

Enerji Sektöründe Güncel Konular #1

Türkiye’de Deniz Üstü Rüzgâr Enerji Santrali Projeleri

Son yıllarda Türkiye’deki rüzgâr enerji santrali (“RES”) kurulu gücündeki artışla beraber deniz üstü (*offshore*) rüzgâr enerji santralleri (“DRES”) ile ilgili çalışmalar da hız kazanmıştır. Bu yazıda, Türkiye’de henüz uygulaması bulunmayan DRES yatırımları ile ilgili olarak geçmiş ihale tecrübeleri, Türkiye’deki ve dünyadaki mevcut durum ve DRES yatırımlarına ilişkin kritik konuları inceledik.

1. Türkiye’de RES Projelerinin Mevcut Durumu

Türkiye’de RES yatırımları son 10 senede oldukça ivme kazanmış ve 2013 yılında 2.760 MW¹ olan RES kurulu gücü Nisan 2023 itibarıyla 11.490 MW²’a ulaşmıştır. Böylelikle RES kurulu gücünün toplam elektrik kurulu gücüne oranı %11 seviyesine gelmiştir. 2006 yılında yayımlanan Türkiye Rüzgâr Enerjisi Potansiyel Atlası’na göre Türkiye’deki RES kurulum potansiyeli, 38 GW karasal RES ve 10 GW DRES olmak üzere toplam 48 GW³ olarak belirlenmiştir. Yakın zamanda Dünya Bankası tarafından yapılan çalışmalarda ise Türkiye’nin deniz üstü rüzgâr potansiyeli 54 GW⁴ olarak öngörülmüştür. Bu doğrultuda, henüz DRES yatırımı bulunmayan Türkiye’nin yakın dönemde karasal RES yatırımlarındaki tecrübesini DRES yatırımlarına aktararak bu potansiyeli hayata geçirmesi enerji sektörünün hedeflerinden biri haline gelmiştir.

Türkiye’de karasal RES yatırımları büyük ölçüde lisanslı projeler ve Yenilenebilir Enerji Kaynak Alanları (“YEKA”) projelerinden oluşmaktadır. 2017 yılında toplam 1.000 MW’lık kapasite tahsisi için YEKA RES-1 ihalesi, 2018 yılında ise Aydın, Balıkesir, Çanakkale, Muğla illerinde toplam 1.000 MW’lık kapasite tahsisi için YEKA RES-2 ihalesi tamamlanmıştır. En son yapılan YEKA RES ihalesi olan YEKA RES-3’te ise 20 ayrı bölge için toplamda 850 MW kapasite tahsis edilmiş ve ihale Haziran 2022’de tamamlanmıştır.

Karasal YEKA RES ihaleleri ile paralel olarak Haziran 2018’de ilk YEKA DRES projesi için ihale ilanına çıkmıştır. Gelibolu, Saroz ve Kıyıköy’in aday bölgeler olarak belirlendiği ihalede toplam 1.200 MW kapasitenin tahsis edilmesi öngörülmüştür. İhalede tavan fiyat 8 ABD Dolar cent/kWh olarak belirlenmiş ve açık eksiltme usulü ile belirlenecek elektrik alım fiyatı üzerinden üretilen ilk 50 TWh elektriğe alım garantisi verilmiştir. Proje kapsamındaki yerli ekipman oranının en az %60, projede çalışacak kişilerin ise en az %80’inin Türkiye uyruklu olması öngörülmüştür. Ancak bu ihale, yeterli talebin olmaması sebebiyle iptal edilmiştir.

2. Türkiye’nin Uluslararası Kuruluşlarla İşbirlikleri

İlk DRES ihalesinin yeterli talebi görmemesi neticesinde yeni bir hukuki ve teknik altyapının oluşturulabilmesi için kamu kuruluşları tarafından DRES yatırımları alanında öncü ülkelerin kurumları ve uluslararası kuruluşlar ile çeşitli işbirlikleri yürütülmektedir. Bunların başında Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı (“ETKB”) ile Danimarka Enerji Ajansı (“DEA”) arasında 2019 yılında imzalanan işbirliği anlaşması gelmektedir. Bu kapsamda DEA’nın öncelikle bu konuda başarılı bir örnek olan Danimarka’daki sistem ışığında ihale prosedürü ve lisanslama süreçleri hakkında önerilerini paylaşması, sonrasında ise finansal çerçeve ve altyapı konularını ele alıp Türkiye’de DRES projeleri için bir yol haritası sunması hedeflenmiştir.⁵

Avrupa İmar ve Kalkınma Bankası’nın desteği ve ETKB’nin koordinasyonu ile Türkiye’nin DRES alanındaki potansiyelini gösteren “Türkiye’nin Deniz Üstü Rüzgâr ve Dalga Enerjisi Potansiyelinin Tespiti ve Haritalandırılması

¹ <https://enerji.gov.tr/eigm-yenilenebilir-enerji-kaynaklar-ruzgar>

² Kaynak: TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sistemi

³ <https://enerji.gov.tr/eigm-yenilenebilir-enerji-kaynaklar-ruzgar>

⁴ Raporun nihai versiyonu henüz yayınlanmamıştır.

⁵ https://www.danishwindexport.dk/app/uploads/2021/05/TC-Turkey-Wind-Services_20211159.pdf

(*Identifying and Mapping Offshore Wind and Wave Energy Potential of Turkey*) adlı proje gerçekleştirilmiştir. Bu proje kapsamında Türkiye geneli, yedi coğrafi bölge ve her bir il için ayrı ayrı rüzgâr atlasları oluşturulmuştur.⁶

Türkiye’de DRES’lere ilişkin çalışma yapan bir başka kuruluş da Dünya Bankası’dır. Dünya Bankası’nın Enerji Sektörü Yardım Programı (ESMAP) Türkiye DRES Yol Haritası üzerine çalışmalar yürütmektedir. Henüz yayımlanmamış olan bu yol haritası DRES projeleri önündeki engelleri ele almakta ve kısa vadeli hedeflere ve yasal çerçeveye yönelik tavsiyelerde bulunmaktadır.

Türkiye ayrıca DRES projeleri için AB Katılım Öncesi Mali İşbirliği Aracı (“IPA”) kapsamında Avrupa Birliği fonları kullanımı ile Dünya Bankası ile anlaşmalar yapmaktadır. 4. Fazda olan bu plan ETKB’ye Dünya Bankası’na çevresel ve sosyal etkiler ve iş sağlığı ve güvenliği gibi konularda düzenli rapor sunma yükümlülüğü yüklemektedir.⁷

3. Dünyada ve Türkiye’de DRES Hedefleri

Dünya’da DRES yatırımlarında artış göze çarpmaktadır. Özellikle gelişmiş ve gelişmekte olan ülkelerin enerji ihtiyaçlarını yenilenebilir enerji kaynaklarından karşılama hedefleri DRES yatırımlarına olan ilgiyi de artırmıştır. Dünya genelinde 2022 yılında 8.8 GW DRES kurulumu yapılmış ve toplam DRES Kurulu gücü 64,3 GW seviyesine ulaşmıştır. 2022 yılı sonunda toplam 906 GW’ye ulaşan RES Kurulu gücünün böylece %7,1’ini DRES’ler oluşturmuştur.⁸

Avrupa bu artışta önemli pay sahibi olmakla birlikte Avrupa Komisyonu ayrıca DRES yatırımlarının uzun vadeli sürdürülebilirliğini desteklemek için özel bir AB stratejisi yayınlamıştır. Bu strateji 2030 yılı için 60 GW, 2050 yılı için 300 GW kurulu gücünde DRES hedeflemektedir.⁹

Yukarıda bahsedildiği üzere ETKB, IPA ile işbirliği içinde Enerji Sektör Programı kapsamında çalışmalar yapmaktadır. Faz 4 kapsamında ETKB “Deniz Üstü Rüzgâr Enerjisi Saha Araştırma Çalışmaları”na devam etmektedir. Bu çalışma ile DRES için uygun sahalar belirlenip ETKB tarafından yeni bir DRES ihalesi gerçekleştirilmesinden önce potansiyel yatırımcılar için risklerin azaltılması hedeflenmiştir.

Yukarıda işbirlikleri ve yürütülen diğer teknik ve idari çalışmalar neticesinde 2022 yılında yayımlanan Ulusal Enerji Planında 2035 yılına kadar RES kurulu gücünün 24,6 GW karasal RES, 5 GW DRES olmak üzere toplam 29,6 GW’a çıkarılması hedeflenmektedir.¹⁰

4. DRES Projelerinin Geliştirilmesine İlişkin Temel Konular

Yüksek maliyetler ve finansmana erişim

DRES yatırımları karasal RES yatırımlarına göre yüksek kurulum ve işletme maliyetleri gerektirmektedir. Bu nedenle yatırımcılar açısından en kritik konulardan biri finansman temini olmaktadır. 2020 yılı ve sonrasında mevzuatta yapılan değişikliklerle YEKA ihale ilanlarında tavan fiyatın Türk Lirası üzerinden belirlenmesine ve Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması (“YEKDEM”) ve yerli katkı fiyatlarının da Türk Lirası üzerinden uygulanmasına geçilmiştir.¹¹ Çeşitli ayarlamalara tabi olmakla birlikte temel olarak Türk Lirası bazlı bir alım garantisi, projelerin finansman yapılarında yönetilmesi gereken bir kur riskini gündeme getirmektedir. Diğer yandan geçmiş hukuki düzenlemeler DRES ihaleleri bakımından farklılaştırılmış bir başlangıç tavan fiyatı uygulanmasına imkan vermemekte iken 30 Nisan 2023 tarihli Cumhurbaşkanlığı Kararı¹² ile DRES projeleri bakımından (i) ayrı bir YEKDEM fiyatı (144 TL kuruş/kWh), (ii) ABD Doları cinsinden taban ve tavan fiyatları getirilmiştir (sırasıyla 6,75 ABD Doları-cent/kWh 8,25 ABD Doları-cent/kWh) ve (iii) ayrı bir yerli katkı fiyatı (38,45 TL kuruş/kWh) getirilmiştir.

Yerlilik oranı koşulları

DRES yatırımları bakımından bir diğer kritik konu da YEKA ihalelerindeki yerlilik oranı şartlarıdır. Türkiye’de her ne kadar karasal RES projeleri bakımından sektörde ciddi bir tecrübe birikimi ve know-how ile üretim ve kurulum

⁶ <https://enerji.gov.tr/eigm-yenilenebilir-enerji-kaynaklar-ruzgar>

⁷ <http://documents.worldbank.org/curated/en/099105003202310876/P1792350cf22c80809d2502ed7e11b5c05>

⁸ <https://gwec.net/globalwindreport2023/>

⁹ https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy/offshore-renewable-energy_en

¹⁰ https://enerji.gov.tr/Media/Dizin/EIGM/tr/Raporlar/TUEP/Türkiye_Ulusal_Enerji_Planı.pdf

¹¹ 10 Mayıs 2005 tarihli ve 25819 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 5346 sayılı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun ve 30 Ocak 2021 tarihli ve 31380 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 3453 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı.

¹² 1 Mayıs 2023 tarihli ve 32177 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7189 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı.

kapasitesi bulunsa da, aynı durum potansiyel DRES yatırımları bakımından mevcut değildir. Ayrıca yerli üretimi teşvik amacıyla getirilen yüksek yerlilik oranı koşullarının, yurt dışından yabancı ihracat kredi kuruluşlarının garantörlüğünde daha avantajlı koşullarda finansman temini imkânını zorlaştırmak yönünde bir yan etkisi söz konusu olabilmektedir.

İzinler ve ruhsatlar

2018 yılındaki ilk DRES ihalesi ile gündeme gelen bir başka engel de mevzuattaki belirsizlikler olmuştur. Kıyı Kanunu'nda¹³ Kasım 2018'de yapılan değişiklik ile YEKA'lardaki elektrik üretim santralleri ve enerji iletim hatları da kıyı ve denizde yapılabilecek yapılar kapsamına eklenmiştir. Bununla birlikte DRES projelerine ilişkin özel bir mevzuat bulunmamakta olup yatırım ve işletme bakımından alınması gereken izin ve ruhsatların net olarak belirlenebilmesi yatırımcılar açısından kritik bir konu olmaya devam etmektedir. DRES yatırımlarında öncü ülkelere bakıldığında izin ve lisans konularında denizcilik alanında düzenleyici kuruluşlardan alınması gereken izinlere ilişkin düzenlemeler göze çarpmaktadır. Türkiye'de denizlerin hızlı derinleşen yapısından dolayı DRES'lerin kıyıya yakın alanlarda kurulması gerekeceği göz önünde bulundurulduğunda deniz trafiği, turizm, çevresel etkiler, balıkçılık ve benzeri konular ile etkileşimin de izin ve lisanslar kapsamında ele alınması gerekmektedir. Derin denizlerde kuruluma elverişli yüzer temelli DRES'ler ise özellikle Ege Denizi'nde kıta sahanlığı ve münhasır ekonomik bölge tartışmalarını gündeme getirmektedir.

Teknik ön hazırlık ve saha çalışmaları

İlk DRES ihalesi ile gündeme gelen bir başka tartışma konusu ise deniz tabanı ve yüzeyine ilişkin olarak teknik ön hazırlık aşamalarının eksikliğidir. DRES yatırımlarında öncü ülkelerde sahaya yönelik ilk çalışmalar kamu tarafından yapılmakta ve bu ülkelerde potansiyel alanların kapsamlı bir "denizde mekânsal planlama" çalışması sonrasında belirlenmektedir. Ancak Türkiye'de henüz deniz alanlarının kullanımına ilişkin olarak bir "denizde mekânsal planlama" çalışması yapılmadığı ve yeterli ölçüm verisi bulunmadığı için, teknik ve ekonomik etütlere ilişkin sorumluluk yatırımcının üzerinde olmaktadır.

5. Sonuç

Türkiye'nin 2035 yılına kadar 5 GW DRES kurulu gücüne ulaşma hedefi düşünüldüğünde ilk DRES yatırımına yönelik çalışmaların önümüzdeki dönemlerde hız kazanması öngörülmektedir. İlk DRES ihalesinden çıkarılan dersler ile 2018 yılından beri yapılan işbirlikleri ve yürütülen teknik ve idari çalışmaların neticesinde önümüzdeki süreçte DRES yatırımları bakımından hem mevzuat hem de ihale yapısı anlamında gelişmeler beklenmektedir.

¹³ 17 Nisan 1990 tarihli ve 20495 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan 3621 sayılı Kıyı Kanunu.

Current Topics in the Energy Sector #1

Offshore Wind Power Plant Projects in Türkiye

With the increase in the installed capacity of wind power plants ("WPPs") in Türkiye in recent years, studies on offshore wind power plants ("OWPPs") have also gained momentum. In this article, we review the past tender experience, the current situation in Türkiye and worldwide, and critical issues regarding potential OWPP projects.

1. Current Status of WPP Projects in Türkiye

WPP investments in Türkiye have increased significantly in the last 10 years and the installed capacity of WPPs, which was 2,760 MW¹ in 2013, has reached 11,490 MW² as of April 2023. Thus, the share of the WPPs in the total electricity installed capacity has reached 11%. According to the Türkiye Wind Energy Potential Atlas published in 2006, the WPP installation potential in Türkiye is 48 GW³, consisting of 38 GW of onshore WPP and 10 GW of OWPP. In recent studies by the World Bank, Türkiye's offshore wind potential is estimated at 54 GW.⁴ Accordingly, it has become one of the targets of the energy sector in Türkiye to transfer its experience in onshore WPP investments to realize this potential and develop its first-ever OWPP project in the near future.

In Türkiye, onshore WPP investments mostly consist of licensed projects and Renewable Energy Resource Areas ("YEKA") projects. The YEKA WPP-1 tender for the allocation of a total capacity of 1,000 MW was completed in 2017 and the YEKA WPP-2 tender for the allocation of a total capacity of 1,000 MW in Aydın, Balıkesir, Çanakkale and Muğla provinces was completed in 2018. In the most recent YEKA WPP tender, YEKA WPP-3, a total capacity of 850 MW was allocated in 20 different regions and the tender was completed in June 2022.

In parallel with the onshore YEKA WPP tenders, a tender announcement was made for the first YEKA OWPP project in June 2018. A total capacity of 1,200 MW was envisaged to be allocated in the tender where Gelibolu, Saroz and Kıyıköy were determined as candidate regions. The ceiling price in the tender was set at 8 USD cents/kWh, which was subject to a Dutch auction method, and a purchase guarantee was given for the first 50 TWh of electricity generated. It was envisaged that the local content requirement would be at least 60% and at least 80% of the project personnel would be Turkish nationals. However, the tender was canceled as there were not sufficient bids.

2. Türkiye's Cooperation with International Organizations

Since the first OWPP tender did not attract the market players, in order to establish a new legal and technical infrastructure, public institutions have carried out various collaborations with international organizations and institutions of leading countries in the field of OWPP investments. The cooperation agreement signed in 2019 between the Ministry of Energy and Natural Resources ("MENR") and the Danish Energy Agency ("DEA") is one of the most significant among these cooperation projects. It is aimed that DEA would first share its recommendations on the tender procedure and licensing processes in the light of the system in Denmark, which is a successful example in this regard, and then address the financial framework and infrastructure issues and provide a roadmap for OWPP projects in Türkiye.⁵

A project entitled "Identifying and Mapping Offshore Wind and Wave Energy Potential of Turkey", which demonstrated Türkiye's potential in OWPP has been completed with the coordination of MENR and support of

¹ <https://enerji.gov.tr/eigm-yenilenebilir-enerji-kaynaklar-ruzgar>

² Source: TEİAŞ Yük Tevzi Bilgi Sistemi.

³ <https://enerji.gov.tr/eigm-yenilenebilir-enerji-kaynaklar-ruzgar>

⁴ The final version of this report has not been published yet.

⁵ https://www.danishwindexport.dk/app/uploads/2021/05/TC-Turkey-Wind-Services_20211159.pdf

the European Bank for Reconstruction and Development (EBRD). Within the scope this project, wind atlases were created for Türkiye as a whole, for seven geographical regions and for each province separately.⁶

Another organization working on OWPP in Türkiye is the World Bank. The World Bank's Energy Sector Assistance Program (ESMAP) is working on a OWPP Roadmap for Türkiye. This roadmap, which has not yet been published, addresses the barriers to OWPP projects and provides recommendations for short-term targets and a legal framework.

Türkiye also has agreements with the World Bank for OWPP projects using European Union funds under the EU Instrument for Pre-Accession Assistance ("IPA"). Phase 4 of this plan requires MENR to submit reports to the World Bank on environmental, social impacts and occupational health and safety issues on a regular basis.⁷

3. OWPP Targets in the World and Türkiye

The increase in OWPP investments is significant globally. Especially the goals of developed and developing countries to meet their energy needs from renewable energy sources have also increased the interest in OWPP investments. In 2022, 8.8 GW of OWPP were installed worldwide and the total installed capacity of OWPPs has reached 64.3 GW. By the end of 2022, OWPP accounted for 7.1% of the installed capacity of all WPPs, which has reached 906 GW in total.⁸

Europe accounts for a significant share of this increase, and the European Commission has published a specific EU strategy to support the long-term sustainability of OWPP investments. This strategy targets 60 GW installed capacity of OWPP by 2030 and 300 GW by 2050.⁹

As mentioned above, MENR is working under the Energy Sector Program in cooperation with IPA. Within the scope of Phase 4, MENR continues the "Offshore Wind Energy Site Survey Studies". This study aims to identify suitable sites for OWPPs and mitigate risks for potential investors before a new OWPP tender is organized by MENR.

As a result of the abovementioned collaborations and other technical and administrative studies, the National Energy Plan published in 2022 aims to increase the installed capacity of WPP to 29.6 GW by 2035¹⁰, consisting of 24.6 GW of onshore WPP and 5 GW of OWPP.

4. Key Issues on Development of OWPP Projects

High costs and access to finance

OWPP investments require high investment and operating costs compared to onshore WPP projects. Therefore, one of the most critical issues for investors is financing. With the legislative amendments in 2020 and thereafter, the ceiling price in YEKA tenders and the Renewable Energy Resources Support Mechanism ("YEKDEM") feed-in tariffs and local content incentives are denominated in Turkish Lira.¹¹ Albeit subject to certain adjustments, a Turkish lira-based purchase guarantee brings up an FX risk that needs to be addressed in the financing structure. On the other hand, while the past regulations did not allow for a differentiated initial ceiling price to be applied to OWPP tenders, the Presidential Decree dated 30 April 2023¹² introduced (i) a separate YEKDEM price (144 TL kuruş/kWh); (ii) floor and ceiling prices in USD (6.75 USD-cent/kWh and 8.25 USD-cent/kWh, respectively); and (iii) a separate local content incentive (38.45 TL kuruş/kWh) for OWPP projects.

Local content requirements

Another critical issue for OWPP investments is the local content requirements in YEKA tenders. Although there is a significant accumulation of experience and production and installation capacity in the sector for onshore WPP projects in Türkiye, the same is not established for OWPP investments. Furthermore, high local content requirements to encourage domestic production may potentially have the side effect of making it more difficult to obtain ECA-covered financing from foreign lenders with more favorable conditions under the guarantee of foreign export credit agencies.

Permits and licenses

⁶ <https://enerji.gov.tr/eigm-yenilenebilir-enerji-kaynaklar-ruzgar>

⁷ <http://documents.worldbank.org/curated/en/099105003202310876/P1792350cf22c80809d2502ed7e11b5c05>

⁸ <https://gwec.net/globalwindreport2023/>

⁹ https://energy.ec.europa.eu/topics/renewable-energy/offshore-renewable-energy_en

¹⁰ https://enerji.gov.tr/Media/Dizin/EIGM/tr/Raporlar/TUEP/Türkiye_Ulusal_Enerji_Planı.pdf

¹¹ The Law on Utilization of Renewable Energy Sources for the Purpose of Generating Electrical Energy No. 5346, published in the Official Gazette dated 10 May 2005 and numbered 25819; and Presidential Decree numbered 3453, published in the Official Gazette dated 30 January 2021 and numbered 31380.

¹² Presidential Decision numbered 7189, published in the Official Gazette dated 1 May 2023 and numbered 32177.

Another obstacle in the first OWPP tender back in 2018 was the lack of clarity in the legislation. Although the amendment to the Coastal Law¹³ in November 2018 added power plants and energy transmission lines in YEKAs into the scope of structures that can be built on the coast and at sea, there is no specific legislation for OWPP projects and it remains critical for investors to be able to clearly identify the permits and licenses required for investment and operation. When we look at the leading countries in OWPP investments, the regulations regarding the permits and licenses to be obtained from maritime regulatory bodies stand out. Considering that OWPPs will need to be established in areas close to the coast due to the rapidly deepening structure of the seas in Türkiye, the interaction with maritime traffic, tourism, environmental impacts, fisheries and similar issues should also be addressed within the scope of permits and licenses. Floating-based OWPPs, which can be installed in deep seas, raise issues relating to continental shelf and exclusive economic zone disputes, especially in the Aegean Sea.

Technical preparation and site studies

Another controversial issue arising from the first OWPP tender was the lack of technical preliminary preparation of the seabed and surface. In the leading countries in OWPP investments, initial studies for the field are usually carried out by public authorities and potential areas are identified after a comprehensive "marine spatial planning" study. However, since there has not yet been a "marine spatial planning" study on the use of marine areas in Türkiye and there is a lack of measurement data, the responsibility for technical and economic studies falls on the investor.

5. Final Remarks

Considering Türkiye 's target of reaching 5 GW of OWPP installed capacity by 2035, it is foreseen that studies for the first OWPP investment will accelerate in near future. In the light of the lessons learned from the first OWPP tender and as a result of the cooperation and technical and administrative work carried out since 2018, developments are expected in the upcoming periods in terms of both legislation and tender structure.



Mustafa Durakoğlu
Ortak/Partner



Duru Eker
Avukat/Associate



Feyza Nazlıcan Doğan
Stajyer Avukat/Legal Intern

Çakmak Avukatlık Ortaklığı

www.cakmak.av.tr

This information is provided for your convenience and does not constitute legal advice. It is prepared for the general information of our clients and other inter persons. This should not be acted upon in any specific situation without appropriate legal advice and it may include links to websites other than the website.

Çakmak Avukatlık Ortaklığı has no responsibility for any websites other than its own and does not endorse the information, content, presentation or accuracy make any warranty, express or implied, regarding any other website.

This information is protected by copyright and may not be reproduced or translated without the prior written permission of Çakmak Avukatlık Ortaklığı.

Bu doküman müvekkillerimize ve ilgili diğer kişilere genel bilgi sağlamak amacıyla hazırlanmıştır. Bu doküman kapsamında sağlanan bilgiler hukuki tavsiye olarak kabul edilemez. Herhangi bir durum için özel olarak bir hukuki tavsiye almaksızın yalnızca bu dokümanda yer alan bilgiler dikkate alınarak işlem yapılmamalıdır.

Bu doküman web sitemiz dışındaki web sitelerine bağlantılar içerebilir. Çakmak Avukatlık Ortaklığı'nın kendi web sitesi dışındaki web sitelerine ilişkin hiçbir sorumluluğu yoktur ve diğer web sitelerinde yer alan bilgi, içerik veya sunumların doğruluğunu onaylamaz veya bunlar hakkında açık veya zımni herhangi bir garanti vermez.

Bu doküman ve içeriği telif hakkı ile korunmaktadır ve Çakmak Avukatlık Ortaklığı'nın önceden yazılı izni olmaksızın çoğaltılamaz veya tercüme edilemez.

¹³ The Coastal Law No. 3621, published in the Official Gazette dated 17 April 1990 and numbered 20495.