



OG Enerji Müsaadesi Yazısı Formu

MÜŞTERİ HİZMETLERİ DİREKTÖRLÜĞÜ DÜZCE BÖLGE MÜDÜRLÜĞÜ MÜŞTERİ HİZMETLERİ BAŞMÜHENDİSLİĞİ

Sayı : SED.DO.RMD.02/107
Konu : Enerji Müsaadesi

Tarih:09 / 03 / 2026

Sn. Semih EVLİYAOĞLU
Yalı Mah. Bahadır Yalçın Cad. Kalaycı apt. No:48C
Merkez / DÜZCE

İlgi: 05/03/2026 tarih ve 8002000201 evrak kayıt sayılı yazınız.

İlgi yazınız ile Düzce İli Akçakoca İlçesi Döngelli köyü 120 ada 72 parsel adresinde kurulacak olan **AKÇAKOCA DEMİR ÇELİK İHTİSAS ORGANİZE SANAYİ BÖLGESİ'** ne ait tesiste, Bölge Aydınlatma ve Şantiye çalışmalarında kullanmak sureti ile, 2236020 kofre numaralı Şantiye tesisine 400+400KVA olmak üzere 800KVA güç talep edilmektedir.

Talep edilen 34.5kV 800kVA gücün; 154/34.5KV AKÇAKOCA TM FİDER-1 DH4000 Beyaz evler fiderinden enerjili (120mt. 3x1x185ALXLPE+3670mt. 3+3/0AWG+120mt. 3x1x150ALXLPE), DM-4031 DH-4002 TR-34 BP çıkışı (35mt. 3x1x150XLPE+ 3X3/0AWG) çıkışından enerji alan DM-4035 DH-4012 Ağır Haddane çıkışı (40mt. 3x1x95XLPE+ 450mt. 3X3/0AWG) çıkışından enerjili, DM-4035 DH-4022 Akçakoca Fabrikalar (80mt. 3x1x95XLPE+ 660mt. 3X1/0AWG+ 791mt. swallow) çıkışından enerji alan Kumes hattı Ö-7 nolu direktten aşağıdaki şartlar dahilinde uygun bulunmuştur.

GENEL MADDELER

- 1 - Enerji talebiniz ile ilgili hazırlanacak olan Yüksek Gerilim ve TR Postasına ait projeniz T.C. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı veya yetkilendirdiği kuruluşlara onaylatılacaktır.
- 2 - Tasdikli projenize göre tesis edilecek ENH tarafınıza ait olacağından, 3. şahıslarla doğabilecek sorunların çözümü şahsınıza / firmanıza ait olacaktır.
- 3 - Enerji alacak müşteriler "Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği" nde belirtilen hususları aynen yerine getireceklerdir.
- 4 - Elektrik tesislerinde kullanılacak malzemeler TSE, ISO, CENELEC, IEC vb. standartlara uygun olması ve kabul yönetmeliği gereği geçici kabul sırasında tesiste kullanılacak malzemelerin muayene ve deney raporları istenecektir.
- 5 - Ölçü devrelerinde kullanılacak Akım trafoları; 10 MVA' ya kadar 0,5 cl, 10 VA, 10 MVA' nın üzerindeki güçlerde ise 0.2 S cl, 10 VA. Olacak şekilde seçilecektir. Ancak; çekilecek puanta göre akım trafolarının dönüştürme oranları (primer akımları) belirlenecektir. Primerden ölçüm yapılan tesislerde ölçü hücresi gerilim trafosu özellikleri; 34,5 kV/√3 / 0,1kV/√3 C:0,5 30 VA olacaktır.
- 6 - Akım ve gerilim transformatörlerinde muayene yönetmeliği gereğince, Sanayi ve Ticaret Bakanlığı'na ait damga (mühür) bulunacaktır. Ayrıca; Akım trafoları ve ölçüye esas elektrik sayaçları Şirketimiz laboratuvarlarında test ettirilecektir.
- 7 - Akım trafoları ile sayaçlar arasına ölçümü primer tarafından yapılan tesislerde akım test klemensi konulacaktır.
- 8 - Köşk tipi trafo tesislerinde, ölçü hücresi mutlaka giriş hücresinden sonra, SEDAŞ elemanlarınca kolay okunabilecek yere tesis edilecektir. Direk tipi trafo postası tesis edilmesi halinde ise; Trafo postası tesislerinizin girişinde görülebilir noktaya konulacak olup trafo iniş kablosu açıkta, fiziki olarak görülebilir şekilde ölçü panosuna irtibatlanacak ve ölçü panosu mutlaka direk önünde beton kaide üzerine tesis edilecektir.

- 10 - Tesis edilecek YG hücreleri metal muhafazalı modüler tip olması gerekmektedir.
- 11- **36 kV.10kA. metal oksit (pol) ayırıcılı parafudur** ayırıcı çıkışına değil trafo şartnamelerimizde olduğu gibi hat tarafına takılacaktır. Tesiste TEDAŞ-MYD/96-019.A teknik şartnamesinde belirtildiği şekilde, parafudurlar ile topraklayıcı eksiz ve kesintisiz olarak **95 mm² galvanizli örgülü çelik** iletken ile yapılacak ve parafudur ayırıcısı ile Topraklama irtibatı arası **flexsbl örgülü bakır (en az 35 mm²)** ile montajı yapılacaktır.
- 12 - Tesislerin Topraklama İşlemleri Elektrik Tesislerinde Topraklamalar Yönetmeliğine uygun olarak yapılacaktır.
- 13 - Trafo binanız TEDAŞ tarafından kabul edilen şartnameler (DAPT, MOD ve beton KÖŞK) haricinde yapılması durumunda, yapı denetimden onaylı mimari ve statik projeleri, proje dosyasında yer alacaktır.
- 14 - Tesis edilecek hat imar planı veya köy yerleşik alanı içerisinde ise beton direk kullanılacaktır. Ancak köy yerleşik alanı içerisinde zorunlu hallerde galvaniz demir direk kullanılacaktır.
- 15 - Şirketimiz yapılacak ENH'den gerekli koşullar sağlandığında, başka müşterilere enerji vermek yetkisindedir.
- 16 - Tesislerinizin içinde hayati önem taşıyan bölümlerin oluşabilecek arızalardan dolayı enerjisiz kalmaması için jeneratör konulması uygun olacaktır. Jeneratör sistemi kurulması halinde projesi tasdik ettirilecek ve geri beslemeyi engelleyen tüm emniyet tedbirleri alınacaktır.
- 17 - Enerji müsaadesi 6 ay (180 gün) süreyle geçerli olup, bu süre içerisinde Şirketimize bağlantı anlaşması imzalanması adına başvuru yapılması gerekmektedir. Aksi taktirde enerji müsaadeniz geçersiz sayılacaktır.
- 18 - Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. enerji verilen hattın uygun gördüğü bir mahalline uygun gördüğü bir zamanda Kesici Kabin İnşası talep edebilir. Müşteri bu sebeple keşif gereğince hissesine düşecek miktarı talep edilmesi halinde defaten ödemeyi kabul ve taahhüt eder. Aksi taktirde Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. Elektrik Satış Sözleşmesini iptal eder.
- 19 - Tüketim tesisleri için proje onayı yapılmadan tesisin inşasına başlanılmaz.
- 20 - Yeni tesis edilecek yer altı ve yer üstü hatlara ait bilgilerin;
- İmar Planı içinde ise İmar Paftalarında " ITRF-96 Koordinat değerlerinin"
- İmar planı dışında ise Google Earth Çıktısı üzerinde ve GPS cihazı ile ölçülen ITRF-96 koordinat değerlerinin Projede gösterilmesi ve Projelendirmenin ITRF-96 Koordinat Sistemine uygun olarak hazırlanması gerekmektedir. Ayrıca, proje onayı sonrasında, İşletmenin Coğrafi Bilgi Sistemleri birimi ile irtibat kurulacak ve sahada numaralandırma işlemleri tarafınızca yapılacaktır. Hazırlayacağınız projede anılan verilerin olmaması ve sahada uygulamasının yapılmamış olması durumunda tesislerinizin geçici kabulü yapılmayacak ve enerji verilmeyecektir.
- 21 - Tesise ait Proje dosyası içerisinde projenin 1 adet elektronik ortamda (cd) kopyası eklenecektir.
- 22 - Alçak Gerilim şebekemizin Müşterek AG+YG Şebekeye dönüştürülmesi durumunda müşterinin hat mülkiyeti ve işletme bakım sorumluluğu müşterek şebekenin bitiminden sonra tesis edilecek Sigortalı Topraklı Seksiyoner (STS) direği ile başlar. İkinci olarak; İmar alanı veya yerleşim alanı içinde AG Şebekesinin bulunmaması durumunda tesis edilecek YG Hattı Müşterek aralıklı olacak ve Müşterinin hat mülkiyeti ve işletme bakım sorumluluğu imar alanı veya yerleşim alanı sınırı bitiminden sonra tesis edilecek STS direği ile başlar.
- 23 - Bağlantı yapılacak direk müşterek direk ise (altta AG iletkeni var) AG-YG arasındaki ve AG iletkenlerinin yere olan mesafesinin Elektrik Kuvvetli Akım Tesisleri Yönetmeliğinde belirtilen emniyet mesafelerini sağlanacak şekilde AG traverslerin aşağıya indirilmesi durumunda müsaade talebi jet travers ile karşılanmaktadır.
- 24 -YG teçhizata ait kablolu giriş/çıkış bağlantılarında, dahili tip Kablo Bağlantı Uçları (Kablo Başlıkları) kullanılacaktır. Kullanılacak kablo başlıkları TEDAŞ'ın ilgili teknik şartnamelerine uygun olacaktır. YG/AG Dağıtım Güç Transformatörünün YG buşing bağlantısında 250 Amper, Ekranlı, L Tipi veya Düz tip Ayrılabilen Ekranlı Tip Kablo Başlıkları kullanılacaktır. YG/AG Dağıtım Güç Transformatörünün AG terminalleri ile AG Panonun giriş terminalleri, kablo bağlantıları yapıldıktan sonra tesadüfen dokunmaya karşı uygun bir yalıtım malzemesi yada teçhizatı kullanılarak yalıtılacaktır. Kullanılacak teçhizat, rahatlıkla sokulup takılabilir olacaktır. YG/AG Dağıtım Güç



OG Enerji Müsaadesi Yazısı Formu

Transformatörü ile AG Pano arasındaki bağlantıda, bakır bara kullanılması halinde, baralar tesadüfen dokunmaya karşı uygun bir yalıtım malzemesi ile yalıtılacaktır.

25 – Direk tipi ayırıcı ve direk tipi YG/AG Güç transformatörünün bağlantılarında, Q8 iletkeni ve iletken bağlantılarının açıkta kalan enerjili kısımları tesadüfi dokunmalara karşı kullanılacak izolasyon malzemeleri kullanılarak yalıtılmalıdır. Tüm durdurucu direklerde ise sadece iletken izolasyon kaplama malzemesi kullanılarak yalıtılmalıdır.

26 – Devire konu dağıtım tesislerinin (Trafo binası, direk, havai hat, yeraltı hattı, box, pano, vb.) geçici kabulünden önce mülkiyet devri işlemlerinin başlandığına dair belgeler (Tesislerin bulunduğu alanın ifraz edilerek, Tedaş Genel Müdürlüğü adına Tescil edilmesi veya ifraz edilemeyen alanlarda Tedaş Genel Müdürlüğü lehine daimi irtifak hakkı kurulmasına ilişkin encümen ya da meclis kararı), kamusal alanda (yol, kaldırım, vb.) kalan tesisleri için ilgili Belediyeden uygunluk yazısı (Tesislerin kamusal alanda kaldığı ve tesislerin bu haliyle tesis edilmesinde sakınca olmadığına dair yazı) alınacaktır. Geçici kabulden sonra devre konu tesislerin, mülkiyete konu taşınmazlar (Tapu kaydı olan taşınmazlar) üzerinde bulunması durumunda, tesislerin isabet ettiği kısmın ifraz edilerek Tedaş Genel Müdürlüğü adına tapuda tescil işlemleri yapılacaktır. İfraz sağlanamayan alanlarda (örneğin, Maliye Hazinesine ait taşınmazlar) TEDAŞ Genel Müdürlüğü lehine daimi irtifak hakkı tapuda tescil edilecektir. Tesislerin Ormanlık sahalara isabet eden kısımlar için Orman Bölge Müdürlüğünden Orman izni alınacaktır. Bu işlemlere ilişkin doğabilecek tüm masraflar talep sahibi tarafından karşılanacaktır.

27 - Tesiste kullanılacak transformatörler TEDAŞ-MLZ/95.012.F veya TEDAŞ-MLZ/99.032.E nolu Teknik Şartnamesinde belirtilen boşa kayıp ve yük kaybı değerlerine uygun olacaktır. Trafonun teknik şartnamesine uygunluğunu, (boşa ve yükte kaybını) görmek üzere geçici kabul evraklarına trafo test raporu eklenecektir.

28 – Tesiste daha önceden tesis edilmiş olan malzemelerin demonte edilerek aynı gerçek/tüzel kişiliğe ait olan farklı bir tesiste tekrar kullanılmak istenmesi durumunda söz konusu malzemelerin; aynı şahsa ait olması ve bunu belgelendirmesi durumunda imal edildiği tarihte ilgili şartnamesine uygunluğunun "Bakım Raporu" ile sunması gerekmektedir.

29 – YG Metal Mahfazalı anahtarlama ve kontrol düzenlerinin yan yana kullanımına ilişkin olarak TS EN 62271200 işaretli "Yüksek Gerilim Anahtarlama Düzeni ve Kontrol Düzeni 200 : 1 kV üzerinde ve en yüksek 52 kV'a kadar olan beyan gerilimleri için A.A. Metal Mahfazalı Anahtarlama Düzeni ve Kontrol Düzeni" standardına göre farklı marka YG Metal Mahfazalı Anahtarlama ve Kontrol Düzenlerinin yan yana kullanımının iki farklı markaya ait fonksiyonel birimlerinin birlikte deneye tabi tutulmaları koşulu ile sağlanacaktır.

30 - Tarafınızca tesis edilecek direk, box, trafo, kabin, hücre vb. malzemelerin karekodları okutularak edinilen bilgilerin (karekod no, tipi, imal yılı, markası, seri numarası, gücü, kademe sayısı vb.) koordinat bilgileri ile birlikte tablo halinde hazırlanarak geçici kabul dosyası içerisinde yer alması ve Coğrafi Bilgi Sistemi Birimlerimize Numarataj Formu ile birlikte sunulması ve bu bilgilerin yanında trafo direği, kabin, pano vb tesis elemanlarına numarataj uygulamasının yapıldığını gösteren fotoğrafların eklenmesi gerekmektedir.

ÖZEL MADDELER

1. Bağlantı hattı yaklaşık 60mt, (**Parsel içi 20mt swallow+30mt. XLPE, parsel dışı 10mt. Swallow**) uzunluğunda olup, tarafınızdan tesis edilmesi gereken bu hattın Şirketimizce yapılmasının talep edilmesi durumunda tahmini bağlantı bedeli olarak KDV hariç **118590,00TL** tahsil edilecektir, yapımına ilişkin süre bağlantı anlaşmasının imzalandığı tarihten itibaren 4 aydır. Bağlantı için gerekli tesislere ilişkin olarak kazı izni gereken durumlarda ilgili süreye 2 ay ilave edilecektir. Bağlantı hattının tarafınızca tesis edilmesi durumunda bağlantı bedeli tahsil edilmeyecektir.
2. **DM-4035 DH-4022 Akçakoca Fabrikalar çıkışından enerji alan Kümes hattı Ö-7 kablolu bağlantı** ile brajman alınacak olup, projenizde koordinatlarını belirteceğiniz noktaya trafuyu ve tesisi koruma amaçlı STS tesis edilecektir.
3. STS çıkışından XLPE kablo ile imal edeceğiniz kabin enerjilendirilecek olup, YG yer altı kablosu olarak XLPE-Cu veya muadili olan XLPE-AL kullanılabilir.
4. Tesis edilecek beton köşk içerisine 1 adet giriş hücresi, 1 adet ölçü hücresi, ve ihtiyacınız oranında trafo koruma hücresi konulacaktır.
5. Tarafınızca tesis edilecek olan bağlantı hattı; Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği'nin Madde 10/B (6)'sına göre enerjilendirme tarihinden itibaren herhangi bir işleme gerek kalmaksızın Şirketimize devredilmiş kabul edilir.
6. Projeler imar paftaları üzerine ve ölçekli olarak hazırlanacaktır.
7. Söz konusu tesisin proje aşamasında kadastro planlarına uygun altlıkla çalışılacaktır.
8. Proje onay aşamasında ayrıca, branşman noktası irtibat şeması hazırlanacaktır.
9. Proje onay aşamasında belirtilecek olan numaralar sahada geçici kabul öncesinde tesis üzerine tatbik edilecektir.
10. Bu enerji müsaadesi 6 ay (180 gün) süreyle geçerli olup, bu süre içerisinde Şirketimize bağlantı anlaşması imzalanması adına başvuru yapılması gerekmektedir. Süresi içerisinde başvuru yapılmadığı takdirde enerji müsaadeniz geçersiz sayılacaktır.

Gereğini hususunu rica ederiz.


Emre AKDEMİR
Müşteri Hizmetleri
Baş Mühendisi


Cem Barlas KAR
Bölge Müdürü