

# SABANCI ÜNİVERSİTESİ SERBEST PİYASADAN ELEKTRİK ENERJİSİ TEMİNİ ŞARTNAMESİ

## 1. HİZMETİN KONUSU ve KAPSAMI :

1.1 Bu Şartname; Sabancı Üniversitesi ve Bağlı Birimleri için Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Temini İşi'ne ilişkin olarak Sabancı Üniversitesi (bundan sonra ÜNİVERSİTE olarak anılacaktır) ile Projeyi gerçekleştirecek yüklenici (bundan sonra FİRMA olarak anılacaktır) arasında akdedilen Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Alımı sözleşmesi'nin eki olup, bu hususta uyulacak iş tanımları ve teknik esasların belirlenmesini konu alır.

1.2 Bu Şartname ÜNİVERSİTE'nin, EK-1'deki listede elektrik tesisat numaraları ile belirtilen orta gerilim (OG) abonelikleri ve alçak gerilim abonelikleri için yıllık elektrik enerjisi tüketim miktarının, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından belirlenen limiti aşması ve "serbest tüketici" niteliğine haiz olunması nedeniyle "Elektrik Piyasası Serbest Tüketici Yönetmeliği" kapsamında, FİRMA'yı seçmekte kullanılacak teknik yöntem ile kurallar ve seçilen FİRMA'nın yükümlülüklerini içermektedir.

NOT: ÜNİVERSİTE'nin Tuzla kampüsünde kojenerasyon, güneş enerji tesis ve şebekeden, Küçükköy yerleşkesinde güneş enerji tesisi ve şebekeden, diğer yerleşkelerde sadece şebekeden enerji temini yapılmaktadır.

## 2. TANIM VE KISALTMALAR

**EPDK:** Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu

**EDAŞ:** Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş

**TEİAŞ:** Türkiye Elektrik Üretim A.Ş

**EPIAŞ:** Enerji Piyasaları İşletme A.Ş

**Serbest Tüketici:** Kurul tarafından belirlenen elektrik enerjisi miktarından daha fazla tüketimde bulunması veya iletim sistemine doğrudan bağlı olması nedeniyle Yüklenicisini seçme serbestliğine sahip gerçek veya tüzel kişiyi,

**FİRMA:** "Elektrik Piyasası Kanunu" ve "Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği" çerçevesinde elektrik üretim lisansı, otoprodüktör lisansı, otoprodüktör grubu lisansı, toptan satış lisansı, tedarik lisansı, perakende satış lisanslarından en az birine sahip Türkiye Cumhuriyeti Yasalarına göre kurulmuş ve faaliyet gösteren şirketi,

**Orta Gerilim (OG):** Gerilim seviyesi 1001 V - 52000 V arası olan şebekeleri,

**Alçak Gerilim (AG):** Gerilim seviyesi 1 V - 1000 V arası olan şebekeleri,

**Aktif Enerji:** Aktif gücün zamanla çarpımından elde edilen kWh birimi ile ölçülen elektrik enerjisini ifade eder.

**Aktif Enerji Birim Bedeli:** ÜNİVERSİTE'nin FİRMA'dan satın alacağı 1 kWh elektrik enerjisi için ödeyeceği bedeldir. FİRMA tarafından **Türk Lirası** olarak teklif edilecektir. **KDV, Dağıtım Payı, Güç Bedeli, Güç Aşım Bedeli, Enerji Fonu, TRT Payı, Elektrik Tüketim Vergisi** hariç birim satış fiyatıdır.

**Nihai Aktif Enerji Birim Bedeli:** Aktif Enerji Birim Bedeline, elektrik piyasası mevzuatında tanımlanan şekliyle, sayaç okuma dışında, diğer tüm bedel, vergi, fon, katkı payı ve yasal yükümlülüklerin (KDV, Dağıtım Payı, Enerji Fonu, TRT Payı ve Elektrik Tüketim Vergisi) eklenmesi ile hesaplanacak olan birim satış fiyatıdır.

**Reaktif Güç:** Elektrik devrelerinde, akım ve gerilimin aynı fazda olmamasından kaynaklanan durumlarda oluşan zahiri güç bileşenini gösterir.

**Reaktif Enerji:** Reaktif güç bileşeninin zaman ile çarpımı sonucunda elde edilen enerji miktarını ifade eder.

**Elektrik Piyasası Mevzuatı:** 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve ilgili mevzuatı ile elektrik piyasasına ilişkin EPDK ve diğer yetkili kurumlarca yayınlanan yönetmeliklerin tamamını ifade eder.

## 3. TÜKETİM BİLDİRİMLERİ

3.1 Tüketim bildirimleri, FİRMA tarafından bu şartnameye göre düzenlenecektir. Tüketim bildirimlerinde, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği hükümleri çerçevesinde hazırlanan fiyatlandırma yöntemine göre asgari olarak aşağıdaki bilgiler yer alır;

- Müşterinin adı-soyadı veya unvanı, adresi, müşteri veya abone numarası, abone grubu,
- Sayaç veya sayaçlara ait marka, tip ve seri numarası, çarpan, varsa akım ve/veya gerilim trafo oranları,
- Tüketime esas ilk ve son endeksler ile okuma tarihleri,
- Tüketilen elektrik enerjisi miktarı (toplam ve üç zamanlı olarak),
- Tüketimin fiyatlandırılmasına esas enerji ve kapasite bilgileri,

- f) Elektrik enerjisi birim fiyatları ve tüketim bedeli,
- g) Vergi, yasal kesinti ve borçlar,
- h) Son ödeme tarihi ve ödeme merkezleri,
- ı) Değiştirilen sayaç var ise aynı döneme ait tüketim değerleri,
- j) Müşteri hizmetleri merkezinin telefon ve faks numaraları ile internet adresi,
- k) Günlük enerji tüketim ortalaması,
- l) Geçmiş dönem aylarının tüketim ortalaması,

Bunlara ek olarak **ÜNİVERSİTE'**ye gönderilecek faturalarda reaktif tüketimlere ilişkin endeks değerleri (indüktif yada kapasitif olduğu belirtilerek), tüketim miktarları ve tutar bilgileri de faturada belirtilecektir.

**3.2 FİRMA** 3.1' de talep edilen bilgileri içeren fatura örneğini okuma yapılmasına müteakip e-posta ve e-fatura ile ÜNİVERSİTE'ye iletmek zorundadır. Faturalar, aylık olarak her ayın sonu günü, hangi tarih aralığını kapsadığı açıkça belirtilecek şekilde düzenlenerek son ödeme tarihinden en az 15 (onbeş) gün önce **ÜNİVERSİTE'nin ilgili birimlerine** FİRMA tarafından teslim edilecek e-posta ve/veya e-fatura yoluyla ulaştırılacaktır. FİRMA, faturanın son ödeme tarihinden en az **15 (onbeş) gün önce ÜNİVERSİTE'ye tebliğ edilmemesi durumunda, geç ödemelerden kaynaklı gecikme bedeli** tahakkuk ettirmeyeceğini kabul, beyan, taahhüt eder.

#### **4. GENEL ESASLAR**

- 4.1. FİRMA, bu hizmetleri, sözleşme, şartname ve şartname eki sayılan esaslara uygun olarak ve sözleşmede belirtilen süreler içinde yapmayı kabul ve taahhüt etmiştir.
- 4.2. ÜNİVERSİTE'nin mevcut ölçüm noktalarına ilave edilecek yeni ölçüm noktaları, ÜNİVERSİTE'nin talebi ile sözleşme yapılan şartlar ve bedel üzerinden **EK-1 deki listeye eklenebilecek veya listeden çıkarılabilecektir.**
- 4.3. İşbu şartname ekinde verilen bilgiler, isteklileri sadece bilgilendirmek amacı ile şartname ekine konulmuş olup, bu bilgi ve belgelere dayanarak ÜNİVERSİTE'ye hiçbir şekilde tüketim miktarı anlamında sorumluluk getirmez.
- 4.4. FİRMA, yaklaşık tüketim değerlerinde veya gün içi dağılımlarında değişiklik olması durumunda ÜNİVERSİTE'den fiyat değişikliği veya herhangi bir ücret talep edemez.
- 4.5. FİRMA, işbu sözleşmeyi herhangi bir firmaya ya da 3. kişiye devir edemez, veya faaliyetine 30 (otuz) günden fazla ara veremez, bu durumda sözleşme kendiliğinden sona erer, teminat ÜNİVERSİTE tarafından gelir olarak kaydedilir.
- 4.6. İhale sonuçlandıktan sonra sözleşme imzalanmasına müteakip Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (EPIAŞ)'nin verdiği tarihe kadar olan süre hazırlık süresi olarak değerlendirilecektir. Anlaşma sonrası aboneliklerin EPIAŞ'a kaydı "Tam Tedarik Anlaşması" olarak yapılacak ve EPIAŞ'a karşı sorumlu taraf FİRMA olacaktır. ÜNİVERSİTE, EPIAŞ'a kayıt işlemleri esnasında ihtiyaç duyulabilecek her türlü evrakı temin etmekle mükelleftir. Elektrik alımına başlanacak tarih öncesinde gerekli tüm işlemlerin tamamlanması FİRMA sorumluluğuna aittir. Bunlarla sınırlı olmamakla birlikte, FİRMA'nin kusuru veya işi tamamlayamama gibi sebeplerden ötürü EPIAŞ'a kayıt yaptırmada dönem kaybı yaşanır ise ÜNİVERSİTE'nin uğrayacağı zararı FİRMA karşılayacaktır.
- 4.7. Her ne şart ve nam altında olursa olsun, 1 (bir) ay içerisinde 1 (bir) günden fazla süre için FİRMA'dan kaynaklanan nedenler ile FİRMA tarafından karşılanmayan enerji miktarı, ÜNİVERSİTE'ye, sözleşmedeki anlaşılan fiyattan ve **hiçbir fiyat farkı** uygulanmadan FİRMA tarafından temin edilecektir. TEDAŞ ve/veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurumlar veya görevli şirket tarafından fatura edildiğinde ÜNİVERSİTE'nin uğrayacağı zarar FİRMA tarafından karşılanacaktır.
- 4.8. Ekte listede verilen ölçüm noktaları dışında yeni açılan ölçüm noktaları olduğu takdirde FİRMA, EPIAŞ kayıtlarını ve tüm belgeleri hazırlayarak verilen teklif fiyatı üzerinden yeni ölçüm noktalarını faturalandıracaktır. İptal edilen ölçüm noktaları olduğunda ise EPIAŞ'tan abone kaydını FİRMA firma iptal edecektir ve FİRMA, yapılması gereken başvurular hakkında ÜNİVERSİTE'ye yönlendirecektir.

#### **5. ELEKTRİK ENERJİSİNİN TEDARİK EDİLMESİ**

5.1. FİRMA, ÜNİVERSİTE'nin ihtiyacı olan elektrik enerjisini, TEİAŞ ve dağıtım şirketi hatlarından, ÜNİVERSİTE ile FİRMA ve dağıtım şirketi ile FİRMA arasında imzalanmış bulunan sözleşmelere uygun olarak günün her saatinde

kesintisiz ve Elektrik Piyasasında Dağıtım Sisteminde Sunulan Elektrik Enerjisinin Tedarik Sürekliliği, Ticari ve Teknik Kalitesi Hakkında Yönetmeliğe uygun olarak temin etmekle yükümlüdür.

5.2. FİRMA 6446 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.

## **6. ELEKTRİK ENERJİSİNİN BİRİM SATIŞ FİYATI**

6.1. FİRMA, teklif edeceği **Aktif Enerji Birim Bedelini, vergiler ve dağıtım bedeli hariç olarak verecektir.** Aktif Enerji Birim Bedeli haricindeki, **KDV, Dağıtım Payı, Güç Bedeli, Güç Aşım Bedeli Enerji Fonu, TRT Payı, Elektrik Tüketim Vergisi teklif edilen fiyata dahil edilmeyecek ve ilgili mevzuat çerçevesinde ÜNİVERSİTE tarafından FİRMA'ya ayrıca ödenecektir.** Reaktif enerji bedeli ÜNİVERSİTE tarafından ödenecek ve FİRMA tarafından faturalanacak, birim fiyata dahil edilmeyecektir. Sözleşme akdedildiği tarihte ÜNİVERSİTE'ye sunulmuş olan birim fiyat veya EPDK fiyatı üzerinden indirim oranı sözleşme süresince sabit kalacak olup; kur değişkenliği, doğalgaz, kömür ve YEKDEM maliyetlerindeki artışlardan dolayı revize edilmeyecektir ve fiyat farkı talep edilemeyecektir.

6.2. Sözleşme süresi boyunca Aktif Enerji Birim Bedeli dahil giderler haricinde, yukarıda bahsedilen kesinti kalemlerinde (KDV, Dağıtım Payı, Güç Bedeli, Güç Aşım Bedeli, Enerji Fonu, TRT Payı, Elektrik Tüketim Vergisi) artış veya eksilme olması ya da kesinti kalemlerinden herhangi birinin çıkarılması ya da benzeri yeni kesinti kalemlerinin oluşması hallerinde, ilgili mevzuat hükümleri çerçevesinde yürürlüğe girdiği tarih itibariyle faturalara yansıtılacaktır.

6.3. ÜNİVERSİTE'nin sözleşme süresince yapabileceği GES projeleri kaynaklı oluşabilecek dengesizlik maliyetinden ÜNİVERSİTE sorumlu tutulmayacaktır.

6.4. ÜNİVERSİTE'nin Tuzla Kampüsü'nde halihazırda çalışmakta bulunan kojenerasyon sisteminde kaynaklı oluşabilecek dengesizliklerden ÜNİVERSİTE sorumlu olmayacaktır.

## **7. REAKTİF ENERJİ BEDELİ**

7.1. ÜNİVERSİTE'nin sistemde kullandığı reaktif enerji de ölçülecek ve her okuma döneminde aktif ve reaktif enerji tüketimi incelenecektir. Şayet bu oran Elektrik Tarifeleri Yönetmeliğinde ve TEDAŞ veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurum uygulamalarında belirtilen sınırı aşarsa, ÜNİVERSİTE ile TEDAŞ veya kanun ile bu kurumların yerine ikame edilecek kurumlar veya görevli şirket arasındaki mevcut sözleşme hükümlerine göre, reaktif enerji bedeli ve bakım ücreti, ÜNİVERSİTE tarafından faturayı kesen kurum veya kuruluşa ödenecektir. İş bu kalemleri kapsayan fatura FİRMA'ya kesilecek olursa, bu bedel ÜNİVERSİTE'ye fatura edilecektir. Reaktif enerji tüketimi tespit edildiği takdirde ilgili aboneliğin EPDK Regüle tarifesindeki reaktif birim fiyatı geçerli olacaktır.

7.2. ÜNİVERSİTE, aktif ve reaktif oranların, ilgili yönetmelikte belirlenen sınırlar içinde kaldığını görebilmesi ve aykırı bir durum varsa gerekli tedbirleri alabilmesi için bütün enerji alınan noktalarda aktif ve reaktif tüketimleri takip etmek durumundadır.

## **8. TEMİN EDİLECEK ELEKTRİK ENERJİSİNİN FATURA BEDELİNİN TESPİTİ**

8.1. Satış miktarının tespitinde ÜNİVERSİTE'nin tüketim birimlerindeki elektrik giriş noktalarında bulunan sayaç ve ölçü devreleri üzerinden kayıt ve tespit edilen ve EPIAŞ'a yüklenen aktif enerji miktarları esas alınacaktır.

8.2. Tüketilen enerji miktarı, ilk ve son endeks değerleri farkının alınması ve varsa sayaca özel harici çarpan değeri ile çarpılması suretiyle hesaplanacak ve faturalar EPIAŞ'a yüklenen bu değer üzerinden tanzim edilecektir.

8.3. ÜNİVERSİTE'nin aylık tükettiği enerji miktarı, Elektrik Piyasası Mevzuatına göre ay sonunda yapılan sayaç okuma sonucunda tespit edilen endeks değeri esas alınarak saptanır. Sayaç okumaları aylık periyotlar halinde (her ayın son günü) yapılarak faturalandırılmalıdır. Elektrik Piyasası Mevzuatı kapsamında belirlenen süre içerisinde sayaç okuma yapılamaması halinde, FİRMA her fatura döneminde okunmayan abonelerin listesini gönderir, taraflar sayaç okuması yaparak sayacın tüketime esas ay sonu endeks değerini bir tutanakla belirler ve bir örneğini dağıtım şirketine gönderir. Tutanakta yer alan ay sonu endeks değerinden bir önceki fatura dönemine ait endeks değeri çıkarılarak aylık tüketim değeri hesaplanır. FİRMA, EPIAŞ tarafından tüketim bildirim yapılmadığı durumlarda hesapladığı Enerji Bedelini ÜNİVERSİTE'ye e-posta ile bildirerek teyit etmek zorundadır.

8.4. Sayaç okuma usulleri ve her türlü itirazlarda yönetmelik uygulamaları geçerliğini koruyacaktır. İşin ifası sırasında alınması gereken ilgili belgeleri FİRMA temin ve talep edecektir.

## 9. SAYAÇLAR

9.1. ÜNİVERSİTE kullandığı tüm sayaçları Elektrik Piyasası Kanunu ile Yönetmeliklerde belirtilen standartlara uygun olarak tesis etmek zorundadır. FİRMA bu doğrultuda uygun olmayan sayaçların değiştirilmesini isteyebilir. Talep edilen sayacın montajı ve devreye alınması ile ilgili tüm işlemler FİRMA tarafından yapılacaktır. Sadece AG ölçüm sayaçlarını ve kullanılacak malzemeleri ÜNİVERSİTE temin edilecektir.

9.2. Sayaç standartlarındaki değişikliklerin EPDK tarafından çıkarılacak tebliğlerde yayımlanması halinde, sayaç tarafında yapılması mecburi olan değişikliklere uyacağını ÜNİVERSİTE kabul ve beyan eder. Mevcut sayaçların ilgili yönetmelik ve düzenlemelere uygun hale getirilmesi zorunluluğunun çıkması halinde her türlü projelendirme, yer değişikliği, montaj ve devreye alma işini FİRMA yürütecek, gerekli her türlü yasal vergi, harç ve benzeri giderler ile malzemelerin tedarikini ÜNİVERSİTE sağlayacaktır.

9.3. Sayacın tüketimi kaydetmemesi veya doğru kaydetmemesi halinde, dağıtımdaki lisans sahibinin ilgili mevzuata göre belirleyeceği hesaplama şekline göre düzenleyeceği tutanak, belge ve raporlar dikkate alınarak enerji tüketimi tahakkuka bağlanır. Faturalamadan, sayacın hatalı okunmasından, yanlış tarife veya yanlış çarpan faktörü uygulaması gibi hususlardan kaynaklanacak hataların tespitinde, ÜNİVERSİTE'nin bağlı olduğu dağıtım lisansı sahibinin ilgili mevzuat gereği belirleyeceği usule göre işlem yapılır ve gecikme zammı uygulanmaz.

9.4. Sayacın arızalanması veya ölçme hassasiyetinden şüphe edilmesi veya sayacın FİRMA tarafından uzaktan izlenmesinde karşılaşılan bir problem halinde, TEDAŞ, TEİAŞ, TETAŞ, FİRMA veya ÜNİVERSİTE tarafından sayacın kontrolü talep edilebilir. Bu talep, dağıtım şirketi tarafından Ölçüler ve Ayar Kanunu hükümleri çerçevesinde karşılanır ve kontrol neticesinde oluşacak bedeller FİRMA tarafından ödenir.

## 10. İŞE BAŞLAMA SÜRECİ

Sözleşmenin imzalanmasından sonra 01/01/2022 tarihi işin başlama tarihidir. Sözleşme kapsamında bulunan abonelikler için mevzuat gereği, yerine getirilmesi gereken yasal işlemlerin yapılması, EPIAŞ kaydı vb. tamamlanması, ayrıca bu süreçte ödenmesi gereken tüm masraflar, FİRMA'ye aittir.

## 11. SÖZLEŞME SÜRESİ

Satın alınacak enerji süresi 01/01/2022 tarihinden itibaren başlayacak ve 31/12/2022 tarihinde bitecektir. FİRMA, şartnamede bilgi amaçlı paylaşılan enerji miktarının sözleşme süresinden daha önce tüketilmesi ve bu enerji miktarının %20'den fazlasını aşmadan önce ÜNİVERSİTE'yi yazılı olarak bilgilendirmek zorundadır. Bu durumda ÜNİVERSİTE FİRMA'dan indirim talebinde bulunabilir.

## 12. FATURAYA İTİRAZ

12.1. 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 gibi hususları kapsar.

12.2. ÜNİVERSİTE 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, ÜNİVERSİTE, bir önceki dönemde ödemiş olduğu tüketim bedeli kadar tutarı son ödeme tarihinden önce yatırabilir. Bu durumda bu ÜNİVERSİTE'ye gecikme cezası uygulanmaz.

## 13. KUSURSUZLUK İMKASIZLIK (MÜCBİR SEBEPLER)

13.1. Taraflar, yangın, deprem, sel gibi doğal afetler, salgın hastalık, iş yerindeki grev ve elektrik piyasası mevzuatında ve EPIAŞ tarafından mücbir sebep olarak kabul edilen durumlarda elektrik piyasası mevzuatında öngörüldüğü şekilde karşı tarafa bildirmek suretiyle mücbir sebep hükümlerinden yararlanabilir.

13.2. Taraflar, mücbir sebep hallerinde, derhal diğer tarafa söz konusu mücbir sebep halinin başlangıç tarihini, mahiyetini ve tahmini süresini ihbar edecektir. Bu bildirim yapılmış olmak, bildirim yapan tarafın bu sözleşmeden kaynaklanan yükümlülüklerini ortadan kaldırmaz.

13.3. Mücbir sebep ortadan kalktığı ve sistemin normale döndüğü taraflarca saptandığında sözleşme uygulanmaya devam eder.

#### **14. GİZLİLİK**

Sözleşme kapsamında ÜNİVERSİTE Ölçüm noktalarına verilen ve ÜNİVERSİTE Ölçüm noktalarından alınan tüm bilgiler özel ve gizlidir; FİRMA sözleşmeye yönelik uygulamalar dışında herhangi bir amaç için kullanılamaz; ÜNİVERSİTE'nin yazılı onayı olmadan çoğaltılamaz ve üçüncü şahıslara verilemez. Sözleşme sona erse dahi, tarafların gizlilik yükümlülüğü süresiz şekilde devam eder.

#### **15. SORUMLULUK ve CEZA ŞARTLARI**

15.1. FİRMA, sözleşme belirtilen hususları uygulamakla yükümlüdür. sözleşmede belirtilmeyen hususlarda Enerji Mevzuat ve Kanunları, E.P.D.K.'nın ilgili yönetmelikleri ve tebliğleri geçerlidir.

15.2. FİRMA'nın, Enerji Mevzuatı gereği Enerji Kurum ve Kuruluşları ile yaptığı ikili anlaşmalardan doğan yükümlülüklerini kasten veya başka herhangi bir nedenden dolayı yerine getirmemesi nedenleriyle, bu sözleşme kapsamında yüklenmiş olduğu, ÜNİVERSİTE'nin sözleşme konusu tüketimini karşılayamaması durumunda, aboneliğin bağlı olduğu ve EPDK tarafından açıklanan Ulusal Tarife birim fiyatına göre düzenlenen her fatura ile sözleşme fiyatına göre olması gereken fatura arasındaki farkı FİRMA, ÜNİVERSİTE'ye ödemekle yükümlüdür.

15.3. Sözleşmenin FİRMA tarafından haklı sebep olmaksızın feshedilmesi halinde, FİRMA ÜNİVERSİTE'nin karşılaştacağı doğrudan ve dolaylı tüm zararlara ek olarak, sözleşmenin imza tarihinden itibaren mevcut kullanım yerlerinin herhangi bir ayda gerçekleştirdikleri en yüksek tüketimlerinin toplamına karşılık gelen fatura bedelinin iki katı kadar meblağı diğer tarafa ödemekle yükümlü olacaktır.

EKLER:

EK-1: ABONE NUMARASI LİSTESİ

EK-2: TÜKETİM BİLGİLERİ

**SABANCI ÜNİVERSİTESİ ÖLÇÜM (ABONE) NOKTALARI**

No	Tesisat No / Tekil Kod	Abone Grubu	Adres	Bağlı Olduğu Belediye	Dağıtım Şirketi
1	4005235637	Ticarethane	Orta Mah. Üniversite Cad. No:27 Tuzla	Tuzla	AYEDAŞ
2	4011952850	Ticarethane	Küçük Çamlıca Mah. Şehit İsmail Moray Sk. No: 3-1/1 Üsküdar	Üsküdar	AYEDAŞ
3	6000000648 / 1427025000	Ticarethane	Emirgan Mah. Sakıp Sabancı Cad. No:42 Atlı Köşk Sarıyer	Sarıyer	BEDAŞ
4	6000000654 / 3437533000	Ticarethane	Emirgan Mah. Sakıp Sabancı Cad. No:42 Atlı Köşk Bahçe İçi Sarıyer	Sarıyer	BEDAŞ
5	6000009957 / 8205550000	Ticarethane	Bereketzade Mah. Bankalar Cad. No:2 Beyoğlu	Beyoğlu	BEDAŞ
6	6000009956 / 1094184000	Ticarethane	Bereketzade Mah. Yüksek Kaldırım Cad. No:44A Beyoğlu	Beyoğlu	BEDAŞ
7	6000015828 / 3264037	Ticarethane	Küçükköy Mah. Sarıkaya Cad. Eski Okul Yanı Ayvalık	Ayvalık	UEDAŞ
8	4002099200	Ticarethane	Güvenevler Mah. Alaçam Sok. No:1/23 Çankaya	Çankaya	BAŞKENT EDAŞ

## EK-2: TÜKETİM BİLGİLERİ

SABANCI ÜNİVERSİTESİ 2018-2021 YILLARI ARASI ŞEBEKE ELEKTRİK ENERJİSİ TÜKETİMİ (kWh)								
Dönem	Tuzla Kampüsü 4005235637	Altunizade 4011952850	Sakıp Sabancı Müzesi 6000000648/ 1427025000	The Seed 6000000654/ 3437533000	Minerva Han 6000009957/ 8205550000	Selamet Han 6000009956/ 1094184000	Küçükköy YTA 6000015828/ 3264037	Ankara Ofis 4002099200
1.01.2018	324.990		148.192	19.943	11.920	720		
1.02.2018	244.825		133.113	17.923	9.816	833		
1.03.2018	262.462		120.689	14.718	8.403	700		
1.04.2018	302.275		126.128	17.369	9.230	1.436		157
1.05.2018	320.974		146.864	10.654	9.621	1.474		594
1.06.2018	262.821		157.802	9.360	9.904	1.533		512
1.07.2018	398.212		180.932	8.441	11.805	734		1.126
1.08.2018	374.256		192.290	8.820	11.470	932		815
1.09.2018	452.364		166.397	8.932	7.922	753		578
1.10.2018	271.321		261.070	15.716	8.140	877	418	718
1.11.2018	238.781		192.845	26.123	8.222	895	751	698
1.12.2018	221.890		153.113	25.477	8.837	1.156	1.137	932
<b>2018 YILI TOPLAM</b>	<b>3.675.171</b>		<b>1.979.435</b>	<b>183.477</b>	<b>115.290</b>	<b>12.043</b>	<b>2.306</b>	<b>6.128</b>
1.01.2019	217.570		148.732	17.367	8.838	1.157	1.479	1.122
1.02.2019	195.587		135.964	22.083	8.406	790	1.099	884
1.03.2019	207.400		151.995	18.729	8.529	738	834	757
1.04.2019	190.385		120.116	18.502	7.424	736	449	599
1.05.2019	244.398		136.189	11.829	7.408	774	528	549
1.06.2019	239.512		201.535	12.590	8.973	793	1.185	464
1.07.2019	337.396		199.392	10.516	10.015	787	2.684	490
1.08.2019**	875.927		184.837	9.328	10.545	911	2.895	261
1.09.2019**	1.640.061		154.963	10.362	10.216	325	1.805	144
1.10.2019**	1.438.637		242.718	11.089	9.551	720	1.294	399
1.11.2019	158.824		204.063	12.779	9.406	660	532	510
1.12.2019	173.383		183.275	15.930	10.306	667	1.603	537
<b>2019 YILI TOPLAM</b>	<b>5.919.080</b>		<b>2.063.779</b>	<b>171.105</b>	<b>109.615</b>	<b>9.057</b>	<b>16.386</b>	<b>6.716</b>
1.01.2020	70.877		160.188	23.749	10.725	685	2.268	803
1.02.2020	100.919		161.743	16.850	9.181	689	2.036	823
1.03.2020	175.108		95.953	11.440	7.694	669	846	458
1.04.2020*	157.348		48.312	12.499	4.905	637		237
1.05.2020*	169.588		73.833	8.149	4.415	426		100
1.06.2020*	296.686		127.699	8.096	4.423	444	744	111
1.07.2020*	310.514		155.657	5.007	5.682	507	1.159	290
1.08.2020*	343.358		160.125	7.778	5.727	535	1.418	494
1.09.2020*	315.565		139.913	8.537	5.156	484	1.021	536
1.10.2020*	242.618		128.050	10.621	4.439	501	485	302
1.11.2020*	198.278		118.095	11.900	4.015	679	331	393
1.12.2020*	187.307		102.087	5.217	5.109	581	906	1.225
<b>2020 YILI TOPLAM</b>	<b>2.568.166</b>		<b>1.471.655</b>	<b>129.845</b>	<b>71.472</b>	<b>6.837</b>	<b>11.212</b>	<b>5.772</b>
1.01.2021*	206.089	18.058	95.147	6.555	4.798	412	561	483
1.02.2021*	193.366	15.011	85.360	4.791	4.261	416	484	448
1.03.2021*	237.319	19.780	115.792	6.499		548	532	342
1.04.2021*	124.448	12.504	99.144	5.724	4.046	549	442	407
1.05.2021*	158.189	10.447	115.050	4.301	3.702	579	506	272
1.06.2021*	393.024	13.623	197.687	4.613	3.317	476	498	186
1.07.2021*	517.459		221.357	4.992	4.397	696	506	359
1.08.2021*	610.774	37.234	222.120	6.250	6.569	794	1.434	734
<b>2021 YILI 8 AYLIK TOPLAM</b>	<b>2.440.668</b>	<b>126.657</b>	<b>1.151.657</b>	<b>43.724</b>	<b>31.090</b>	<b>4.469</b>	<b>4.962</b>	<b>3.231</b>

\* Pandemi nedeniyle uzaktan eğitim yapılmıştır.

\*\* Belirtilen aylarda kojenerasyon sistemi bakıma alınmıştır.

GES ve Kojen bilgileri girilip, bunlardan kaynaklı dengesizlikler yazılacak. Tahmini tüketim tablosu koyulacak. Küçükköyde UEDAŞ ile GES mahsuplaşma yazılacak.