

24 Mayıs 2021

Başkent Doğalgaz Dağıtım Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.
Kızılırmak Mah. Ufuk Üniversitesi Cad. No:13/A-B
Çankaya/Ankara

GKC PARTNERS
Ferko Signature
Buyukdere Caddesi
No: 175, Kat: 10
34394, Levent, İstanbul
Türkiye
T +90 212 355 1300

gkcpartners.com

İği: Borsa İstanbul A.Ş. Kotasyon Yönergesi uyarınca 7'nci maddesinin 5'inci fıkrası ile 12'inci maddesinin 1'inci fıkrasının (b) bendi kapsamında talep edilen hukukçu raporudur.

Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") Pay Tebliği (VII-128.1)'nin ("Pay Tebliği") ilgili hükümleri uyarınca, Başkent Doğalgaz Dağıtım Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Başkentgaz") mevcut ortağı Torunlar Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'nin ("Torunlar Enerji") sahip olduğu 175.000.000 TL nominal değerli toplam 175.000.000 adet payın halka arzı ve Borsa İstanbul A.Ş. Yıldız Pazar'da ("BİAŞ" veya "Borsa İstanbul") işlem görmeye başlaması kapsamında işbu hukukçu raporu tarafınıza, BİAŞ'a sunulmak üzere arz edilmektedir ("Hukukçu Raporu").

İşbu Hukukçu Raporu, 14 Temmuz 2015 tarihinde SPK tarafından onaylanan, 30 Kasım 2015'te yürürlüğe giren ve zaman zaman tadil edilen Kotasyon Yönergesi'nin, "Payların Kotasyon Şartları" konulu, "Yatırım ortaklıklarına ait payların kotasyon şartları" başlıklı 12. maddesinin 1'inci fıkrasının (b) bendi ile düzenlenen "ortaklığın üretim ve faaliyetini etkileyecek önemli hukuki uyumsuzlukların bulunmaması ve bu hususla birlikte, ortaklığın kuruluş ve faaliyet bakımından hukuki durumu ile payların hukuki durumunun tâbi oldukları mevzuata uygun olduğunun" ve Kotasyon Yönergesi'nin 7'nci maddesinin 5'inci fıkrası kapsamında yapılacak tespitlerin, ortaklık ile doğrudan ya da dolaylı ilişkisi olmayan bir hukukçu tarafından düzenlenen hukukçu raporu ile belgelenmesi hükümleri çerçevesinde hazırlanmıştır.

Hukukçu Raporu yalnızca imza tarihi itibarıyla mevcut durumu yansıtmaktadır. Şirket tarafından halka arz kapsamında hazırlanacak izahnamenin bir parçası olarak kullanılması durumunda, yatırımcılar yatırım kararlarını söz konusu izahname ve tüm eklerinin birlikte değerlendirilmesi sonucunda vermelidirler. Tarafımızca ileriye yönelik olarak herhangi bir güncelleme taahhüdünde bulunulmamaktadır. Avukatlık büromuz, 1136 sayılı Avukatlık Kanunu çerçevesinde Türk hukuku konularında mütalaa verebilmekte olup, işbu Hukukçu Raporu bu çerçevede Şirket'in Türkiye sınırlarında bulunan ve Türk mevzuatı kapsamında gerçekleştirilen faaliyetleri ve hukuki durumu kapsamında hazırlanmıştır.

Şirket ile doğrudan veya dolaylı ilişkisi bulunmayan bağımsız hukukçu sıfatıyla işbu Hukukçu Raporu'nu verebilmek için yapmış olduğumuz hukuki inceleme çalışmalarında Ek 1'de listesi verilen belgeler tarafımızca incelenmiştir.

Yukarıda bahsedilen belgelerin incelenmesi neticesinde bu Hukukçu Raporu tarihi itibarıyla aşağıda belirtilen sonuçlara varılmıştır.

BA

GB

1. ŞİRKET BİLGİLERİ

1.1 Kuruluş

Şirket, "Başkent Doğalgaz Dağıtım Anonim Şirketi" unvanı ve 700.000.000 TL kuruluş sermayesi ile 10 Ağustos 2007 tarihinde Ankara Ticaret Sicili'ne 241246 sicil numarasıyla tescil edilerek kurulmuştur. Şirket'in kuruluşu, Türkiye Ticaret Sicili Gazetesi'nin ("TTSG") 15 Ağustos 2007 tarih ve 6874 sayılı nüshasında ilan edilmiştir. Şirket'in kurucuları (i) Ankara Büyükşehir Belediyesi, (ii) EGO Ankara Elektrik ve Havagazı Müessesesi, (iii) Belko-Ankara Kömür ve Asfalt İşletmeleri Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, (iv) Belso-Ankara Soğuk Hava Depo İşletmeciliği Gıda Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi, (v) Portaş-Ankara Büyükşehir Belediyesi Proje Organizasyon İşletmeleri İnşaat Taahhüt Müşavirlik Ticaret Anonim Şirketi'dir.

1.2 GYO Dönüşüm İşlemi

Şirket; SPK'nın 13 Kasım 2015 tarih ve 2015/30 sayılı SPK haftalık bülteninde duyurulan 13 Kasım 2015 tarih ve 31/1437 sayılı izni ile T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun ("**Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu**") 12 Ocak 2016 tarihli ve 6064-4 sayılı kararı uyarınca "Başkent Doğalgaz Dağıtım Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş." unvanına sahip münhasıran altyapı yatırım hizmetlerinden oluşan portföyü işletmek üzere bir gayrimenkul yatırım ortaklığına dönüşmüştür. Söz konusu esas sözleşme değişikliği 29 Ocak 2016 tarihli olağanüstü Genel Kurul toplantısında onaylanmış, 1 Şubat 2016 tarihinde Ankara Ticaret Sicili'ne tescil edilerek 4 Şubat 2016 tarihli ve 9004 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir.

1.3 Faaliyet Konusu

(a) Esas Sözleşme

Şirket'in tadil edilmiş esas sözleşmesinin ("**Esas Sözleşme**") "**Amaç ve Konu Faaliyet Kapsamı, Faaliyet Yasakları, Yatırım Sınırlamaları**" başlıklı 3'üncü maddesi uyarınca Şirket'in amaç ve konusu doğal gaz dağıtım faaliyetleridir.

Şirket'in 26 Nisan 2021 tarihli faaliyet belgesine göre, Esas Sözleşme'de yazılı işlerde faaliyet göstermek üzere varlığını sürdürmekte olduğu görülmüştür.

Şirket'in iştiğal konuları Esas Sözleşme'de aşağıdaki şekilde belirtilmiştir:

- Şirket'in, faaliyet esasları, faaliyet kapsamı, faaliyet yasakları, yatırım faaliyetleri, yatırım yasakları, yönetim sınırlamaları, portföy sınırlamaları ve portföy çeşitlendirilmesi ile aynı hakların tesisi ile ilgili tapu işlemleri hususunda SPK ile Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu ("**EPDK**") düzenlemelerine ve ilgili mevzuata uyulur.
- SPK ve EPDK'nın düzenlemelerine uygun olarak doğal gaz dağıtım şebekesi ve diğer tesisleri kurarak, kurdurtarak veya mevcut tesisleri devralarak doğal gaz dağıtımını ve mahallî gaz boru hattı şebekesi ile nakli faaliyetlerini yürütür, bu faaliyetlerle ilgili doğal gaz satın alır, satar ve dağıtım şebekesi için sevkiyat kontrol merkezi ve diğer tesisleri kurar ya da kurdurtur.
- Sistemi planlı, programlı ve etkin bir biçimde işletir, güvenli ve verimli işletmecilik yapar.
- Dağıtım lisansına dâhil dağıtım bölgesi içinde 4646 Sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu uyarınca çıkarılan mevzuata uygun şekilde dağıtım faaliyetleri ile ilgili, doğal gazı satın alır, satar, sorumluluk alanlarındaki abone ve serbest tüketicilerin dağıtım şebekesine girmesini sağlayarak doğal gazın bu tüketicilere satışı ve teslimi ile ilgili tüm hizmetleri gerçekleştirir.
- Serbest tüketicilere ve bu tüketicilerin seçtikleri tedarikçilere talepleri halinde doğal gaz taşıma hizmetini ve yan hizmetleri sağlar.

DK

Gb

- Şirket, SPK düzenlemeleri ile Doğal Gaz Piyasasına İlişkin Kanun, yönetmelik, tebliğ, genelge, kurul kararları ile sahip olunan doğal gaz dağıtım lisansı hükümleri çerçevesinde aracılık yapmamak kaydıyla, Şirket'in amaç ve faaliyet konusu ile ilgili lisans kapsamında ve olağan faaliyetlerinin yürütülmesi için gerekli olan her nevi taşınır, tesis ve gayrimenkul alır, satar, kiralar.
- Dağıtım şebekesinin ve ilgili tesislerin projelendirilmesi, yapımı ve işletmeciliği için gerekli her türlü mal ve hizmeti, ilgili mevzuat çerçevesinde yurt içinden ve yurt dışından satın alır, aldırır, imal eder veya ettirir.
- Faaliyet alanındaki konularda eğitim, araştırma ve geliştirme çalışmaları yapar, yaptırır, bu konuda hizmet verir, yaptığı hizmet ve üretimlerin kalite ve güvenlik kontrollerinin yapılmasını sağlar.
- Şirket'in emniyetli, verimli ve mali açıdan güçlü çalışmasını sağlamayı amaçlayan mali, idari, ticari, hukuki ve teknik politikalarına uygun hareket eder.
- Şirket işleri için iç ve dış piyasalardan kısa, orta ve uzun vadeli istikrazlar akdetmek, emval ve kefalet kredileri, ihracat kredileri, açık krediler, senet üzerine avans kredileri, emtia üzerine avans kredileri, banka teminat mektubu ve benzeri krediler temin eder.
- Şirket'in amacına ulaşabilmesi için gerekli makine ve tesisler ile gayrimenkulleri iktisap etmek, devir ve ferağ etmek, kiraya vermek, kiralamak, gayrimenkullerin üzerinde irtifak, intifa, sükna, gayrimenkul mükellefiyeti, kat mülkiyeti, kat irtifakı tesis etmek ve bu айланlar üzerinde her nevi ayni ve şahsi tasarruf ve faaliyetlerde bulunmak, gayrimenkullerle ilgili olarak Tapu Daireleri nezdinde ifraz, tevhit ve parselasyon ile ilgili her türlü tasarruf ve işlemlerde bulunur.
- İç tesisat ve servis hatları ile ilgili gerçek ve tüzel kişilere, EPDK tarafından yayımlanan yönetmelik ve tebliğler uyarınca sertifika verir ve sertifika verdiği gerçek ve tüzel kişilerin ilgili yönetmeliklere göre mali ve teknik denetimlerini yapar.
- Faaliyet alanına giren konularda, doğal gaz piyasası mevzuatınca öngörülen diğer işleri yapar.
- Altyapı yatırımı ve hizmeti kapsamındaki tesislerin işletmeciliğini sahip olduğu dağıtım lisansı kapsamında kendisi yürütür. Altyapı yatırımı ve hizmeti kapsamındaki tesislerin işletmeciliğini yürütmek üzere işletmeci şirket kuramaz, kurulmuş olanlara iştirak edemez.
- Yukarıda gösterilen konulardan farklı olarak, şirket için faydalı ve lüzumlu başka işlere girilmek istendiği takdirde, öncelikle EPDK'nın ve gerek olması halinde diğer Kurum ve Kuruluşların görüşü alındıktan sonra Yönetim Kurulu'na sunulur. Yönetim Kurulu'nun teklifi üzerine keyfiyet Genel Kurul'un oyuna sunulur ve bu yolda karar alındıktan sonra şirket bu işleri ancak EPDK'nın kararı onaması kaydı ile yapabilir.
- Şirket şehir içi doğal gaz dağıtım faaliyeti dışında başka faaliyette bulunamaz.
- Şirket, SPK düzenlemelerine bağlı kalmak kaydıyla, çeşitli amaçlarla kurulmuş olan vakıflara ve bu gibi kişi ve/veya kurumlara bağış yapabilir.
- Şirket, huzur hakkı, ücret, kar payı gibi faaliyetlerinin gerektirdiği ödemeler dışında mal varlığından ortaklarına, Yönetim Kurulu üyeleri ve denetçilere, personeline ya da üçüncü kişilere herhangi bir menfaat sağlayamaz.

Bu maddede yer alan hususlar ile SPK tarafından ileride yapılacak düzenlemelerin farklılık taşıması halinde SPK'ca yapılacak düzenlemelere uyulur. Ancak Esas Sözleşmede yer alan faaliyet konularının değiştirilmesinde EPDK'nın onayının alınması zorunludur. Bu maddenin uygulanmasından Doğal Gaz Piyasası Mevzuatı hükümleri saklıdır.

DA

GG

(b) *Faaliyetlerin Coğrafi Sınırı*

Türkiye'deki doğal gaz düzenlemeleri Şirket'in faaliyetlerinin coğrafi ve operasyonel kapsamına katkı sınırlamalar getirdiği için Şirket'in mevcut lisans şartları uyarınca faaliyetlerini Türkiye'de Ankara haricindeki herhangi bir şehre genişletmesine izin verilmemektedir. Ancak, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu uyarınca, EPDK istisna sağlamadıkça doğal gaz dağıtım şirketleri Türkiye'de yalnızca iki şehir için dağıtım lisansı alabilmektedir. Ancak, bu sayı şehirlerin gelişmişlik durumu, tüketim kapasitesi ve kullanıcı sayısı gibi hususlar dikkate alınarak Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'nun kararıyla artırılabilir. Doğal gaz dağıtım lisansı sahiplerinin talebi üzerine, Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, işletme verimliliği açısından şebeke bütünlüğü ve bölgesel yakınlık unsurlarını dikkate alarak, farklı dağıtım bölgelerini tek bir doğal gaz dağıtım lisansı altında birleştirebilir. Bu sebeple, Şirket EPDK'dan başka bir doğal gaz dağıtım lisansı alması halinde Ankara'ya ilaveten başka bir şehre de doğal gaz dağıtım hizmetleri sağlayabilecektir.

1.4 **Esas Sözleşme**

Esas Sözleşme'nin SPK düzenlemelerine ve 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'nun amaç ve ilkelerine uygun hale getirilmesi amacıyla ve 28 Mayıs 2013 tarihli ve 28660 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Gayrimenkul Yatırım Ortaklıklarına İlişkin Esaslar Tebliği (III-48.1) ("GYO Tebliği") uyarınca münhasıran altyapı yatırım hizmetlerinden oluşan portföyü işletmek üzere Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı'na dönüşmesi için gerekli olan esas sözleşme değişiklikleri SPK'nın 13 Kasım 2015 tarih ve 2015/30 sayılı SPK haftalık bülteninde duyurulan 13 Kasım 2015 tarih ve 31/1437 sayılı izni çerçevesinde 29 Ocak 2016 tarihinde gerçekleştirilen olağanüstü Genel Kurul toplantısında kabul edilmiştir. Her ne kadar izin yazısında "esas sözleşme değişikliklerinin 2016 yılı Ocak ayı içerisinde tescil ettirilmesinin ... planlandığı" belirtilmişse de söz konusu olağanüstü Genel Kurul toplantısında alınan kararlar 1 Şubat 2016 tarihinde Ankara Ticaret Sicili tarafından tescil edilmiş olup 4 Şubat 2016 tarihli 9004 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir.

1.5 **Sermaye, Pay Sahipliği Yapısı ve Paylar**(a) *Kuruluş Sermayesi*

Şirket, 10 Ağustos 2007 tarihinde 700.000.000 TL kuruluş sermayesi ile kurulmuş, Şirket'in kuruluşu TTSG'nin 15 Ağustos 2007 tarih ve 6874 sayılı nüshasında ilan edilmiştir. Bu sermaye her biri 1.000 TL itibari değerinde 700.000 hisseye ayrılmıştır. Şirket sermayesinin 683.849.577,46 TL'lik kısmı aynı sermayedir.

Söz konusu aynı sermaye, 4325 sayılı kanunla kurulmuş Ankara Elektrik, Havagazı ve Otobüs İşletme Müessesesi Genel Müdürlüğü'nün ("EGO") Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 38/(2) ve 39. maddeleri ve T.C. Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'nın konu ile ilgili mevzuat hükümleri uyarınca kendi bünyesinde kısmi bölünme suretiyle Şirket'te doğal gaz ile ilgili makina tesisat, gaz nakil tesis ve hatları ve gayrimenkulleri olarak konulmuştur. Aynı olarak konulan sermayenin tamamı Ankara Büyükşehir Belediyesi adına konulmuştur. Söz konusu aynı sermaye, Ankara 6. Asliye Ticaret Mahkemesi'nin 2 Ağustos 2007 tarih ve 2007/325 sayılı kararı ile görevlendirilen bilirkişilerin 30 Temmuz 2007 tarih 2007/387 D. İş. dosya no'lu bilirkişi raporu ile tespit edilmiştir.

Kuruluş sermayesinin nakit olarak taahhüt edilen kısmının ¼'ü tescil tarihinden itibaren üç ay, kalamı ise en geç 30 Haziran 2009 tarihinde ödeneceğine hükmedilmiştir.

(b) *Güncel Sermaye*

Şirket kuruluşundan bu yana sermaye artırımını yapmamış olmakla birlikte, halihazırda Şirketi'n her bir payının nominal değeri 1,00 TL olarak belirlenmiştir. Şirket'in sermayesinin tamamı ödenmiş olup, bu husus 25 Mayıs 2018 tarihli yeminli mali müşavir raporu ile belgelenmiştir.

DA

G6

(c) *Paylar*

Şirket'in paylarının tamamı nama yazılıdır. Bu paylar, pay senetleri çıkarılıncaya kadar muvakkat ilmühaberle temsil olunurlar. Yönetim Kurulu pay senetlerinin gerektiğinde birden fazla hisseyi temsil eden kúpürler halinde düzenlenmesini kararlaştırılabilir. Pay senedi veya ilmühaber bastırmaya Yönetim Kurulu yetkilidir.

(d) *Güncel Pay Sahipliği Yapısı*

Özelleştirilen bölgeler arasında yer alan Ankara için 25 Ocak 2013 tarihinde Özelleştirme İdaresi Başkanlığı ("Özelleştirme İdaresi") tarafından düzenlenen ihalede Torunlar Enerji 1.162.000.000 ABD Doları teklifiyle Şirket'in %100 payını almaya hak kazanmıştır. Özelleştirme Yüksek Kurulu'nun 14 Mart 2013 tarih ve 2013/54 sayılı kararına istinaden 31 Mayıs 2013 tarihinde Torunlar Enerji ile Özelleştirme İdaresi arasında imzalanan "Başkent Doğalgaz Dağıtım A.Ş.'nin %100 Oranındaki Hissesinin Blok Satışına İlişkin Hisse Satış Sözleşmesi" kapsamında Torunlar Enerji, Şirket'in sermayesinde bulunan 1.000 TL nominal değerinde 700.000 adet toplam 700.000.000,00 TL değerindeki %100 oranındaki payını devralmıştır. Söz konusu pay devri, Ankara 38. Noterliği'nin 31 Mayıs 2013 tarihli ve 19529 numaralı yevmiyesiyle onaylanan 31 Mayıs 2013 tarihli ve 615 numaralı Yönetim Kurulu kararında oybirliği ile onaylanmış ve 4 Haziran 2013 tarihinde Ankara Ticaret Sicili'ne tescil edilerek 7 Haziran 2013 tarihli ve 8337 sayılı TTSG'de ilan edilmiştir.

Bu devir neticesinde, Şirket'in 700.000.000 TL olan ödenmiş sermayesini temsil eden payların tamamı Torunlar Enerji tarafından satın alınmış olup, işbu Hukukçu Raporu tarihi itibarıyla Torunlar Enerji, Şirket'in tek pay sahibi konumundadır.

(e) *Halka arz işlemi*

Şirket'in ödenmiş sermayesinin %25,0'lik kısmını oluşturan ve 175.000.000 TL'lik kısmını temsil eden, Torunlar Enerji'nin sahip olduğu 175.000.000 TL nominal değerli toplam 175.000.000 adet payın halka arzı planlanmakta olup halka arz neticesinde belirtilen orandaki paylar Borsa İstanbul'da işlem görecektir.

24 Mayıs 2021 tarihli ve E.47582637-120.99-80276 sayılı EPDK yazısı ile Şirket'in paylarının halka arzına izin verilmiştir.

(f) *Payların Devir ve Tedavülü*

Halka arz edilecek olan paylar üzerinde işbu Hukukçu Raporu'nun "Sözleşmeler" başlıklı 4. bölümünün 4.2 numaralı maddesinin c bendinde ayrıntılı olarak açıklanan "Hisse Rehin Sözleşmesi" dışında Borsa İstanbul'da işlem görmesi planlanan 175.000.000 TL nominal değerli toplam 175.000.000 adet C grubu nama yazılı payın üzerinde herhangi bir takyidat veya devri kısıtlayıcı herhangi bir ibare bulunmamaktadır. Bu görüş, Beyoğlu 39. Noterliği tarafından 24 Mayıs 2021 tarih ve 09076 ile onaylanmış Şirket pay defterinin paylarını satan ortağa ilişkin sayfaları incelenmesi neticesinde verilmiştir.

Şirket'in Borsa İstanbul'da işlem görmesi planlanan 175.000.000 TL nominal değerli toplam 175.000.000 adet C grubu nama yazılı payın devir veya tedavülünü kısıtlayıcı veya pay sahibinin haklarını kullanmasını engel teşkil edici kayıtlar yoktur.

Esas Sözleşme'nin 8. maddesinin B bendi uyarınca Şirket paylarının devri, Türk Ticaret Kanunu ve 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ile bu kanun uyarınca yayımlanan ilgili mevzuat hükümlerine tabidir. Onay alınmak şartı ile nama yazılı paylarının devri, ciro ve teslim ile gerçekleşir. Devir işlemi pay defterine kaydedilir.

1.6 Pay Grupları ve İmtiyazlar

Türk Ticaret Kanunu'nun 360. maddesinin 1'inci fıkrası hükmü çerçevesinde "yönetim kurulu üyelerinin, belirli bir grup oluşturan pay sahipleri, belirli pay grupları ve azlık arasından seçileceği esas sözleşmede öngörülebileceği gibi, esas sözleşmede yönetim kurulu üyeliği için aday önerme hakkı da tanınabilir. Genel kurul tarafından yönetim kurulu üyeliğine önerilen adayın veya hakkın tanındığı gruba ve azlığa mensup adayın haklı bir sebep bulunmadığı takdirde üye seçilmesi zorunludur. Bu şekilde tanınacak temsil edilme hakkı, halka açık anonim şirketlerde yönetim kurulu üye sayısının yarısını aşamaz" hükmü bulunmakla birlikte, GYO Tebliği'nin 14. maddesinin 1'inci fıkrası uyarınca gayrimenkul yatırım ortaklıklarında aday gösterme imtiyazı dışında herhangi bir imtiyaz yaratılmaz ve aday gösterme imtiyazının yaratılmasında Türk Ticaret Kanunu'nun anılan hükmü uygulanmaz. Dolayısıyla bir gayrimenkul yatırım ortaklığı olan Şirket'in Esas Sözleşme uyarınca oluşturulan farklı pay gruplarına tanınan aday gösterme imtiyazı ile temsil edilme hakkı açısından Yönetim Kurulu üye sayısına ilişkin bir sınırlama söz konusu olmayacaktır.

Esas Sözleşme'nin 11. maddesi uyarınca A ve B grubu pay sahiplerinin Yönetim Kurulu üyelerinin seçiminde aday gösterme imtiyazı vardır. Yedi kişiden oluşan Yönetim Kurulu'nun üyelerinin ikisi A grubu pay sahiplerinin, ikisi B grubu pay sahiplerinin gösterdiği adaylar arasından ve diğer üç üye Genel Kurul'da gösterilen adaylar arasından olmak üzere, Genel Kurul tarafından seçilir. Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin aday gösterilmesi ve seçiminde SPK'nın bağımsız yönetim kurulu üyelerine ilişkin düzenlemeleri esas alınır.

Yönetim kurulunun imtiyazın kaldırılması etkisini doğuracak imtiyazlı pay sahiplerinin haklarını kısıtlayıcı nitelikte karar alması Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu iznine tabidir. Yeni pay alma hakkını kısıtlama yetkisi, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanılamaz.

2. ŞİRKET'İN YÖNETİM YAPISI

2.1 Yönetim Kurulu

(a) Yönetim Kurulunun Oluşumu ve Üyeleri

Esas Sözleşme'nin 11. maddesi ve Türk Ticaret Kanunu'nun 408. maddesi uyarınca Genel Kurul'un devredilemez yetkileri saklı kalmak kaydıyla, Şirket'in tüm işleri ve idaresi Genel Kurul tarafından Türk Ticaret Kanunu hükümleri çerçevesinde seçilecek 7 (yedi) kişiden oluşan bir Yönetim Kurulu tarafından yürütülür.

Aşağıda Şirket'in 16 Mart 2021 tarihli olağan Genel Kurul toplantısında üç yıl süre ile görev yapmak üzere seçilen Yönetim Kurulu üyelerine ilişkin tablo verilmektedir. Şirket'in mevcut Yönetim Kurulu üyelerinin seçildiği 16 Mart 2021 tarihli olağan Genel Kurul toplantısı kararının ilgili kısmı, TTSG'nin 8 Nisan 2021 tarih ve 10305 sayılı nüshasında yayınlanmıştır.

Adı Soyadı	Görevi	Görev Aldığı Komiteler
Mehmet Torun	Başkan	—
Aziz Torun	Başkan Vekili	—
İsmail Kazanç	Üye	Kurumsal Yönetim Komitesi Riskin Erken Saptanması Komitesi Ücret Komitesi

TA

GG

Adı Soyadı	Görevi	Görev Aldığı Komiteler
Mahmut Karabıyık	Üye	Kurumsal Yönetim Komitesi Aday Gösterme Komitesi Riskin Erken Saptanması Komitesi
Yunus Emre Torun	Üye	-
Celal Altunkaynak	Bağımsız Üye	Denetim Komitesi Aday Gösterme Komitesi Ücret Komitesi
İlhami Özşahin	Bağımsız Üye	Denetim Komitesi Kurumsal Yönetim Komitesi Aday Gösterme Komitesi Ücret Komitesi Riskin Erken Saptanması Komitesi

8 Nisan 2021 tarih ve 10305 sayılı TTSG'de yayınlanan, Şirket'in Ankara 38. Noterliği'nden 1 Nisan 2021 tarih ve 06628 sayı ile onaylı 16 Mart 2021 tarihli 2021/06 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile, 16 Mart 2021 tarihli olağan Genel Kurul toplantısı ile seçilen Yönetim Kurulu üyeleri arasında Mehmet Torun'un Şirket Yönetim Kurulu başkanı, Aziz Torun'un ise Yönetim Kurulu başkan vekili olarak görevlendirilmesine karar verilmiştir.

Yönetim Kurulu üyelerinin seçiminde, A ve B grubu paylara tanınmış aday gösterme imtiyazı bulunmaktadır. Yedi kişiden oluşan Yönetim Kurulu'nun üyelerinin ikisi A grubu pay sahiplerinin, ikisi B grubu pay sahiplerinin gösterdiği adaylar arasından ve diğer üç üye Genel Kurul'da gösterilen adaylar arasından olmak üzere, Genel Kurul tarafından seçilir. Bağımsız Yönetim Kurulu üyelerinin aday gösterilmesi ve seçiminde, SPK'nın bağımsız yönetim kurulu üyelerine ilişkin düzenlemeleri esas alınır. Yönetim Kurulu üyeleri en çok üç yıl için seçilebilir. Görev süresi bitmiş olan üye yeniden seçilebilir.

Yönetim Kurulu üyeliğinin herhangi bir sebeple boşaldığı hâllerde, Yönetim Kurulu boşalan üyeliğin yerine geçici olarak yenisini seçip, ilk toplanacak Genel Kurul'un onayına sunar. Aday gösterme imtiyazı dâhilinde seçilen üyelerin yerinin boşalması hâlinde, boşalan üyeliğe aday gösteren grubun önerisi doğrultusunda seçim yapılır.

Yönetim Kurulu'nun imtiyazın kaldırılması etkisini doğuracak imtiyazlı pay sahiplerinin haklarını kısıtlayıcı nitelikte karar alması Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu iznine tabidir. Yeni pay alma hakkını kısıtlama yetkisi, pay sahipleri arasında eşitsizliğe yol açacak şekilde kullanılamaz.

Esas Sözleşme'nin 11. maddesi uyarınca, Yönetim Kurulu üye tam sayısının çoğunluğu ile toplanır ve kararları toplantıya katılanların oy çokluğuyla alır. Oylarda eşitlik olması halinde görüşülen husus reddedilmiş sayılır. Yönetim Kurulu'nda oylar kabul veya ret şeklinde kullanılır. Çekimser oy kullanılamaz. Ret oyu kullanan üye kararının altını ret gerekçesini yazarak imzalar.

Yönetim Kurulunun görev ve yetkilerine ilişkin ayrıntılı bilgi için Şirket'in halka arz izahnamesinin "Yönetim Kuruluna ve Komitelere İlişkin Önemli Hükümlerin Özeti" başlıklı 21.14 numaralı bölümüne bakınız.

DA

GG

(b) Bağımsız Yönetim Kurulu Üyeleri

Esas Sözleşme'nin 11. maddesine göre, Yönetim Kurulu'nda görev alacak bağımsız üyelerin sayısı ve nitelikleri SPK'nın Kurumsal Yönetim İlkeleri'ne ilişkin düzenlemelerine göre tespit edilir.

SPK tarafından hazırlanarak 3 Ocak 2014 tarih ve 28871 sayılı Resmi Gazete'de yürürlüğe giren II-17.1 sayılı Kurumsal Yönetim Tebliği'nin ekinde yer alan Kurumsal Yönetim İlkeleri çerçevesinde bağımsız yönetim kurulu üyelerinin sahip olması gereken kriterler aşağıda yer almaktadır:

- Şirket, şirketin yönetim kontrolü ya da önemli derecede etki sahibi olduğu ortaklıklar ile şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran veya şirkette önemli derecede etki sahibi olan ortaklar ve bu ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu tüzel kişiler ile kendisi, eşi ve ikinci dereceye kadar kan ve sıhrı hısımları arasında; son beş yıl içinde önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda istihdam ilişkisinin bulunmaması, sermaye veya oy haklarının veya imtiyazlı payların %5 inden fazlasına birlikte veya tek başına sahip olunmaması ya da önemli nitelikte ticari ilişkinin kurulmamış olması,
- Son beş yıl içerisinde, başta şirketin denetimi (vergi denetimi, kanuni denetim, iç denetim de dahil), derecelendirilmesi ve danışmanlığı olmak üzere, yapılan anlaşmalar çerçevesinde şirketin önemli ölçüde hizmet veya ürün satın aldığı veya sattığı şirketlerde, hizmet veya ürün satın alındığı veya satıldığı dönemlerde, ortak (%5 ve üzeri), önemli görev ve sorumluluklar üstlenecek yönetici pozisyonunda çalışan veya yönetim kurulu üyesi olmaması,
- Bağımsız yönetim kurulu üyesi olması sebebiyle üstleneceği görevleri gereği gibi yerine getirecek mesleki eğitim, bilgi ve tecrübeye sahip olması,
- Bağlı oldukları mevzuata uygun olması şartıyla, üniversite öğretim üyeliği hariç, üye olarak seçildikten sonra kamu kurum ve kuruluşlarında tam zamanlı çalışmıyor olması,
- 31/12/1960 tarihli ve 193 sayılı Gelir Vergisi Kanunu'na (G.V.K.) göre Türkiye'de yerleşmiş sayılması,
- Şirket faaliyetlerine olumlu katkılarda bulunabilecek, şirket ile pay sahipleri arasındaki çıkar çatışmalarında tarafsızlığını koruyabilecek, menfaat sahiplerinin haklarını dikkate alarak özgürce karar verebilecek güçlü etik standartlara, mesleki itibara ve tecrübeye sahip olması,
- Şirket faaliyetlerinin işleyişini takip edebilecek ve üstlendiği görevlerin gereklerini tam olarak yerine getirebilecek ölçüde şirket işlerine zaman ayırabiliyor olması,
- Şirketin yönetim kurulunda son on yıl içerisinde altı yıldan fazla yönetim kurulu üyeliği yapmamış olması,
- Aynı kişinin, şirketin veya şirketin yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortakların yönetim kontrolüne sahip olduğu şirketlerin üçten fazlasında ve toplamda borsada işlem gören şirketlerin beşten fazlasında bağımsız yönetim kurulu üyesi olarak görev almıyor olması.

Şirket'in 16 Mart 2021 tarihli olağan Genel Kurul toplantısında, bağımsız Yönetim Kurulu üyesi olarak Celal Altunkaynak ve İlhami Özşahin atanmıştır.

2.2 Yetki Devri, Temsil ve İlam

Esas Sözleşme'nin 12. maddesi uyarınca Yönetim Kurulu, Türk Ticaret Kanunu'nun 367. maddesi uyarınca hazırlayacağı bir iç yönerge ile yönetimi kısmen veya tamamen Yönetim Kurulu üyesi olan veya olmayan bir veya birkaç kişiye (murahhaslara) devretmeye yetkilidir. Yönetim Kurulu hazırlayacağı bu iç yönerge ile murahhasların yetki ve sorumluluklarını tayin eder ve Yönetim Kurulu'na tanınmış olan her türlü yetki ve

sorumluluğu, yine Yönetim Kurulu'nun tespit edeceği şartlar, hükümler ve kısıtlamalar dâhilinde ilgili kişilere devredebilir ve gerekli gördüğünde bu yetkilerin tamamını veya bir kısmını değiştirip tadil edebilir veya geri alabilir. Türk Ticaret Kanunu'nun 375. maddesi saklıdır.

Esas Sözleşme'nin aynı maddesi uyarınca Türk Ticaret Kanunu'nun 370. maddesi çerçevesinde Yönetim Kurulu, temsil yetkisini Yönetim Kurulu üyesi olan veya pay sahibi ya da Yönetim Kurulu üyesi olması zaruri bulunmayan bir veya birkaç kişiye bırakabilir. Ancak böyle bir durumda en az bir Yönetim Kurulu üyesinin temsil yetkisi olması şarttır.

Yönetim Kurulu, Şirket işlerinin idaresi için ortaklar arasından veya dışarıdan bir genel müdür tayin eder. Genel Müdür, Yönetim Kurulu'nun yetkisine giren işlerde Yönetim Kurulu'nun kendisine devrettiği yetkilerle, EPDK mevzuatı, kanun, tüzük yönetmelik, karar ve diğer mevzuat çerçevesinde şirketi yönetir. Genel Müdür, yetkilerinden bir kısmını asıllarına devredebilir. Ancak yetki devri genel müdürün sorumluluğunu kaldırmaz.

2.3 Yönetim Kurulu Komiteleri

Esas Sözleşme'nin 12. maddesinin d bendi uyarınca Yönetim Kurulu'na destek olmak amacıyla Yönetim Kurulu'nun görev ve sorumluluklarının sağlıklı bir biçimde yerine getirilmesi için Türk Ticaret Kanunu ve sermaye piyasası mevzuatına uygun olarak belirlenen komiteler oluşturulur. Komitelerin görev alanları, çalışma esasları ve hangi üyelere oluşacağı ilgili mevzuata uygun olarak Yönetim Kurulu tarafından belirlenir.

Bu çerçevede ve ilgili sermaye piyasası mevzuatı uyarınca, "Denetim Komitesi", "Riskin Erken Saptanması Komitesi "Kurumsal Yönetim Komitesi", "Aday Gösterme Komitesi" ve "Ücret Komitesi" kurulması öngörülmektedir.

Söz konusu komiteler Esas Sözleşme hükümleri doğrultusunda Yönetim Kurulu tarafından atanır; görev ve yetkileri Yönetim Kurulu tarafından belirlenir. Komitelerin en az iki üyeden oluşması gerekir. İki üyeden oluşması halinde üyelerin çoğunluğunun, icrada görevli olmayan Yönetim Kurulu üyelerinden oluşması zorunludur. Komitelerin başkanları bağımsız Yönetim Kurulu üyeleri arasından seçilir.

(a) Denetim Komitesi

Şirket bünyesinde ilgili mevzuat uyarınca 29 Şubat 2016 tarih ve 2016/10 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulan, Yönetim Kuruluna bağlı olarak görev yapan Denetim Komitesi, her türlü iç ve bağımsız denetimin yeterli ve şeffaf bir şekilde yapılması için gerekli tüm tedbirlerin alınmasından sorumlu olup, Şirket'in muhasebe sisteminin, finansal bilgilerin denetimi ile kamuya açıklanmasının ve iç kontrol sisteminin işleyişinin ve etkinliğinin gözetimini sağlamak amacıyla Yönetim Kuruluna destek verir.

Denetim Komitesi'nin, 20 Mayıs 2021 tarih ve 2021/12 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile atanan şimdiki üyeleri Celal Altunkaynak (*başkan*) ve İlhami Özşahin (*üye*)'dir.

(b) Riskin Erken Saptanması Komitesi

Şirket bünyesinde ilgili mevzuat uyarınca 29 Şubat 2016 tarih ve 2016/10 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulan, Yönetim Kuruluna bağlı olarak görev yapan Riskin Erken Saptanması Komitesi, Şirket'in varlığını, gelişmesini ve devamını tehlikeye düşürebilecek risklerin erken teşhisi, tespit edilen risklerle ilgili gerekli önlemlerin alınması ve riskin yönetilmesi amacıyla çalışmalar yapmakla sorumlu olup, risk yönetim sistemlerini en az yılda bir kez gözden geçirir.

Riskin Erken Saptanması Komitesi'nin, 20 Mayıs 2021 tarih ve 2021/12 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile atanan şimdiki üyeleri İlhami Özşahin (*başkan*), Mahmut Karabıyık (*üye*) ve İsmail Kazanç (*üye*)'tir.

TA

GG

(c) Kurumsal Yönetim Komitesi

Şirket bünyesinde ilgili mevzuat uyarınca 29 Şubat 2016 tarih ve 2016/10 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulan, Yönetim Kuruluna bağlı olarak görev yapan Kurumsal Yönetim Komitesi, Şirket'in kurumsal yönetim ilkelerine uyumunu izlemekle sorumlu olup, ilgili sermaye piyasası mevzuatı çerçevesinde ücret, ödül ve performans değerlemesi, kariyer planlaması, yatırımcı ilişkileri ve kamuyu aydınlatma konularında çalışmalar yapmak suretiyle Yönetim Kuruluna destek verir.

Kurumsal Yönetim Komitesi bünyesinde ve Komite Başkanına bağlı olarak pay sahipleri ile Şirket arasındaki tüm ilişkileri izlemek ve pay sahiplerinin bilgi edinme hakları gereklerinin tam olarak yerin getirilmesini sağlamak amacıyla, Pay Sahipleri İlişkiler Birimi oluşturulur. Bu birimin başlıca görevleri pay sahiplerine ilişkin kayıtların sağlıklı, güvenlik ve güncel olarak tutulmasını sağlamak, pay sahiplerinin Şirket ile ilgili yazılı bilgi taleplerini mevzuat çerçevesinde karşılamak, Genel Kurul toplantılarının usulüne uygun şekilde yapılmasını ve tutanakların usulüne uygun tutulmasını sağlamak ve Kamuyu aydınlatma ile ilgili her hususun mevzuata uygun şekilde gerçekleşmesini gözetmek ve izlemektir.

Kurumsal Yönetim Komitesi'nin, 20 Mayıs 2021 tarih ve 2021/12 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile atanan şimdiki üyeleri İlhami Özşahin (*başkan*), ve Mahmut Karabıyık (*üye*) ve Yunus Emre Torun (*üye*)'dur.

(d) Aday Gösterme Komitesi

Şirket bünyesinde ilgili mevzuat uyarınca 29 Şubat 2016 tarih ve 2016/10 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulan, Yönetim Kuruluna bağlı olarak görev yapan Aday Gösterme Komitesinin görevleri Yönetim Kurulu ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilik pozisyonları için uygun adayların saptanması, değerlendirilmesi ve eğitilmesi konularında şeffaf bir sistemin oluşturulması ve bu hususta politika ve stratejiler belirlenmesi konularında çalışmalar yapmakla beraber Yönetim Kurulu'nun yapısı ve verimliliği hakkında düzenli değerlendirmeler yapmak ve bu konularda yapılabilecek değişikliklere ilişkin tavsiyelerini Yönetim Kurulu'na sunmaktır.

Aday Gösterme Komitesi'nin, 20 Mayıs 2021 tarih ve 2021/12 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile atanan şimdiki üyeleri Celal Altunkaynak (*başkan*), İlhami Özşahin (*üye*) ve Yunus Emre Torun (*üye*)'dur.

(e) Ücret Komitesi

Şirket bünyesinde ilgili mevzuat uyarınca 29 Şubat 2016 tarih ve 2016/10 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile kurulan, Yönetim Kuruluna bağlı olarak görev yapan Ücret Komitesi, Yönetim Kurulu üyelerinin ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilerin ücretlendirilmesinde kullanılacak ilke, kriter ve uygulamaları Şirket'in uzun vadeli hedeflerini dikkate alarak belirler ve bunların gözetimini yapar. Ücretlendirmede kullanılan kriterlere ulaşma derecesi dikkate alınarak, Yönetim Kurulu üyelerine ve idari sorumluluğu bulunan yöneticilere verilecek ücretlere ilişkin önerilerini Yönetim Kurulu'na sunar.

Ücret Komitesi'nin, 20 Mayıs 2021 tarih ve 2021/12 sayılı Yönetim Kurulu kararı ile atanan şimdiki üyeleri İlhami Özşahin (*başkan*), Celal Altunkaynak (*üye*) ve İsmail Kazanç (*üye*)'dur.

2.4 Kotasyon Yönergesi'nin 7'nci Maddesinin 5'inci Fıkrası Kapsamında Yapılan Açıklamalar

Kotasyon Yönergesi'nin 7'nci maddesinin 5'inci fıkrası kapsamında tarafımıza sunulan belgeler ve beyanlar çerçevesinde yapılan inceleme sonuçları neticesinde, Şirket'in Yönetim Kurulu üyeleri ile genel müdürü ve yönetim kontrolünü elinde bulunduran ortaklar hakkında sermaye piyasası mevzuatında ve 19 Ekim 2005 tarihli ve 5411 sayılı Bankacılık Kanunu'nda yer alan suçlar, 26 Eylül 2004 tarihli ve 5237 sayılı Türk Ceza Kanunu'nun 282'nci maddesinde düzenlenen suçtan kaynaklanan malvarlığı değerlerini aklama suçundan ve ödünç para verme işleri hakkında mevzuata aykırılıktan, Devletin güvenliğine karşı suçlar, anayasal düzene ve bu düzenin işleyişine karşı suçlar, milli savunmaya karşı suçlar, devlet sırlarına karşı suçlar ve casusluk, zimmet, irtikâp, rüşvet, hırsızlık, dolandırıcılık, sahtecilik, güveni kötüye kullanma, hileli iflas, bilişim

sistemini engelleme, bozma, verileri yok etme veya değiştirme, banka veya kredi kartlarının kötüye kullanılması, kaçaķçılık, vergi kaçaķçılığı veya haksız mal edinme suçlarından hüküm giymemiş olması şartını, ayrıca Türk Ceza Kanunu'nun 53'üncü maddesinde belirtilen süreler geçmiş olsa bile kasten işlenen bir suçtan dolayı beş yıl veya daha fazla süreyle hapis cezasına çarptırılmamış olduğu görülmüştür.

Bu incelememiz Şirket'in Yönetim Kurulu üyeleri ile genel müdürü ve üst yönetimde bulunan kişilerin (i) arşivli adli sicil kayıtları ile (ii) bu kişilerin iletmiş olduğu beyanlar çerçevesinde yapılmaktadır.

2.5 Genel Kurul

Esas Sözleşme'nin 15. maddesine göre, Genel Kurul olağan ve olağanüstü olarak toplanır. Olağan Genel Kurul, Şirket'in hesap devresinin sonunda itibaren 3 ay içinde ve yılda en az bir kere toplanır ve Türk Ticaret Kanunu'nun ilgili maddeleri göz önüne alınarak Yönetim Kurulu tarafından hazırlanan gündemdeki konuları görüşüp karara bağlar.

Şirket'in Genel Kurul toplantılarına katılma hakkı bulunan hak sahipleri bu toplantılara Türk Ticaret Kanunu'nun 1527. maddesi uyarınca elektronik ortamda da katılabilirler. Şirket, Anonim Şirketlerde Elektronik Ortamda Yapılacak Genel Kurullara İlişkin Yönetmelik hükümleri uyarınca hak sahiplerinin Genel Kurul toplantılarına elektronik ortamda katılmalarına, görüş açıklamalarına, öneride bulunmalarına ve oy kullanmalarına imkân tanıyacak elektronik gelen kurul sistemini kurabileceği gibi bu amaç için oluşturulmuş sistemlerden de hizmet satın alabilir. Yapılacak alım Genel Kurul toplantılarında esas sözleşmenin bu hükmü uyarınca, kurulmuş olan sistem üzerinden hak sahiplerinin ve temsilcilerinin, anılan yönetmelik hükümlerine belirtilen haklarını kullanabilmesi sağlanır.

Şirkete ait son üç yıllık olağan ve olağanüstü Genel Kurul toplantı tutanakları incelenmiş ve burada aktarılanlar dışında aktarılması gereken başkaca bir hususa rastlanmamıştır.

2.6 Bağımsız Dış Denetim

Şirket'in halka arz izahnamesinde yer alması plânlanan; (i) 31 Aralık 2018 ve 31 Aralık 2019 tarihli finansal tablolarının bağımsız denetimini gerçekleştiren kuruluş DRT Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. olup sorumlu ortak denetçi H. Erdem Selçuk, SMMM; (ii) 31 Aralık 2020 tarihli finansal tablolarının bağımsız denetimini gerçekleştiren kuruluş PwC Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş. olup sorumlu ortak denetçi Burak Özpoyraz, SMMM'dir. Mevzuatta belirtilen 7 yıllık hizmet süresinin sona ermesi sonucu bağımsız denetim şirketi 2020 yılı başında değişmiştir; bunun dışında bağımsız denetim kuruluşunun görevden alınması, görevden çekilmesi ya da değişmesi söz konusu olmamıştır.

3. RUHSATLAR VE İZİNLER

3.1 Şirket'in Tabi Olduğu Mevzuat

Şirket, EPDK mevzuatı tahtında faaliyet gösteren lisanslı bir doğal gaz dağıtım Şirketi olup, başta 2 Mayıs 2011 tarihli ve 24290 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan **Doğalgaz Piyasası Kanunu** olmak üzere, 3 Kasım 2011 tarihli ve 24925 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan **Doğalgaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği**, 7 Eylül 2002 tarihli ve 24869 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan **Doğalgaz Piyasası Lisans Yönetmeliği**, 27 Mayıs 2014 tarihli ve 29012 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan **Enerji Piyasası Bildirim Yönetmeliği**'ne tabidir. Aynı zamanda, Şirket, 13 Ekim 2016 tarihli ve 29856 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan **Doğalgaz Piyasası Tarifeler Yönetmeliği**, 1 Temmuz 2017 tarihli ve 30111 sayılı Resmi Gazete'de ve 7139 sayılı EPDK kararıyla yayımlanan **Doğalgaz Dağıtım Şirketleri İçin Tarife Hesaplama Usul ve Esasları** ve 18 Şubat 2017 tarihli ve 29983 sayılı Resmi Gazete'de ve 6914 sayılı EPDK kararıyla yayımlanan **Doğal Gaz Piyasası Dağıtım Faaliyeti Yatırımlarına İlişkin Usul ve Esaslar** da dâhil olmak EPDK'nın düzenleyici otorite olarak aldığı kararlara tabidir.

DA

GG

Öte yandan Şirket, SPK mevzuatı uyarınca dönüşüme uğramış bir altyapı gayrimenkul yatırım ortaklığıdır. Dolayısıyla, başta 6362 sayılı **Sermaye Piyasası Kanunu** olmak üzere, ilgili sermaye piyasası mevzuatı ve özellikle 28 Mayıs 2013 tarihli ve 28660 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan **Gayrimenkul Yatırım Ortaklıklarına İlişkin Esaslar Tebliği (III-48.1)** hükümlerine tabidir.

Doğal gaz dağıtım şebekesinin sahibi olarak, Şirket’in faaliyetleri, tehlikeli ve tehlikeli olmayan maddelerin, malzemelerin ve atıkların yönetim, kullanım, depolama, bertaraf, emisyon ve telafisi ve bunlara maruz kalması ile ilgili ulusal ve yerel kanun ve yönetmeliklere tabidir. Doğal gaz dağıtımına ilişkin başlıca çevre mevzuatı; 11 Ağustos 1983 tarihli ve 18132 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan **Çevre Kanunu** ve başta 25 Kasım 2014 tarihli ve 29186 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan **Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği (“ÇED Yönetmeliği”)** ve 10 Eylül 2014 tarihli ve 29115 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan **Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği** olmak üzere Çevre Kanunu çerçevesinde yayımlanan diğer yönetmeliklerdir.

3.2 Doğal Gaz Dağıtım Lisansı

Şirket, EPDK tarafından düzenlenen ve Şirket’e 31 Ağustos 2037 tarihine kadar 30 yıl süreyle Ankara Büyükşehir Belediyesi bölgesi sınırları içinde (Polatlı, Kızılcahamam ve Beyazırma ilçeleri hariç) münhasıran doğal gaz dağıtım hakkı veren DAG/1298/162 sayılı ve 31 Ağustos 2007 tarihli doğal gaz dağıtım lisansına sahiptir.

3.3 Çevresel Ruhsat ve İzinler

Çevre Kanunu ve tabi olunan diğer yönetmelikler tahtında, ilgili merciler çevre denetimleri yapabilmekte ve herhangi bir ihlale ilişkin para cezaları verebilmektedir. Çevre Kanunu’nu ihlal eden herhangi bir faaliyet durdurulabilir. Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği, temelde çevresel ruhsat ve izinlerine ilişkin usul ve gereklilikleri düzenler. Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği tahtında, yönetmelik ekinde sıralanan proje ve faaliyetlerle iştigal eden şirketler, öncelikle geçici faaliyet belgesi almak, daha sonra, geçici faaliyet belgelerinin düzenlenme tarihinden itibaren bir yıl içinde ise, duruma göre çevre izni veya çevre ruhsatı almak zorundadır. Belirli bir tesisin faaliyetleri için gerekli olan tüm çevre izinleri (örn. emisyon izni, atık su izni, gürtültü izni ve tehlikeli atık izni) tek bir çevre izni veya çevre ruhsatı ve lisansı çerçevesinde verilmekte olup, bunların sahipleri, söz konusu ruhsatın, iznin veya lisansın tabi olduğu ilgili çevre yönetmeliğinin gerekliliklerinin tamamına uymak zorundadır. Çevre ruhsatları ve izinleri beş yıl süreyle geçerlidir. İlgili faaliyetlerin mahiyeti veya yerinde bir değişiklik olması halinde, yeni bir ruhsat alınmak zorundadır.

ÇED Yönetmeliği, bazı projelere ilişkin çevresel etki değerlendirmesi başvurularını ve bunların içeriğini düzenler. Faaliyetleri ÇED Yönetmeliği kapsamına giren şirketlerin faaliyetlerine başlamadan önce veya mevcut faaliyetlerinde herhangi bir değişiklik veya kapasite artışı olması durumunda Çevre ve Şehircilik Bakanlığı’nın onayını almaları gerekmektedir. ÇED onayı veya çevresel etki değerlendirmesinin gerekli olmadığına ilişkin bir karar olmadan faaliyet gösteren şirketlerin faaliyetleri durdurulabilir ve bu şirketler, ilgili projeye ilişkin toplam sermaye yatırımının yüzde ikisi tutarında para cezasına çarptırılabilir.

ÇED Yönetmeliği Ek 1 uyarınca, doğal gaz iletim ve dağıtım faaliyetleri, bu faaliyetlerin kümülatif olarak 40.000 metreden uzun ve 600 milimetre veya daha büyük çaplı borular ile yürütülmeleri halinde çevresel etki değerlendirmesine tabi hale gelmiştir. İşbu İzahname tarihi itibarıyla, Şirket’in uzunluğu 40.000 metreyi aşan boru hatlarının hiçbirinin çapı 600 milimetreden büyük değildir ve neticede, Şirket ÇED onayından muaftır. İşbu İzahname tarihi itibarıyla, Şirket tabi olduğu çevre kuralları ve düzenlemelerine esaslı biçimde uymaktadır.

4. SÖZLEŞMELER

4.1 Özelleştirme Sözleşmesi

31 Mayıs 2013 tarihinde, Torunlar Enerji ve Özelleştirme İdaresi, Şirket paylarının %100’ünün toplam 1.162.000.000 ABD Doları karşılığında Torunlar Enerji’ye satılmasına ilişkin Başkent Doğalgaz Dağıtım

DA

GG

A.Ş.'nin %100 Oranındaki Hisselinin Blok Satışına İlişkin Hisse Satış Sözleşmesi'ni ("Özelleştirme Sözleşmesi") akdetmişlerdir. Özelleştirme Sözleşmesi, Başkentgaz'ın bazı çalışanlarının Özelleştirme ile bağlantılı olarak resmi kurumlara devredilmesini öngörmüştür. Özelleştirme Sözleşmesi uyarınca Başkentgaz, Özelleştirmeden önce akdedilen işlemlerden kaynaklanan yükümlülükler ve sorumluluklar da dâhil olmak üzere tüm yükümlülük ve sorumluluklardan sorumludur.

Ayrıca Özelleştirme Sözleşmesi uyarınca Başkentgaz'ın kontrolünün bir üçüncü kişi alıcıya devredilmesi halinde, devralan söz konusu üçüncü kişi Özelleştirme Sözleşmesi çerçevesinde Torunlar Enerji tarafından Özelleştirme İdaresi'ne sağlanan tüm sorumluluklar ve taahhütleri üstlenmekle mükelleftir. Son olarak, Özelleştirme Sözleşmesi, Başkentgaz'ın Özelleştirme Sözleşmesi çerçevesindeki sorumluluklarına ilişkin olarak Torunlar Enerji ve Başkentgaz'ın müştereken sorumlu olacağını öngörmektedir.

4.2 Kredi Sözleşmeleri

(a) Özelleştirme Kredi Sözleşmesi

30 Mayıs 2013 tarihinde, (i) kredi alan sıfatıyla Torunlar Enerji ve Başkentgaz, (ii) garantörler sıfatıyla Torunlar Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Torunlar Gıda"), Torunlar Enerji, Aziz Torun, Mehmet Torun, (iii) kredi vekili sıfatıyla Türkiye İş Bankası Kozyatağı Kurumsal Şubesi ("İş Bankası"), (iv) teminat vekili sıfatıyla Türkiye Garanti Bankası A.Ş. ("Garanti Bankası") ve (v) kredi verenler, hesap bankaları, hedging bankaları ve düzenleyici bankalar sıfatıyla Garanti Bankası, İş Bankası, Türkiye Vakıflar Bankası T.A.O. İstanbul Anadolu Kurumsal Şubesi ("Vakıfbank"), Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. Ümraniye Ticari Şubesi ("Yapı Kredi Bankası") ve Türkiye Halk Bankası A.Ş. Marmara Kurumsal Şubesi ("Halkbank"), Özelleştirme için Torunlar Enerji'ye finansman sağlamak üzere Özelleştirme Kredisi Sözleşmesi akdetmişlerdir.

14 Kasım 2014 tarihinde akdedilen tadil sözleşmesi ("Tadil Sözleşmesi") doğrultusunda, Başkentgaz'ın Özelleştirme Kredisi Sözleşmesi'ne taraf sıfatı sona ermiştir.

(b) Başkentgaz Kredi Sözleşmesi

14 Kasım 2014 tarihinde Tadil Sözleşmesi'nin akdedilmesinin ardından, (i) kredi alan sıfatıyla Başkentgaz, (ii) garantörler sıfatıyla Torunlar Gıda, Torunlar Enerji, Aziz Torun, Mehmet Torun, (iii) kredi temsilcisi sıfatıyla İş Bankası, (iv) teminat temsilcisi sıfatıyla Garanti Bankası ve (v) kredi verenler, hesap bankaları, hedging bankaları ve düzenleyici bankalar sıfatıyla Garanti Bankası, İş Bankası, Vakıfbank, Yapı Kredi Bankası ve Halkbank, Başkentgaz'a kredi sağlamak üzere Başkentgaz Kredi Sözleşmesi'ni akdetmişlerdir.

Başkentgaz Kredi Sözleşmesi uyarınca, Şirket'e, (i) azami 150.000.000 ABD Doları tutarına kadar teminat mektubu kredisi ve (ii) banka garantisi kredisi çerçevesinde verilen kredinin ve işletme sermayesi kredisinin toplamının 150.000.000 ABD Doları tutarını aşmaması koşuluyla, azami 50.000.000 ABD Doları tutarına kadar bir işletme sermayesi kredisi limiti sağlanmıştır.

(c) Hisse Rehin Sözleşmesi

6 Mart 2015 tarihinde, (i) rehin veren sıfatıyla Torunlar Enerji, (ii) şirket sıfatıyla Başkentgaz, (iii) rehin alanlar sıfatıyla Garanti Bankası, İş Bankası, Vakıfbank, Yapı Kredi Bankası ve Halkbank ve (iv) teminat temsilcisi sıfatıyla Garanti Bank, Şirket'in tüm paylarının Özelleştirme Kredisi Sözleşmesi ve Başkentgaz Kredi Sözleşmesi'nin teminatı olarak kredi verenler lehine rehneldiği Hisse Rehin Sözleşmesi akdetmişlerdir.

Hisse Rehin Sözleşmesi çerçevesinde, Şirket'in payları ile bağlantılı olarak dağıtılabilecek veya elde edilebilecek tüm temettüleri ve diğer gelirler ile Şirket paylarına ilişkin tüm rüçhan hakları ve diğer imtiyazlar ile Şirket paylarından kaynaklanan tüm yönetim ve oy hakları da kredi verenler lehine rehneldir.

TA

SG

Hisse Rehin Sözleşmesi uyarınca, Torunlar Enerji'nin Özelleştirme Kredisi Sözleşmesi veya Başkentgaz Kredi Sözleşmesi çerçevesindeki teminatlı yükümlülükleri çerçevesinde temerrüde düşmesi ve kredi verenlerin göndereceği ödeme ihbarının ardından iki gün içinde söz konusu temerrüt durumunu düzeltmemesi durumunda, kredi verenler, Şirket payları üzerindeki rehni icra etmeye ve Şirket'in paylarını kısmen veya tamamen satmaya yetkilidir. Buna ek olarak, söz konusu kredi sözleşmeleri çerçevesinde bir temerrüt olayının meydana gelmesi halinde, oy hakları da dâhil ancak bunlarla sınırlı olmamak üzere, Şirket payları üzerindeki tüm haklar (mülkiyet hakları hariç) kredi verenlere geçecektir. Hisse Rehin Sözleşmesi kredi verenler tarafından ibra edilinceye kadar geçerli ve yürürlükte olacaktır.

18 Mayıs 2021 tarihinde kredi verenler ile Torunlar Enerji ve Şirket, Şirket paylarının tamamı üzerindeki rehni kısmen fek edileceğine ilişkin mutabakata varmışlardır. Buna göre, tüm halka arz edilen paylar üzerindeki rehin kredi verenler tarafından fek edilmiş ve halka arz edilen paylar tüm takyidatlardan arı hâle getirilmiştir. Beyoğlu 39. Noterliği tarafından 24 Mayıs 2021 tarih ve 09076 yevmiye numarası ile onaylanmış Şirket pay defteri incelenmiş ve 24 Mayıs 2021 tarihi itibarı ile halka arz edilen paylara ilişkin kısıtlamanın kaldırıldığı görülmüştür.

(d) Diğer Kredi Sözleşmeleri

Şirket, yatırım harcamalarının finansmanı için proje kredisine taraf bankalar ile görüşmüş ve uygun koşullarda kredi teminine yönelmiştir.

Bu doğrultuda Şirket:

- 2018 yılında, biri 4 yıl, diğeri beş yıl vadeli, her ikisi de yılda bir faiz, altı ayda bir anapara ödemeli iki kredi kullanılmıştır. Söz konusu kredilerin geri ödemeleri devam etmektedir.
- 2019 yılında, yılda bir faiz ve anapara ödemeli, 3 yıl vadeli kredi kullanmıştır. Söz konusu kredinin geri ödemeleri devam etmektedir.
- 2020 yılında ise, proje kredisine taraf üç bankadan iki yılı geri ödemesiz beş yıl vadeli, faiz ödemesi kullanım tarihinden itibaren yılda bir, anapara ödemesi ise ödemesiz dönem sonrasında yılda bir olmak üzere yatırım kredisi kullanmıştır.

Söz konusu kredilerin tamamının teminatı olarak kefalet verilmiştir.

4.3 BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi

Şirket, her bir takvim yılında BOTAŞ ile müşterilerine dağıtmak üzere doğal gaz satın aldığı doğal gaz alım sözleşmeleri akdeder. Şirket, 2021 yılındaki doğal gaz ihtiyaçları için, 31 Aralık 2020 tarihinde BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi'ni akdetmiştir. 1 Ocak 2021 tarihinde yürürlüğe giren bu Sözleşme 31 Aralık 2021 tarihinde kendiliğinden sona erecektir. Ancak, tüm yükümlülükler ve alacaklar, duruma göre ifa edilinceye veya ödeninceye kadar, BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi'nin sona ermesinden sonra da geçerliliklerini korumaya devam edeceklerdir.

BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi çerçevesinde, BOTAŞ'ın belirli teslimat noktalarına doğal gaz teslim etmesi gerekmektedir. Doğal gazın, Şirket'in doğal gaz dağıtım altyapısının giriş noktaları olan söz konusu teslimat noktalarına teslim edilmesinin ardından Şirket doğal gazın mülkiyetini BOTAŞ'tan devralır. Şirket'in yeni bir teslimat noktası açmaya veya mevcut bir teslimat noktasını kapatmaya veya yerini değiştirmeye karar vermesi halinde, BOTAŞ'a söz konusu değişikliklerin gerçekleşmesinden önceki ayın en geç 15. gününe kadar bildirimde bulunması gerekmektedir. Aksi takdirde, Şirket söz konusu değişiklikler sonucunda BOTAŞ'ın uğrayabileceği herhangi bir zarardan sorumlu olacaktır.

BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi, Şirket'in doğal gaz satın alımına ilişkin sözleşmede yer alan taahhütlerini yerine getirmiş olması ve bir sonraki yıl boyunca her bir tedarikçiden yapması beklenen doğal gaz alımlarına ilişkin tahsis miktarlarını belirten bir tahsis protokolü akdetmesi koşuluyla, özel toptan satış

şirketlerinden doğal gaz satın almasına müsaade eder.

BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi çerçevesinde, hem BOTAŞ hem de Şirket, giriş noktalarında bulunan sayaçlardan elde edilen veriler vasıtasıyla Şirket'in doğal gaz tüketim hacmini ölçmektedir. BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi uyarınca Şirket, herhangi bir yasadışı doğal gaz kullanımında bulunursa ((i) sayaçların veya diğer ölçüm ekipmanlarının manipüle edilmesi veya doğal gaz akışının tabi olunan yönetmelikler doğrultusunda ölçülmemesi veya (ii) doğal gazın Şirket'in dağıtım hattı dışına çekilmesi yoluyla gerçekleştirilebilir), yasadışı kullanılan doğal gaz çekişinin olduğu tarihlerde dağıtım şirketi için ilgili aylarda Tarife'de geçerli olan en yüksek fiyatın %300'ünü BOTAŞ'a ödemek zorundadır.

BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi, Şirket'in yılda 2.921.588.733 Sm³ hacme kadar doğal gaz satın almasını öngörmekte olup, Şirket, doğal gaz talebindeki düşüş veya herhangi başka bir sebeple, BOTAŞ'tan söz konusu hacimlerde doğal gaz satın almamış olsa dahi, BOTAŞ'a, yılda 75.000 m³'ün üzerinde tüketim yapan mesken aboneleri dışındaki serbest tüketiciler için belirlenen ve 1.060.637.060 Sm³ olarak sözleşmede yer alan hacmin en az %80'ine ilişkin ödeme yapmak zorundadır. BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi ayrıca Şirket'in satın alabileceği azami günlük ve saatlik hacimler ile satın almak zorunda olduğu asgari hacimleri de belirlemektedir. BOTAŞ Doğal Gaz Alım Sözleşmesi çerçevesinde, fiilen satın alınan doğal gaz miktarı daha az olsa bile, Şirket'in sözleşmede belirtilen asgari tutar kadar doğal gaz için ödeme yapması gerekmektedir.

4.4 EGO ve Ankara Büyükşehir Belediyesi ile Akdedilen Uzlaşma Protokolü

Şirket, 3 Mart 2016 tarihinde, Ankara, Elektrik, Havagazı ve Otobüs İşletme Müessesesi ("EGO") ve Ankara Büyükşehir Belediyesi ile aşağıdaki sıralanan bir takım hususlarda mutabakat sağlanmasına yönelik bir uzlaşma protokolü akdetmiştir ("Uzlaşma Protokolü"). Uzlaşma Protokolü için Şirket tarafından ayrıca bir uzlaşma bedeli ödenmemiştir. Ankara Büyükşehir Belediyesi, EGO ve Şirket arasında, diğerlerinin yanı sıra aşağıdaki uyumsuzluk konusu konuların çözüme bağlanması amacıyla akdedilmiştir:

- Bazı alacakların tahsilatına ilişkin olarak EGO tarafından Başkentgaz aleyhinde açılan davalar, bazı arsa tescillerinin iptaline ilişkin olarak Başkentgaz tarafından EGO aleyhinde açılan davalar ve bazı alacakların tahsilatına ilişkin olarak Başkentgaz tarafından EGO ve Ankara Büyükşehir Belediyesi aleyhinde açılan davalar gibi EGO, Ankara Büyükşehir Belediyesi ve Başkentgaz arasında derdest bulunan ve Uzlaşma Protokolü çerçevesinde belirtilen devam eden hukuki muamelelere ilişkin uzlaşma;
- Toros Sokak, No.20, Sıhhiye, Çankaya, Ankara adresinde bulunan ve Kasım 2017'ye kadar Başkentgaz'ın kayıtlı merkezi olan taşınmazın Başkentgaz tarafından iki yıl süreyle ücretsiz olarak kullanılması;
- Uzlaşma Protokolü'nde belirtilen taşınmazlara ilişkin intifa haklarının EGO'dan Başkentgaz'a devredilmesi ve
- Yapacağı doğal gaz yatırımları nedeniyle bozulan asfalt zeminler için Şirket'in 10 yıl süreyle Büyükşehir Belediyesi'ne zemin tahrip bedeli ödememesi.

4.5 Toplu İş Sözleşmesi

31 Ağustos 2020 tarihinde Şirket, Türkiye Enerji, Su ve Gaz İşçileri Sendikası ile 1 Mayıs 2020 - 30 Nisan 2022 dönemi için toplu iş sözleşmesini ("Toplu İş Sözleşmesi") akdetmiştir. Başkentgaz personeli olan genel müdür, genel müdür yardımcısı, birim müdürleri ve yardımcıları, avukatlar, doktorlar, mühendisler ve yönetici asistanları Toplu İş Sözleşmesi'nin kapsamı dışındadır. Toplu İş Sözleşmesi; maaş artışları, deneme süreleri, çalışma saatleri, fazla mesai ücretleri, tatiller ve tazminatlar gibi istihdama ilişkin bazı şartları ve koşulları düzenlemektedir. Toplu İş Sözleşmesi uyarınca, RMS bakım personeli gibi görevlerinin mahiyeti

gereği risk ve tehlikelere maruz kalan çalışanlar, evlilik mali yardımı, aile yardımı, doğum yardımı ve hastalık yardımı gibi Toplu İş Sözleşmesi'nde belirlenen diğer menfaatler ile birlikte tehlikeli görev ücreti alma hakkına sahiptir.

4.6 Diğer Sözleşmeler

Şirket'in faaliyetlerine ilişkin diğer sözleşmeler (i) Şirket ve Torunlar Enerji arasında 10 Ağustos 2016 tarihinde ve Ocak 2020'de akdedilen "Torunlar Enerji Kira Sözleşmeleri", (ii) Şirket ve Torunlar Enerji arasında 1 Temmuz 2019 tarihinde akdedilen finansal danışmanlık sözleşmesi, (iii) Şirket ve Torunlar Enerji arasında 1 Ekim 2019 tarihinde akdedilen yazılım kullanım ve lisans kiralama sözleşmesi, (iv) Şirket ve Torunlar Enerji arasında 2 Ocak 2020 tarihinde akdedilen yazılım destek sözleşmesi, (v) Şirket ve Artuk Mühendislik Danışmanlık İnşaat Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. arasında 9 Ocak 2021 tarihinde akdedilen altyapı imalat sözleşmesi, (vi) Şirket ve Sungurbey Enerji Mühendislik İnşaat A.Ş. arasında 21 Haziran 2017 tarihinde akdedilen sayaç sökme-takma sözleşmesi, (vii) Şirket ve Teknovel Bilgi ve İletişim Teknolojileri A.Ş. arasında 1 Mayıs 2019 tarihinde akdedilen çağrı merkezi sözleşmesi, (viii) Şirket ve Ersan Elektrik İnşaat Taahhüt Sanayi Ticaret Ltd. Şti. arasında 16 Haziran 2017 tarihinde akdedilen sayaç okuma ve ihbarname dağıtım işleri sözleşmesi ile (ix) Şirket ve Arz Mühendislik Müteahhitlik İnşaat Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti. arasında 1 Nisan 2020 tarihinde akdedilen yapım, müşavirlik ve kontrol sözleşmesidir. Sayılan sözleşmelere ilişkin daha fazla açıklama için Şirket'in halka arz izahnamesinin "Önemli Sözleşmeler" başlıklı 22 numaralı bölümüne bakınız.

5. FİKRİ MÜLKİYET

Şirket, dâhili ve harici iletişimlerinde, kurumsal kimlik ve faturalarında kullandığı marka ve logosunun korunması için ticari marka korumasına dayanmaktadır. Şirket'in "Başkentgaz" markası ve logosu, 2027'ye kadar Türk Patent ve Marka Kurumu nezdinde tescillidir. İşbu İzahname tarihi itibarıyla Şirket'in sahip olduğu herhangi bir patent, telif hakkı veya endüstriyel tasarım veya bekleyen herhangi bir ticari marka başvurusu bulunmamaktadır.

6. SİGORTA

Şirket, doğal gaz dağıtım altyapısı için, tazminat sınırı ve kapsamı açısından sektör uygulamaları ile uyumlu olarak ve Şirket'in doğal gaz dağıtım faaliyetleri ile bağlantılı olarak ortaya çıkabilecek, maddi hasar, genel mesuliyet ve bazı olaylarda çevresel sorumluluk da dâhil bir takım risklere karşı koruma sağlayan geniş kapsamlı bir sigorta kapsamı altındadır. Şirket yönetimi, sigorta koruma kapsamının Şirket'in doğal gaz dağıtım faaliyetlerinin miktarı ve kapsamı açısından yeterli olduğunu düşünmektedir. Şirket'in sigorta poliçeleri çoğunlukla birer yıllık sürelerle yapılmış olup, sürelerinin dolmasının ardından yıllık olarak Haziran ayında yenilenmektedir. Şirket, tüm sigorta poliçelerini Haziran 2020'de bir yıl süreyle yenilemiştir.

Doğalgaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği Şirket'i, doğal gaz dağıtım faaliyetlerine ilişkin varlıklarını, doğal afet, yangın, kaza ve diğer potansiyel risklere karşı "varlık tüm risk sigortası" ile sigortalamakla yükümlü kılmaktadır. Ayrıca, doğal gaz dağıtım "tehlikeli madde taşıma" faaliyeti olarak sınıflandırıldığından, 2010/190 sayılı Kanun Hükmünde Kararname uyarınca, Şirket'in doğal gaz dağıtım faaliyetleri sırasında meydana gelebilecek herhangi bir kazaya karşı üçüncü kişi mesuliyeti sigortası bulundurması gerekmektedir.

Şirket, aşağıdaki alanlara ilişkin sigorta kapsamındadır:

- (i) *Varlık tüm risk sigortası:* Şirket, doğal gaz dağıtım altyapısının (RMS'ler, boru hatları, elektronik ekipman ve tüm diğer yerüstü ve yeraltı varlıkları da dâhil ancak bunlarla sınırlı olmamak üzere) tamamına ilişkin zorunlu varlık tüm risk sigortası bulundurmaktadır. Mevcut poliçe, 5 Haziran 2021 tarihinde, Mapfre Sigorta A.Ş., Ray Sigorta A.Ş., HDI Sigorta A.Ş., Axa Sigorta A.Ş. ve Ak Sigorta A.Ş. tarafından düzenlenmiş olup, poliçe bir yıl süreyle geçerlidir. Şirket'in varlık tüm risk sigortası,

muhtelif sınırlamalara tabi olmakla birlikte, yangın, hırsızlık, sel, terör, deprem, yangına dayalı kar kaybı, makine arızası, işveren mesuliyeti, üçüncü kişi mesuliyeti, ölümcül şahsi kaza, tedavi ve sakatlık (taşeronlar dâhil) risklerini kapsar.

- (ii) *Üçüncü kişi mali mesuliyet sigortası*: Varlık tüm risk sigortası kapsamındaki üçüncü kişi *mali mesuliyet sigortası* kapsamına ek olarak, Şirket, daha geniş bir koruma kapsamı temin etmek adına ilave üçüncü kişi mesuliyeti sigortası bulundurmaktadır. Şirket'in ilave üçüncü kişi mesuliyeti sigortası 5 Haziran 2020 tarihinde HDI Sigorta A.Ş. tarafından düzenlenmiş olup, 1 yıl süreyle geçerlidir.
- (iii) *Tehlikeli maddeler ve tehlikeli atık zorunlu mali sorumluluk sigortası*: Şirket tehlikeli maddeler ve tehlikeli atık zorunlu mali sorumluluk sigortası bulundurur. Şirket'in tehlikeli maddeler ve tehlikeli atık zorunlu mali sorumluluk sigortası, doğal gaz dağıtım faaliyetleri esnasındaki üçüncü kişilere karşı mesuliyeti kapsar. Şirket'in tehlikeli madde sigortası 19 Haziran 2020 tarihinde Mapfre Sigorta A.Ş. tarafından düzenlenmiş olup, 1 yıl süreyle geçerlidir.
- (iv) *Alt yüklenici sigortaları*: Şirket, yapı işlerinde kullandığı alt yüklenicilerin, boru hattı döşeme faaliyetleri sırasında, Şirket mallarını, doğal gaz dağıtım altyapısını, çalışanlarını ve üçüncü kişileri koruma kapsamı bulunduran sigorta yaptırımalarını zorunlu tutmaktadır. Şirket, söz konusu alt yüklenicilerin gerekli sigorta poliçelerine sahip olduğunu tevsik eden belgeleri alınca kadar alt yüklenicilerin çalışmaya başlamasına izin vermemektedir.

Şirket, önemli bir bakım veya değiştirme masrafına veya doğal gaz dağıtım faaliyetlerinin temelli olarak durmasına sebep olacak herhangi bir esaslı doğal afet, kaza veya başkaca bir olaya maruz kalmamıştır. İlaveten, Şirket, sigorta şirketleri ile yapmış olduğu sigorta taleplerine ilişkin herhangi bir önemli uyumsuzluk yaşamamıştır.

7. DAVALAR

Son 12 ay içerisinde, Şirket aleyhine karara bağlanması halinde, tek başına veya toplu olarak Şirket'in işi, faaliyeti, faaliyet sonuçları veya mali durumu üzerinde tek başına veya hep birlikte önemli derecede olumsuz etkisi olabilecek herhangi bir idari işlem, dava, tahkim veya sair idari takip bulunmamaktadır.

Şirket, zaman zaman, işinin olağan akışı sırasında hukuki muamele ve taleplerle (tüketici uyumsuzlukları ve çalışanların talepleri gibi) karşı karşıya kalabilir ve söz konusu talepler, temelsiz dahi olsa, önemli boyutta mali ve yönetsel kaynakların harcanmasına sebep olabilir. Buna ek olarak, Şirket, üçüncü kişi alacaklarına ilişkin az sayıda, olağan, önemli olmayan ticari uyumsuzluğa da taraftır.

Bahsi geçen Şirket'in taraf veya ilgili olduğu davalar ve uyumsuzluklar aşağıdaki gibidir:

7.1 Vergi davaları

- (i) Şirket tarafından, Maliye Bakanlığı (Gelir İdaresi Başkanlığı) tarafından 1 Aralık 2017 tarihli ve 30257 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Kurumlar Vergisi Genel Tebliği (Seri No:1)'nde Değişiklik Yapılmasına Dair Tebliğ (Seri No:13)'in iptali talebiyle 18 Aralık 2017 tarihinde dava açılmıştır. Dava Danıştay 4. Dairesi'nde 2017/4268 E. sayılı dosya üzerinden görülmektedir. 2 Mart 2021 tarihinde duruşma yapılmış olup henüz karar verilmemiştir.
- (ii) Şirket tarafından ihtirazi kayıtlarla verilen 2018 yılı 2'inci dönem (04.2018-06.2018), 3'üncü dönem (07.2018-09.2018), 4'üncü dönem (10.2018-12.2018) kurum geçici vergi beyannamelerine ve ihtirazi kayıtlarla verilen 2018 yılı kurumlar vergisi beyannamesi üzerine 30 Nisan 2019 tarihli tahakkuk fişi ile tarh ettirilen verginin terkin talebiyle davalar açılmıştır. Davalar Şirket lehine sonuçlanmış olup davalı idareler tarafından yapılan istinaf başvuruları da Şirket lehine sonuçlanmıştır. Davalı idareler tarafından bu kez temyiz yoluna başvurulmuş olup Danıştay 4. Dairesi'nde temyiz incelemeleri devam etmektedir.

DA

GG

- (iii) Şirket'e 2018 yılında Başkent Vergi Dairesi ve Maltepe Vergi Dairesi tarafından yedi adet vergi/ceza ihbarnamesi gönderilmiştir. Şirket tarafından söz konusu vergi/ceza ihbarnamelerindeki 033 kurum geçici vergi, 3080 vergi ziyai cezası (VZCZ) ve bunlara ilişkin gecikme faizi için 7143 sayılı Vergi ve Diğer Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılması ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına İlişkin Kanun ("Vergi Yapılandırma Kanunu") kapsamında başvuruda bulunulmuş ve peşin ödeme seçeneği tercih edilmiştir. İlgili vergi dairelerince, geçici vergiler, mahsup dönemi geçtiği için 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu gereğince terkin edilmiş, vergi ziyai cezaları (VZCZ), Vergi Yapılandırma Kanunu uyarınca %0 oranında tahsil edilmiş, gecikme faizi yerine hesaplanan Yİ-ÜFE faizi ise peşin ödeme seçeneği tercih edildiği için Vergi Yapılandırma Kanunu uyarınca %50 oranında ödeme planına tâbi tutulmuştur. Şirket, Vergi Yapılandırma Kanunu uyarınca %50 yerine %10 oranında ödeme planına tabi tutulması gerektiğini belirterek Gelir İdaresi Başkanlığı'na başvurmuştur. Gelir İdaresi Başkanlığı ise kullanılan yazılım uygulamasının buna imkân vermediğini ifade ederek sistemsel bir uygulama olduğu gerekçesiyle düzeltme talebini reddetmiştir. Şirket tarafından Gelir İdaresi Başkanlığı'na başvurularak yazılım uygulamasındaki ödeme oranı sisteminin düzeltilmesi talep edilmiş, talep reddedilmiştir. Bunun üzerine, söz konusu işlemin iptali ile uygulanan yanlış oran nedeniyle fazladan ödenmek zorunda kalınan 1.144.740,56 TL'nin iadesi talebiyle Şirket tarafından Ankara Vergi Dairesi Başkanlığı aleyhine dava açılmıştır. 10 Nisan 2019 tarihinde dava kabul edilerek idarenin dava konusu işleminin iptaline karar verilmiştir. Davalı idarenin istinaf başvurusu üzerine istinaf merci tarafından yanlış usul gerekçesi ile mahkeme kararının kaldırılmasına karar verilmiştir. Şirket tarafından yapılan temyiz başvurusu üzerine Danıştay 4. Dairesi tarafından 19 Kasım 2020 tarihli karar ile Bölge İdare Mahkemesi'nin kararının bozulmasına ve yeni bir karar verilmesi için dosyanın vergi dava dairesine gönderilmesine karar verilmiştir. Dava halen Ankara Bölge İdare Mahkemesi 1. Vergi Dava Dairesi'nde incelenmektedir.

7.2 İdari Davalar

- (i) Ankara Büyükşehir Belediyesi ve diğer davacı tarafından EPDK aleyhine açılan davada, Doğal Gaz Dağıtım Sektörü Bağlantı ve Hizmet Bedellerine İlişkin Usul ve Esaslar'ın "Beşinci Bölüm - Hizmet Bedelleri", "Sayaçların Değişimi" başlıklı 11. maddesinin 3'üncü fıkrası ve Doğal Gaz Piyasası Dağıtım ve Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nin 40. maddesinde yer alan "Sayaçlar, dağıtım şirketinin mülkiyetinde olup" ibaresinin iptali talep edilmiştir. Dava, 13 Haziran 2020 tarihli karar ile Şirket'e ihbar edilmiştir. Şirket tarafından davaya müdahale talebinde bulunulmuş, talep mahkemece kabul edilmiştir. Yargılama süreci devam etmektedir.
- (ii) 7099 Sayılı Yatırım Ortamının İyileştirilmesi Amacıyla Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun ile 2464 sayılı Belediye Gelirleri Kanunu'na "Mükerrer 79'uncu Madde" eklenerek altyapı kazı alanının kazıyı yapan tarafından eski haline getirileceği, alan tahrip tutarının peşin yatırılması veya alan tahrip tutarı kadar teminat verilmesi halinde altyapı kazı alanının belediyece de kapatılabileceği düzenlenmiştir. Şirket tarafından stabilize ve toprak zeminlerde yapılacak kazılarda zemin tahrip bedeli talep ve tahsil edilmemesi istemiyle 19 Şubat 2020 tarihli yazı ile Ankara Büyükşehir Belediye Başkanlığı Fen İşleri Dairesi Başkanlığı'na başvuruda bulunulmuştur. 15 Mart 2020 tarihli yazı ile talebin reddedilmesi üzerine red işleminin iptali talebiyle 24 Eylül 2020 tarihinde Şirket tarafından dava açılmıştır. 19 Mart 2021 tarihinde duruşması yapılan dava hakkında henüz karar verilmemiştir.
- (iii) Şirket tarafından mevcut baz varlık tabanının yeniden belirlenmesi amacıyla 27 Mayıs 2016 ve 10 Haziran 2016 tarihli yazılarla EPDK'ya başvurulmuştur. EPDK tarafından alınan 16 Haziran 2016 tarih ve 6343 sayılı kararlar talep reddedilmiştir. Şirket tarafından red kararlarının iptali talebiyle dava açılmıştır. Dava 14 Temmuz 2017 tarihli kararlar reddedilmiştir. Şirket tarafından istinaf yoluna başvurulmuş, 7 Şubat 2018 tarihli karar ile başvuru reddedilmiştir. Temyiz incelemesi talebiyle yapılan başvuru ise Danıştay 13. Dairesi tarafından 6 Haziran 2018 tarihli karar ile reddedilmiştir. Anayasa Mahkemesi'ne yapılan başvuru 2018/23789 sayılı dosya üzerinden incelenmiş ve 30 Ocak 2019 tarihli karar ile başvurunun kabul edilemez olduğuna karar verilmiştir.

DA

GKC

7.3 Tüketici Uyuşmazlıkları

Şirket'in elektronik sayaç değişim işlemleri sonrasında tüketiciler tarafından Tüketici Hakem Heyetlerine başvurular yapılmakta, başvurular sonucunda verilen kararların iptali talebiyle gerek Şirket gerekse tüketiciler tarafından Tüketici Mahkemelerinde davalar açılmaktadır. Sayaç değişim işlemi yanısıra abone bağlantı bedelinin (ABB) iadesi, fatura bedeline itiraz ve diğer işlemlerle ilgili de davalar açılabilir.

Bu kapsamda;

- 2018 yılında Şirket aleyhine 23, Şirket tarafından da 32 dava açılmıştır. Bu davaların 44'ü Şirket lehine sonuçlanmış olup 8'i Şirket aleyhine sonuçlanmıştır; 3'ününse yargılama süreci devam etmektedir. Davaların 18'i 14/20 yıllık sayaç değişim işleminin iptali konulu olup bunlardan 15'i Şirket lehine, 3'ü ise Şirket aleyhine sonuçlanmıştır. ABB iadesi konulu bir dava açılmış ve Şirket lehine sonuçlanmıştır. Elektronik sayaçlardan kaynaklı eksik gaz/fazla gaz/vasati gaz bedeli konulu 25 dava açılmış olup bunlardan 21'i Şirket lehine, 2'si Şirket aleyhine sonuçlanmıştır ve 2 dava derdesttir.
- 2019 yılında Şirket aleyhine 20, Şirket tarafından da 289 dava açılmıştır. Bunların 285'i Şirket lehine sonuçlanmış olup 10'u Şirket aleyhine sonuçlanmıştır; 14'ünse yargılama süreci devam etmektedir. Davaların 244'ü 14/20 yıllık sayaç değişim işleminin iptali konulu olup bunlardan 233'ü Şirket lehine, 7'si ise Şirket aleyhine sonuçlanmıştır. ABB iadesi konulu 5 dava açılmış, 4'ü Şirket lehine sonuçlanmıştır. Elektronik sayaçlardan kaynaklı eksi gaz/fazla gaz/vasati gaz bedeli konulu 8 dava açılmış, 6'sı Şirket lehine, 1'i Şirket aleyhine sonuçlanmıştır ve 1 dava derdesttir. Güvence bedeli iadesi konulu 15 dava açılmış olup bu davaların tamamı Şirket lehine sonuçlanmıştır.
- 2020 yılında Şirket aleyhine 27, Şirket tarafından da 28 dava açılmıştır. Bu davaların 28'i Şirket lehine sonuçlanmış olup 2'si Şirket aleyhine sonuçlanmıştır; 25'ininse yargılama süreci devam etmektedir. Davaların 7'si 14/20 yıllık sayaç değişim işleminin iptali konulu olup bunlardan 6'sı Şirket lehine, 1'i Şirket aleyhine sonuçlanmıştır. ABB iadesi konulu 3 dava açılmış ve Şirket lehine sonuçlanmıştır. Elektronik sayaçlardan kaynaklı eksi gaz/fazla gaz/vasati gaz bedeli konulu 5 dava açılmış, 2'si Şirket lehine, 1'i Şirket aleyhine sonuçlanmıştır. TL düzeltme bedeli iadesi konulu 12 dava açılmış olup bu davaların 1'i Şirket lehine, 1'i Şirket aleyhine sonuçlanmıştır ve 10'ununsa yargılama süreci devam etmektedir.
- 2021 yılında Şirket aleyhine 5, Şirket tarafından da 3 dava açılmıştır. Bu davaların tamamının yargılama süreci devam etmektedir. Davaların 2'si 14/20 yıllık sayaç değişim işleminin iptali konuludur. Güvence bedelinin iadesi konulu 2 dava, TL düzeltme bedeli iadesi konulu 1 dava açılmıştır.

7.4 Ölümüne Bağlı Tazminat Davaları

Zehirlenme ve doğal gaz borusundan elektrik çarpması nedeniyle gerçekleşen ölüm olayları neticesinde müteveffaların yakınları tarafından Şirket aleyhine açılan 4 ve Şirket'e ihbar olunan 1 olmak üzere toplam 5 dava mevcuttur. Davalarda talep edilen toplam bedel 2.554.000,00 TL olup sigorta şirketlerine bildirimler yapılmıştır.

7.5 Sair Tazminat ve Alacak Davaları

Şirket'in özelleşme tarihinden önce tesis edilen boru hattı ve reglaj istasyonları nedeniyle ecrimisil talebi, Şirket tarafından tahsil edilen Qmin bedellerinin iadesi, iç tesisattan kaynaklı olumsuzluklar nedeniyle oluşan patlama sonucu maddi manevi tazminat talebi, bakiye kira alacağı talebi ve kazı çalışması sırasında özelleşmeden çok önce tesis edilen boruların yüzeyde kalması nedeniyle oluşan hattın delinmesi sonucu oluşan zararın tazmini talebiyle Şirket aleyhine açılan ve yargılaması devam eden toplam 15 dava mevcuttur. Şirket bu davaların 10'unda davalı, 3'ünde ihbar olunan, 2'sinde ferî müdahildir. Bu davalardan aşağıda

anılan SCADA sözleşmesine ilişkin dava hariç olmak üzere 14'ünün toplam bedeli 8.466.887,03 TL olup sigorta şirketlerine gerekli bildirimler yapılmıştır.

EGO Genel Müdürlüğü'nün 2004 yılında imzaladığı SCADA sözleşmesi gereği karşı taraf konsorsiyumun yükümlülüklerini yerine getirmemesi üzerine konsorsiyumun pilot ortağı adına düzenlenmiş ve sözleşme kapsamında Şirket'e teslim edilmiş 22 adet teminat mektubunu nakde çevirmiştir. Bunun üzerine konsorsiyum tarafından 30 Aralık 2014 tarihinde Şirket aleyhine dava açılarak teminat mektuplarını haksız şekilde paraya çevirdiği iddia edilerek 927.946 ABD Doları zararın tazminini talep edilmiştir. Şirket tarafından sistemin çalışması için yapılan harcamaların tazmin edilen teminat mektubunu aşan kısmı için 821.566,56 TL ödenmesi talebiyle konsorsiyum aleyhine dava açılmıştır. Davalar birleştirilmiştir. 4 Kasım 2020 tarihinde verilen karar ile asıl davanın 208.289,50 ABD Doları olarak kabulüne, kalan kısmın reddine ve birleşen davanın tümüyle reddine karar verilmiştir. Her iki tarafa temyiz yoluna başvurulmuştur.

8. DEĞERLENDİRMELER VE SONUÇ

Tarafımıza incelememiz için sunulan bilgi ve belgelere dayanarak, yukarıda yapmış olduğumuz açıklamalara bağlı olarak, Kotasyon Yönergesi'nin 7'nci maddesinin 5'inci fıkrası ile 12'inci maddesinin 1'inci fıkrasının (b) bendi uyarınca Şirket'in üretimini ve faaliyetlerini etkileyecek önemli hukuki uyumsuzlukların bulunmadığı ve Şirket'in kuruluş ve faaliyeti bakımından hukuki durumu ile paylarının hukuki durumunun tâbi oldukları mevzuata uygun olduğu kanaatine varılmıştır.

Yukarıda 1.5 numaralı maddenin f bendi ve 4.2 numaralı maddenin c bendinde ayrıntılı olarak açıklandığı üzere, 6 Mart 2015 tarihinde akdedilen Hisse Rehin Sözleşmesi tahtında Şirket'in tüm payları Özelleştirme Kredi Sözleşmesi ve Başkentgaz Kredi Sözleşmesi'nin teminatı olarak rehnedilmiştir. 18 Mayıs 2021 tarihinde kredi verenler ile Torunlar Enerji ve Şirket, Şirket paylarının tamamı üzerindeki rehin kısmen fek edileceğine ilişkin mutabakata varmışlardır. Bunu müteakip, tüm halka arz edilen paylar üzerindeki rehin kredi verenler tarafından fek edilmiş ve halka arz amacıyla halka arz edilen paylar tüm takyidatlardan arı hâle getirilmiştir.

Bu Hukukçu Raporu Şirket'in talebi üzerine ve sadece Şirket'in istifadesi için ve Şirket tarafından BİAŞ'a ibraz edilmek üzere Şirket'in verdiği bilgi ve belgelere dayanarak hazırlanmıştır. Sebebi ne olursa olsun yazılı iznimiz alınmaksızın bu Hukukçu Raporu Şirket tarafından üçüncü bir gerçek ya da tüzel kişinin istifadesine sunulamaz, halka arz ile ilgili BİAŞ'ın internet sitesi, Kamuyu Aydınlatma Platformu ve ilgili kurumların raporları haricinde herhangi bir yerde yayınlanamaz. Ancak BİAŞ ve SPK tarafından işbu Hukukçu Raporu'nun Şirket'in halka arz izahnamesinin ekinde yer almasının kamuyu aydınlatma ilkeleri açısından faydalı olacağına öngörülmesi halinde Hukukçu Raporu, Şirket'in halka arz izahnamesine ek olarak, halka arz izahnamesinin ilân edileceği yerlerde ilân edilebilir ve bulundurulabilir. Şu kadar ki; müvekkilimiz Şirket'tir ve bu şekilde ilân edilmekle müvekkilimizin yalnızca Şirket olması durumu değişmez. Devrim Güniz Gökçe Avukatlık Bürosu olarak halka arz konusunda yapılan hukuki inceleme dışında Şirket ile doğrudan ya da dolaylı ilişkimiz bulunmadığını bildiririz.

Hukukçu Raporu'nun Şirket paylarının halka arzı kapsamında izahnamenin bir parçası olarak kullanılması halinde, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu, Pay Tebliği, İzahname Tebliği ve SPK tarafından yayımlanan izahnamenin hazırlanmasına ilişkin kılavuz da göz önünde bulundurularak, yatırımcılar sermaye piyasası araçlarına ilişkin yatırım kararlarını izahnameyi diğer tüm ekleri ile birlikte bir bütün olarak değerlendirerek vermelidir.

Hukukçu Raporu, Kotasyon Yönergesi çerçevesinde yalnızca Şirket'in üretim ve faaliyetlerini etkileyecek önemli hukuki uyumsuzluklarının bulunup bulunmaması ve Şirket'in kuruluş ve faaliyetleri bakımından hukuki durumu ile paylarının hukuki durumunun özel mevzuata uygun olup olmadığının genel tespiti için hazırlanmış olup, yatırımcıları yönlendirmek veya tüm riskleri kapsayıcı bir şekilde açıklamak amacıyla veya yatırıma teşvik amacıyla hazırlanmamıştır ve her halükârda yatırımcılar sermaye piyasası araçlarına ilişkin yatırım kararlarını izahnamenin bütün olarak değerlendirilmesi sonucunda vermelidir.

Saygılarımızla,

DA

GG

Devrim Güniz Gökçe Avukatlık Bürosu adına,

Ortak Avukat

Devrim Güniz Gökçe

(İstanbul Barosu Sicil No: 50535)



Hazırlayan Avukat

Derin Altan

(İstanbul Barosu Sicil No: 38057)

