

HALKA AÇIK/PUBLIC

esasları içeren destekleme mekanizması YEKDEM olarak adlandırılmaktadır. YEKDEM başvurularını değerlendirmeye yetkili kurum EPDK, YEKDEM'in işleyişinden ve ödemelerden sorumlu kurum ise Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'dir ("EPIAŞ").

YEKDEM'e kabul edilen bir elektrik üretim santrali, yenilenebilir enerji kaynaklarından ürettiği elektrik için kilowatt saat ("kWh") başına bir satın alma garantisinden yararlanmaktadır. YEKDEM teşvikinden yararlanan santraller, herhangi bir kısıtlama olmaksızın diğer piyasa katılımcıları gibi tüm piyasalarda (gün öncesi piyasası, gün içi piyasası, dengeleme güç piyasası gibi) faaliyet gösterebilmekte ve ikili anlaşmalar yapabilmektedir. Ancak bu faaliyetler kapsamındaki elektrik satış bedelinden bağımsız olarak, EPIAŞ tarafından işletilen gün öncesi piyasasındaki nihai elektrik satış fiyatının, YEKDEM çerçevesinde belirlenmiş olan bedelden daha düşük olması halinde, YEKDEM teşvik fiyatı ile gün öncesi piyasası fiyatı arasındaki fark, EPIAŞ tarafından bir sonraki ayın 15. gününde yayınlanan uzlaştırma bildirimine müteakip 7 iş gününden sonra, ayın 25. günü ilâ 30. günü arasına tekabül eden bir günde ilgili elektrik üretim tesisi sahibi şirkete ödenmektedir.

YEKDEM'e ilişkin mevcut düzenlemelere göre, (i) işbu Hukukçu Raporu tarihinde Yenilenebilir Enerji Kanunu'nun yürürlük tarihi olan 18.05.2005 tarihinden 31.12.2020 tarihine kadar işletmeye girmiş ya da girecek olan ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üreten veya üretecek olan elektrik üretim santralleri, 10 yıl süreyle ve (ii) 01.01.2021 tarihinden 30.06.2021 tarihine kadar işletmeye girmiş ya da girecek olan ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üreten veya üretecek olan elektrik üretim santralleri ise 31.12.2030 tarihine kadar, YEKDEM teşviklerinden ABD Doları cinsinden yararlanabilecektir. Bununla birlikte 01.07.2021 ve 31.12.2025 tarihleri arasında işletmeye girecek ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı elektrik üreten veya üretecek olan üretim tesisleri için ise, Türk lirası cinsinden YEKDEM teşvikleri yürürlüğe girmiştir. Türk lirası üzerinden belirlenen YEKDEM teşvikleri, ilki 01.04.2021 tarihinde olmak üzere her yıl Ocak, Nisan, Temmuz ve Ekim aylarında üretici fiyat endeksi ("ÜFE"), tüketici fiyat endeksi ("TÜFE"), ABD Doları kuru ve Avro kurundaki değişimlere göre belirlenen bir formüle uygun olarak güncellenecek olup; bu güncellemeler neticesinde ulaşılabilecek olan teşvik tutarları da belirli üst sınırlara tabidir.

Santraller'de gerçekleştirilen elektrik üretim faaliyetlerinin (i) biyokütleyle dayalı üretim tesisleri (biyogazı da kapsar şekilde) (ii) güneş enerji kaynaklı olduğundan, işbu Hukukçu Raporu'nun bu bölümünde bu kaynaklara ilişkin teşviklerin detaylarına yer verilmektedir. 30.06.2021 tarihine kadar faaliyete geçecek; güneş enerji kaynaklı ve biyokütle enerji kaynaklı elektrik üretim tesislerine uygulanacak tarife 13,30 ABD Doları Cent/kWh'dir. 01.07.2021 ve 31.12.2025 tarihleri arasında faaliyete geçecek güneş enerji kaynaklı tesisler için bu tarife 32 TL Kuruş/kWh; biyokütleyle dayalı biyometanizasyon tesisleri için 54 TL Kuruş/kWh; biyokütleyle dayalı termal bertaraf için ise 50 TL Kuruş/kWh'dir.

Yenilenebilir Enerji Kanunu kapsamında yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik üreten tesislere, belirli yerli aksamın kullanılması halinde de santralin işletmeye girme tarihinden itibaren beş yıl süreyle, ilave teşvikler sağlanmaktadır. 28.05.2021 tarihli ve 31494 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Yerli Aksam Yönetmeliği, yurt içinde imal edilerek yenilenebilir enerji kaynaklarından elektrik enerjisi üreten tesislerde kullanılan aksam ve/veya aksamı oluşturan bütünleştirici parçalar için ilave fiyatın uygulanabilme koşulları ile her bir başvuru kapsamında uygulanacak ilave fiyat miktarının belirlenmesi, belgelendirilmesi ve denetlenmesi ile ilgili usul ve esasları içerir.

Yenilenebilir Enerji Kanunu ve ilgili mevzuat uyarınca (i) 30.06.2021 tarihine kadar işletmeye girecek güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinin faydalanacağı yerli aksam teşvik fiyatları, kWh başına 0,5 ilâ 3,50 ABD Doları cent; biyokütle enerjisine dayalı elektrik üretim tesislerinin faydalanacağı yerli aksam teşvik fiyatları kWh başına 0,4 ila 2,0 ABD Doları cent olarak (ii) 01.07.2021 ve 31.12.2025 tarihleri arasında işletmeye girecek güneş enerjisine dayalı elektrik üretim tesisleri ile biyokütleyle dayalı metanizasyon ve termal bertaraf tesislerinin faydalanacağı yerli aksam teşvik fiyatları, kWh başına 8 kuruştur. YEKDEM bakımından da olduğu gibi Türk lirası üzerinden belirlenmiş olan yerli aksam teşvik tutarları, ilki 01.04.2021 tarihinde olmak üzere her yıl Ocak, Nisan, Temmuz ve Ekim aylarında ÜFE, TÜFE, ABD Doları kuru ve Avro kurundaki değişimlere göre belirlenen bir formülle güncellenecektir;

Göçü

HALKA AÇIK/PUBLIC

ancak yerli aksam teşviki tutarları için herhangi bir üst sınır öngörülmemiştir. Yerli aksam teşvik tutarları, 5 yıl süreyle, YEKDEM teşvik tutarlarına eklenmektedir.

YEKDEM Yönetmeliği uyarınca tamamı birden fazla yenilenebilir enerji kaynağından elektrik üretimi yapan tek bir tesis kurulabilmektedir. Böyle bir tesiste üretilerek sisteme verilen net enerji miktarı, üretim tesisinde kullanılan yenilenebilir enerji kaynakları için belirlenen fiyatlardan en düşük olanı üzerinden ve tesisin kalan süresi için YEKDEM kapsamında değerlendirilmektedir.

Elektrik Üretim Tesislerinin Kabulü – Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği

19.02.2020 tarihli ve 31044 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği (“**Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği**”), elektrik üretim ve elektrik depolama tesislerinin kabul süreçleri ile tesislerin işletme döneminde uyulması gereken hususlara ilişkin esasları kapsar.

Elektrik piyasasında bir üretim santralının kabulü, üretim santralının, ilgili ünitelerin lisans/tesis sahibi sorumluluğundaki saha test, kontrol, raporlama ve gerekli izin işlemlerinin tamamlanarak emniyetli bir şekilde senkronizasyonu ve devreye alma işlemleri sonrasında, tesisin elektrik piyasasında ticari faaliyete başlayabilmesi için yapılan işlemleri ifade eder. Tesisin tümü bitirilmeden tamamlanan ve müstakil kullanıma uygun olan ünitenin/ünitelerin kabulü ise kısmi kabul olarak adlandırılmaktadır.

Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği, 01.04.2020 tarihinde yürürlüğe girmeden önce, elektrik üretim tesisleri bakımından ilgili mevzuat tahtında ikili bir kabul sistemi söz konusudur. Yukarıda belirtilen tarihten önceki mevzuata göre geçici kabul ve geçici kabulü müteakip 1 yıl içerisinde de kesin kabul yapılması gerekmekteydi. Bununla birlikte, kesin kabul işlemleri yapılsa da yapılmassa da ilgili üretim şirketleri, geçici kabul tarihleri itibarıyla elektrik piyasasında üretim faaliyeti göstermeye başlamakta ve kesin kabul işlemleri yapılmassa da faaliyetlerini mevzuata uygun olarak sürdürmeye devam etmekteydi. Bu doğrultuda, uygulamada geçici kabul ve kesin kabul aşamalarının pratik bir önem arz etmemesi neticesinde, Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği tahtında, ilgili mevzuatta kesin kabul ve geçici kabul ibarelerine yapılan tüm atıfların, elektrik üretim ve elektrik depolama tesisleri için, Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği’ndeki kabul ibaresine yapılmış sayılacağı düzenlenmiştir. Bu doğrultuda, 01.04.2020 tarihini müteakip, elektrik üretim tesisleri için, geçici ve kesin kabul süreçleri ortadan kaldırılmış ve kısmi veya tam ancak tek bir kabule dayalı bir sistem belirlenmiştir.

Elektrik üretim tesislerinin kısmi kabul ve kabul işlemleri, ETKB tarafından gerçekleştirilmektedir. Kabulün amacı, kabulü talep edilen ünitenin/ünitelerin onaylı projesine ve Elektrik Üretim ve Elektrik Depolama Tesisleri Kabul Yönetmeliği esaslarına göre incelenerek senkronizasyonunun emniyetli bir şekilde sürdürüldüğünün belgelenmesidir. Bu amaçla, ETKB tarafından, ilgili üniteyi yerinde incelemek, test etmek ve kontrol etmek için bir kabul heyeti oluşturulur. Kabul heyeti tarafından tesis mahallinde gerçekleştirilen inceleme, test ve kontrol işlemleri sonucunda, tesisin kabulünün yapılmasına engel teşkil edecek bir hususun bulunmadığı kanısına varıldığında, ilgili tesise veya ünitelere ilişkin kabul tutanağı düzenlenir. Can, mal, saha emniyeti bakımından veya esasa ilişkin önemli eksik, özürü veya farklı işler kabulün yapılmasını engelleyen neden sayılır ve bu hallerde kabul işlemi yapılmaz. Ayrıca, onaylı projesine göre tesis edilmeyen elektrik üretim tesislerinin de kabulü yapılmamaktadır. Bir elektrik üretim santrali kapsamında ancak ETKB tarafından kabul tutanağı veya kısmi kabul tutanağı düzenlenmiş olan ünitelerde elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirilebilir.

İşbu Hukukçu Raporu tarihi itibarıyla elektrik üretimi faaliyeti göstermeye başlamış olan Santraller’in tamamının ETKB nezdinde kabulü gerçekleşmiştir. Santraller’in kabulüne ilişkin bilgi aşağıdaki gibidir:

Üretim Şirketi	Santral Adı	Tarih	Kabule Konu Güç
Denizli Biyogaz	Denizli Biyogaz Santrali	17.12.2020	1,540 MWm / 1,501 MWe
Karacabey Biyogaz	Karacabey Biyogaz Santrali	24.09.2021	1 x (1,540 MWm / 1,501 MWe)

6064

HALKA AÇIK/PUBLIC

Üretim Şirketi	Santral Adı	Tarih	Kabule Konu Güç
		27.06.2021	1 x (1,540 MWm / 1,501 MWe)
Ecofer	Ecofer Biyogaz Santrali	09.09.2021	1 x (1,540 MWm / 1,501 MWe)
		27.06.2021	1 x (1,540 MWm / 1,501 MWe)
Denizli Biyokütle	Denizli Biyokütle Santrali	14.12.2020	1 x (3,1 MWm / 2,9 MWe)
		07.06.2022	1 x (9,4 MWm / 9,1 MWe)
Denizli Biyokütle	Honaz Biyokütle Santrali	29.06.2021	1 x (3,100 + 17,960) MWm
			1 x (2,900+17,100 MWm)
Ecogreen Elektrik	Bor-2 GES	27.08.2023	(77,7114 MWm / 60 MWe)
		08.09.2023	(10,4004 MWm / 8 MWe)
		15.09.2023	(20,8953 MWm / 16 MWe)
		22.09.2023	(10,5894 MWm / 8 MWe)
		29.09.2023	(5,2947 MWm / 4 MWe)
		27.10.2023	(5,2002 MWm / 4 MWe)
Megaron (Konya GES)	BAR-GES	11.08.2015	1101,87 kWp (990kWe)
	GAMA-GES	11.08.2015	1081,08 kWp (990kWe)
	MER-GES	11.08.2015	1101,87 kWp (990 kWe)
	KAR-GES	11.08.2015	1081,08 kWp (990 kWe)
Megaron (Kırşehir GES)	BDA GES	23.05.2017	990 kWe
	BDC GES	23.05.2017	990 kWe
	Günberi GES	23.05.2017	990 kWe
	NEF GES	23.05.2017	990 kWe
Uğurlular Elektrik	FM Solar GES	31.12.2015	524,70 kWp/450,00 kWe
		31.12.2015	524,70 kWp/450,00 kWe
Uğurlular Elektrik	Doğru GES	23.10.2017	1049,4 kWp/900 kWe
Uğurlular Elektrik (Solarus (Seydikemer) GES)	Solarus 1 (Seydikemer) GES	19.01.2018	583 kWp / 500 kWe
	Solarus 2 (Seydikemer) GES	19.01.2018	583 kWp / 500 kWe
	Solarus 3 (Seydikemer) GES	19.01.2018	583 kWp / 500 kWe
	Solarus 4 (Seydikemer) GES	19.01.2018	583 kWp / 500 kWe
	Solarus 5 (Seydikemer) GES	19.01.2018	583 kWp / 500 kWe
	Solarus 6 (Seydikemer) GES	19.01.2018	583 kWp / 500 kWe
	Solarus 7 (Seydikemer) GES	19.01.2018	583 kWp / 500 kWe
Uğurlular Elektrik (Solarus (Tire) GES)	Solarus 5 (Tire) GES	15.11.2019	1190,4 kWp/998 kWe
	Solarus 6 (Tire) GES	15.11.2019	1152 kWp/998kWe
	Solarus 7 (Tire) GES	15.11.2019	1152 kWp/998kWe
	Solarus 8 (Tire) GES	15.11.2019	1190,4 kWp/998 kWe
	Solarus 9 (Tire) GES	15.11.2019	1183,2 kWp/998 kWe
	Solarus 10(Tire) GES	15.11.2019	1152 kWp/998kWe
Uğurlular Elektrik (Yatağan GES)	Deniz GES	30.07.2018	1080 kWp / 900 kWe
	Karel GES	30.07.2018	1020 kWp / 850 kWe
	Koz GES	30.07.2018	1020 kWp / 850 kWe
	Mavi GES	30.07.2018	1080 kWp / 900 kWe
	Yücel GES	30.07.2018	600 kWp / 500 kWe

Üretilen Elektrikğin İletimi ve Dağıtımı – Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği ve Elektrik Şebeke Yönetmeliği

Elektrik piyasasında faaliyet gösteren üretim tesislerinin 28.01.2014 tarihli ve 28896 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği (“**Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği**”) ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği uyarınca iletim veya dağıtım sistemlerine bağlanması zorunludur.

EPKn’nda dağıtım faaliyeti, elektrikğin gerilim seviyesi 36 kilovolt (“kV”) ve daha az olan hatlar üzerinde nakli olarak tanımlanmıştır. Elektrikğin bu şekilde dağıtımı, her biri EPDK’dan temin etmiş

HALKA AÇIK/PUBLIC

olduğu ilgili dağıtım lisansına istinaden ilgili dağıtım bölgesindeki dağıtım sistemlerinin işletme hakkını elinde bulunduran dağıtım şirketleri aracılığıyla gerçekleştirilir. Gerilim seviyesinin 36 kV üzerinde olması halinde ise nakil, TEİAŞ aracılığıyla iletim sistemi üzerinden yapılır.

Elektrik Piyasası Bağlantı ve Sistem Kullanım Yönetmeliği uyarınca üretim lisans sahipleri, (i) bağlantı ve kullanım eğer iletim sistemine ilişkinse TEİAŞ ile ve (ii) bağlantı ve kullanım eğer dağıtım sistemine ilişkinse bulunduğu bölgedeki görevli dağıtım şirketleriyle sistem bağlantı anlaşması ve sistem kullanım anlaşması imzalamalıdır. Söz konusu yönetmelik uyarınca, gerçek veya tüzel kişilerin, iletim ve dağıtım sistemine bağlantı ve sistem kullanım talepleri, TEİAŞ ve dağıtım şirketi tarafından eşit taraflar arasında ayrılmaz gözetilmeksizin karşılanması gerekmektedir.

28.05.2014 tarihli ve 29013 sayılı 1. Mükerrer Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Şebeke Yönetmeliği (“**Elektrik Şebeke Yönetmeliği**”), TEİAŞ, iletim sistemi kullanıcıları ve dağıtım sistemine bağlı olup da iletim sistemini etkileyen diğer kullanıcıların yükümlülüklerini, uymaları gereken tesis tasarım ve işletme kurallarını ve iletim sisteminin planlanması ve sistem güvenliğine ilişkin uyulması gereken kuralları düzenlemektedir. Bu kapsamda Elektrik Şebeke Yönetmeliği’nde özellikle iletim sistemi ve üretim tesislerinin teknik gereklilikleri ve iletim sistemine bağlantının ve bu bağlantı planlamasının usul ve esasları, dengeleme, şebeke işletme kuralları, acil durum önlemleri, erişim ve çalışma güvenliği, sistem toparlanması ve verilerin kaydedilmesi gibi konulara ilişkin hükümler yer almaktadır. Elektrik Şebeke Yönetmeliği uyarınca tesislerin iletim sistemine bağlantı taleplerini değerlendirmeye ve sonuçlandırmaya TEİAŞ yetkilidir.

Bağlantı ve sistem kullanım başvurularında TEİAŞ veya dağıtım şirketinin uygun görüşü alınmakta olup, akabinde ilgili kişiler iletim veya dağıtım sistemlerine bağlantı ve bu sistemlerin kullanımına ilişkin bağlantı ve sistem kullanım anlaşmalarını imzalarlar. Üretim faaliyeti gösteren şirketler ile TEİAŞ ve/veya dağıtım şirketleri arasındaki hukuki ilişki bu sözleşmeler ile yönetmelik çerçevesinde yürütülür.

Şirketlerin TEİAŞ ile ve çeşitli dağıtım şirketleri ile akdetmiş olduğu sistem bağlantı anlaşmaları ile sistem kullanım anlaşmalarının detaylarına ise, işbu Hukukçu Raporu’nun 5.2.2 (*Sistem Kullanım ve Sistem Bağlantı Anlaşmaları*) ve 9. bölümleri (*Önemli Sözleşmeler*) kapsamında yer verilmektedir.

Üretilen Elektrik Satılması – Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği

EPKn uyarınca elektriğin toptan ve perakende satışına ilişkin faaliyetler, elektrik üretim şirketleri ile tedarik lisansına sahip görevli tedarik şirketleri ve özel tedarik şirketleri tarafından gerçekleştirilebilir.

Üretim lisansı sahipleri üretmiş oldukları elektrik enerjisini, tedarik şirketlerine, organize toptan elektrik piyasalarında ve serbest tüketicilere satılabilmektedir. Serbest tüketiciler, elektriği EPDK tarafından belirlenen limitlerden daha fazla miktarlarda tüketen müşterileri ifade ederken serbest olmayan tüketici sınıfındaki müşteriler ise EPDK tarafından belirlenen limitlerin altında elektrik tüketen müşterilerdir. Bu limit, 2023 yılı için EPDK tarafından 1.000 kWh olarak ve 2024 yılı için 950 kWh olarak belirlenmiştir. Serbest olmayan tüketicilerin elektriği kendi bölgelerindeki görevli tedarik şirketinden satın alması zorunludur; bu sebeple elektrik üretim şirketleri serbest olmayan tüketicilere elektrik satamaz.

EPIAŞ, elektrik piyasasında gün öncesi, gün içi ve vadeli işlem piyasalarının işletilmesinden sorumlu olan, kamuya ait bir şirket ve piyasa işletmecisidir. Elektrik piyasasında bölgesel ve/veya ulusal düzeyde elektrik enerjisi arz ve talebini dengede tutmak amacıyla EPIAŞ tarafından dengeleme ve uzlaştırma faaliyetleri yürütülmektedir. Vadeli elektrik piyasası ile ikili anlaşmaları tamamlayıcı nitelikteki gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve gerçek zamanlı dengelemeden oluşan faaliyetler, dengeleme mekanizması olarak adlandırılır. Uzlaştırma ise, dengeleme mekanizması faaliyetlerinden ve/veya enerji dengesizliğinden doğan alacak ve borç miktarlarının hesaplanması ve ilgili alacak-borç bildirimlerinin hazırlanması için EPIAŞ tarafından gerçekleştirilen idari işlemlerdir. Gün öncesi piyasası, gün içi piyasası ve dengeleme güç piyasası ile uzlaştırmaya ilişkin usul ve esaslar, Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nde düzenlenmiştir.

6064

14.04.2009 tarihli ve 27200 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’ne (“**Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği**”) göre üretim lisansına sahip şirketler ve tedarik lisansına sahip şirketler piyasa katılımcısıdır. Piyasa katılımcıları bir piyasa katılım anlaşması imzalayarak EPIAŞ’a kayıt yaptırmakla yükümlüdür. Gün öncesi piyasasında veya gün içi piyasasında faaliyet göstermek isteyen piyasa katılımcıları, gün öncesi piyasa katılım anlaşması veya gün içi piyasa katılım anlaşması yaparak bu tür işlemleri gerçekleştirebilmektedir. Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’ne göre gün öncesi ve gün içi piyasalarına katılım zorunlu değildir.

Gün öncesi piyasası, bir gün sonra teslim edilecek uzlaştırma dönemi bazında elektrik enerjisi alışı-satışı işlemleri için kurulan ve EPIAŞ tarafından işletilen organize toptan elektrik piyasasıdır. Gün öncesi piyasası ile EPIAŞ tarafından, piyasa katılımcılarının arz ve talep tahminlerine dayanarak arz ve talep planlaması yapılabilmektedir. Gün içi piyasası ise, gün içinde Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ile belirlenmiş bir zamana kadar elektrik enerjisi ticaretinin yapıldığı organize toptan elektrik piyasası olup; işlemlerin gerçekleştirildiği ilgili gün boyunca piyasa katılımcılarının gün öncesi taahhütlerini dengelemek ve üretim ve/veya tüketim planlarının revize olması durumunda daha az dengesizliğe katlanmak için başvurduğu bir piyasa modelidir. Dengeleme güç piyasası ise sistemde meydana gelen arz-talep sapmalarını anlık olarak gerçek zamanda dengelemek amacıyla oluşturulmuştur. Bu sayede sistem güvenliği sağlanmakta ve enerji kalitesi artırılmaktadır.

Elektrik üretim faaliyeti gösteren Bağlı Ortaklıklar tarafından akdedilen ve işbu Hukukçu Raporu tarihinde yürürlükte olan piyasa katılım anlaşmaları, gün içi piyasa katılım anlaşmaları ve gün öncesi piyasa katılım anlaşmalarının detaylarına aşağıda ve ayrıca işbu Hukukçu Raporu’nun 9. Bölümünde (*Önemli Sözleşmeler*) yer verilmektedir.

EPIAŞ tarafından işletilen piyasalarda, dengeleme mekanizması ve uzlaştırmaya ilişkin işlemlerin yürütülmesi amacıyla kullanılan ve küçük istemci yapısında çalışan uygulamalar, piyasa yönetim sistemi olarak adlandırılmaktadır. Elektrik EPIAŞ tarafından işletilen piyasalarda alımı ve satımına ilişkin işlemler; bu amaçla yapılan bildirimler ve teklifler, piyasa yönetim sistemi üzerinden gerçekleştirilir.

EPIAŞ, işletimini gerçekleştirdiği piyasada, piyasa yönetim sistemi üzerinden piyasa katılımcıları tarafından gerçekleştirilen elektrik alım satımına ilişkin bildirimleri ve teklifleri Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği’nde düzenlenen usul ve esaslara tabi olarak birbirleriyle eşleştirmekte ve bu eşleşmeler neticesinde ortaya çıkan ilgili borç ve alacakları da yine Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği ile belirlenen usule uygun olarak mahsuplaştırmaktadır. Mahsuplaştırma sonrasında kalan bakiyeler, İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş. (“**Takasbank**”) aracılığıyla ya bir piyasa katılımcısı tarafından EPIAŞ’a ödenmekte ya da ilgili piyasa katılımcısı tarafından EPIAŞ’tan alınmaktadır.

Şirket Beyanı uyarınca Şirket’in bilgisi dahilinde EPDK tarafından başlatılmış herhangi bir soruşturma mevcut değildir. Aynı zamanda söz konusu soruşturma haricinde, İncelenen Belgeler arasında Şirket ve Bağlı Ortaklıklarının mevcut durum itibarıyla elektrik piyasası mevzuatına aykırılık oluşturabilecek herhangi bir ihlal bildiri de tespit edilmemiştir.

5.1.2. OSB Mevzuatı

4562 sayılı Organize Sanayi Bölgeleri Kanunu (“**OSB Kanunu**”) ve Organize Sanayi Bölgeleri Uygulama Yönetmeliği (“**OSB Yönetmeliği**”), organize sanayi bölgelerinin kuruluş, yapım ve işletilmesine ilişkin esasları düzenlenmektedir (OSB Kanunu ve OSB Yönetmeliği birlikte “**OSB Mevzuatı**” olarak anılacaktır). OSB Mevzuatı kapsamında, organize sanayi bölgeleri içinde bir işletmenin kurulması için parsel tahsisi veya satışı yapılanlar ile maliki bulunduğu parselde üretimde bulunan veya bulunmayı taahhüt eden gerçek veya tüzel kişiler katılımcı olarak tanımlanmıştır. Bu kapsamda katılımcılar, OSB genel kurulu tarafından belirlenen aidatları ödemekle ve OSB Mevzuatı’ndan kaynaklanan diğer yükümlülüklerle uymakla yükümlüdür.

6367

HALKA AÇIK/PUBLIC

Şirket'in bağlı ortaklığı olan Denizli Biyokütle'ye ait Denizli Biyokütle Santrali ve Honaz Biyokütle Santrali'nin (Denizli Biyokütle Santrali ile birleştiği haliyle) tamamı Denizli Deri İhtisas OSB'de bulunmaktadır. Bu doğrultuda, Şirket OSB Mevzuatı'na tabidir.

OSB Kanunu'nun 18. maddesi uyarınca, katılımcılara tahsis veya satışı yapılan arsalar hiçbir şekilde tahsis amacı dışında kullanılamaz. Bu arsalar katılımcılar ve mirasçıları tarafından borcun tamamı ödenmeden ve tesis üretime geçmeden satılamaz, devredilemez ve temlik edilemez. Bu husus tapuya şerh edilir.

OSB sınırları içerisinde yer alan OSB mülkiyetinde bulunmayan taşınmazların tamamının tapu kaydına "Taşınmazın icra yoluyla satışı dâhil üçüncü kişilere devrinde OSB'den uygunluk görüşü alınması zorunludur." şerhi konulur ve bu durumda eski katılımcının vermiş olduğu taahhütler, yeni alıcı tarafından da aynen kabul edilmiş sayılır.

OSB Yönetmeliği'nin 42. Maddesi uyarınca, OSB'de kurulu bir tesisin yapı kullanma ruhsatı, yapı kullanma izinleri ve iş yeri açma ve çalışma ruhsatı, 3194 sayılı İmar Kanunu ("İmar Kanunu") ve 10.08.2005 tarihli ve 25902 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik ("İşyeri Açma ve Çalışma Ruhsatlarına İlişkin Yönetmelik") uyarınca ilgili OSB'nin yönetim kurulu başkanı veya vekili ile birlikte bir yönetim kurulu üyesi veya yetkilendirilmiş bölge müdürü tarafından imzalanarak verilir.

Bu doğrultuda Denizli Biyokütle'nin, Denizli Deri İhtisas ve Karma Organize Sanayi Bölgesi'nde bulunan tesislerinin yapı kullanma ruhsatı ve yapı kullanma izinleri için Denizli Deri İhtisas ve Karma Organize Sanayi Bölgesi tarafından düzenlenmiş olup, bu ruhsat ve izinlere ilişkin detaylı bilgi işbu Hukukçu Raporu'nun 5.8. bölümü altında açıklanmıştır.

5.1.3. Çevre Mevzuatı

Şirket'in üretim tesislerini işletilebilmesi çevre mevzuatı kapsamında bazı ek izin ve onayların alınmasına bağlıdır. Söz konusu mevzuatta belirtilen yükümlülüklerin ihlali, tesislerdeki faaliyetlerin geçici veya kalıcı olarak durdurulmasına ve/veya idari para cezası verilmesine neden olabilecektir. 2872 sayılı Çevre Kanunu ("Çevre Kanunu"), çevreyi korumak için teşebbüsler tarafından alınması gereken tedbirlerin genel hatlarını ve bu tedbirlere uymamanın sonuçlarını düzenlemektedir.

(a) Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği

Çevreyi kirletme riski taşıyabilecek faaliyetlerde bulunan işletmeler, 29.07.2022 tarihinde yürürlüğe giren (ve 25.11.2014 tarihli yönetmeliği yürürlükten kaldıran) Çevresel Etki Değerlendirmesi Yönetmeliği ("ÇED Yönetmeliği") uyarınca Çevresel Etki Değerlendirmesi ("ÇED") raporu almak ve çeşitli çevre lisansları ve ikincil mevzuatlar kapsamında gereken ilgili diğer lisansları almakla yükümlüdür.

Çevresel etki değerlendirmesi, Çevre Kanunu tahtında gerçekleştirilmesi planlanan projelerin çevreye olabilecek olumlu ve olumsuz etkilerinin belirlenmesinde, olumsuz yöndeki etkilerin önlenmesi ya da çevreye zarar vermeyecek ölçüde en aza indirilmesi için alınacak önlemlerin, seçilen yer ile teknoloji alternatiflerinin belirlenerek değerlendirilmesinde ve projelerin uygulanmasının izlenmesi ve kontrolünde sürdürülecek çalışmaları ifade edecek şekilde tanımlanmıştır. Çevresel etki değerlendirmesine ilişkin usul ve esaslar, 29.07.2022 tarihinde yürürlüğe giren (ve 25.11.2014 tarihli yönetmeliği yürürlükten kaldıran) ÇED Yönetmeliği ile düzenlenmektedir.

ÇED Yönetmeliği kapsamında, ilgili projenin çevresel etkilerinin değerlendirilmesi bakımından, T.C. Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı ("Çevre Bakanlığı") tarafından 4 türde karar verilmesi mümkündür:

- Çevresel etki değerlendirmesi gerekli değildir kararı ("ÇED Gerekli Değildir" kararı), ilgili ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projeler hakkında yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkilerinin, alınacak önlemler sonucu ilgili mevzuat ve bilimsel esaslara göre kabul edilebilir düzeylerde olduğunun belirlenmesi üzerine projenin

HALKA AÇIK/PUBLIC

gerçekleşmesinde çevre açısından sakınca görülmediğini belirten karardır. “ÇED Gerekli Değildir” kararı verilen proje için 5 yıl içinde mücbir sebep bulunmaksızın yatırıma başlanmaması durumunda “ÇED Gerekli Değildir” kararı geçersiz sayılır.

- Çevresel etki değerlendirmesi gereklidir kararı (“ÇED Gereklidir” kararı), ilgili ön inceleme ve değerlendirmeye tabi projelerin çevresel etkilerinin incelenerek, çevresel etkilerinin daha detaylı incelenmesi amacıyla çevresel etki değerlendirmesi raporu hazırlanmasının gerektiğini belirten karardır.

ÇED Yönetmeliği Ek-1’de listelenen ve çevresel etki değerlendirmesi uygulanacak projelere başlanmadan önce veya Çevre Bakanlığı’nın bir projeye ilişkin “ÇED Gereklidir” kararı vermesi üzerine, anılan projeye ilişkin olarak ÇED Raporu hazırlanması gerekmektedir. ÇED Raporu, ÇED Yönetmeliği’nin ekindeki ilgili forma uygun olarak hazırlanarak, Çevre Bakanlığı tarafından kurulan ilgili komisyona sunulur. “ÇED Gereklidir” kararı verilen projeler için ÇED başvuru dosyası hazırlanarak Çevre Bakanlığı’na başvuru yapılması gerekmektedir. Ancak, “ÇED Gereklidir” kararına esas şartların değişmesi halinde, yeniden başvuru yapılabilir.

- Çevresel etki değerlendirmesi olumlu kararı (“ÇED Olumlu” kararı), ÇED Raporu hakkında ilgili komisyon tarafından yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkilerinin, alınacak önlemler sonucu ilgili mevzuat ve bilimsel esaslara göre kabul edilebilir düzeylerde olduğunun belirlenmesi üzerine projenin gerçekleşmesinde çevre açısından sakınca görülmediğini belirten karardır. “ÇED Olumlu” kararı verilen proje için 5 yıl içinde mücbir sebep bulunmaksızın yatırıma başlanmaması durumunda “ÇED Olumlu” kararı geçersiz sayılır.
- Çevresel etki değerlendirmesi olumsuz kararı (“ÇED Olumsuz” kararı) ise, ÇED Raporu hakkında ilgili komisyonca yapılan değerlendirmeler dikkate alınarak, projenin çevre üzerindeki muhtemel olumsuz etkileri nedeniyle gerçekleştirilmesinde çevre açısından sakınca görüldüğünü belirten karardır.

Mevzuat uyarınca “ÇED Olumlu” kararı veya “ÇED Gerekli Değildir” kararı alınmadıkça, ÇED Yönetmeliği kapsamındaki projeler ile ilgili onay, izin, teşvik, yapı ve kullanım ruhsatı verilemez; söz konusu projeler için yatırıma başlanamaz ve bunlar ihale edilemez. ÇED Olumlu Kararı veya ÇED Gerekli Değildir Kararı alınmadan başlanan faaliyetler süre verilmeksizin durdurulur ve “ÇED Olumlu” ya da “ÇED Gerekli Değildir” kararı alınmadıkça yatırıma ilişkin durdurma kararı kaldırılmaz.

ÇED Yönetmeliği uyarınca, (i) anılan yönetmeliğin ilgili ekinde listelenen yer alan projelere, (ii) bakanlık tarafından “ÇED Gereklidir” kararı verilen projelere ve (iii) daha önce kapsam dışı olarak değerlendirilen projelere ilişkin kapasite artırımı ve/veya genişletilmesinin planlanması halinde, mevcut proje kapasitesi ve kapasite artışları toplamı ile birlikte projenin yeni kapasitesinin ilgili ekte belirtilen eşik değer veya üzerinde olan projelere ilişkin olarak, ÇED Raporu hazırlanması zorunludur. ÇED Raporu, Çevre Bakanlığı tarafından yeterli verilmiş kurum ve kuruluşlar tarafından, ÇED Yönetmeliği kapsamındaki form ve içeriğe uygun olarak hazırlanır. Santrallerin, ÇED bakımından herhangi bir eksikliği olmayıp ÇED yükümlülükleri aşağıdaki gibidir.

Üretim Şirketi	Santral Adı	Tarih	Sayı	Kurum	Ek Bilgiler
Denizli Biyogaz	Denizli Biyogaz Santrali	11.02.2022	E-53785661-220.01-2930697	T.C. Çevresel Etki Değerlendirmesi İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü	Kompost Tesisi ve Organomineral Gübre Tesisi” projesine ilişkin ÇED Olumlu Belgesi alınmıştır.
Karacabey Biyogaz	Karacabey Biyogaz Santrali	08.02.2024	E-53785661-220.01-8712508	Çevre Bakanlığı Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü	Kompost Tesisi, Organik/Organomineral Gübre Üretim Tesisi ve İlave Sıvı Fermente Ürün Depolama Alanları Projesi Kapsamında alınan ÇED Olumlu Belgesi

HALKA AÇIK/PUBLIC

Üretim Şirketi	Santral Adı	Tarih	Sayı	Kurum	Ek Bilgiler
Ecofer	Ecofer Biyogaz Santrali	12.09.2023	E-53785661-220.01-7365786	Çevre Bakanlığı Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü	Yardımcı kaynak olarak GES eklenmesi; ilave Sıvı Fermente Ürün Depolama Alanı ile Organik/Organomineral Gübre Üretim Tesisi Kapasite Artışı yapılması sonucunda "ÇED Olumlu Belgesi" alınmıştır.
Denizli Biyokütle	Denizli Biyokütle Santrali	26.08.2022	E-53785661-220.01-4429675	T.C. Çevresel Etki Değerlendirmesi İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü	Kapasite artışına ilişkin ÇED Olumlu Belgesi edinilmiştir.
Denizli Biyokütle	Honaz Biyokütle Santrali	16.03.2021	519047	T.C. Çevresel Etki Değerlendirmesi İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü	ÇED Gerekli Değildir kararı alınmıştır.
Ecogreen Elektrik	Bor-2 GES	27.10.2022	6883	T.C. Çevre Bakanlığı Çevresel Etki Değerlendirmesi, İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü	ÇED Olumlu Belgesidir.
Megaron (Konya GES)	BAR-GES	24.09.2014	47342952 E-2014090	T.C. Konya Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	Kapsam Dışı kararlarıdır.
	GAMA-GES	24.09.2014	47342952 E-2014090	T.C. Konya Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	MER-GES	30.09.2014	47342952 E-2014113	T.C. Konya Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	KAR-GES	29.09.2014	47342952 E-2014111	T.C. Konya Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
Megaron (Kırşehir GES)	BDA GES	20.03.2015	92172745 E-2015122	T.C. Kırşehir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	Kapsam Dışı kararlarıdır.
	BDC GES	20.03.2015	92172745 E-2015119	T.C. Kırşehir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Günberi GES	20.03.2015	92172745 E-2015120	T.C. Kırşehir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	NEF GES	20.03.2015	92172745 E-2015121	T.C. Kırşehir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	

6064

ÖZMEN YALÇIN

HALKA AÇIK/PUBLIC

Üretim Şirketi	Santral Adı	Tarih	Sayı	Kurum	Ek Bilgiler
Uğurlular Elektrik	FM Solar GES	19.12.2014	20195388 E-2014377	T.C. Denizli Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	Kapsam Dışı karardır.
Uğurlular Elektrik	Doğru GES	29.04.2015	20195388 E-2015165	T.C. Denizli Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	Kapsam Dışı karardır.
Uğurlular Elektrik (Solarus (Seydikemer) GES)	Solarus 1 (Seydikemer) GES	28.05.2015	33542905 E-2015382	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	Kapsam Dışı karardır.
	Solarus 2 (Seydikemer) GES	28.05.2015	33542905 E-2015381	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Solarus 3 (Seydikemer) GES	28.05.2015	33542905 E-2015380	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Solarus 4 (Seydikemer) GES	28.05.2015	33542905 E-2015379	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Solarus 5 (Seydikemer) GES	28.05.2015	33542905 E-2015378	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Solarus 6 (Seydikemer) GES	28.05.2015	33542905 E-2015377	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Solarus 7 (Seydikemer) GES	28.05.2015	33542905 E-2015376	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
Uğurlular Elektrik (Solarus (Tire) GES)	Solarus 5 (Tire) GES	08.07.2015	48657465-220-03-E:2015464	T.C. İzmir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	Kapsam Dışı karardır.
	Solarus 6 (Tire) GES	08.07.2015	48657465-220-03-E:2015465	T.C. İzmir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Solarus 7 (Tire) GES	08.07.2015	48657465-220-03-E:2015466	T.C. İzmir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Solarus 8 (Tire) GES	08.07.2015	48657465-220-03-E:2015467	T.C. İzmir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Solarus 9 (Tire) GES	08.07.2015	48657465-220-03-E:2015468	T.C. İzmir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Solarus 10(Tire) GES	08.07.2015	48657465-220-03-E:2015469	T.C. İzmir Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
Uğurlular Elektrik (Yatağan GES)	Deniz GES	29.06.2015	33542905 E-2015535	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	Kapsam Dışı karardır.
	Karel GES	29.06.2015	33542905 E-2015537	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Koz GES	29.06.2015	33542905 E-2015536	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	

68 G.y

Üretim Şirketi	Santral Adı	Tarih	Sayı	Kurum	Ek Bilgiler
	Mavi GES	29.06.2015	33542905 E-2015534	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	
	Yücel GES	29.06.2015	33542905 E-2015533	T.C. Muğla Valiliği Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü	

(b) Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği

10.09.2014 tarihli ve 29115 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği (“**Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği**”), çevre izin ve lisanslarına tabi işletmeleri iki kategoride sınıflandırmaktadır. Bunlar: çevreye kirlетici etkisi yüksek düzeyde olan işletmeler ve çevreye kirlетici etkisi olan işletmelerdir.

Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği gereği, şirketlerin faaliyetleri uyarınca belirlenecek şekilde: “Çevre İzin Belgesi” (hava emisyonu, çevresel gürültü, atıksu deşarjı ve derin deniz deşarjı konularından en az birini içeren izinden oluşan); veya “Çevre İzin ve Lisans Belgesi” (yukarıda belirtilen çevre izni ve atıkların toplanması, geri dönüştürülmesi ve boşaltılması için gereken izinlerden oluşan) almak için Çevre Bakanlığı veya Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü’ne müracaat etmesi gerekmektedir.

- **Çevre izin ve lisans belgesi**, Çevre İzin ve Lisans Yönetmeliği kapsamında verilecek çevre izin ve çevre lisanslarını kapsayan belgedir.
 - **Çevre izni**, Çevre Kanunu uyarınca alınması gereken, hava emisyonu, çevresel gürültü, atık su deşarjı ve derin deniz deşarjı konularından en az birini içeren izni ifade eder.
 - **Çevre lisansı**, anılan yönetmeliğin ilgili ekinde listelenen lisans konuları ile ilgili iş ve işlemlere ilişkin teknik yeterlilik anlamına gelmektedir.
- **Geçici faaliyet belgesi** ise, işletmelerin faaliyette bulunabilmeleri için çevre izni ve lisansı öncesi verilen belgedir.

“Çevre İzin Belgesi” ve “Çevre İzin ve Lisans Belgesi” veriliş tarihinden itibaren 5 yıl süre boyunca geçerlidir. Çevre Bakanlığı Çevre Kanunu’nda veya ikincil mevzuatta belirtilen yükümlülüklere uymayan işletmelere uyarıda bulunabilir ve meydana gelen ihlalin giderilmesi için ilgili işletmeye süresi 1 yılı aşmayan bir düzeltme süresi verebilir. İhlalin devam etmesi halinde Çevre Bakanlığı işletmenin faaliyetlerinin tamamının veya bir kısmının, geçici veya kalıcı olarak durdurulmasına karar verebilir. Çevre Kanunu hükümlerini ihlal eden işletmeler her ihlalin niteliği doğrultusunda değişiklik gösteren miktarda idari para cezalarına tabi tutulabilir. Buna ek olarak, Çevre Bakanlığı tarafından yapılan bir denetim sırasında denetçilere yanlış veya yanıltıcı bilgi verilmesi, sorumlulara altı aydan bir yıla kadar hapis cezası verilmesine neden olabilir.

Tüm Santrallerin Çevre İzin ve Lisans Belgesi yükümlülükleri aşağıda ayrıca incelenmektedir.

Üretim Şirketi	Santral Adı	Veren Kurum	Tarih	Sayı	Ek Bilgiler
Denizli Biyogaz	Denizli Biyogaz Santrali	T.C. Çevresel Etki Değerlendirmesi İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü	10.04.2023	308966260.0.1	Çevre İzin ve Lisans Belgesi’dir ve 10.04.2028 tarihine kadar yürürlükte kalacaktır.
Karacabey Biyogaz	Karacabey Biyogaz Santrali	T.C. Çevresel Etki Değerlendirmesi İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü	20.03.2024	693828400.1.1	Çevre İzin ve Lisans Belgesi’dir ve 20.03.2029 tarihine kadar yürürlükte kalacaktır.
Ecofer	Ecofer Biyogaz Santrali	T.C. Çevresel Etki Değerlendirmesi	13.12.2023	310493914.0.1	İşbu Çevre İzin ve Lisans Belgesi 12.12.2027 tarihine kadar yürürlükte kalacaktır. 13.12.2023 tarihinde unvan

636y

HALKA AÇIK/PUBLIC

Üretim Şirketi	Santral Adı	Veren Kurum	Tarih	Sayı	Ek Bilgiler
		İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü			değişikliği kapsamında revize olmuştur.
Denizli Biyokütle	Denizli Biyokütle Santrali ve Honaz Biyokütle Santrali	T.C. Çevresel Etki Değerlendirmesi İzin ve Denetim Genel Müdürlüğü	25.12.2024	289762026.0.1	Çevre İzin ve Lisans Belgesi 25.12.2024 tarihinde alınmış 25.12.2029 tarihine kadar yürürlükte kalacaktır.
Ecogreen Elektrik	Bor-2 GES	Çevre İzin Lisans Yönetmeliği uyarınca Çevre İzin ve Lisans Belgesi alma yükümlülüğü bulunmamaktadır.			
Megaron (Konya GES)	BAR-GES	Çevre İzin Lisans Yönetmeliği uyarınca Çevre İzin ve Lisans Belgesi alma yükümlülüğü bulunmamaktadır.			
	GAMA-GES				
	MER-GES				
	KAR-GES				
Megaron (Kırşehir GES)	BDA GES	Çevre İzin Lisans Yönetmeliği uyarınca Çevre İzin ve Lisans Belgesi alma yükümlülüğü bulunmamaktadır.			
	BDC GES				
	Günberi GES				
	NEF GES				
Uğurlular Elektrik	FM Solar GES	Çevre İzin Lisans Yönetmeliği uyarınca Çevre İzin ve Lisans Belgesi alma yükümlülüğü bulunmamaktadır.			
Uğurlular Elektrik	Doğru GES	Çevre İzin Lisans Yönetmeliği uyarınca Çevre İzin ve Lisans Belgesi alma yükümlülüğü bulunmamaktadır.			
Uğurlular Elektrik (Solarus (Seydikemer) GES)	Solarus 1 (Seydikemer) GES	Çevre İzin Lisans Yönetmeliği uyarınca Çevre İzin ve Lisans Belgesi alma yükümlülüğü bulunmamaktadır.			
	Solarus 2 (Seydikemer) GES				
	Solarus 3 (Seydikemer) GES				
	Solarus 4 (Seydikemer) GES				
	Solarus 5 (Seydikemer) GES				
	Solarus 6 (Seydikemer) GES				
	Solarus 7 (Seydikemer) GES				

G.B.G.Y

HALKA AÇIK/PUBLIC

Üretim Şirketi	Santral Adı	Veren Kurum	Tarih	Sayı	Ek Bilgiler
Uğurlular Elektrik (Solarus (Tire) GES)	Solarus 5 (Tire) GES				Çevre İzin Lisans Yönetmeliği uyarınca Çevre İzin ve Lisans Belgesi alma yükümlülüğü bulunmamaktadır.
	Solarus 6 (Tire) GES				
	Solarus 7 (Tire) GES				
	Solarus 8 (Tire) GES				
	Solarus 9 (Tire) GES				
	Solarus 10(Tire) GES				
Uğurlular Elektrik (Yatağan GES)	Deniz GES				Çevre İzin Lisans Yönetmeliği uyarınca Çevre İzin ve Lisans Belgesi alma yükümlülüğü bulunmamaktadır.
	Karel GES				
	Koz GES				
	Mavi GES				
	Yücel GES				

5.1.4. Çevre Kirliliğinin Kontrolü ve Atık Yönetimi Faaliyetlerine İlişkin Mevzuat

Atık yönetimi faaliyetleri, Çevre Kanunu ve Çevre Bakanlığı tarafından çıkarılan ikincil mevzuatla düzenlenmektedir.

Atık yönetimi faaliyetlerine ilişkin mevzuat kapsamında:

- “atık”, herhangi bir faaliyet sonucunda oluşan, çevreye atılan veya bırakılan her türlü maddeyi,
- “atıktan türetilmiş yakıt (ATY)”, Atıktan Türetilmiş Yakıt, Ek Yakıt ve Alternatif Hammadde Tebliği tahtında belirlenen özelliklere uygun ve belirli atıklardan üretilen yakma veya beraber yakma tesislerinde kullanılabilen yakıtı,
- “bakiye atık” işlenmek üzere atık işleme tesisine kabul edilen atıklardan işlenemeyen veya işlenme sonucunda geriye kalan atıkları,
- “biyobozunur atık”, park, bahçe ve evler ile lokantalar, satış noktaları, gıda üretim ve benzeri tesislerden kaynaklanan oksijenli veya oksijensiz ortamda bozunmaya uğrayabilen atıkları,
- “biyogaz” organik maddelerin anaerobik fermentasyonu sonucunda oluşan metan, karbondioksit, hidrojen sülfür ile eser miktarda azot ve hidrojen içeren gazı,
- “biyokurutma”, biyobozunur atıkların aerobik çürüme esnasında açığa çıkan ısı ile kurutulmasını,
- “biyometanizasyon”, organik maddelerin anaerobik mikroorganizmalarla ayrışması sırasında meydana gelen çok adımlı biyokimyasal reaksiyonlardan oluşan biyolojik süreci,
- “evsel katı atık”, tehlikeli ve zararlı atık kapsamına girmeyen konut, sanayi, işyeri, piknik alanları gibi yerlerden gelen katı atıkları,
- “katı atık”, üreticisi tarafından atılmak istenen ve toplumun huzuru ile özellikle çevrenin korunması bakımından, düzenli bir şekilde bertaraf edilmesi gereken katı atık maddeleri,
- “kompost” organik esaslı atıkların oksijenli veya oksijensiz ortamda ayrıştırılması suretiyle üretilen ürünü,

G.Ö.G.Y.

HALKA AÇIK/PUBLIC

- “mekanik ayırma tesisleri”, ikili toplama sistemiyle kaynağında ayrı toplanan biyobozunur atıkların işlendiği, bu atıklardan yeniden kullanılabilir ve geri dönüştürülebilir maddelerin fiziksel özelliklerine göre ayrılıp geri kazanıldığı tesisleri,
- “ön işlem”, ayırma işlemi dâhil olmak üzere atıkların hacmini veya tehlikelilik özelliklerini azaltmak, yönetimini kolaylaştırmak veya geri kazanımını artırmak amacıyla atığa uygulanan fiziksel, ısı, kimyasal veya biyolojik işlemlerden bir veya birkaçını,
- “sıvı atık”, atık sular dâhil ancak arıtma çamuru hariç olmak üzere, akışkan özellik gösteren atıkları,
- “sızıntı suyu”, Depolanan atıklardan süzülen ve depolama sahasından kaynaklanan sıvıyı,
- “tehlikeli atık”, fiziksel, kimyasal ve/veya biyolojik yönden olumsuz etki yaparak ekolojik denge ile insan ve diğer canlıların doğal yapılarının bozulmasına neden olan atıklar ve bu atıklarla kirlenmiş maddeleri,

ifade etmektedir.

Şirket, olağan operasyonları ile üretim faaliyetleri kapsamında ortaya çıkan atıkların muhafazası ile bertarafını başlıca:

- 31.12.2004 tarihli ve 25687 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Su Kirliliği Kontrolü Yönetmeliği (“**Su Kirliliği Kontrolü Yönetmeliği**”),
- 08.06.2010 tarihli ve 27605 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Toprak Kirliliğinin Kontrolü ve Noktasal Kaynaklı Kirlenmiş Sahalara Dair Yönetmelik (“**Toprak Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği**”),
- 02.04.2015 tarihli ve 29314 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Atık Yönetimi Yönetmeliği (“**Atık Yönetimi Yönetmeliği**”),
- 12.07.2021 tarihli ve 30829 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Sıfır Atık Yönetmeliği (“**Sıfır Atık Yönetmeliği**”),
- 26.06.2021 tarihli ve 31523 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Ambalaj Atıklarının Kontrolü Yönetmeliği (“**Ambalaj Atıklarının Kontrolü Yönetmeliği**”), ve
- 21.12.2019 tarihli ve 30985 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Atık Yağların Yönetimi Yönetmeliği (“**Atık Yağların Yönetimi Yönetmeliği**”)

hükümlerine uygun şekilde yürütmek ve çevre ve insan sağlığına zarar vermeden atık yönetimini sağlamakla yükümlüdür.

Çevre Kanunu uyarınca, Çevre Kanunu ve Çevre Kanunu uyarınca yayımlanan yönetmeliklere aykırı davranışlara söz konusu aykırı faaliyeti düzeltmek üzere Çevre Bakanlığı’na ya da ilgili merciler tarafından bir defaya mahsus olmak üzere, esasları yönetmelikle belirlenen ve bir yılı aşmamak üzere süre verilebilir. Faaliyet; süre verilmemesi halinde derhal, süre verilmesi durumunda, bu süre sonunda aykırılık düzeltilmez ise Çevre Bakanlığı’na ya da ilgili merciler tarafından kısmen veya tamamen, süreli veya süresiz olarak durdurulur.

Çevre Kanunu uyarınca, aykırılığı düzeltilmesi için süre verilmesi ve faaliyetin durdurulması, Çevre Kanunu’nda öngörülen cezaların uygulanmasına engel teşkil etmez. Çevre Kanunu’nun 20. maddesi, Çevre Kanunu’na ve ilgili yönetmeliklere aykırılıklar halinde uygulanacak idari para cezalarını düzenlemekte olup; aykırılığın niteliğine göre çeşitli meblağlarda idari para cezalarının uygulanması söz konusu olabilmektedir. Çevre Kanunu’nda belirtilen idari para cezaları, bu cezaların verilmesini gerektiren fiillerin işlenmesinden itibaren üç yıl içinde birinci tekrarında bir kat, ikinci ve müteakip tekrarında iki kat artırılarak verilir. Ayrıca ilgili makamlara yanlış ve yanıltıcı bilgi verilmesi ve bu şekilde belge düzenlenmesi halinde adli cezalar da söz konusu olabilir.

Göç

HALKA AÇIK/PUBLIC

İncelenen Belgeler'e istinaden Bağlı Ortaklıklar tarafından aşağıda detayları ve tutarları belirtilen idari para cezaları, Bağlı Ortaklıkların, Çevre Kanunu ve ilgili düzenlemelere aykırı olarak gerçekleştirdiği faaliyetler nedeniyle belirtilen otoriteler tarafından verilmiştir. İncelenen Belgelerde ise Şirket'in herhangi bir idari para cezası ya da bildirim yazısı bulunmamaktadır.

- Ecofer Biyogaz Santrali'nde sıvı gübre içeren atıkların sair zamanlarda kontrolsüz olarak tesis çevresinde yer alan alanlara (bağlık, zeytinlik) dökülmesinden ötürü 09.06.2022 tarihinde E-90034763-858-3828015 sayılı T.C. Manisa Valiliği'nin evrakı uyarınca 131.516 TL idari para cezasına çarptırılmıştır. Şirket Beyanı ve İncelenen Belgeler kapsamında incelememize sunulan ödeme dekontları uyarınca ilgili ceza 23.06.2022 tarihinde ödenmiştir.
- Denizli Biyokütle Santrali'nde 09.03.2023 tarihli yapılan şikâyet özelinde T.C. Denizli Valiliği 29.03.2023 tarihinde inceleme gerçekleştirmiş ve santralin 700 metre uzağında toprakta tavuk gübresi depolandığını tespit etmiştir. Bunun üzerine T.C. Denizli Valiliği 293.188 TL idari para cezasına çarptırılmıştır. Şirket Beyanı ve İncelenen Belgeler kapsamında incelememize sunulan ödeme dekontları uyarınca ilgili ceza 11.05.2023 tarihinde ödenmiştir.
- Karacabey Biyogaz Santrali'nde T.C. Bursa Valiliği'nin 05.07.2023 tarihli ve E-46534418-858-6777093 sayılı evrakına istinaden tesis yakınlarında bulunan özel ağaçlama alanına kontrolsüz bir şekilde atık boşaltıldığı gerekçesiyle Ecofer'e 293.188 TL idari para cezası kesilmiştir. Şirket Beyanı ve İncelenen Belgeler kapsamında incelememize sunulan ödeme dekontları uyarınca ilgili ceza 02.08.2023 tarihinde ödenmiştir.

Atıkların Düzenli Depolanmasına Dair Yönetmelik

Atıkların düzenli depolama yöntemi ile bertaraf edilmesinde, 26.03.2010 tarihli ve 27533 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanan Atıkların Düzenli Depolanmasına Dair Yönetmelik hükümleri uygulanır. Bu yönetmeliğin amacı, atıkların düzenli depolama yöntemi ile bertarafı sürecinde, oluşabilecek sızıntı sularının ve deponi gazlarının olumsuz etkilerinin engellemek, atıkların türüne göre uygun depo tasarımlarını belirlemek ve düzenli depolama tesislerine atıkların kabulü, işletilmesi, depoların kapatılması ile kapatma sonrası kontrol ve bakım süreçlerine ilişkin usul ve esasları düzenlemektedir.

Yönetmelik kapsamında düzenli depolama tesisleri, atıkların oluştuğu tesis içinde geri kazanım, ön işlem veya bertarafa gönderilmek üzere geçici depolandığı birimler, atığın geri kazanım veya ön işleme tabi tutulmak amacıyla üç yıldan daha kısa süreli ara depolandığı tesisler ile atığın bertaraf işlemine tabi tutulmak üzere bir yılı geçmeyecek şekilde ara depolandığı tesisler hariç olmak üzere, atıkların yeraltı veya yer üstünde belirli teknik standartlara göre bertaraf edildiği sahaları ifade edecek şekilde tanımlanmıştır. Depolama tesisleri, sınır değerlere göre, I., II. ve III. sınıf depolama tesisleri olarak sınıflandırılmaktadır.

Depolama tesisinden kaynaklanabilecek olumsuz etkileri asgari düzeye indirmek için depolama tesisleri, koku ve tozların çevreye yayılmasını, rüzgârın etkisiyle kâğıt, naylon torba ve ince plastik gibi atıkların yayılmasını, gürültü ve trafik yoğunluğunu, kuşlar, haşerat, böcek ve diğer hayvanların alanda üremesi ve alandaki patojenleri çevreye taşınmasını, havada deponi gazından kaynaklanan tabakalaşma ve aerosollerin oluşumunu ve yangın ihtimalini azaltacak ve tesis çevresine etkilerini önleyecek biçimde donatılmalıdır. Düzenli depolama tesislerinde toprak ve suların korunması için su kontrolü ve sızıntı suyu yönetimi amacıyla çeşitli önlemlerin alınması gerekir.

Depolama tesisindeki gazların toplanması, işlenmesi ve kullanılması işlemlerinin çevre ve insan sağlığına zarar vermeyecek şekilde yapılması gerekmektedir. Biyobozunur atıkları kabul eden tüm düzenli depolama tesislerinde, gazlar toplanıp doğrudan veya işlenerek enerji üretiminde kullanılır. Elde edilen deponi gazının, enerji üretiminde kullanılmasının ekonomik olmaması halinde, deponi gazı meşalelerde yakılmalıdır.

6067

HALKA AÇIK/PUBLIC

Düzenli depolama tesislerine, sıvı atıklar, patlayıcı maddeler, herhangi bir ön işleme tabi tutulmamış tıbbi atıklar, kimyasal maddeler ve bazı kullanılmış lastik türleri kabul edilemez. Düzenli depolama tesisi işletmecisinin, atık sınıflandırmasına dair uygunluk testlerini ve tesiste buna ilişkin doğrulama işlemlerini yerine getirmesi gerekir. Atığın temel özelliklerinin tanımlanması ve nitelendirilmesi için yapılan testler sonucunda atığın uygunluk testlerinde belirtilen özellikleri taşımadığının tespiti halinde, söz konusu atık tesise kabul edilemez.

Mekanik Ayırma, Biyokurutma ve Biyometanizasyon Tesisleri ile Fermente Ürün Yönetimi Tebliği

10.10.2015 tarihli ve 29498 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Mekanik Ayırma, Biyokurutma ve Biyometanizasyon Tesisleri ile Fermente Ürün Yönetimi Tebliği, biyobozunur atıkların, çevre ve insan sağlığına zarar vermeden yönetiminin sağlanmasına, düzenli depolama tesislerinde bertaraf edilecek miktarının azaltılmasına, mekanik ayırma, biyokurutma ve biyometanizasyon tesislerinin teknik kriterlerine ve elde edilen fermente ürünün yönetimine ilişkin usul ve esasları belirlemektedir.

Söz konusu tebliğ uyarınca biyometanizasyon tesisinde oluşan biyogaz toplanıp, doğrudan veya işlenerek enerji ve/veya yakıt üretiminde kullanılır. Elde edilen biyogazın kullanılmaması halinde biyogaz, sera gazı etkisini azaltacak şekilde uygun kapasiteli meşalelerde yakılır ve serbest olarak atmosfere verilemez. Tebliğ ile, biyobozunur atıkların işlenmesinden elde edilecek enerjinin üretimi, kullanımı ve piyasaya arzı konusunda EPDK’nın ilgili mevzuatına uyulacağı düzenlenmektedir.

Atıkların Yakılmasına İlişkin Yönetmelik

Atıkların yakılarak bertaraf edilmesinde, 06.10.2010 tarihli ve 27721 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Atıkların Yakılmasına İlişkin Yönetmelik hükümleri uygulanır. Bu yönetmeliğin amacı, atık yakma ve beraber yakma tesislerinden kaynaklanan emisyonların hava, toprak, yüzey suları ve yeraltı suları ile insan sağlığı için teşkil edebileceği riskleri önlemektir. Bu kapsamda, Atıkların Yakılmasına İlişkin Yönetmelik ile, tesislerin kabul edebileceği atıklar, tesislerin sahip olması gereken üniteler, tesislerden kaynaklanan cüruf ve baca gazı partiküllerinin toplanması ve bertarafı, tesislerden kaynaklanan atıksuların deşarj kriterleri, emisyon parametreleri ve tesisin taşınması gereken diğer teknik şartlara ilişkin kurallar belirlenmiş ve bunlara ilişkin birtakım kontrol mekanizmaları geliştirilmiştir.

Atıkların Yakılmasına İlişkin Yönetmelik uyarınca, yakma veya beraber yakma işlemine tabi tutulmadan önce atığın tehlikeli atık olup olmadığı ve atık içeriğinde radyoaktif madde bulunup bulunmadığı tespit edilmelidir. Yakma ve beraber yakma işlemi sırasında üretilen ısının, elektrik enerjisine dönüştürme, üretim sürecinde kullanma ya da bölgesel ısıtmada kullanma gibi yöntemlerle en elverişli biçimde geri kazanılması esastır.

Atıktan Türetilmiş Yakıt, Ek Yakıt ve Alternatif Hammadde Tebliği

20.06.2014 tarihli ve 29036 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Atıktan Türetilmiş Yakıt, Ek Yakıt ve Alternatif Hammadde Tebliği, atıkların alternatif hammadde olarak kullanılması, atıktan türetilmiş yakıt hazırlanması ve bu hazırlama tesislerinde bulunması gereken asgari şartlara ilişkin teknik, idari ve uyulması gereken genel kurallar ile atıktan türetilmiş yakıt kullanımı ve beraber yakma tesislerinde ek yakıt olarak kullanılacak atıklara ilişkin esasları belirlemektedir.

ATY hazırlama ve alternatif hammadde kullanacak tesislerde Sanayi Kaynaklı Hava Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği ve Atıkların Yakılmasına İlişkin Yönetmelik hükümlerine uyulması gerekmektedir.

Tarımda Kullanılan Organik, Mineral ve Mikrobiyal Kaynaklı Gübrelere Dair Yönetmelik ve Kompost Tebliği

Bitkisel atıklar, organik kaynaklı evsel atıklar ve hayvan dışkılarından biyogaz üretimi sonucu fermantasyonla elde edilen gübrelere ithali, ihracı, üretimi, piyasaya arzı ile kayıt altına alınmasına ilişkin düzenlemelere, 23.02.2018 tarihli ve 30341 sayılı Resmî Gazete’de yayımlanan Tarımda Kullanılan Organik, Mineral ve Mikrobiyal Kaynaklı Gübrelere Dair Yönetmelik kapsamında yer verilmektedir. Yönetmelik uyarınca, bu ürünleri üretecek gerçek ve tüzel kişilerin Bitkisel Üretim Genel Müdürlüğü’nden üretim izni alması gerekir. Bu ürünleri üreterek veya ithal ederek piyasaya arz eden

HALKA AÇIK/PUBLIC

gerçek ve tüzel kişiler, faaliyetlerini belgelemek amacıyla Bitkisel Üretim Genel Müdürlüğü'nden lisans belgesi ve her bir ürün için tescil belgesi almakla mükelleflerdir.

Aşağıda Şirketler'in tüm biyogaz santrallerine ilişkin ilgili lisanslarının durumu verilmiştir:

Üretim Şirketi	Santral Adı	Lisans Türü	Tarih	Numara
Denizli Biyogaz	Denizli Biyogaz Santrali	3267 - Sıvı Organik Gübre Tescil Belgesi ve Lisansı	02.03.2023	2022TO2309
Denizli Biyogaz	Denizli Biyogaz Santrali	3267 – Katı Organik Gübre Tescil Belgesi ve Lisansı	08.08.2022	2023TO3593
Karacabey Biyogaz	Karacabey Biyogaz Santrali	Gübre üretim faaliyeti kapsamında katı ve sıvı fermente gübre çalışmaları için 24.06.2022 tarih ve TR-16-BT02 sayılı Çalışma Onay Belgesi temin edilmiş olup Şirket Beyanı uyarınca Çevre İzin ve Lisans belgesinin Mart 2024 itibarıyla temin edilmesinin akabinde, tescil ve lisanslandırma başvuruları devam etmektedir.		
Ecofer	Ecofer Biyogaz Santrali	3395 - Fermentasyon Sonucu Elde Edilen Organik Gübre Tescil Belgesi ve Lisansı	13.12.2023	2022TO2988
Ecofer	Ecofer Biyogaz Santrali	3395 - Fermentasyon Sonucu Elde Edilen Sıvı Organik Gübre Tescil Belgesi ve Lisansı	13.12.2023	2022TO2957

Anılan yönetmelik ile düzenlenen gübrelerin bir çeşidi de organik esaslı atıkların oksijenli veya oksijensiz ortamda ayrıştırılması suretiyle üretilen ürünü ifade eden komposttur. Kompost tesislerinde gerçekleştirilen işlemler sonucunda elde edilen ürünün kullanılmasında ve kompostun piyasaya arz edilmesinde, Tarımda Kullanılan Organik, Mineral ve Mikrobiyal Kaynaklı Gübrelere Dair Yönetmelik hükümleri uygulanır. Biyobozunur atıkların geri kazanımının sağlanarak düzenli depolama tesislerinde bertaraf edilecek miktarının azaltılmasına, kompost tesislerinin teknik kriterlerinin belirlenmesine ve kompost tesislerinden elde edilen ürünlerin yönetimine ilişkin usul ve esasları ise Kompost Tebliği ile belirlenmektedir.

Su Kirliliği Kontrolü Yönetmeliği

Şirket'in Su Kirliliği Kontrolü Yönetmeliği kapsamında ülkenin yeraltı ve yerüstü su kaynakları potansiyelinin korunması ve en iyi bir biçimde kullanımının sağlanması adına su kirlenmesinin önlenmesini sürdürülebilir kalkınma hedefleriyle uyumlu bir şekilde gerçekleştirmek üzere gerekli olan hukuki ve teknik esaslara uyması gerekmektedir. Su Kirliliği Kontrolü Yönetmeliği'ne göre, atık su üreten tesislerin evsel/endüstriyel atık sularını boşaltmaları veya bir alıcı su ortamına veya kanalizasyon sistemine bağlamaları gerekmektedir.

Bu kapsamda, Santraller için yerine getirilmesi gerekli olan atık su bağlantılarının yerine getirilme detayları aşağıda belirtilmiştir:

Üretim Şirketi	Santral Adı	Verilen Makam	Belge	Sayı-Tarih
Denizli Biyogaz	Denizli Biyogaz Santrali	T.C. Denizli Büyükşehir Belediye Başkanlığı	Foseptik Proje Onayı	31.08.2021 tarihli ve E-26676602-622.03-21603 sayılı

6867

HALKA AÇIK/PUBLIC

Üretim Şirketi	Santral Adı	Verilen Makam	Belge	Sayı-Tarih
		Arıtma Tesisleri Daire Başkanlığı		
Karacabey Biyogaz	Karacabey Biyogaz Santrali	Şirket Beyanı'na istinaden bu Santralde herhangi bir endüstriyel su oluşumu söz konusu olmayıp evsel atıklar da var olan sızdırmaz betonarme fosseptikte biriktirilmektedir. Söz konusu fiili duruma istinaden, bu Santral'in atık su bağlantı iznine ilişkin yükümlülüğü bulunmamaktadır.		
Ecofer	Ecofer Biyogaz Santrali	T.C. Manisa Büyükşehir Belediye Başkanlığı Çevre Koruma ve Kontrol Dairesi Başkanlığı	Fosseptik Proje Onayı	E-32604738- 611.03-57134 sayılı ve 10.12.2021 tarihli
Denizli Biyokütle	Denizli Biyokütle Santrali	Denizli Deri İhtisas ve Karma Organize Sanayi Bölgesi	Atıksu Kanalizasyon Altyapı Bağlantısı Yazısı	01.01.2022 tarihinde 2022/01 sayılı ruhsat
	Honaz Biyokütle Santrali	Denizli Deri İhtisas ve Karma Organize Sanayi Bölgesi	Atıksu Bağlantı İzni	01.01.2022 tarihinde 2022/01 sayılı ruhsat
Ecogreen Elektrik	Bor-2 GES	Şirket Beyanı'na istinaden Santral içerisinde güneş panellerinin yanında bir adet idari bina bulunmakta ve bu idari binada ortaya çıkan evsel atıklar T.C. Bor Belediye Başkanlığı'nın 16.04.2024 tarihli yazısı uyarınca belediyeden görevlendirilen vidanjör ile bertaraf edilmektedir. Herhangi bir bağlantı izni bulunmamaktadır.		
Megaron (Konya GES)	BAR-GES	Şirket Beyanı'na istinaden ilgili Santralde güneş panellerinin yanı sıra herhangi bir idari bina bulunmadığı için, atıksu oluşmamaktadır.		
	GAMA-GES			
	MER-GES			
	KAR-GES			
Megaron (Kırşehir GES)	BDA GES	Şirket Beyanı'na istinaden ilgili Santralde güneş panellerinin yanı sıra herhangi bir idari bina bulunmadığı için, atıksu oluşmamaktadır.		
	BDC GES			
	Günberi GES			
	NEF GES			
Uğurlular Elektrik	FM Solar GES	Şirket Beyanı'na istinaden ilgili Santrallerde güneş panellerinin yanı sıra herhangi bir idari bina bulunmadığı için, atıksu oluşmamaktadır.		
	Doğru GES			
Uğurlular Elektrik (Solarus (Seydikemer) GES)	Solarus 1 (Seydikemer) GES	Şirket Beyanı'na istinaden ilgili Santralde güneş panellerinin yanı sıra herhangi bir idari bina bulunmadığı için, atıksu oluşmamaktadır.		
	Solarus 2 (Seydikemer) GES			
	Solarus 3 (Seydikemer) GES			
	Solarus 4 (Seydikemer) GES			

Göğy

Üretim Şirketi	Santral Adı	Verilen Makam	Belge	Sayı-Tarih
	Solarus 5 (Seydikemer) GES			
	Solarus 6 (Seydikemer) GES			
	Solarus 7 (Seydikemer) GES			
Uğurlular Elektrik (Solarus (Tire) GES)	Solarus 5 (Tire) GES		Şirket Beyanı'na istinaden ilgili Santralde güneş panellerinin yanı sıra herhangi bir idari bina bulunmadığı için, atıksu oluşmamaktadır.	
	Solarus 6 (Tire) GES			
	Solarus 7 (Tire) GES			
	Solarus 8 (Tire) GES			
	Solarus 9 (Tire) GES			
	Solarus 10(Tire) GES			
Uğurlular Elektrik (Yatağan GES)	Deniz GES		Şirket Beyanı'na istinaden ilgili Santralde güneş panellerinin yanı sıra herhangi bir idari bina bulunduğu için, atıksu oluşmamaktadır.	
	Karel GES			
	Koz GES			
	Mavi GES			
	Yücel GES			

Toprak Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği

Şirket faaliyet sahasında ilgili mevzuat uyarınca tehlikeli kimyasal madde bulundurması nedeniyle Toprak Kirliliğinin Kontrolü Yönetmeliği hükümlerine tabidir. Toprak Kirliliği Kontrolü Yönetmeliği uyarınca, her türlü atık ve artığı, toprağa zarar verecek şekilde, Çevre Kanunu ve ilgili mevzuatta belirlenen standartlara ve yöntemlere aykırı olarak doğrudan ve dolaylı biçimde toprağa vermek, depolamak gibi faaliyetlerde bulunmak ve kirli toprağın temiz toprak ile karıştırılması yasak olup, tehlikeli maddelerin kullanıldığı, depolandığı, üretildiği faaliyetler ya da tesisler ile atıkların üretildiği, bertaraf veya geri kazanımının yapıldığı tesislerde, kaza ihtimali göz önüne alınarak, toprak kirlenmesine engel olacak tedbirler alınması ve toprak kirliliğinin önlenmesi amacıyla kirlenmenin mevcut olduğu veya olması muhtemel sahalarda ve sektörlerin kayıt altına alınması gerekmektedir. Bu doğrultuda, Şirket faaliyet ön bilgi formunu, Kirlenmiş Sahalar Bilgi Sisteminde doldurarak il müdürlüğüne bildirmek ve formun imzalı ve basılı orijinalini ilgili il müdürlüğüne sunmakla yükümlüdür. Ayrıca, Şirket'in faaliyetlerinde herhangi bir değişiklik olması durumunda değişikliğin gerçekleştiği tarihten itibaren en geç 1 ay içerisinde faaliyet ön bilgi formunu yenileyerek yukarıda belirtilen şekilde il müdürlüğüne bildirmesi gerekmektedir. Bağlı Ortaklıklar'ın işletmiş olduğu tesisler, Şirket Beyanı'na göre ve İncelenen Belgeler uyarınca toprak kirliliğine ilişkin aşağıdaki cezaları almıştır. Şirket Beyanı uyarınca Şirket, aşağıda listelenen cezaların tamamını ödemiştir.

- Ecofer Biyogaz Santrali'nde sıvı gübre içeren atıkların sair zamanlarda kontrolsüz olarak tesis çevresinde yer alan alanlara (bağlık, zeytinlik) dökülmesinden ötürü 09.06.2022 tarihinde E-90034763-858-3828015 sayılı T.C. Manisa Valiliği'nin evrakı uyarınca 131.516 TL idari para cezasına çarptırılmıştır.
- Denizli Biyokütle Santrali'nde 09.03.2023 tarihli yapılan şikâyet özelinde T.C. Denizli Valiliği 29.03.2023 tarihinde inceleme gerçekleştirmiş ve santralin 700 metre uzağında toprakta tavuk

G S G J

HALKA AÇIK/PUBLIC

gübresi depolandığını tespit etmiştir. Bunun üzerine T.C. Denizli Valiliği 293.188 TL idari para cezasına çarptırılmıştır.

- Karacabey Biyogaz Santrali'nde T.C. Bursa Valiliği'nin 05.07.2023 tarihli ve E-46534418-858-6777093 sayılı evrakına istinaden tesis yakınlarında bulunan özel ağaçlama alanına kontrolsüz bir şekilde atık boşaltıldığı gerekçesiyle Ecofer'e 293.188 TL idari para cezası kesilmiştir.

Atık Yönetimi Yönetmeliği

Atık Yönetimi Yönetmeliği kapsamında atık üretiminin ve atığın tehlikelilik özelliğinin; (i) doğal kaynakların olabildiğince az kullanıldığı temiz teknolojilerin geliştirilmesi ve kullanılması; (ii) üretim, kullanım, geri kazanım veya bertaraf aşamalarında çevre ve insan sağlığına en az zarar verecek şekilde ürünlerin tasarlanması, pazarlanması; ve (iii) daha dayanıklı, yeniden kullanılabilir ve geri dönüştürülebilir ürünlere odaklanan teknolojiler ile atık üretimine ve atık içerisinde bulunan zararlı maddelere yönelik, ürün çevresel tasarım yaklaşımının oluşturulması suretiyle önlenmesi ve azaltılması amaçlanmaktadır.

Bu kapsamda, Şirket,

- a) atık üretimini en az düzeye indirecek şekilde gerekli tedbirleri almak,
- b) atıklarını ayrı toplamak ve geçici depolamak,
- c) ürettiği atıklara ve atıkların önlenmesi ile azaltılmasına yönelik olarak hazırlamakla yükümlü olduğu atık yönetim planını hazırlayarak il müdürlüğüne sunmakla ve onay almakla,
- d) ürettiği atıklar için Çevre Bakanlığı tarafından belirlenen esaslar doğrultusunda kayıt tutmak ve uygun ambalajlama ve etiketleme yapmak,
- e) atık beyan formunu bir önceki yıla ait bilgileri içerecek şekilde her yıl Ocak ayı itibarıyla başlamak üzere en geç Mart ayı sonuna kadar Çevre Bakanlığı'nca hazırlanan çevrimiçi uygulamaları kullanarak doldurmak, onaylamak, çıktısını almak ve beş yıl boyunca bir nüshasını saklamakla
- f) atıkları üretildikleri yerlerde çevre ve insan sağlığını bozmayacak şekilde kapalı olarak muhafaza ederek, toplamaya hazır etmek, kaza sonucu veya kasti olarak atıkların dökülmesi ve benzeri olaylar vuku bulduğunda 24 saat içerisinde il müdürlüğünü bilgilendirmek ve kaza tarihi, kaza yeri, atığın türü ve miktarı, kaza sebebi, atık işleme türü ve kaza yerinin rehabilitasyonuna ilişkin bilgileri içeren raporu il müdürlüğüne en geç 30 takvim günü içinde sunmakla,
- g) özellikli atıkları belgelemekle ve lisanslı atık işleme tesislerine göndermekle ve bu işleri yürüten personelinin eğitimini sağlamak, sağlık ve güvenlik ile ilgili her türlü tedbiri almakla yükümlüdür.

Şirket'in yukarıdaki yükümlülüklerine ilişkin kronolojik kayıt tutmak, Çevre Bakanlığı'nın belirleyeceği çevrimiçi sistemlere kaydolmakla bildirim yapmak, bilgi vermek ve tutulan kayıtları en az beş yıl süreyle muhafaza etmesi gerekmektedir. İlgili mevzuata aykırılık halinde Çevre Kanunu kapsamında çeşitli idari para cezaları ile yaptırımlar uygulanması öngörülmektedir.

Tarafımıza sunulan belgeler arasında Şirket'in atık yönetimi mevzuatına uyumluluğuna hanel getirecek herhangi bir belgeye rastlanmamıştır.

Atık yönetimine ilişkin olarak tüm Santraller'in dokümanlarının detaylarına aşağıda yer verilmektedir:

Üretim Şirketi	Santral Adı	Verilen Makam	Sayı-Tarih
Denizli Biyogaz	Denizli Biyogaz Santrali	T.C. Denizli Valiliği	E-20575802-145.99-5912850 – 05.02.2023
Karacabey Biyogaz	Karacabey Biyogaz Santrali	T.C. Bursa Valiliği	E-46534418-145.99-8788826 – 15.04.2024
Ecofer	Ecofer Biyogaz Santrali	T.C. Manisa Valiliği	E-90034763-145.14-6925615 – 07.04.2023

Üretim Şirketi	Santral Adı	Verilen Makam	Sayı-Tarih
Denizli Biyokütle	Denizli Biyokütle Santrali ve Honaz Biyokütle Santrali	T.C. Denizli Valiliği	E-20575802-145.01-12847215 24.06.2025
Ecogreen Elektrik	Bor-2 GES	Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın 12.01.2023 tarihli duyurusu uyarınca Çevre İzin ve Lisans yükümlüsü olmayan tesisler, endüstriyel atık yönetim planları için onay almakla yükümlü değildir.	
Megaron (Konya GES)	BAR-GES	Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın 12.01.2023 tarihli duyurusu uyarınca Çevre İzin ve Lisans yükümlüsü olmayan tesisler, endüstriyel atık yönetim planları için onay almakla yükümlü değildirler.	
	GAMA-GES		
	MER-GES		
	KAR-GES		
Megaron (Kırşehir GES)	BDA GES	Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın 12.01.2023 tarihli duyurusu uyarınca Çevre İzin ve Lisans yükümlüsü olmayan tesisler, endüstriyel atık yönetim planları için onay almakla yükümlü değildirler.	
	BDC GES		
	Günberi GES		
	NEF GES		
Uğurlular Elektrik	FM Solar GES	Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın 12.01.2023 tarihli duyurusu uyarınca Çevre İzin ve Lisans yükümlüsü olmayan tesisler, endüstriyel atık yönetim planları için onay almakla yükümlü değildirler.	
Uğurlular Elektrik	Doğru GES	Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın 12.01.2023 tarihli duyurusu uyarınca Çevre İzin ve Lisans yükümlüsü olmayan tesisler, endüstriyel atık yönetim planları için onay almakla yükümlü değildirler.	
Uğurlular Elektrik (Solarus (Seydikemer) GES)	Solarus 1 (Seydikemer) GES	Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın 12.01.2023 tarihli duyurusu uyarınca Çevre İzin ve Lisans yükümlüsü olmayan tesisler, endüstriyel atık yönetim planları için onay almakla yükümlü değildirler.	
	Solarus 2 (Seydikemer) GES		
	Solarus 3 (Seydikemer) GES		

656y.

HALKA AÇIK/PUBLIC

Üretim Şirketi	Santral Adı	Verilen Makam	Sayı-Tarih
	Solarus 4 (Seydikemer) GES		
	Solarus 5 (Seydikemer) GES		
	Solarus 6 (Seydikemer) GES		
	Solarus 7 (Seydikemer) GES		
Uğurlular Elektrik (Solarus (Tire) GES)	Solarus 5 (Tire) GES	Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın 12.01.2023 tarihli duyurusu uyarınca Çevre İzin ve Lisans yükümlüsü olmayan tesisler, endüstriyel atık yönetim planları için onay almakla yükümlü değildirler.	
	Solarus 6 (Tire) GES		
	Solarus 7 (Tire) GES		
	Solarus 8 (Tire) GES		
	Solarus 9 (Tire) GES		
	Solarus 10(Tire) GES		
Uğurlular Elektrik (Yatağan GES)	Deniz GES	Türkiye Cumhuriyeti Çevre, Şehircilik ve İklim Değişikliği Bakanlığı'nın 12.01.2023 tarihli duyurusu uyarınca Çevre İzin ve Lisans yükümlüsü olmayan tesisler, endüstriyel atık yönetim planları için onay almakla yükümlü değildirler.	
	Karel GES		
	Koz GES		
	Mavi GES		
	Yücel GES		

Aynı zamanda İncelenen Belgeler kapsamındaki doldurulmuş atık beyan formu görüntüleri uyarınca, Şirket'in, Çevre Bakanlığı'nca hazırlanan çevrimiçi uygulamalar kullanarak 2022,2023 ve 2024 yıllarına ilişkin atık beyan formlarını tamamlamıştır.

Şirket'in, ayrıca, Santrallerine tehlikeli atıkların toplanması, taşınması, ara depolanması, geri kazanımı, yeniden kullanılması, bertarafı ve işlemeden kaynaklanan tehlikeli atıkların geçici depolanması faaliyetleri nedeniyle oluşacak kazalar dolayısıyla üçüncü şahıslara verebilecekleri zararlara karşı "tehlikeli maddeler ve tehlikeli atık zorunlu malî sorumluluk sigortası" yaptırmayı gerektirmektedir. Denizli Biyogaz ve Denizli Biyokütle için T.C. Ulaştırma ve Altyapı Bakanlığı'ndan "Tehlikeli Madde Faaliyet Belgesi" alınmış olup kalan Santraller için ise Sigortalar (7.Bölüm) bölümünde belirtilen Tehlikeli Atık Madde Sigortaları yaptırılmıştır.

Ek olarak, Atık Yönetimi Yönetmeliği uyarınca atıkların geçici depolanması işlemi atığın üretildiği tesis/kuruluş sınırları içinde yapılır. Tıbbi atıklar ile ambalaj atıkları hariç olmak üzere, tesis/kuruluş sınırları içinde uygun yer bulunmadığının il müdürlüğü tarafından tespiti durumunda üreticiye ait il sınırları içerisinde il müdürlüğünden uygunluk alınmış olan bir alanda güvenli bir şekilde geçici depolama yapılabilir. Bu alan için miktara bakılmaksızın geçici depolama izni alınır. Geçici depolama alanına atıkların taşınmasında lisanslı araç şartı aranmaz. Ayda bin kilogramdan daha az tehlikeli atık üreten atık üreticilerinin, tehlikeli atıklarını geçici olarak depoladığı/depolayacağı alanları/konteynerleri geçici depolama izninden muaftır. Ayda bin kilogram veya daha fazla tehlikeli atık üreten atık üreticileri tehlikeli atıklarını geçici depoladığı alanları/konteynerleri için il müdürlüğünden geçici depolama izni alır. Geçici depolama alanı/konteyneri için izin süresiz olarak verilir ve geçici depolama alanında değişiklik olması halinde geçici depolama izni yenilenir. Belediye atığı biriktirme ekipmanları/konteynerleri ile ambalaj atığı, tehlikesiz atık ve tıbbi atık geçici depolama alanı/konteynerleri ise geçici depolama izninden muaftır.

Şirket bu doğrultuda, herhangi bir üretim tesisinde ayda bin kilogram ve yılda on iki bin kilogramdan daha fazla tehlikeli atık üretmediğini beyan ettiğinden, Şirket'in faaliyetine ilişkin söz konusu Şirket Beyanı'na istinaden Şirket'in geçici depolama izni alması gerekli değildir.

HALKA AÇIK/PUBLIC

Ambalaj Atıklarının Kontrolü Yönetmeliği

Ambalaj Atıklarının Kontrolü Yönetmeliği hükümleri uyarınca, piyasaya ambalaj sürenler başlıca; eğitim faaliyetleri yapmakla, ürünlerin ambalajlanması sırasında, öncelikle yeniden kullanıma uygun ambalajlar olmak üzere ürünün kullanımı sonrasında en az atık üretecek, geri kazanımı en kolay ve en ekonomik ambalajları kullanmayı tercih etmekle, işaretleme ve etiketlemenin tercih edilmesi veya zorunlu olduğu durumlarda gerekli işaretleme ve etiketlemeleri yapmakla, piyasaya sürülen ambalajları için Çevre Bakanlığı'nca belirlenen kriterlere uygun üretilmiş ambalajları kullanmakla, işaretlemekle ve etiketlemekle; depozito yönetim sistemi kapsamında kalan ambalajları için Türkiye Çevre Ajansı tarafından belirlenen kriterlere ayrıca uyum sağlamakla, Ambalaj Bilgi Sistemine (ambalaj ve ambalaj atıklarına ilişkin beyan ve bildirimlerin gerçekleştirileceği, genişletilmiş üretici sorumluluğu uygulamalarına ilişkin çalışmalara ait bilgi ve belgelerin sunulacağı Çevre Bakanlığınca hazırlanan çevrimiçi programı) ve Depozito Yönetim Sistemi (Çevre Bakanlığınca belirlenen ve belirli bir depozito bedeli alınarak piyasaya sürülen ürünlerin tüketilmesi/kullanılması sonrasında iade alınması ve depozito bedelinin geri ödenmesine dayalı sistemi) kapsamında yer alan ambalajları için Türkiye Çevre Ajansı'na kayıt olmakla ve talep edilen bilgi ve belgeleri vermekle yükümlüdürler. Ek olarak, ambalaj üreticileri, piyasaya sürenler ve tedarikçiler, bir önceki sene piyasaya arzı gerçekleştirilen asgari ambalajların türleri, kullanım ve tasarım özellikleri ve miktarlarına ilişkin verileri her yıl Mart ayının sonuna kadar Ambalaj Bilgi Sistemi üzerinden Çevre Bakanlığı'na bildirmekle yükümlüdürler. Şirket üretim faaliyetleri sırasında ambalaj piyasaya sürmekte ve ambalaj atığı üretmekte olup, bu nedenle Ambalaj Atıklarının Kontrolü Yönetmeliği hükümlerine tabi olarak faaliyetlerini sürdürmesi gerekmektedir.

Ambalaj atığı üretenler, ambalaj atıklarının biriktirilmesine, geçici depolanmasına, toplayıcılara teslim edilmesine, taşınmasına ve geri kazanımının sağlanmasına yönelik olarak Atık Yönetimi Yönetmeliği ve Sıfır Atık Yönetmeliği hükümlerine uymakla yükümlü olup, ambalaj atıklarını Sıfır Atık Yönetmeliği hükümleri esas alınarak sıfır atık yönetim sistemi uygulamalarına ve İl Sıfır Atık Yönetim Sistemi Planlarına uygun olarak toplamak zorundadırlar.

Atık Yönetimi Yönetmeliği uyarınca ise, ambalaj atığı geçici depolama alanı/konteynerleri, geçici depolama izninden muaftır, bu nedenle Şirket tarafından ambalaj atıkları için kurulmuş olan geçici depolama alanı için bir geçici depolama izni alınmasına gerek bulunmamaktadır.

Atık Yağların Yönetimi Yönetmeliği

Atık Yağların Yönetimi Yönetmeliği uyarınca atık yağlar, Çevre Bakanlığı'ndan toplama yetkisi almış atık yağ rafinasyon tesisleri ve yetkilendirilmiş kuruluşlarca toplanır ve taşınır. Şirket faaliyetlerini sürdürürken atık yağ üretmekte ve bu doğrultuda Atık Yağların Yönetimi Yönetmeliği kapsamında, atık yağ üreticisi olarak; atık yağ oluşumunu en az düzeye indirecek şekilde gerekli tedbirleri almakla, farklı gruplardaki atık yağları birbirleriyle, su, çözücü, toksik, tehlikeli ve/veya diğer maddelerle/atıklarla karıştırmamakla, Atık Yağ Yönetmeliği'nin Ek-1'inde yer alan gruplara göre atık yağlarını kaynağında ayrı biriktirmek ve Atık Yönetimi Yönetmeliği'nin 13'üncü maddesindeki hükümler doğrultusunda geçici depolama alanı kurmakla, geçici depolama alanında kolayca doldurulup boşaltılabilir nitelikte üzerinde "atık yağ" ibaresi bulunan variller veya tanklar kullanmakla, kullanılan ekipmanlarda taşma, dökülme, sızma ve benzeri durumları engelleyecek tedbirleri almakla, atık yağları yetkilendirilmiş kuruluşlara veya Çevre Bakanlığı'ndan toplama yetkisi almış rafinasyon tesislerine teslim etmekle, atık beyan formunu bir önceki yıla ait bilgileri içerecek şekilde her yıl Ocak ayından itibaren başlamak üzere en geç Mart ayı sonuna kadar Çevre Bakanlığı'nca hazırlanan çevrimiçi uygulamalar kullanarak doldurmak, onaylamak, çıktısını almak ve beş yıl boyunca bir nüshasını saklamakla yükümlüdür.

İncelenen Belgeler kapsamındaki doldurulmuş atık beyan formu görüntüleri uyarınca Santrallere ilişkin Şirketlerin 2022,2023 ve 2024 yıllarına ilişkin atık beyan formlarını tamamlamıştır.

Şirket Beyanı ile, Atık Yağların Yönetimi Yönetmeliği çerçevesindeki ilgili saklama yükümlülüklerini yerine getirdiğini teyit etmiştir.

Göç

HALKA AÇIK/PUBLIC

İklim Kanunu

7552 sayılı İklim Kanunu'nun amacı, yeşil büyüme hedefi ve net sıfır emisyon amacı doğrultusunda iklim değişikliği ve komplikasyonlarıyla mücadele etmektir. Bu kanunun kapsamı ise iklim değişikliği ile mücadelenin sacayaklarını oluşturan (i) sera gazı emisyonlarının azaltılması, (ii) iklim değişikliği etkilerine karşı eylem planları ve araçlarının belirlenmesi ve (iii) bu konudaki denetim ve izinleri kurumsal çerçevesini oluşturmaktır.

İklim değişikliğinin en önemli faktörlerinden biri olan sera gazı emisyonlarının, ulusal katkı beyanı, net sıfır emisyon hedefi ve yetkili kurumlar tarafından belirlenen orta ve uzun vadeli politikalar uyarınca özellikle sektörel bazda kademe kademe azaltılması hedeflenmektedir. Özellikle, yetkili kurumlar, belirlenen hedefler ve amaçlar doğrultusunda, hedef sektörlerde (i) doğal kaynak verimliliğinin artırılması, (ii) yenilenebilir enerji kullanım payının artırılması, (iii) tüzel kişiliklerin karbon ayak izlerinin azaltılması ve (iv) temiz teknolojilerin geliştirilmesi gibi konularda gerekli sistemleri ve politikaları inşa ederler.

Önceki paragraflarda belirtilen enstrümanlar uyarınca iklim değişikliği ve etkilerinin en az seviyeye indirilmesi konusunda uyum faaliyetleri gerçekleştirilmektedir. Özellikle, iklim değişikliğinin ekosistemlere ve biyolojik çeşitliliğe etkilerinin minimize edilerek ekosistemin korunması amaçlanmaktadır.

Belirtilen amaçların yerine getirilmesi amacıyla bir emisyon ticaret sistemi kurularak, ulusal tahsisat planlaması hazırlanır ve ilgili sektörler ve bu sektörlerdeki şirketlerin çeşitli özellikleri dikkate alınarak tahsisatların dağılımı gerçekleştirilir. Bu şekilde, tahsisatından daha fazla karbon harcaması gerçekleştirmek zorunda kalan şirketler, tahsisatı fazla olan şirketlerden mali karşılık uyarınca tahsisat temin edebilecektir. Fakat her halükarda, ulusal katkı beyanı gibi enstrümanlar uyarınca, tahsisatlar hem sektörel hem de şirketler bazında her yıl azaltılmak suretiyle şirketlerin her geçen yıl daha az karbon emisyonu yapması teşvik edilir. Bu sistemde elde edilen tahsisatlar ise teminatların konusunu oluşturamayacaklardır.

Bu kapsamda, esasları daha sonradan çıkacak ikincil bir düzenlemeyle belirlenmek suretiyle, sera gazı emisyonlarına neden olan faaliyetler yürüten şirketler, İklim Değişikliği Başkanlığı'ndan faaliyetleri kapsamında izin alacaklardır.

Zorunlu bir sistem olan emisyon ticaret sisteminin yanı sıra, gönüllü karbon piyasası da bu kanunda düzenlenmektedir. Buna göre, sistemde tahsisat yükümlülüklerinin bir bölümünün eşdeğer miktarda karbon kredisi ile karşılanması amacıyla denkleştirme yapılmasına izin verilebilmektedir. Buna göre, tahsisatlarından fazla sera gazı salınımı yapan şirketler, tahsisat alımının yanı sıra, karbon piyasasında belirli projeleri desteklemek suretiyle de denkleştirme faaliyetlerine girebileceklerdir. Bu kapsamda, yurt içinde herhangi bir gönüllü karbon piyasasında karbon kredisi üretimine başlayacak ve yurt içinde gerçekleşecek projelerin sahipleri, projelerini İklim Değişikliği Başkanlığı sistemine kaydetmekle yükümlüdürler.

5.1.5. İş Sağlığı ve Güvenliğine İlişkin Mevzuat

6331 sayılı İş Sağlığı ve Güvenliği Kanunu'nun amacı; kamu ve özel sektöre ait bütün işyerlerinde iş sağlığı ve güvenliğinin sağlanması ve mevcut sağlık ve güvenlik şartlarının iyileştirilmesi için işveren ve çalışanların görev, yetki, sorumluluk, hak ve yükümlülüklerini düzenlemektir. İşveren, çalışanların işle ilgili sağlık ve güvenliğini sağlamakla yükümlü olup; bu çerçevede, mesleki risklerin tespiti, değerlendirilmesi ve önlenmesi, eğitim ve bilgi verilmesi dâhil her türlü tedbirin alınması, organizasyonun yapılması, gerekli araç ve gereçlerin sağlanması, sağlık ve güvenlik tedbirlerinin değişen şartlara uygun hale getirilmesi ve mevcut durumun iyileştirilmesi için çalışmalar yapılmalıdır.

Tehlikeli ve çok tehlikeli sınıfta yer alan işler bakımından iş sağlığı ve güvenliğinin sağlanabilmesi amacıyla, ilgili mevzuat tahtında bazı ek kural ve düzenlemelere yer verilmektedir. Değişik iş kollarının hangi tehlike kategorisine dahil olduğu ise İş Sağlığı ve Güvenliğine İlişkin İşyeri Tehlike Sınıfları Tebliği'nin ekinde yer alan listeye göre tespit edilmektedir. Bu kapsamda, Şirketlerin yürütmekte olduğu elektrik enerjisi üretimi işleri, ilgili mevzuat tahtında "çok tehlikeli" olarak sınıflandırılmıştır.