

İSTANBUL BİLGİ ÜNİVERSİTESİ ELEKTRİK ENERJİSİ ALIM İHALESİ TEKNİK ŞARTNAMESİ

1. GENEL HUSUSLAR

1.1. Bu teknik şartname İstanbul Bilgi Üniversitesi (bundan sonra "İdare" olarak anılacaktır) yerleşkelerinin, abone detayları EK-1'de görülen tahmini elektrik enerjisi ihtiyacının serbest piyasadan Son Kaynak Tedarik (SKT) Tarifesi üzerinden/..../2025 tedarik dönemi başlangıçlı fatura tebliğinden itibaren ... gün vadeli 36 aylık elektrik enerjisi tedarik edilmesi hususlarını kapsar.

1.2. Elektrik Enerjisi Birim Satış Fiyatı, detayları EK-2'de görülen İdare'nin sözleşme tarihinden önceki son 12 (oniki) aylık dönem içerisinde tükettiği enerji miktarı (İdare tarafından beyan edilen) dikkate alınarak hesaplanacaktır. Bu yılki tüketimin bu miktardan daha az veya daha çok gerçekleşmesi durumlarında Tedarikçi, İdareden fiyat değişikliği veya herhangi bir nam altında ilave ücret, hak talep edemeyecektir.

1.3. Tedarikçi, İdareye Piyasa Takas Fiyatı (PTF) olarak Gün Öncesi Piyasası'nda oluşan saatlik piyasa takas fiyatının İdare'nin saatlik çekişleri ile ağırlıklandırılması ile oluşan fiyatı baz alarak fatura kesecektir.

1.4. Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (YEKDEM) bedeli Tedarikçinin öngörülmesi üzerinden fatura edilecektir. Bir sonraki dönem faturasında ise gerçekleşen YEKDEM bedeli ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (EPIAŞ) tarafından bildirilen Uzlaştırılmaya Esas Çekiş Miktarlarında (UEÇM) farklılık olması durumunda artı eksi mahsuplaşma sağlanacaktır. (Bir fatura döneminde YEKDEM gelirinin YEK toplam bedelinden fazla olması durumunda, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmeliğin 13'üncü maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca hesaplama yapılmakta olup, Görevli Tedarik Şirketlerinin K1 kapsamındaki satışları hariç tüm satışlar için tedarikçilere uygulanan birim fiyat 0 TL/MWh olmaktadır.)

1.5. YEKDEM Birim Bedeli, Faturaya konu olan dönem için EPIAŞ tarafından her ayın 15 'inde internet sayfasında yayınlanan ve ilgili ay için geçerli bedel mahsuplaşma hesabında dikkate alınacaktır.

1.6. Tedarikçi, enerji birim satış fiyatı için (PTF+YEKDEM) üzerinden uygulayacağı kâr marjı oranı (KBK) için fiyat teklifi verecektir.

$$\text{SKT Tarifesi} = (\text{PTF} + \text{YEKDEM Bedeli}) \times \text{KBK}$$

KBK : Tedarikçinin enerji tedarik maliyeti dışındaki diğer tüm maliyetleri ile makul karı dikkate alınarak belirlenen katsayı

1.7. Yukarıdaki formüle göre hesaplanacak olan bedele dengesizlik maliyeti, profil maliyeti, finansal maliyet, fark fonu, ödenmeyen alacak kalemi, piyasa işletim ücreti ve Tedarikçiyi ilgilendiren diğer maliyetler dahil olacaktır.

1.8. Piyasa Takas Fiyatı (PTF), Gün Öncesi Piyasası'nda oluşan saatlik piyasa takas fiyatının tüketicinin saatlik çekişleri ile ağırlıklandırılması ile oluşan fiyatın hesaplama tablosunu Tedarikçi her ayın 5 'inde uzlaştırmanın yayınlanmasını müteakip İdare ile paylaşacaktır.

1.9. Elektrik piyasası mevzuatı veya diğer ilgili mevzuat gereğince İdare'nin dağıtım şirketine doğrudan ödemekle yükümlü olduğu bedellerden Tedarikçi sorumlu olmayacaktır.

1.10. Tedarikçi, İdare'nin elektrik tüketimi dolayısıyla mevzuat kapsamında ödemekle yükümlü olduğu tüm tutarları ve/veya bedelleri geriye dönük olarak yahut İdare'nin tarifesinde oluşabilecek değişiklikler sonucunda Tedarikçiye yansıyacak maliyetlerin değişmesi durumunda bu maliyetleri gecikmeden İdare'ye aynen yansıtma hakkına sahip olacaktır.

1.11. Tedarikçi, ihale aşamasında ihale tarihinde geçerli olan Tedarikçi Lisansı belgesinin aslı gibidir yapılmış suretini İdare'ye sunacaktır.

1.12. Yerleşkelerdeki abonelerin çektiği endüktif ve/veya kapasitif reaktif enerji miktarının, yürürlükteki mevzuatta belirtilen değerleri aşması halinde Tedarikçi tarafından, ilgili tarifeden İdare'ye fatura edilecektir. Reaktif bedelleri yürürlükteki mevzuatlara göre faturalandırılacaktır.

1.13. Tedarikçi, mücbir sebepler sonucu ortaya çıkan kesintiler dışında İdare'nin ihtiyacı olan elektrik enerjisini, Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ve dağıtım şirketi hatlarından, İdare ile Tedarikçi ve dağıtım şirketi ile Tedarikçi 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.

1.14. 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.

EKLER:

EK-1: Yerleşkelerdeki Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Alımı Yapılacak Sayaçların Listesi

EK-2: Yerleşkelerdeki Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Alımı Yapılacak Sayaçların 01.01.2024- 31.12.2024 Dönemi Aylık Elektrik Enerjisi Tüketimleri ve Toplamı

EK-1:

Yerleşkelerdeki Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Alımı Yapılacak Sayaçların Listesi

ABONELİK	TESİSAT NUMARASI	BAĞLANTI TÜRÜ
KUŞTEPE KAMPÜSÜ	1078919400	OG
DOLAPDERE KAMPÜSÜ	2915877400	OG
SANTRAL KAMPÜSÜ	3927097400	OG

EK-2:

Yerleşkelerdeki Serbest Piyasadan Elektrik Enerjisi Alımı Yapılacak Sayaçların 01.01.2024- 31.12.2024 Dönemi Aylık Elektrik Enerjisi Tüketimleri ve Toplamı

2024 GERÇEKLEŞEN TOPLAM / Elektrik	Ocak 24	Şubat 24	Mart 24	Nisan 24	Mayıs 24	Haziran 24	Temmuz 24	Ağustos 24	Eylül 24	Ekim 24	Kasım 24	Aralık 24	2024 TOPLAM
	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
SANTRAL	567.925,20	439.088,40	469.734,75	347.542,65	388.901,25	491.273,10	562.967,55	497.286,45	404.043,30	411.257,25	479.277,45	534.608,55	5.593.905,90
KUŞTEPE	64.241,76	54.844,68	65.759,76	49.760,04	59.277,24	50.255,04	57.323,64	47.751,00	40.745,76	61.576,68	62.550,84	66.731,28	680.817,72
DOLAPDERE	58.278,78	46.995,90	55.164,12	40.594,08	50.306,52	57.837,18	60.275,64	54.250,56	44.310,42	45.574,50	52.032,90	52.656,60	618.277,20
TOPLAM	690.445,74	540.928,98	590.658,63	437.896,77	498.485,01	599.365,32	680.566,83	599.288,01	489.099,48	518.408,43	593.861,19	653.996,43	6.893.000,82