacak bedeller 3516 sayılı Kanun çerçevesinde talep sahibi tarafından karşılanır.

10.3. İlgili mevzuatça kontrolleri yapılarak arızalı olduğu veya herhangi bir nedenle değiştirilmesi gerektiği tespit edilen sayaçlar, İdare veya İdarenin onayı ile Tedarikçi + Dağıtım Şirketi tarafından yenisi ile değiştirilecektir.

10.4. Sayacın eksik kaydetmiş olması halinde, ilgili mevzuatlar uyarınca işlem yapılacaktır. Eksik okunan kısım için taraflarca usulüne uygun tutanak düzenlenecektir. Eksik okuma tutanağına ve bu şartname kapsamına göre Tedarikçi tarafından bir sonraki dönemi faturasına belgeleri ile ek tüketim olarak ilave edecektir.

10.5. Yapılan kontrol sonucunda sayacın fazla ölçüm yaptığının tespiti üzerine yine ilgili mevzuat çerçevesinde ön görülen prosedürler geçerli olacaktır. Fazla okunan kısım için taraflarca usulüne uygun tutanak düzenlenecektir. Fazla okuma tutanağına ve bu şartname kapsamına göre, fazla ödenen bedel; Tedarikçi tarafından İdareye iade edilecek, 8.2 maddede öngörüldüğü üzere İdarenin onayı ile bir sonraki faturada mahsup edilecektir.

11. SORUMLULUK VE CEZAİ ŞARTLAR

11.1. İhaleyi kazanan tedarikçi, Şartnamede belirtilen hususları uygulamak ile yükümlüdür. Şartnamede belirtilmeyen hususlarda EPDK mevzuatı, konu kapsamındaki diğer mevzuat ve yönetmelikler geçerlidir.

11.2. Tedarikçi, ilgili mevzuatlar gereği Enerji Kurum ve Kuruluşları ile yapılan ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini kasten veya başka sebeplerden dolayı yerine getirmemesi halinde ve bu ihale kapsamında yüklenmiş olduğu İdarenin sözleşme konusu tüketimini karşılayamaması durumunda ve EPDK tarafından belirlenen güncel KBK değeri ile sözleşmedeki KBK değeri arasında doğacak farkı İdareye ödeyecek, İdari Şartnamenin ilgili maddelerinde belirtilen cezai şartlar uygulanacaktır.

11.3. Bu teknik şartname ve eklerinde belirtilen yaklaşık tüketim miktarlarının altında kalınması veya üzerine çıkılması durumunda tedarikçi hiçbir ek ödeme, hak ve tazminat talebinde bulunamaz.

11.4. Tedarikçinin 4535 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 teminatları gelir kaydedilir ve sözleşme feshedilerek hesabı genel hükümlere göre tasfiye edilir.

11.5. Gerek idare gerekse tedarikçi karşılıklı olarak serbest tüketici işlemlerinin yürütülmesinde ihtiyaç duyacakları bilgi ve belgeleri birbirine vermekle yükümlüdür.

11.6. Her ne şart ve nam altında olursa olsun, Tedarikçiden kaynaklanan nedenler ile Tedarikçi tarafından karşılanmayan enerji miktarına karşılık gelen tutarı, Görevli Dağıtım Şirketi ya da başka bir tedarikçi tarafından fatura edildiğinde İdare'nin uğrayacağı zarar tedarikçi tarafından karşılanacaktır.

11.7. Teklif alınan birim fiyat katsayısı (KBK) sözleşme süresi boyunca sabit olacaktır. İhalede belirlenen ve sözleşmeye esas olan KBK oranı her şart altında EPDK'nın belirlediği KBK oranından düşük olacaktır. Ayrıca EPDK tarafından güncel KBK (1,0938) oranında indirim yapılması halinde, indirim oranı aynen sözleşmedeki KBK değerine de uygulanacaktır.

11.8. Ek de verilen bilgiler isteklileri sadece bilgilendirmek amacı ile şartname ekine konulmuş olup, bu eke dayanılarak idareye hiçbir şekilde sorumluluk yüklenemez. Tedarikçi ek listede abone numaraları belirtilen her bir tüketim noktasını incelemiş, mevcut abonelik ve teknik özellik bilgilerine sahip sayılacaktır.

11.9. Tedarikçi ek listede verilmiş olan elektrik tüketim değerlerinde veya gün içi dağılımlarında değişiklikler olması durumunda İdareden fiyat değişikliği veya herhangi bir nam altında ilave ücret ve hak talep edemez.

11.10. Ekli listede verilen abonelerin dışında yeni aboneler olduğu takdirde Tedarikçi EPİAŞ kayıtlarını ve tüm belgeleri hazırlayarak verilen teklif fiyatı üzerinden yeni aboneleri faturalandıracaktır. İptal edilen aboneler olduğunda ise EPİAŞ'tan abone kaydını tedarikçi firma iptal edecektir ve bu işlemler için Tedarikçi tarafından herhangi bir ek bedel talep edilemez.

11.11. Tedarikçi, İdareden hiç bir ad altında güvence bedeli, depozito vs. talep etmeyecektir.

11.12. Tedarikçi Firmanın işçi çalıştırması, malzeme kullanması ve bunların ücretleri ile İdarenin hiçbir ilgisi bulunmamaktadır. Bu bağlamdaki masraflar(ulaşım, vergi, harç, sigorta vb.) İdareden talep edilemez.

11.13. Sözleşme kapsamındaki faaliyetler, tedarikçinin EPDK'dan aldığı lisans çerçevesinde gerçekleştirilecek olup, Tedarikçi EPDK'nın lisansta yapacağı değişikliklere bağlı olarak sözleşmenin lisans ile uyumlu olması ile gerekli her türlü değişikliklerin yapılmasını kabul edecektir.

11.14. İhale konusu şartnameler, ekler ve listeler geçerlilik sıralamasına bakılmaksızın; tanı ve bütün bir iş için vasıta olup, birlikte geçerli olacak ve herhangi birinde var olan husus diğerinde de varmış gibi tedarikçiye görev yükleyecektir. Aralarında herhangi bir uyuşmazlık olması halinde Tedarikçi bunu lehine tefsir etmeyecektir. İdarenin dikkatine çekecek ve yorumunu isteyecektir. İdarenin kararı kati olacak ve Tedarikçi buna uyacaktır.

11.15. İhaleyi kazanan Tedarikçi, şartnamede belirtilen hususlar ı uygulamakla yükümlüdür. Şartnamelerde belirtilmeyen hususlarda Enerji Mevzuatı ve Kanunları, EPDK'nın ilgili Yönetmelikleri ve Tebliğleri, 4734 sayılı Kamu İhale Kanunu, Mal Alım İhaleleri Uygulama Yönetmeliği, Kamu İhaleleri Sözleşme Kanunu ve ilgili Yönetmelikler geçerlidir.

11.16. Tedarikçinin, Enerji Mevzuatı gereği Enerji Kurum ve Kuruluşları ile yaptığı ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini kasten veya başka herhangi bir nedenden dolayı yerine getirmemesi nedenleriyle bu ihale kapsamında yüklenmiş olduğu İdarenin sözleşme konusu tüketimini karşılayamaması durumunda, EDAŞ Dağıtım Şirketi tarafından enerji birim fiyatına göre düzenlenen her fatura ile sözleşme fiyatına göre olması gereken fatura arasındaki farkı Tedarikçi, idareye ödemekle yükümlüdür.

11.17. 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 Ormanın kusuru, hatası, ihmali veya kendisi yahut personeline atfedilecek herhangi bir nedenle sözleşme ve şartnameler 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 Tedarikçiye, Sözleşme bedeli üzerinden % 0,02 (Onbindeiki) oranında günlük ceza uygulanacaktır.

12. REAKTİF ENERJİ BEDELİ

12.1. İdareye ait ve ekli listede belirtilen Tüketim Birimlerinin çekmiş olduğu (endüktif veya kapasitif) reaktif enerji miktarının, ilgili mevzuatta belirtilen değerleri (EPDK'nın belirlediği sınırları) aşması halinde; aşan miktara ilişkin ödeme yükümlülüğü İdareye aittir. İlgili Dağıtım Şirketi tarafından bu bedelin Tedarikçiye fatura edilmesi halinde; Tedarikçi bu fatura bedelini, İdareden talep edecektir.

12.2. Tedarikçi tüketim noktalarının her hangi birinde Elektrik Piyasası Mevzuatının ön gördüğü reaktif / kapasitif limit değerinin aşıldığını tespit etmesi durumunda idareyi okumanın yapıldığı ay sonrasında 5 gün içerisinde gerekli tedbiri alması için yazılı olarak uyaracaktır.

13. MÜCBİR SEBEPLER

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

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

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

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

13.5. Tedarikçi, her ne nam altında olursa olsun mücbir sebepten dolayı tazminat talebinde bulunamazlar.

14. EK SÖZLEŞME DÜZENLENMESİ

14.1. Sözleşme bitiş tarihinden itibaren geçerli olmak üzere, İdare tarafından gerçekleştirilecek olan yeni bir ihalenin sonuçlandırılmasına kadar, gerek görülmesi halinde idare, mevcut sözleşme kapsamında olacak şekilde ve sözleşme şartlarında herhangi bir değişiklik olmadan en fazla %20 daha elektrik enerjisi alımına devam edebilecektir.

Y.V.

14.2. Taraflarca düzenlenecek ek sözleşme, sözleşmenin ayrılmaz bir parçası ve tamamlayıcısı olarak kabul edilecektir.

14.3. İdare sözleşme süresinde; aktif enerji miktarını sözleşme süresinden önce tamamlaması durumunda sözleşme tek taraflı ve tazminatsız olarak feshetme hakkına sahip olacaktır.

15. SÖZLEŞMENİN FESHİ

İdare mücbir sebeplerin 1 (bir) aydan fazla sürmesi halinde, sözleşmeyi tek taraflı ve tazminatsız olarak feshetme hakkına sahiptir.

16. GİZLİLİK

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

EK-1: ABONE TÜKETİM LİSTESİ VE YAKLAŞIK TÜKETİMLERİ

Mehmet CERÇİ	Cihan BARAN	Yasin VATANSEVER
Makine Mühendisi	Teknik İşler Şefi	Enerji Yöneticisi

Emrah BOZKURT	Selahattin OCAKLI
Teknik Müd. Yrd.	Teknik Müd. Yrd.