

**Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri
Anonim Şirketi ve Bağlı
Ortaklıkları**

31 Aralık 2024
Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolar ve
Bağımsız Denetçi Raporu

Bu rapor 96 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi
Genel Kurulu'na

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi**1) Görüş**

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ("Şirket") ve Bağlı Ortaklıklarının ("Grup") 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına (TFRS'lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu (SPK), Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (KGK) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (BDS'lere) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Konsolide finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* (Etik Kurallar) ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirketten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

3) Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Tarafımızca önemli görülen kilit denetim konuları aşağıdaki gibidir:

Hasılatın muhasebeleştirilmesi	Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı
31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap döneminde Grup'un konsolide finansal tablolarında toplam 1.369.199.759 TL tutarında hasılat muhasebeleştirilmiştir. Grup'un hasılatı, biyokütle veya güneş enerjisi kaynaklarından üretilen elektriğin Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") kapsamında devlete satışı, kojenerasyon ve dağıtık enerji tesislerinin kurulumu ve işletimi ile kurumsal ve bireysel abonelere perakende elektrik satışından oluşmaktadır. Hasılat, Grup'un konsolide kar ve zarar tablosunda en önemli tutarı temsil etmekle birlikte, Grup'un konsolide performansının değerlendirilmesinde kilit performans göstergeleri üzerinde de ağırlıklı etkiye sahiptir. Bu nedenlerden dolayı, hasılatın muhasebeleştirilmesi kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.	Hasılatın muhasebeleştirilmesine ilişkin uyguladığımız denetim prosedürleri kapsamında, hasılatın kaydedilmesi ile ilgili olarak Grup Yönetiminin belirlemiş olduğu muhasebe politikalarının TFRS'ye ve ilgili mevzuata uygun olup olmadığını değerlendirdik. Ayrıca, Grup'un hasılat sürecindeki, yönetimin hasılatın ilgili muhasebe standardına uygun olarak muhasebeleştirilmesine ilişkin olarak uygulamakta olduğu iç kontrollerin tasarımını ve işleyişini değerlendirdik. Denetime konu hasılat tutarını oluşturan kalemlerden seçilen örneklem üzerinden, işlem bazında gelir tutarının uygun olarak muhasebeleştirildiğini doğrulamak üzere ilgili destekleyici belgeler ile bu işlem detaylarını karşılaştırarak test ettik. Konsolide finansal tablolara alınan hasılatın beklenen seviyelerde olup olmadığına ilişkin analitik prosedürler gerçekleştirilmiştir.

4) Diğer Hususlar

Dipnot 3'te sunulan düzeltilmiş FAVÖK Grup yönetiminin sorumluluğundadır. Dipnot 3 düzeltilmiş FAVÖK hesaplamalarını içermekte olup ekli konsolide finansal tabloların bir parçası değildir. Konsolide finansal tablolar üzerindeki görüşümüz, düzeltilmiş FAVÖK hesaplamasını içermemekte ve bu hususta tarafımıza dair herhangi bir güvence verilmemektedir.

5) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, konsolide finansal tablo kullanıcılarının bu tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı “önemli yanlışlık” riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir (Hile; muvazaa, sahtekârlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.).
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya işletme faaliyetlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir.

Grup denetiminin yönlendirilmesinden, yürütülmesinden ve gözetiminden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (Devamı)

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususları ve ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağının makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) TTK'nın 398. Maddesi'nin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 4 Mart 2025 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) 6102 Sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2024 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu, tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Abdulkadir SAYICI'dır.

İstanbul, 4 Mart 2025

PKF Aday Bağımsız Denetim A.Ş.
(A Member Firm of PKF International)

Abdulkadir SAYICI
Sorumlu Denetçi

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
	Dipnot	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Varlıklar			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	26.958.984	117.540.548
Ticari Alacaklar		169.616.350	115.221.775
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6-7	40.229.289	17.839.174
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	129.387.061	97.382.601
Diğer Alacaklar		4.221.793	29.493.767
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6-8	1.239.011	408.541
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	2.982.782	29.085.226
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar		49.139.076	66.409.870
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Varlıkları	16	49.139.076	66.409.870
Stoklar	10	244.898.828	432.842.499
Peşin Ödenmiş Giderler	11	84.421.507	82.422.674
Diğer Dönen Varlıklar	12	23.833.817	73.560.297
Toplam Dönen Varlıklar		603.090.355	917.491.430
Duran Varlıklar			
Türev Araçlar	19	304.043	1.844.088
Maddi Duran Varlıklar	13-a	3.192.850.953	3.958.596.971
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14	49.418.965	63.044.673
Kullanım Hakkı Varlıkları	13-b	38.546.802	43.495.570
Peşin Ödenmiş Giderler	11	4.061.374	5.012.343
Ertelenmiş Vergi Varlığı	31	223.850.259	300.133.695
Toplam Duran Varlıklar		3.509.032.396	4.372.127.340
Toplam Varlıklar		4.112.122.751	5.289.618.770

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem 31 Aralık 2023
Yükümlülükler	Dipnot		
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	9	530.835.283	1.023.138.516
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	9	299.238.577	358.589.459
Kiralama İşlemlerinden Kısa Vadeli Borçlar	9	192.241.061	265.067.347
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	20.000.000	1.949.113
Ticari Borçlar		189.935.367	174.356.846
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	189.935.367	174.356.846
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	15	17.961.594	20.133.992
Diğer Borçlar		283.484.219	116.635.220
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6-8	273.774.105	109.393.510
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	9.710.114	7.241.710
Ertelenmiş Gelirler	16	381.876	1.641.291
Kısa Vadeli Karşılıklar		9.686.307	478.230.179
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	17	8.186.307	8.325.485
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	17	1.500.000	469.904.694
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		1.543.764.284	2.439.741.963
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	9	391.570.463	453.924.898
Uzun Vadeli Kiralama İşlemlerinden Borçlar	9	271.838.731	251.242.104
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler		9.329.619	10.349.925
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri	16	9.329.619	10.349.925
Türev Araçlar	19	4.089.075	17.930.125
Uzun Vadeli Karşılıklar		17.945.837	17.257.866
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	18	17.945.837	17.257.866
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	31	47.210.969	253.669.762
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		741.984.694	1.004.374.680
Toplam Yükümlülükler		2.285.748.978	3.444.116.643
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	21	771.000.000	385.500.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	21	2.237.018.645	2.200.687.988
Paylara İlişkin Primler		(5.430.835)	(5.430.835)
Hisse Senedi İhraç Primleri	21	444.534.644	440.274.929
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(8.475.060)	(8.053.133)
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç (kayıp)	21	(8.475.060)	(8.053.133)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(1.797.080.607)	(1.200.583.372)
- Yabancı para çevrim farkı		(956.283.615)	(466.388.680)
- Riskten korunma kazançları kayıpları	21	(840.796.992)	(734.194.692)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	21	6.007.401	6.007.401
Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)	21	27.099.149	(275.276.900)
Dönem Net Karı		151.700.436	302.376.049
Toplam Özkaynaklar		1.826.373.773	1.845.502.127
Toplam Kaynaklar		4.112.122.751	5.289.618.770

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Kar veya Zarar Tablosu ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
	Dipnot	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Kar veya Zarar Kısımı			
Hasılat	23	1.369.199.759	1.705.182.501
Satışların Maliyeti (-)	24	(1.161.239.352)	(1.439.828.805)
Brüt Kar		207.960.407	265.353.696
Genel Yönetim Giderleri (-)	25	(159.148.637)	(167.002.191)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	27	44.280.652	85.735.229
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	27	(61.742.638)	(503.259.341)
Esas Faaliyet Karı/(Zararı)		31.349.784	(319.172.607)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	28	481.471.589	18.099.552
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	28	(541.265.453)	--
Finansman Gelirleri/(Giderleri) Öncesi Faaliyet Karı/(Zararı)		(28.444.080)	(301.073.055)
Finansman Gelirleri	29	37.722.376	37.288.390
Finansman Giderleri (-)	29	(451.851.067)	(409.031.676)
Parasal Kazanç / (Kayıp)		429.350.545	587.426.416
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı / (Zararı)		(13.222.226)	(85.389.925)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)			
- Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	31	164.922.662	387.765.974
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı		151.700.436	302.376.049
Dönem Net Karı		151.700.436	302.376.049
Dönem Net Karının / (Zararının) Dağılımı		151.700.436	302.376.049
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar		--	--
-Ana Ortaklık Payları		151.700.436	302.376.049
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç		0,2846	0,7844
- Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	22	0,2846	0,7844
Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider) Kısımı			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(421.927)	(3.349.909)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları		(562.568)	(4.466.546)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları, Vergi Etkisi		140.641	1.116.637
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(596.497.235)	(749.369.406)
-Yabancı Para Çevrim Farkları		(489.894.935)	(524.970.521)
-Net Yatırım Riskinden Korunma İle İlgili Diğer Kapsamlı Gider		(106.602.300)	(224.398.885)
Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)		(596.919.162)	(752.719.315)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)		(445.218.726)	(450.343.266)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider) Dağılımı		(445.218.726)	(450.343.266)
- Kontrol Gücü Olmayan Paylar		--	--
- Ana Ortaklık Payları		(445.218.726)	(450.343.266)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Yıla Ait Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

					Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler			Birikmiş Karlar			
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	Paylara İlişkim Primler	Hisse Senedi İhraç Primleri	Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Aktüeryal Kazanç (Kayıp)	Yabancı Para Çevrim Farkı	Riskten Korunma Kazançları Kayıpları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)	Dönem Net Karı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Toplam Özkaynaklar
1 Ocak 2023 İtibarıyla Bakiye	385.500.000	2.200.687.988	(5.430.835)	440.274.929	(4.703.224)	58.581.841	(509.795.807)	1.055.165	(380.054.703)	109.730.039	2.295.845.393	2.295.845.393
Transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	109.730.039	(109.730.039)	--	--
Dönem Net Karı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	302.376.049	302.376.049	302.376.049
Kar Payları	--	--	--	--	--	--	--	4.952.236	(4.952.236)	--	--	--
Diğer Kapsamlı Gelir	--	--	--	--	(3.349.909)	(524.970.521)	(224.398.885)	--	--	--	(752.719.315)	(752.719.315)
31 Aralık 2023 İtibarıyla Bakiye	385.500.000	2.200.687.988	(5.430.835)	440.274.929	(8.053.133)	(466.388.680)	(734.194.692)	6.007.401	(275.276.900)	302.376.049	1.845.502.127	1.845.502.127
1 Ocak 2024 İtibarıyla Bakiye	385.500.000	2.200.687.988	(5.430.835)	440.274.929	(8.053.133)	(466.388.680)	(734.194.692)	6.007.401	(275.276.900)	302.376.049	1.845.502.127	1.845.502.127
Transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	302.376.049	(302.376.049)	--	--
Dönem Net Karı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	151.700.436	151.700.436	151.700.436
Sermaye Artırımı	385.500.000	36.330.657	--	4.259.715	--	--	--	--	--	--	426.090.372	426.090.372
Diğer Kapsamlı Gelir	--	--	--	--	(421.927)	(489.894.935)	(106.602.300)	--	--	--	(596.919.162)	(596.919.162)
31 Aralık 2024 İtibarıyla Bakiye	771.000.000	2.237.018.645	(5.430.835)	444.534.644	(8.475.060)	(956.283.615)	(840.796.992)	6.007.401	27.099.149	151.700.436	1.826.373.773	1.826.373.773

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Nakit Akış Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş Cari Dönem	Bağımsız Denetimden Geçmiş Önceki Dönem
	Not	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak – 31 Aralık 2023
A. İşletme Faaliyetlerinden Nakit Akışları		276.048.968	159.865.067
Dönem Net Karı		151.700.436	302.376.049
Dönem Net Karı / (Zararı) Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		75.022.466	105.249.459
Amortisman ve İtfâ Payları İle İlgili Düzeltmeler	13,14	281.612.840	244.997.812
Vergi Gideri İle İlgili Düzeltmeler	31	(164.922.662)	(387.765.974)
Dava Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	17	1.449.517	--
Alacaklarda Değer Düşüklüğü (İptali) ile İlgili Düzeltmeler	7	(694.156)	--
Kullanılmamış İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	17	2.419.888	4.603.903
Kıdem Karşılık Gideri İle İlgili Düzeltmeler	18	10.863.247	10.991.333
Faiz Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	29	392.547.683	335.234.545
Faiz Gelirleri İle İlgili Düzeltmeler	29	(29.392.641)	(28.787.124)
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları İle İlgili Düzeltmeler	29	(7.011.642)	(7.025.016)
Sabit Kıymet Satış Zararı / (Karı) İle İlgili Düzeltmeler	28	510.131.234	(18.099.552)
Muhtemel Riskler için Ayrılan Serbest Karşılıklar (İptali) ile İlgili Düzeltmeler		(389.875.480)	482.161.583
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		(203.721.685)	3.609.496
Parasal (Kazanç) / Kayıp		(328.383.677)	(534.671.547)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		57.587.683	(242.818.834)
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(27.873.474)	(1.885.748)
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(61.937.671)	(23.878.342)
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		17.162.303	(26.158.365)
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler		(3.142.099)	(31.761.508)
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		69.171.875	70.584.448
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		4.694.342	(8.613.141)
Erteleilmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(754.919)	1.572.810
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler İle İlgili Düzeltmeler		2.161.027	4.857.188
Stoklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		54.897.669	(191.547.772)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(27.923.412)	(20.450.644)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		4.016.336	11.882.734
Diğer Dönen ve Duran Varlıklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		27.115.706	(27.420.494)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		284.310.585	164.806.674
Ödenen Kıdem Tazminatları	18	(8.261.617)	(4.941.607)
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(444.619.208)	(426.251.982)
Maddi Duran Varlık Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	13	75.483.263	18.348.027
Maddi Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları	13	(519.944.593)	(444.305.460)
Maddi Olmayan Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14	(157.878)	(294.549)
C. Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		114.117.984	251.091.906
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(956.046)	(79.645)
İlişkili Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		198.005.688	108.955.028
Kredi Kullanımından Kaynaklı Nakit Girişleri	9	868.403.525	716.551.704
Kredi Anapara Ödemelerinden Kaynaklı Nakit Çıkışları	9	(842.985.439)	(795.837.058)
İhraç Edilen Borçlanma Araçlarından Nakit Girişleri		260.000.000	606.390.840
İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları Geri Ödemelerinden Nakit Çıkışları		(510.000.000)	(245.443.911)
Diğer Finansal Yükümlülükler Değişim		18.650.000	(26.204.747)
Pay İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri		389.759.715	--
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borçlanmalara İlişkin Nakit Girişleri	9	240.527.903	311.631.113
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	9	(157.955.435)	(106.631.446)
Ödenen Faiz	29	(378.724.568)	(347.027.096)
Alınan Faiz	29	29.392.641	28.787.124
NAKİT ve NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		(54.452.256)	(15.295.009)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDE ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(36.129.308)	52.218.209
D. DÖNEM BAŞI NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ	4	117.540.548	80.617.348
DÖNEM SONU NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D)	4	26.958.984	117.540.548

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

Not	Açıklama	Sayfa No
1	Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	7
2	Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları	10
3	Bölgümlere Göre Raporlama	45
4	Nakit ve Nakit Benzerleri	47
5	Finansal Yatırımlar	47
6	İlişkili Taraf Açıklamaları	48
7	Ticari Alacak ve Borçlar	51
8	Diğer Alacak ve Borçlar	52
9	Finansal Borçlanmalar	53
10	Stoklar	60
11	Peşin Ödenmiş Giderler	60
12	Diğer Dönen Varlıklar	60
13	Maddi Duran Varlıklar	61
14	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	65
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	66
16	Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlölükler ile Ertelenmiş Gelirler	66
17	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	67
18	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	68
19	Türev Araçlar	69
20	Taahhütler	70
21	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	72
22	Pay Başına Kazanç / (Kayıp)	74
23	Hasılat	75
24	Satışların Maliyeti	75
25	Genel Yönetim Giderleri	75
26	Niteliklerine Göre Giderler	76
27	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler	77
28	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	77
29	Finansman Gelir ve Giderleri	78
30	Net Parasal Pozisyon Kazançları / (Kayıpları)'na İlişkin Açıklamalar	79
31	Gelir Vergileri	80
32	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	86
33	Devlet Teşvik ve Yardımları	96
34	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	96

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ("Consus" veya "Şirket") 22 Ağustos 2014 tarihinde ve 28 Ağustos 2014 tarihli ve 8641 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde tescil edilerek Türkiye'de kurulmuştur. Şirket başta elektrik enerjisi olmak üzere, enerji piyasasında faaliyet gösteren tesis ve işletmeler kurmak, mevcut veya kurulacak tesis ve işletmelere ortak olmak amacıyla kurulmuş ve Sermaye Piyasası mevzuatına ve Türk Ticaret Kanunu'na uymak suretiyle elektrik piyasası mevzuatı dahil olmak üzere ilgili mevzuat kapsamında faaliyet göstermektedir. Biyokütle, güneş, rüzgar dahil her türlü yenilenebilir enerji kaynaklarından ve doğalgazdan elektrik enerjisi üretmek amacıyla her türlü tesisi kurmak, işletmeye almak, devralmak, kiralamak, kiraya vermek, özelleştirme ihalelerine katılmak, mevcut tesisleri devralmak ve devretmek Şirket'in temel amaçlarındandır.

31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Şirket'in ana ortağı Consus Energy Europe B.V. Şirketi'dir (Dipnot: 21). Şirket'in ticari sicile kayıtlı merkez adresi Eerste Weteringplantsoen 8' 1017SK Amsterdam'dır.

Global Yatırım Holding'in sahip olduğu Consus sermayesinin %50,99'unu temsil eden 393.145.100 adet hisse, Global Yatırım Holding'in %100'üne sahip olduğu Consus Energy Europe B.V. şirketine 28.11.2024 tarihinde devredilmiştir.

Bu konsolide finansal tablolar, Şirket ve bağlı ortaklıklarını (burada ve bundan sonra birlikte "Grup" olarak anılacaktır) kapsamaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un çalışan sayısı 210'tür. (31 Aralık 2023: 274).

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıklar ile bunların bulundukları ülkeler ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket Adı	Ortaklık Tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Hizmeti
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik Ticareti
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Biyokütle Yakıt Toplama
Consus Bahamas Energy Ltd.	Bağlı Ortaklık	Bahamalar Topluluğu	Enerji Üretimi

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıkları ile bunların bulundukları ülkeler ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket Adı	Ortaklık Tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Hizmeti
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik Ticareti
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Biyokütle Yakıt Toplama

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıklarının enerji mevzuatı kapsamında sahip olduğu faaliyet lisansları aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Lisans No	Lisans Türü	Başlangıç Tarihi	Bitiş Tarihi	Tesis Yeri
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	EÜ/8103-10/04076	Üretim Lisansı	4.10.2018	4.10.2067	Bayraklı Mahallesi, Bayraklı Sokak, No: 24, Derik/Mardin
Doğal Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	EÜ/7269-9/03744	Üretim Lisansı	7.09.2017	7.09.2066	Şenocak Mahallesi, Şenocak Sokak, No: 154, Haliliye/Şanlıurfa
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	EÜ/6307-9/03508	Üretim Lisansı	1.06.2016	1.06.2065	Söke OSB Mahallesi, 12. Sokak, No: 1, Söke/Aydın
Ra Güneş enerjisi Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	EÜ/8461-40/04198	Üretim Lisansı	7.03.2019	7.03.2068	Eryeri Mah., Eryeri Küme Evleri, No: 377 Artuklu/Mardin
Tenera Enerji Ticaret A.Ş.	ETS/5812-2/03360	Tedarik Lisansı	8.10.2015	8.10.2035	Tesis bulunmamaktadır.

Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Tres Enerji") 27 Kasım 2012 tarihinde İstanbul'da kurulmuştur. Tres Enerji, birleşik ısı ve güç sistemlerini yap-işlet modeli ile tüm yatırım maliyetlerini üstlenerek kurmakta, işletme ve bakımını gerçekleştirerek müşterilerine hizmet vermektedir. İlgili tesisler doğalgaz girdisinden enerji üretimi sağlayan doğalgaz motorlarına sahip tesisler olup, tesislerin elektrik üretimi sırasında ortaya çıkan ısı enerjisi değerlendirilerek müşterinin ısı ve soğutma ihtiyacı da karşılanmakta ve bu sayede yüksek enerji verimliliği seviyelerine ulaşılmaktadır.

Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş. ("Mavibayrak Enerji") 12 Haziran 2007 tarihinde Söke - Aydın'da Mavibayrak Tehlikeli Atık A.Ş. unvanı ile kurulmuştur, 13 Ekim 2014 tarihinde unvanı değişerek Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş. olmuştur. Mavibayrak Enerji, 13,7 MW kapasiteli (12 MWe BES, 1,7 MWp Yardımcı Kaynak GES) biyokütle artıklarından elektrik üreten bir elektrik santraline sahiptir. Pamuk sapı ve orman artıkları gibi doğal artıkların yakılmasıyla elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş. ("Mavibayrak Doğu") 9 Nisan 2015 tarihinde Derik - Mardin'de kurulmuştur. Mavibayrak Doğu, 13,8 MW kapasiteli (12 MWe BES, 1,8 MWp Yardımcı Kaynak GES) biyokütle artıklarından elektrik üreten bir elektrik santraline sahiptir. Mısır sapı ve orman artığı gibi doğal artıkların yakılmasıyla elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Şanlıurfa'nın Şenocak mevkiinde konumlu ve 2017 yılının Ekim ayında Bakanlık kabulü yapılan Doğal Enerji Biyokütle Enerji Santrali ise 5,2 MW kurulu güce sahipken, geline aşamada beklenen kârlılığın sağlanamaması ve bu durumun önlenmesi için alınabilecek ekonomik önlemlerin kalmadığının tespit edilmesini müteakip 15 Nisan 2024 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile tesisin faaliyetlerinin kesin ve sürekli olarak durdurulması yönünde karar alınmıştır. İlgili santralin üretim lisansının sona erdirilmesi amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'na ("EPDK") yapılan başvuru, Kurul tarafından değerlendirilmiş ve üretim lisansı 6 Şubat 2025 tarihi itibarıyla sona ermiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş. ("Ra Güneş") 17 Mayıs 2012 Global Enerji Hizmetleri ve İşletmeciliği A.Ş tarafından tarihinde Mardin'de kurulmuştur. Ra Güneş, Mardin'de 10,8 MWp kapasiteli güneş enerjisi santrali ile elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Solis Enerji Üretim ve Tic. A.Ş. ("Solis") 16 Haziran 2022 tarihinde Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş. tarafından İstanbul'da kurulmuştur. Güneşden enerji elde etmek için enerji santralleri kurmak, kurulmuş güneş enerjisi santrallerine yatırım yapmak, santralleri geliştirmek, işletmeye almak, kiralamak ve santrallerden üretilen elektrik enerjisinin satışı işleri ile iştigal etmek üzere kurulmuş olup bilanço tarihi itibarıyla herhangi bir faaliyete başlamamıştır.

Tenera Enerji Tic. A.Ş. ("Tenera") 21 Mart 2007 tarihinde Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından İstanbul'da kurulmuştur. Bir perakende elektrik ticaret şirkettir. Piyasadan ve/veya grup şirketlerinden satın alınan elektriği kar marjları ile müşterilerine satmaktadır.

Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş. ("Edusa Atık") 4 Aralık 2015 tarihinde İstanbul'da Edusa 3 Enerji San. Ve Tic. A.Ş. unvanı ile kurulmuştur, 24 Mayıs 2017 tarihinde unvanı değiştirilerek Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş. olmuştur. Edusa Atık, Grup içindeki biyokütle enerji santrallerinin biyokütle yakıt ihtiyacını karşılamak için kurulmuştur. Orman işletmelerine ait plantasyon sahalarında yapılan kesim çalışmaları sonrasında sahada kalan ağaç kökleri ve artıklarının toplanması, mısır ve pamuk hasatları sonrası tarlalarda kalan sapların toplanması gibi faaliyetler yürütmektedir.

Consus Bahamas Energy Ltd.'in ("Consus Bahamas") 6 Eylül 2024 tarihinde Bahamalar Topluluğu'nda kuruluşu tamamlanmıştır. Bahamalar Topluluğu Hükümeti Enerji ve Ulaştırma Bakanlığı ve Bahamas Power and Light Company tarafından ilan edilen ve Family Island bölgesinde bulunan adaların elektrik ihtiyacının karşılanması amacıyla açılan santral kurulumu ve enerji üretimi işi ihalesi kapsamında, iki adet adanın elektrik ihtiyacına yönelik olarak, yerel ortaklar ve Şirket'in %49 hisse oranında teknik ana ortağı olduğu konsorsiyum tarafından kazanılan ve 12.09.2024 tarihinde kamuya duyurulan ihaleye konu projeye %49'luk ortaklık oranıyla iştirak etmek amacıyla kurulmuştur.

Grup'un faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

Şirket'in bağlı ortaklıkları bulunduğu bölgede yapmış olduğu elektrik üretim alım-satım faaliyetleri nedeniyle, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

Grup'un portföyünde bulunan Biyokütle ve Güneş Enerjisi şirketlerinin tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin 18 Mayıs 2005 tarihinde 25819 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 10 Mayıs 2005 tarihli ve 5346 numaralı Kanun kapsamında faaliyet göstermektedir. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almış olup, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("YEKDEM")'na tabi olarak faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince sabit asgari 133 ABD Doları/MW üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

Konsolide finansal tablolar, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 4 Mart 2025 tarihinde yayımlanması için yetki verilmiştir. Bu konsolide finansal tabloları, Şirket Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

KGK 23 Kasım 2023 tarihinde TMS 29 kapsamı ve uygulamasına yönelik bir açıklama yapmıştır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiğini belirtmiştir.

TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır.

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

TMS 29, konsolide finansal tablolar da dahil olmak üzere, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29 uyarınca, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) Uygunluk Beyanı (devamı)

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğu için, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

Aşağıdaki tabloda Türkiye İstatistik Kurumu (TÜİK) tarafından yayınlanan Tüketici Fiyat Endeksleri dikkate alınarak hesaplanan ilgili yıllara ait enflasyon oranları yer almaktadır:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Kümülatif Enflasyon Oranları
31 Aralık 2024	2.684,55	1,00000	291%
31 Aralık 2023	1.859,38	1,44379	268%
31 Aralık 2022	1.128,45	2,37897	156%

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Bilanço tarihi itibarıyla cari satın alma gücü ile gösterilenler dışındaki tüm kalemler ilgili fiyat endeksi katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Önceki yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal aktif ve pasif kalemler, bilanço tarihinde cari olan satın alma gücü ile ifade edildiklerinden endekslemeye tabi tutulmamışlardır. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Sabit kıymetler ve benzeri aktifler alım değerleri üzerinden endekslenmiştir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmişlerdir. Özkaynakların içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Grup'a katıldığı veya Grup içerisinde olduğu dönemlerdeki genel fiyat endekslerinin uygulanması neticesinde yeniden düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Net parasal pozisyon üzerinden genel enflasyon sonucunda oluşan kazanç veya kayıp, parasal olmayan aktiflere, özkaynak kalemlerine ve gelir tablosu hesaplarına yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyon üzerinden hesaplanan bu kazanç veya kayıp net kara dahil edilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) Uygunluk Beyanı (devamı)

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

TMS 29 Enflasyon Muhasebesi standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir. Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyondaki kazanç veya kayıp kar veya zarara dahil edilir ve kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kâr veya zarar tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar, yatırım amaçlı gayrimenkuller ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki işletme sermayesindeki değişimler hariç tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

Yurtdışı Faaliyetler

Yurtdışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurdan sunum para birimine çevrilir. Yurtdışı faaliyetlerin gelir ve giderleri işlem tarihindeki kurlardan sunum para birimine çevrilir. Söz konusu farklar öz kaynaklar altında yabancı para çevrim hesaplarında kayıtlara alınır. Yurtdışı faaliyetlerin kısmen veya tamamen satılması durumunda yabancı para çevrim farklarındaki ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir.

Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler

Yabancı para işlemler ilgili şirketin fonksiyonel para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan fonksiyonel para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki fonksiyonel para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisi düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurundan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

(b) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülen türev araçlar ve finansal yatırımlar hariç olmak üzere tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır. Gerçeğe uygun değer ölçme esasları 2.5 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

(c) Geçerli Para Birimi Ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir. Konsolide finansal tablolar, Şirket'in geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur.

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Doğal Enerji, Mavibayrak Enerji, Ra Güneş ve Mavibayrak Doğu hizmetlerinin satış fiyatları ile yatırım ve borçlanma maliyetlerini en çok etkileyen para birimi ABD Doları olup, ABD Doları söz konusu şirketlerin faaliyetleri üzerinde önemli bir etkiye sahiptir. Bu yüzden bu şirketler, geçerli para birimlerinin TMS 21 – "Kur Değişiminin Etkileri" uyarınca ABD Doları olmasına karar vermiştir. Şirket'in bağlı ortaklıklarından Tres Enerji, Tenera ve Solis hizmetlerinin satış fiyatları ile yatırım ve borçlanma maliyetlerini en çok etkileyen para birimi Türk Lirası olup, Türk Lirası söz konusu şirketlerin faaliyetleri üzerinde önemli etkiye sahiptir. Bu yüzden bu şirketler geçerli para birimlerinin Türk Lirası olmasına karar vermiştir.

TMS 21 "Kur Değişiminin Etkileri" uyarınca, konsolide finansal tabloların hazırlanması amacıyla geçerli para birimi ABD Doları ve Avro olan işletmelerin varlık ve yükümlükleri bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderleri için ise işlemlerin gerçekleştiği tarihteki ilgili döviz kuru kullanılarak ilgili para birimlerinden TL'ye çevrilmiştir. Kapanış ve işlem tarihinde kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları kapsamlı gelir tablosunda ve özkaynaklar içerisindeki yabancı para çevrim farkları kalemi altında takip edilmektedir.

(d) Karşılaştırmalı Bilgiler

Finansal durum ve performansın trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlamaktadır. Cari dönem konsolide finansal tablolarının sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklar açıklanır.

(e) Netleştirme/Mahsup

Grup'un finansal varlıkları ve borçları netleştirmek için hukuki bir hakkı olduğunda ve söz konusu finansal varlıkları ve borçları netleştirmek suretiyle kapatma veya varlığın finansal tablolara alınmasını ve borcun ifasını aynı zamanda yapma niyetinin olması söz konusu olduğunda Grup, finansal varlıkları ve borçları netleştirerek bilançoda net tutarları ile göstermektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

(f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla konsolide finansal tablolar, Şirket'in bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir.

(i) İşletme Birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un bir işletmenin faaliyetlerinden fayda sağlamak amacıyla söz konusu işletmenin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücünü ifade eder. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı
- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri),

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlık satın alımı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Satın alma bedeli var olan ilişkilerin kurulmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

İşletme birleşmesiyle bağlantılı olarak Grup'un katlandığı borçlanma senetleri veya pay senedine dayalı menkul kıymetler ihraçlarıyla ilişkili giderler dışındaki işlem maliyetleri tahakkuk ettiğinde giderleştirilir.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri dışında herhangi bir işletme birleşmesi bulunmamaktadır.

ii) Bağlı Ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolün sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	100%	100%
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	100%	100%
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	100%	100%
Doğal Enerji Hizmetleri San. Ve Tic. A.Ş.	100%	100%
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	100%	100%
Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	100%	100%
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	100%	100%
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	100%	100%
Consus Bahamas Energy Ltd.	100%	--

Konsolide finansal tablolar, Grup ve Grup'un bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Grup'un aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- Yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- Yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması,
- Getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Grup yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Grup'un yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Grup'un sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Grup ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar,
- Grup'un karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Grup'un ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TFRS standartları uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer).

Konsolidasyonda düzeltme işlemleri

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler elimine edilmiştir. Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların arındırılmasında kullanılan yöntemle arındırılmıştır. Şirket'in sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

Geçerli para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçlarının ve finansal durumunun Grup'a konsolide edilmesinde, grup içi bakiyelerin ve işlemlerin eliminasyonu gibi normal konsolidasyon işlemleri uygulanır. Ancak, grup içi parasal varlık ya da yükümlülük (geçerli para birimi TL dışında olan bağlı ortaklıklarındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan parasal kalemler hariç olmak üzere), kısa veya uzun vadeli olmasına bakılmaksızın, yabancı para dalgalanmalarının sonuçlarını konsolide finansal tablolarda göstermeden, ilgili grup içi borçla (ya da varlık kalemiyle) elimine edilemez. Çünkü parasal kalem, bir para birimini diğerine çevirme yükümlülüğü taşır ve Grup'a yabancı para dalgalanmalarında kazanç ya da kayba açık hale getirir. Dolayısıyla, Grup'un konsolide finansal tablolarında bu tür kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikaları finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde tutarlı bir şekilde uygulanmaktadır. Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken muhasebe politikalarında değişiklik bulunmamaktadır.

2.3 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4 İşletmenin Sürekliliği

Grup, finansal tablolarını işletmenin sürekliliği prensibine uygun olarak hazırlamaktadır ve bu konuya ilişkin önemli bir risk öngörmemektedir.

Grup'un elektrik satışlarından oluşan ticari alacaklarının ortalama tahsil süresinin fatura tarihinden itibaren bir aydan kısa olması sonucu İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar bakiyesi yalnızca bir aylık alacak bakiyesini göstermekte olup, Kısa Vadeli Yükümlülükler'i oluşturan İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar bakiyesi ise ortalama vadesi yaklaşık 90 güne kadar olan ticari borçlarının toplamını göstermektedir. Grup'un alacak tahsil süresinin bir aydan kısa olması ve tahsil kabiliyetinin yüksek olması, kısa vadeli yükümlülüklerin zamanında ödenmesi açısından avantaj yaratmaktadır. Dolayısıyla Grup'un işletme sermayesini fonlamak için önemli bir finansman ihtiyacı öngörülmemektedir. Grup, kısa vadede negatif işletme sermayesini yönetebilmekle birlikte, uzun vadeli yatırım kredilerine istinaden düzenli olarak ödenen kredi taksitleri ile uzun vadeli finansal yükümlülüklerin kısa vadeli kısımlarında düşüş sağlanarak işletme sermayesi açığının azalacağını öngörmektedir. Gerek yatırımlar sonucu elde edilecek gelir artışı gerekse operasyonel verimliliği artırıcı iyileştirme yatırımları sonucu artırılacak olan faaliyet karlılığından yaratılacak nakit ile net işletme sermayesi açığında azalış öngörülmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.4 İşletmenin Sürekliliği (devamı)

Grup, biyokütle elektrik üretim ve güneş enerjisi santrallerinin yatırımlarına uzun vadeli yatırım kredileri ile finansman sağlanmış olup, vade sonları 2025-2029 yılına kadar uzanmaktadır.

Yine, Grup'un gelirlerinin ağırlıklı olarak YEKDEM kapsamında yabancı para cinsinden hesaplanarak TL cinsinden tahsil edilmesi; özellikle biyokütle ve güneş enerjisi üretim ve satış faaliyetlerine ilişkin yatırımların, yabancı para cinsinden borçlanma ile fonlanması sonucu oluşan döviz kuru riskine karşı doğal koruma sağlamaktadır.

Biyokütle elektrik santralleri 2018 (Söke-12 MW) ve 2019 (Mardin-12 MW) yıllarında üretime başlamıştır. Mardin'de bulunan 10,8 MW kurulu güce sahip güneş enerjisi santrali ise 2020 yılı başında üretime başlamıştır. Elektrik piyasası mevzuatında yapılan değişiklik çerçevesinde birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi kurulması imkânı getirildiğinden, biyokütle elektrik üretim santrallerinin öz tüketimlerini karşılamak adına 2023 yılında Mardin'de 1,8 MW, 2024 yılında Söke'de 1,7 MW ve Mardin'de 6,7 MW olmak üzere toplamda 10,2 MW kapasiteli yardımcı kaynak GES tesisleri üretime başlamıştır. Yardımcı kaynak GES tesislerinin devreye alınmasıyla biyokütle elektrik santralleri Söke Tesisleri için 13,7 MW, Mardin Tesisleri için 20,5 MW kurulu güce ulaşmıştır. Grup'un 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren dönemde YEKDEM kapsamındaki gelirleri toplam gelirlerinin yaklaşık %77'sini (31 Aralık 2023: %78) oluşturmaktadır. Ayrıca Grup'un YEKDEM kapsamındaki gelirleri, devletin satınalma garantisi gereği her tesis bazında farklılık göstererek 2027 ile 2029 yıl sonlarına kadar devam edecektir.

Grup, grup dışından yurtiçi ve yurtdışında kurulmuş tesisleri satın alma veya proje geliştirme faaliyetleri sonucu yeni tesis yapma yöntemiyle yenilenebilir portföyünü büyütmeyi planlamaktadır.

Grup, faaliyet gösterdiği enerji verimliliği sektöründe yüksek yatırım ve büyüme potansiyeli olduğunu değerlendirmekte ve bu yönde iş geliştirme faaliyetlerini sürdürmektedir. Gerek hali hazırda hizmet verilen müşterilerin artan iş hacimleriyle paralel bir şekilde gelen kapasite artış talepleri, gerek yeni özel sektör müşterilerinden gelen tesis kurulum ve işletme talepleri, gerekse kamuda enerji verimliliğini artırmak amacıyla alınan Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Karar ve bu kararın uygulanmasına yönelik yayımlanan Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerinin Uygulanmasına İlişkin Tebliğ ile birlikte kamu kurum ve kuruluşlarının verimlilik ve tasarruf artırmaya yönelik hizmet alımının yaygınlaşması sonucu sektörde büyüme planlanmaktadır. Grup, bahsedilen büyüme fırsatlarını değerlendirerek karlılığını her geçen yıl artırmayı amaçlamaktadır. Yine aynı iş kolunda, elektrik tüketicilerinin öz tüketimlerini karşılamaya yönelik Türkiye'nin herhangi bir yerinde lisanssız elektrik üretimine imkan veren yönetmeliğin yürürlüğe girmesi sonucu halihazırda önemli seviyede elektrik tüketen sanayi kuruluşları için güneş enerjisi santrali ("GES") kurulumu ve işletilmesine yönelik Yap-İşlet modeli yatırım hazırlıklarına önem verilmektedir. Bu kapsamda ilk defa 2,05 MWp kapasitedeki GES yatırımı 2023 yılında devreye alınmıştır. Takip eden dönemlerde 2024 yılı sonuna kadar ise bu kapsamda toplamda 3,20 MWp kapasite iki adet GES devreye alınmıştır. Şirket'in çoğunluk hisselerine sahip Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bir diğer bağlı ortaklığı ile söz konusu firmanın öz tüketimine yönelik olarak, arazi üzerinde 3,7 MWp kapasiteye kadar güneş enerjisi santralinin kurulumu ve işletilmesine ilişkin yeni bir sözleşme ise 30 Nisan 2024 tarihinde imzalanmıştır. Kurulum işlemlerinin 2025 yılının ilk çeyreğinde tamamlanarak santralin devreye alınması planlanmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.4 İşletmenin Sürekliliği (devamı)

Grup yönetimi, faaliyetlerinin sürdürülebilirliği konusunda bir değerlendirme yapmış ve Grup'un gelir, kar ve likidite yaratma kapasitesini göz önünde bulundurarak yakın gelecekte faaliyetlerini sürdürmek için yeterli kaynağa sahip olduğunu değerlendirmiş olmak ile beraber Şirket'in ana ortağı, Grup'un nakit ihtiyacı olması durumunda gerekli desteğini vereceğini de beyan etmiştir. Grup yönetimi, faaliyetlerin sürdürülebilirliği konusunda şüphe oluşturabilecek bir belirsizlik olmadığına inanmaktadır ve konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır.

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

a) Hasılat

Hasılatın Muhasebeleştirilmesi İçin Genel Model

TFRS 15 uyarınca müşterilerle yapılan tüm sözleşmeler için hasılatın muhasebeleştirilmesinde beş aşamalı yaklaşım izlenir.

Aşama 1: Sözleşmenin Tanımlanması

Bir sözleşme ancak yasal olarak uygulanabilir, tahsilatı gerçekleştirilebilir, mal ve hizmetlere ilişkin haklar ve ödeme koşulları tanımlanabilir olduğunda sözleşmenin ticari öze sahip olması, sözleşmenin taraflarca onaylanması ve taraflarca yükümlülüklerinin yerine getirilmesi taahhüt edilmesi şartlarının tamamının karşılanması durumunda, bu sözleşme TFRS 15 kapsamında değerlendirilir.

Sözleşmeler tek bir ticari paket olarak müzakere edildiğinde ya da bir sözleşmede diğer sözleşme ile mallara veya hizmetlere (ya da malların veya hizmetlerin bir kısmına) bağlı olması durumunda, sözleşmeler kapsamında tek bir yükümlülük olduğunda, Grup sözleşmeleri tek bir sözleşme olarak değerlendirir.

Aşama 2: Edim Yükümlülüklerinin Tanımlanması

Grup, "edim yükümlülüğünü" hasılatın muhasebeleştirilmesi için bir hesap birimi olarak tanımlar. Grup müşteriyle yaptığı bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve aşağıdakilerden birini devretmeye yönelik müşteriye verdiği her bir taahhüdü bir edim yükümlülüğü olarak belirler:

(a) Farklı bir mal veya hizmeti (veya bir mal veya hizmetler paketini) ya da

(b) Büyük ölçüde benzerlik gösteren ve müşteriye devir şekli aynı olan farklı bir mal veya hizmetler serisini

Grup, sözleşmede yer alan bir mal veya hizmeti, sözleşmedeki diğer taahhütlerden ayrı bir şekilde tanımlayabiliyor ve müşterinin söz konusu mal veya hizmetten tek başına veya kullanımına hazır diğer kaynaklarla birlikte faydalanmasını sağlıyor ise farklı bir mal veya hizmet olarak tanımlar. Bir sözleşme, esas olarak aynı olan bir dizi farklı mal veya hizmet sunma taahhüdünü içerebilir. Sözleşme başlangıcında, bir işletme mal veya hizmet serisinin tek bir edim yükümlülüğü olup olmadığını belirler.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Hasılat (devamı)

Aşama 3: İşlem Bedelinin Belirlenmesi

Grup, işlem fiyatını belirlemek için sözleşme kapsamındaki yükümlülüğünü yerine getirdikten sonra ne kadarlık bir tutarı elde etmeyi beklediğini değerlendirir. Değerlendirme yapılırken, sözleşmenin değişken tutarlara ilişkin unsurları ve önemli bir finansman bileşeni içerip içermediğini göz önünde bulundurulur.

Önemli Finansman Bileşeni

Grup, taahhüt edilen mal veya hizmetin nakit satış fiyatını yansıtan tutarı, önemli bir finansman bileşeninin etkisi için ödemesi taahhüt edilen tutar ile gözden geçirir. Pratik bir uygulama olarak Grup, sözleşmenin başlangıcında, müşteri ödemesi ile mal veya hizmetlerin transferi arasındaki sürenin bir yıl veya daha kısa olmasını beklemesi durumunda, önemli bir finansman bileşeninin etkilerine ilişkin işlem fiyatını düzeltmez. Grup'un dönem içinde yerine getirdiği yükümlülükler ile alınan avansların ve ödeme planının geniş ölçüde uyumlu olduğu durumlarda, Grup, yükümlülüğü yerine getirmesi ile ödeme arasındaki sürenin asla 12 aydan fazla olmayacağını değerlendirmektedir.

Değişken Bedel

Grup, fiyat imtiyazları, teşvikler, performans primleri, erken tamamlama primleri, fiyat ayarlama maddeleri, cezalar, iskontolar veya benzeri değişken bedellere neden olabilecek kalemlerin müşteri sözleşmesinde var olup olmadığını tespit eder.

Aşama 4: İşlem Bedelinin Edim Yükümlülüklerine Dağıtımı

Farklı mal veya hizmetler tek bir sözleşmeye göre teslim edilmesi durumunda, sözleşme bedeli ayrı mal veya hizmetlerin (farklı edim yükümlülükleri) nispi tek başına satış fiyatlarına dayalı olarak dağıtılır. Doğrudan gözlemlenebilir tek başına satış fiyatları mevcut değilse sözleşmelerdeki toplam bedel, beklenen maliyet artı kar marjı bazında dağıtılır.

Aşama 5: Hasılatın Muhasebeleştirilmesi

Grup, aşağıdaki koşullardan herhangi biri yerine getirildiğinde geliri zamana yayılı olarak muhasebeleştirir:

- Müşterinin eş zamanlı olarak, işletmenin sağladığı faydalardan yararlanması ve bu faydaları tüketmesi durumunda;

- İşletmenin varlığı oluşturdukça veya geliştirdikçe, oluşturulan veya geliştirilen varlığın kontrolünün aynı anda müşteriye geçmesi durumunda ya da

- Grup'un yerine getirdiği yükümlülüğün, grubun kendisi için alternatif kullanımı olan bir varlık oluşturulmaması ve Grup'un o güne kadar tamamlanan yükümlülüğe karşılık yapılacak ödeme üzerinde hukuken icra edilebilir bir tahsil hakkının bulunması durumunda,

Zaman içinde yerine getirilen her bir edim yükümlülüğü için, Grup, malların veya hizmetlerin kontrolünü müşteriye devretmeyi gösteren tek bir ilerleme ölçüsü seçer. Grup, güvenilir bir şekilde gerçekleştirilen işi ölçen bir yöntem kullanır. Grup, girdi yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına yönelik ilerlemeyi ölçmek için yapılan maliyetleri kullanır ve çıktı yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına doğru ilerlemeyi ölçmek için transfer edilen birimleri kullanır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Hasılat (devamı)

Eğer bir edim yükümlülüğü zaman içinde yerine getirilmiyorsa, o zaman Grup, malların veya hizmetin kontrolünü müşteriye transfer ettiği zaman hasılatı muhasebeleştirir.

Grup tarafından sözleşme kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilmesi için mutlaka katlanılması gereken maliyetin, söz konusu sözleşme kapsamında elde edilmesi beklenen ekonomik faydayı aştığı durumlarda TMS 37 "Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar" standardı uyarınca bir karşılık ayırmaktadır.

Sözleşme Değişiklikleri

Grup, ek bir mal veya hizmet sunma taahhüdü verdiği takdirde, sözleşme değişikliğini ayrı bir sözleşme olarak kabul eder. Mevcut sözleşmenin feshi ve yeni bir sözleşmenin oluşturulması durumunda, sunulan mal veya hizmetler farklıysa ilgili değişiklikler muhasebeleştirir. Sözleşmede yapılan değişiklik, ayrı mal veya hizmet oluşturmazsa işletme, ilk sözleşme ile birlikte, ek mallar veya hizmetler ilk sözleşmenin bir parçasıymış gibi birleştirilerek muhasebeleştirir.

Grup'un çeşitli mal ve hizmetlerine ilişkin önemli muhasebe politikalarının detayları ve hasılat muhasebeleştirilme yöntemleri aşağıda belirtilmiştir.

Enerji Satışları

Elektriğin depolanabilir bir stok olmamasından dolayı Grup'un biyokütle, güneş ve dağıtık enerji tesislerinden yapmış olduğu elektrik üretimi sonucu satmış olduğu elektriğin satımı ve buna ilişkin maliyetler aynı anda oluşmakta ve buna göre kullanım anında satış ve maliyetler gerçekleşmektedir. Grup, elektrik satışı ile ilgili, döneme ait satışların bilanço tarihi itibarıyla faturası henüz düzenlenmemiş olanlar için gelir tahakkuklarını sözleşme varlığı olarak konsolide finansal tablolarında takip etmektedir. Ek olarak Grup, dağıtık enerji tesislerine ilişkin müşteri sözleşmelerini gözden geçirmiş ve bir sözleşmede yer alan bedelsiz ağır bakım yükümlülüğüne ilişkin oluşacak tahmini tutarı ilgili sözleşmedeki diğer enerji satışından kaynaklanan edim yükümlülüğü tutarından ayırıştırarak uzun vadeli sözleşme yükümlülüğü olarak konsolide finansal tablolarında sunmaktadır.

Hizmet ve Ticaret Gelirleri

Hizmet ve ticaret gelirleri hizmetin gerçekleşmesi durumunda tahakkuk esasına göre faturalanan tutarlar üzerine kaydedilir.

Devlet Teşvik Ve Yardımları

Gerçeğe uygun değerleri ile izlenen parasal olmayan devlet teşvikleri de dahil olmak üzere tüm devlet teşvikleri, elde edilmesi için gerekli şartların işletme tarafından yerine getirileceğine ve teşvikin işletme tarafından elde edilebileceğine dair makul bir güvence oluştuğunda konsolide finansal tablolara alınır. Devletten temin edilen feragat edilebilir borçlar, feragat koşullarının işletme tarafından yerine getirileceğine dair makul bir güvence oluşması durumunda devlet teşviki olarak kabul edilir. Kullanılan devlet teşvik ve yardımları Dipnot 32'de sunulmuştur.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

b) Finansman Gelirleri/Giderleri

Finansman giderleri finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı giderlerinden, banka kredilerine ve kira yükümlülüklerine ilişkin faiz giderlerinden, banka masrafları ve komisyonlarından, ilişkili taraflara diğer borçlardan kaynaklanan faiz giderlerinden, türev işlemlerinden oluşan değerleme giderlerinden ve diğer finansman giderlerinden oluşmaktadır.

Finansman gelirleri finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelirlerinden, mevduat faiz gelirlerinden, türev işlemlerinden oluşan değerleme farkı gelirlerinden ve diğer finansman gelirlerinden oluşmaktadır.

c) Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler Ve Giderler

Esas faaliyetlerden diğer gelirler, finansal borçlanmalar ve ilişkili kuruluşlara diğer borçlar haricinde kalan diğer ve ticari alacak ve borçlardan kaynaklanan kur farkı gelirleri, sigorta ve tazminat geliri, hurda satış geliri, ilişkili taraflara verilen genel yönetim hizmeti ile ilgili yansıtma gelirleri ve faaliyetlerle ilgili diğer gelirlerden oluşmaktadır.

Esas faaliyetlerden diğer giderler, finansal borçlanmalar ve ilişkili kuruluşlara diğer borçlar haricinde kalan ticari alacak ve borçlardan kaynaklanan kur farkı giderleri, vergi barışı giderleri, motorlu taşıtlar ve özel iletişim vergi giderleri, genel yönetim hizmeti ile ilgili yansıtma giderleri, dava karşılık giderleri, bağış ve yardımlar ve faaliyetlerle ilgili diğer giderlerden oluşmaktadır.

d) Stoklar

Stoklar, maliyetin ya da net gerçekleştirilebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmektedir. Grup'un stokları ağırlıklı olarak biyokütle elektrik santrallerinin elektrik üretimi için kullandığı biyokütle yakıt olan tarımsal artıklardan oluşmaktadır. Ayrıca bu stokların Grup dışına satışı bulunmamaktadır. Söz konusu stokların üretimi nedeni ile oluşan sabit ve değişken genel üretim giderlerinin bir kısmını da içeren maliyetler stokların bağlı bulunduğu sınıfa uygun olan ağırlıklı ortalama yöntemine göre değerlendirilir.

e) Maddi Duran Varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Maddi duran varlıklar tarihsel maliyetleri ile kayda alınmıştır. Buna göre, maddi duran varlıklar maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşüldükten sonraki değerleri ile muhasebeleştirilmiştir. Maliyet, ilgili varlığın iktisabıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. Grup tarafından inşa edilen varlıkların maliyeti aşağıdaki kalemleri içermektedir:

- Malzeme ve doğrudan işçilik maliyetleri;

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

e) Maddi Duran Varlıklar (devamı)

- Varlığın Grup'un kullanım amacına uygun olarak çalışır hale getirilmesiyle doğrudan ilişkilendirilebilen maliyetler;

- Grup'un varlığı elden çıkarma veya bulunduğu sahayı eski haline getirme yükümlülüğü bulunması durumunda parçalarının sökülmesine veya restorasyonuna, parçaların yer değiştirmesine ve yerleştirildiği alanın restorasyonuna ilişkin maliyetler,

- Aktifleştirilmiş borçlanma maliyetleri,

Satın alınan yazılım, ilgili ekipmanın kullanılabilmesi için tamamlayıcı unsur olduğunda ekipmanın parçası olarak aktifleştirilir.

Maddi duran varlıkları oluşturan parçalar farklı faydalı ömürlere sahip olduğunda bunlar maddi duran varlığın ayrı kısımları (önemli parçaları) olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi varlığın elden çıkartılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık kalemi satış yolu ile veya satışından veya kullanımından ileride bir ekonomik fayda yaratması beklenmediği durumlarda kayıtlardan çıkarılır. İlgili varlığın kayıtlardan çıkarılması neticesinde oluşan kar veya zarar (varlığın defter değeri ile satış işleminden elde edilen gelirin farkı olarak hesaplanır) kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda kayıtlardan çıkarıldığı yıla ait "Yatırım faaliyetlerden gelirler" veya "Yatırım faaliyetlerden giderler" in altında gösterilir.

(ii) Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan yapılan harcamalar ve maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler ve bakım onarım maliyetleri sadece bu harcamalar sonucunda ileride oluşacak ekonomik faydaların Grup'a aktarılmasının mümkün olduğu durumlarda aktifleştirilebilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştikleri zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(iii) Amortisman

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikte üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabi tutulur. Arazi amortisman tabi değildir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

e) Maddi Duran Varlıklar (devamı)

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Binalar	3-50 yıl
Tesis, makine ve cihazlar (*)	3-50 yıl
Taşıtlar	4-6 yıl
Demirbaşlar	2-20 yıl
Özel maliyetler	3-5 yıl

(*) Biyokütle elektrik tesislerinin faydalı ömrü 40 yıl, lisanslı güneş enerji tesisinin faydalı ömrü 50 yıl olarak belirlenirken, dağıtık enerji tesislerinin faydalı ömürleri ise sözleşme sürelerine göre değişmektedir. Bir yap-işlet-devret sözleşmesine bağlı olarak sahip olunan ve işletilen tesislerin faydalı ömrü devir tarihine kalan yıl olarak belirlenmiştir.

Özel maliyetler doğrusal amortisman yöntemi ile ilgili kiralama süreleri veya faydalı ömürlerinden kısa olanı üzerinden amortisman tabi tutulur. Amortisman yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

f) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar maliyetlerinden birikmiş itfa payları ve varsa birikmiş değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür. Diğer maddi olmayan duran varlıklar, lisanlar, irtifak hakkı (birlikte haklar) ve bilgisayar yazılımlarından oluşmaktadır.

(ii) Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştirildiği zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(iii) İtfa payları

Maddi olmayan duran varlıklar kullanıma hazır oldukları tarihten itibaren faydalı ömürleri üzerinden doğrusal itfa yönetimi kullanılarak kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi olmayan duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Haklar	2-49 yıl
Diğer	3-5 yıl

İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama dönemi itibarıyla gözden geçirilir ve gerekli durumlarda yeniden belirlenir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

g) Kiralama İşlemleri

Grup, sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama sözleşmesi olup olmadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda bu sözleşme, bir kiralama sözleşmesidir ya da bir kiralama işlemi içerir. Bir sözleşmenin tanımlanmış bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını sağlayıp sağlamadığını değerlendirmek için Grup, TFRS 16'daki kiralama tanımını kullanmaktadır.

(i) Kiracı olarak

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya kiralama bileşeni içeren sözleşmede değişiklik yapıldığı tarihte, Grup, kiralama bileşeninin nispi tek başına fiyatını ve kiralama niteliği taşımayan bileşenlerin toplam tek başına fiyatını esas alarak her bir kiralama bileşenine dağıtmaktadır.

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte ilgili kullanım hakkı varlıklarını konsolide finansal tablolarına maddi duran varlık ve kira yükümlülüğü olarak yansıtmıştır. Kullanım hakkı varlığının maliyeti yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan varsa tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar ile tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetleri ve varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restore edilmesiyle ya da dayanak varlığın kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak ileride katlanılması öngörülen tahmini maliyetlerden oluşmaktadır.

Kiralama işleminin, dayanak varlığın mülkiyetini kiralama süresi sonunda kiracıya devretmesi veya kullanım hakkı varlığı maliyetinin, kiracının bir satın alma opsiyonunu kullanacağını göstermesi durumunda, kullanım hakkı varlığı kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın yararlı ömrünün sonuna kadar amortismanına tabi tutulur. Diğer durumlarda kullanım hakkı varlığı, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere, söz konusu varlığın yararlı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortismanına tabi tutulur. Ek olarak, kullanım hakkı varlığının değeri periyodik olarak varsa değer düşüklüğü zararları da düşülmek suretiyle azaltılır ve kiralama yükümlülüğünün yeniden ölçümü doğrultusunda düzeltilir.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğü o tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçülür. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak iskonto edilir. Bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, Grup'un alternatif borçlanma faiz oranı kullanılır.

Grup, alternatif borçlanma faiz oranını, çeşitli dış finansman kaynaklarından kullanacağı borçlar için ödeyeceği faiz oranlarını dikkate alarak belirlemektedir ve kira şartlarını ve kiralanan varlığın türünü yansıtabilecek şekilde bazı düzeltmeler yapmaktadır.

Grup kiralama süresi sonunda dayanak varlığın mülkiyetini devralacağı kiralama sözleşmelerinden kira yükümlülüklerini finansal kiralama niteliğindeki sözleşmelerden borçlar, kiralama süresi sonunda dayanak varlığın mülkiyetini devralmayacağı kiralama sözleşmelerinden kira yükümlülüklerini ise faaliyet kiralaması niteliğindeki sözleşmelerden borçlar olarak takip etmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

g) Kiralama İşlemleri (devam)

(i) Kiracı Olarak (devamı)

Kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

- Sabit ödemeler (özü itibarıyla sabit ödemeler dâhil);
- İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri;
- Kalıntı değer taahhütleri kapsamında kiracı tarafından ödenmesi beklenen tutarlar;
- Satın alma opsiyonunun kullanılacağından makul ölçüde emin olunması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı ve kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri

Kira yükümlülüğü, kira ödemelerinin bir iskonto oranı ile indirgenmesiyle ölçülür. Gelecekteki kira ödemelerinin belirlenmesinde kullanılan bir endeks veya oranda meydana gelen bir değişiklik sonucunda bu ödemelerde bir değişiklik olması ve kalıntı değer taahhüdü kapsamında ödenmesi beklenen tutarlarda bir değişiklik olması durumlarında Grup yenileme, sonlandırma ve satın alma opsiyonlarını değerlendirir.

Kira yükümlülüğünün yeniden ölçülmesi durumunda, yeni bulunan borç tutarına göre kullanım hakkı varlığında bir düzeltme olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Ancak, kullanım hakkı varlığının defter değerinin sıfıra inmiş olması ve kira yükümlülüğünün ölçümünde daha fazla azalmanın mevcut olması durumunda, kalan yeniden ölçüm tutarı kâr veya zarara yansıtılır.

Kısa Süreli Kiralamalar ve Düşük Değerli Kiralamalar

Grup, kiralama süresi 12 ay veya daha az olan kısa süreli makine kiralamaları ve bilgi teknolojileri ekipmanı dahil olmak üzere düşük değerli varlıkların kiralamaları için kullanım hakkı varlıklarını ve kiralama borçlarını konsolide finansal tablolarına yansıtmamayı tercih etmiştir. Grup, bu kiralamalarla ilişkili kira ödemelerini, kiralama süresi boyunca doğrusal olarak gider olarak konsolide finansal tablolara yansıtmıştır.

Satış ve Geri Kiralama İşlemleri

Grup yönetimi, 2024 ve 2023 yıllarında bazı tesisleri için satış ve geri kiralama işlemi uygulamıştır. Grup, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihli konsolide finansal tablolarında satış ve geri finansal kiralama yoluyla edindiği varlıkları maddi duran varlıklarda tesis, makine ve cihazlar içerisinde sunmaktadır. Grup, geri kiralamadan kaynaklanan kullanım hakkı varlığını konsolide finansal tablolarında, elde tuttuğu kullanım hakkı varlığının önceki defter değeri oranı üzerinden ölçmektedir. Yapılan bu sat ve geri kiralama işlemlerinde satıştan elde edilen tutar ile geri kiralamadan kaynaklanan finansal kiralamanın bugünkü değeri eşit olduğu için satılan ve geri kiralanan varlığın defter değerinde bir değişim olmamakta ve buna göre de alıcı-kiraya verene devredilen haklarla ilişkili herhangi bir kazanç veya kayıp oluşmamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

h) İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf, Grup ile ilişkili sayılır:

(a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:

- (i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere);
- (ii) Şirket üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması; veya
- (iii) Şirket üzerinde ortak kontrole sahip olması;

(b) Tarafın, Şirket'in bir iştiraki olması;

(c) Tarafın, Şirket'in ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması;

(d) Tarafın, Şirket'in veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması;

(e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması;

(f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması;

(g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem ilişkili taraflar arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Olağan faaliyetler nedeniyle ilişkili taraflarla bazı iş ilişkilerine girilebilir.

i) Finansal Araçlar

(i) Muhasebeleştirme ve İlk Ölçüm

Grup, ticari alacakları ve finansal borçlarını oluştukları tarihte kayıtlarına almaktadır. Grup bütün diğer finansal varlık ve yükümlülükleri sadece ve sadece, ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf olduğu işlem tarihinde muhasebeleştirmektedir.

Gerçeğe uygun değeriyle kar veya zarara yansıtılanlar dışındaki finansal varlıkların (önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar haricinde) ve finansal yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilerek ölçülür. Önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar, ilk muhasebeleştirmede işlem bedeli üzerinden ölçülür.

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm

Finansal Araçlar

TFRS 9'a göre, bir finansal varlık ilk defa konsolide finansal tablolara alınması sırasında; İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen veya GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm

Finansal Araçlar (devamı)

Finansal varlıklar, Grup, finansal varlıkları yönetmek için işletme modelini değiştirmedeği sürece ilk muhasebeleştirilmesinden sonra yeniden sınıflandırılmaz. Bu durumda, etkilenen tüm finansal varlıklar, işletme modelindeki değişikliği izleyen ilk raporlama döneminin ilk gününde yeniden sınıflandırılır.

Bir finansal varlık, aşağıdaki her iki şartın birden sağlanması ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılmaması durumunda itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülür:

- Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması ve
- Finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Yukarıda belirtilen itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülmeyen tüm finansal varlıklar GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülür. Bunlar, tüm türev finansal varlıkları içermektedir.

Finansal varlıkların ilk defa konsolide finansal tablolara alınması sırasında, finansal varlıkların farklı şekilde ölçümünden ve bunlara ilişkin kazanç veya kayıpların farklı şekilde konsolide finansal tablolara alınmasından kaynaklanacak bir muhasebe uyumsuzluğunu ortadan kaldırması veya önemli ölçüde azaltması şartıyla bir finansal varlığın geri dönülemez bir şekilde gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak tanımlanabilir.

Finansal varlıklar- iş modelinin değerlendirilmesi:

Grup, iş modelinin varlıkların yönetilme şeklini ve yönetime sağlanan bilgiyi en iyi şekilde yansıtması amacıyla bir finansal varlığın portföy düzeyinde elde tutulma amacını değerlendirmektedir. Ele alınan bilgiler şunları içerir;

- Portföy için belirlenmiş politikalar ve hedefler ve bu politikaların uygulamada kullanılması, Bunlar, yönetimin stratejisinin, sözleşmeden kaynaklanan faiz gelirini elde etmeyi, belirli bir faiz oranından yararlanmayı devam ettirmeyi, finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmayı veya varlıkların satışı yoluyla nakit akışlarını gerçekleştirmeye odaklanıp odaklanmadığını içerir;
- İş modelinin amacı; günlük likidite ihtiyaçlarını yönetmek, belirli bir faiz getirisini devam ettirmek veya finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmak olabilir;
- İş modeli ve iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların performanslarının Grup yönetimine nasıl raporlandığı;

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm (devamı)

- İş modelinin (iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların) performansını etkileyen riskler ve özellikle bu risklerin yönetim şekli;
- İşletme yöneticilerine verilen ilave ödemelerin nasıl belirlendiği (örneğin, ilave ödemelerin yönetilen varlıkların gerçeğe uygun değerine göre mi yoksa tahsil edilen sözleşmeye bağlı nakit akışlarına göre mi belirlendiği) ve
- Önceki dönemlerde yapılan satışların sıklığı, değeri, zamanlaması ve nedeni ile gelecekteki satış beklentileri,

Alım satım amacıyla elde tutulan veya gerçeğe uygun değer esas alınarak yönetilen ve performansı bu esasa göre değerlendirilen finansal varlıklar, GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır.

Finansal varlıkların finansal durum tablosu dışı bırakılmaya uygun olmayan işlemlerde üçüncü taraflara devredilmesi, Grup'un varlıklarını konsolide finansal tablolarında sürekli olarak muhasebeleştirilmesiyle tutarlı olarak bu amaçla satış olarak kabul edilmez.

Finansal varlıklar – Sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemelerini içeren sözleşmeye bağlı nakit akışları olup olmadığının değerlendirilmesi:

Anapara, finansal varlığın ilk defa konsolide finansal tablolara alınması sırasındaki gerçeğe uygun değeri olarak tanımlanmaktadır. Faiz, paranın zaman değeri, belirli bir zaman dilimine ilişkin anapara bakiyesine ait kredi riski, diğer temel borç verme risk ve maliyetleri (örneğin likidite riski ve yönetim maliyetleri) ile kâr marjından teşekkül eder.

Sözleşmeye bağlı nakit akışlarının “sadece anapara ve faiz ödemeleri” olup olmadığının değerlendirilmesinde, Grup, ilgili aracın sözleşme şartlarını dikkate alır. Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının zamanlamasını veya miktarını, bu tanıma uymasını engelleyebilecek oranda değiştirebilecek bir sözleşme şartı içerip içermediği değerlendirmeye dahil edilir. Bu değerlendirmeler yapılırken Grup aşağıdakileri dikkate alır:

- Nakit akışlarının zamanlamasını veya tutarını değiştirebilecek şarta bağlı olaylar;
- Sözleşmeye bağlı kupon oranını değiştirebilecek (değişken oran özelliklerini de içeren) şartlar;
- Erken ödeme ve uzatma seçenekleri;

Erken ödeme özelliği, sözleşmenin vadesinden önce sonlandırıldığı durumlarda makul bir bedel içeren peşin ödenen tutarları büyük ölçüde anaparanın ve anapara bakiyesine ilişkin faizlerin ödenmemiş tutarını yansıtıyorsa sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemeleri kriteriyle tutarlıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm (devamı)

Ayrıca, sözleşmeye bağlı nominal değeri üzerinden primli veya iskontolu olarak alınan bir finansal varlık için, büyük ölçüde sözleşmeye bağlı nominal değeri ve tahakkuk eden (ancak ödenmemiş olan) faizi yansıtan (peşin ödenen tutarlar, sözleşme vadesinden önce sonlandırıldığı için makul bir bedel içerebilir) erken ödemelere izin veren ya da gerekli kılan bir sözleşme şartı, erken ödeme özelliğinin gerçeğe uygun değerinin ilk kayıtlara alma sırasında önemsiz olması durumunda, "sadece anapara ve faiz ödemeleri" kriteriyle uyumlu olarak muhasebeleştirilir.

Anapara, beklenen nakit akışlarının bugünkü değeri olduğu için, ticari alacaklar ve diğer alacaklar "sadece anapara ve faiz ödemeleri" testini geçmektedirler. Bu alacaklarla tahsil etmeye dayalı iş modeliyle uyumlu olarak yönetilmektedir.

Finansal varlıklar – Sonraki Ölçüm ve Kazanç veya Kayıplar:

GUD farkı kar/zarara yansıtılarak ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Herhangi bir faiz veya temettü geliri dahil olmak üzere, bunlarla ilgili net kazançlar ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.
İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden ölçülür. İtfa edilmiş maliyetleri varsa değer düşüklüğü zararları tutarı kadar azaltılır. Faiz gelirleri, yabancı para kazanç ve kayıpları ve değer düşüklükleri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bunların finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Finansal Yükümlülükler – Sınıflama. Sonraki Ölçüm ve Kazanç ve Kayıplar

Grup finansal yükümlülükler itfa edilmiş maliyetinden ölçülen ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılan olarak sınıflandırılır. Bir finansal yükümlülük, alım satım amaçlı elde tutulan tanımını karşılaması durumunda GUD farkı kar veya zarara yansıtılan olarak sınıflandırılır. Finansal yükümlülük, türev araç olması ya da ilk kez kayda alınması sırasında bu şekilde tanımlanması durumunda alım satım amaçlı elde tutulan finansal yükümlülük olarak sınıflandırılır. Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değerleri ile ölçülürler ve faiz gelirleri de dahil olmak üzere, net kazanç ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Diğer finansal yükümlülükler, ilk kayıtlara alınmalarını takiben gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları ile itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek ölçülür. Faiz giderleri ve kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bu yükümlülükler kayıtlardan çıkarılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, kar veya zararda muhasebeleştirilir. Riskten korunma aracı olarak tanımlanan türevler için "(v) Türev finansal araçlar" bölümüne bakınız.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm (devamı)

i) Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, bilanço tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kar veya zararda muhasebeleştirilen net kazanç ya da kayıplar, söz konusu finansal yükümlülük için ödenen faiz tutarını da kapsar. Türevler araçlar için "(v) Türev finansal araçlar" bölümüne bakınız.

ii) Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler (ticari ve diğer borçlar ile finansal borçlanmalar), ilk kayıtlara alınmalarını takiben gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları ile itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek ölçülür. Faiz giderleri ve kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

(iii) Finansal Tablo Dışı Bırakma

Finansal Varlıklar

Grup, finansal varlıklarla ilgili nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve getirilerinin sahipliğini önemli ölçüde devrettiğinde veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları ne önemli ölçüde devretmiş ne de önemli ölçüde elinde bulundurmakta olması durumunda, ilgili finansal varlık üzerinde kontrol sahibi olmaya devam etmiyorsa söz konusu finansal varlığı kayıtlarından çıkarır.

Grup, bir finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları önemli ölçüde elinde bulundurmaya devam etmesi durumunda, ilgili finansal varlığı finansal durum tablosuna kayıtlara almaya devam eder.

Finansal Yükümlülükler

Grup, bir finansal yükümlülük sadece ve sadece ilgili yükümlülüğe ilişkin borç ortadan kalktığı veya iptal edildiği zaman finansal durum tablosundan çıkarır. Ayrıca, mevcut bir finansal yükümlülüğün koşullarında veya nakit akışlarında önemli bir değişiklik yapılması durumunda da Grup bir finansal yükümlülüğü finansal durum tablosundan çıkarır. Bunun yerine, değiştirilmiş şartlara dayanarak gerçeğe uygun değeri üzerinden yeni bir finansal yükümlülük muhasebeleştirilmesini gerektirir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(iii) Finansal tablo dışı bırakma (devamı)

Finansal yükümlülüğün kayıtlarından çıkartılmasında, defter değeri ile bu yükümlülüğe ilişkin olarak ödenen tutar (devredilen her türlü nakit dışı varlık veya üstlenilen her türlü yükümlülük de dâhil) arasındaki fark, kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara alınır.

(iv) Finansal varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi

Grup, finansal varlık ve yükümlülüklerini, sadece ve sadece netleştirme için yasal bir hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek veya varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapma niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı konsolide finansal tablolarında göstermektedir.

(v) Türev finansal araçlar

Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmesinde, gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilir. Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmelerini müteakip gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Riskten korunma muhasebesi için yeterli şartları sağlamayan türev araçların gerçeğe uygun değerlerindeki artış veya azalışın kaynaklanan kazanç veya kayıplar doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma muhasebesi seçicilik hak olduğundan Grup tarafından riskten korunma muhasebesi uygulamamaktadır.

Net yatırım riskinden korunma

Geçerli para birimi Şirket'in geçerli para biriminden farklı geçerli para birimi olan işletmelerdeki net yatırım riskinden korunma işlemlerinde türev araç veya türev olmayan finansal yükümlülük korunma aracı olarak tasarlandığında, türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı veya türev olmayan finansal yükümlülükte meydana gelen yabancı para kazanç ve kayıpları diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında "Net yatırım riskinden korunma kazançları/kayıpları" içerisinde gösterilir. Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen tutar, söz konusu işletmenin elden çıkarılması sırasında sınıflama düzeltmesi olarak kar veya zararda yeniden sınıflandırılır.

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü

a. Türev olmayan finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları

Finansal araçlar ve sözleşme varlıkları

Grup TFRS 9 kapsamında aşağıda belirtilen kalemlerin beklenen kredi zararları için zarar karşılığını kayıtlara alır:

- İtfa edilen maliyetinden ölçülen finansal varlıklar;

Grup, zarar karşılığı 12 aylık beklenen kredi zararlarından ölçülen aşağıdaki kalemler dışında kalanlar için zarar karşılığı ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçülür:

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

- İlk defa konsolide finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riski (yani, finansal aracın beklenen ömrü boyunca ortaya çıkan temerrüt riski) önemli ölçüde artmayan banka bakiyeleri,

Grup, ticari alacaklar, diğer alacaklar ve sözleşme varlıklarına ilişkin değer düşüklüğünün hesaplanmasında ömür boyu beklenen kredi zararı uygulamayı seçmiştir.

Bir finansal varlıktaki kredi riskinin, ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından bu yana önemli ölçüde artıp artmadığı belirlenirken ve beklenen kredi zararları tahmin edilirken, aşırı maliyet veya çabaya katlanılmadan elde edilebilen makul ve desteklenebilir bilgiler dikkate alınır. Bunlar, Grup'un geçmiş deneyimlerine ve bilinçli kredi değerlendirmelerine dayanan niteliksel ve sayısal bilgileri ve analizleri ve ileriye yönelik bilgileri içerir. Grup, vadesini 60 gün geçen finansal varlıkların kredi riskinde önemli bir artış olduğunu kabul eder.

Grup, aşağıdaki durumlarda finansal varlıkların temerrütte olduğunu kabul eder:

- Borçlunun Grup'a satış doğan yükümlülüklerini, Grup teminatları bozdurmak gibi aksiyonlara başvurmadan önce (eğer teminatlar mevcutsa), tam olarak yerine getirmesi muhtemel değilse; veya finansal varlık vadesini 120 günden fazla aşmışsa,

Grup, banka bakiyelerinin risk derecelendirmelerinin uluslararası tanımıyla "yatırım notu"na eşit olması durumunda bunların düşük kredi riskine sahip olduğunu kabul eder.

Ömür boyu beklenen kredi zararları, bir finansal aracın beklenen ömrü boyunca gerçekleşmesi mümkün temerrüt hallerinin bir sonucudur.

12 aylık beklenen kredi zararları, raporlama tarihinden sonraki 12 ay içinde gerçekleşmesi mümkün temerrüt hallerinden kaynaklanan beklenen kredi zararlarını temsil eden kısımdır.

Beklenen kredi zararlarının ölçüleceği azami süre, Grup'un kredi riskine maruz kaldığı azami sözleşme süresidir.

Beklenen kredi zararlarının ölçümü

Beklenen kredi zararları, kredi zararlarının olasılıklarla ağırlıklandırılmış bir ölçüsüdür. Kredi zararları bütün nakit açıklarının şimdiki değeri olarak ölçülür. Beklenen kredi zararları finansal varlığın etkin faiz oranı kullanılarak indirgenirler. Grup beklenen kredi zararlarını alacakları için ayrı ayrı hesaplar. Beklenen kredi zararları geçmiş yıllara ait kredi zararı deneyimlerine dayanarak hesaplanmıştır.

Geçmiş gerçekleşen kredi zararı deneyimi, geçmiş bilgilerin toplandığı dönemdeki ekonomik şartlarla, Grup'un alacakların beklenen ömrü boyunca gerçekleşeceğini düşündüğü ekonomik şartlar arasında farkı yansıtacak şekilde değiştirilir. Alacakların gelecekteki tahsilat performansı tahmin edilirken beklenen kredi zararları hesaplamalarında genel ekonomik şartlar dikkate alınır ve ileriye yönelik bilgiler dahil edilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

a) Türev olmayan finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları (devamı)

Kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar

Grup, her raporlama döneminde itfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkların kredi-değer düşüklüğü olup olmadığını değerlendirir. Bir finansal varlığın gelecekteki tahmini nakit akışlarını olumsuz şekilde etkileyen bir veya daha fazla olay gerçekleştiğinde söz konusu finansal varlık kredi-değer düşüklüğüne uğramıştır.

Aşağıdaki olaylara ilişkin gözlemlenebilir veriler finansal varlığın kredi-değer düşüklüğüne uğramış olduğunu gösteren kanıtlardır:

- İhraççının ya da borçlunun önemli finansal sıkıntı içinde olması;
- Temerrüt veya vadenin 120 günü geçmesi gibi nedenlerle bir sözleşme ihlalinin meydana gelmesi;
- Ekonomik veya sözleşmeye bağlı nedenlerle, borçlunun içine düştüğü finansal sıkıntıdan dolayı alacaklının borçluya normal şartlarda düşünmediği bir ayrıcalık tanınması;
- Borçlunun iflasının veya başka bir finansal yeniden yapılanmaya gireceğinin muhtemel olması; veya
- Finansal sıkıntılar nedeniyle bu finansal varlığa ilişkin aktif piyasanın ortadan kalkması,

Değer düşüklüğünün konsolide finansal tablolarda sunumu

İtfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkların zarar karşılıkları bu varlıkların brüt değerlerinden düşülür. Sözleşme varlıkları dahil olmak üzere, ticari ve diğer alacaklara ait değer düşüklüğü zararları kar veya zarar tablosunda ayrı bir kalem olarak gösterilmiştir.

Kayıttan düşme

Finansal varlıktan daha fazla bir nakit akışı geri kazanmaya yönelik makul bir beklenti bulunmaması durumunda, finansal varlığın brüt tutarı kayıtlardan düşülür. Bu durum, genel olarak Grup'un borçlunun kayıttan düşmeye konu tutarları geri ödeyebilecek yeterli nakit akışı yaratan gelir kaynaklarının ya da varlıklarının bulunmadığını belirlemesi durumunda oluşur. Ancak, kayıttan düşülen finansal varlıklar Grup'un vadesi geçen alacakların geri kazanılması için uyguladığı yaptırım faaliyetlerine hala konu edilebilir. Finansal varlıklar, hiçbir geri kazanma beklentisi bulunmaması durumunda kayıtlardan düşülür (borçlunun Grup'la herhangi bir geri ödeme planı yapmaması gibi). Kayıtlardan çıkarılan ticari alacaklar sözleşme varlıkları ve diğer alacaklar için Grup alacağı geri kazanabilmek amacıyla yaptırım faaliyetlerinde bulunmaya devam eder. Geri kazanım tutarları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Finansal Araçlar (devamı)

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

Kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar (devamı)

b) Finansal olmayan varlıklar - Değer Düşüklüğü

Grup, her bir raporlama döneminde, stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları dışında kalan her bir varlığa ilişkin değer düşüklüğü olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Bir varlıkla ilgili nakit yaratan birim (NYB) defter değeri ile geri kazanılabilir tutarını aşyorsa değer düşüklüğü kayıtlara alınır.

Varlığın ya da nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı net satış fiyatı ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, ilerideki nakit akışlarının ilgili varlıktaki belirli riski ve paranın zaman değerini gösteren vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesi ile değerlendirilir. Değer düşüklüğü testi için, varlıklar diğer varlıklar ve varlık gruplarından bağımsız olarak sürekli kullanımından dolayı nakit girişi üreten en küçük birimlere ("nakit üreten birim") ayrılır.

Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Nakit üreten birimlerden kaynaklanan ve muhasebeleştirilen değer düşüklüğü öncelikle birimlere paylaştırılan şerefîyelerin defter değerlerinden daha sonra birimlerdeki diğer varlıkların defter değerlerinden oransal olarak düşülür.

Diğer varlıklarda önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri her raporlama döneminde değer düşüklüğünün azalması veya değer düşüklüğünün geçerli olmadığına dair göstergelerin olması durumunda değerlendirilir. Değer düşüklüğü geri kazanılabilir tutarın belirlenmesinde kullanılan tahminlerde değişiklik olması durumunda iptal edilir. Değer düşüklüğü sadece varlığın belirlenen kayıtlı değerini aşmayacak kadar amortisman ve itfa payı netleştirildikten sonra değer düşüklüğü eğer yok ise iptal edilir.

j) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Herhangi bir karşılık tutarının konsolide finansal tablolara alınabilmesi için Grup'un geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir hukuki veya zımni yükümlülüğünün bulunması, bu yükümlülüğün yerine getirilmesi için ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebiliyor olması gerekmektedir. Söz konusu kriterler oluşmamışsa Grup söz konusu hususları ilgili konsolide finansal tablola dipnotlarında açıklamaktadır. Karşılıklar, ilerideki tahmini nakit akışlarının paranın zaman değeri ve yükümlülüğe özel riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesiyle belirlenir. Koşullu varlıklar gerçekleşmedikçe muhasebeleştirilmemekte ve sadece notlarda açıklanmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler (devamı)

Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler

Eğer Grup'un bir sözleşmeden beklediği faydalar sözleşme kapsamında yükümlülüğünü yerine getirmek için katlandığı kaçınılmaz maliyetlerin altında ise bu gibi ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler için karşılık ayrılır. Eğer ekonomik yarar sağlamak mümkünse, koşullu varlıklar konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlarda açıklanır. Eğer ekonomik yarar sağlama ihtimali, aksi ihtimalden büyükse, bu varlıklar ve kar ya da zarara etkisi, ilgili dönemin konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirilir. Bir karşılık ayırmadan önce, Grup sözleşme ile ilgili varlıklardaki değer düşüklüğünden kaynaklanan zararları muhasebeleştirir.

j) Vergi

Vergi gideri, dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Dönem vergisi ve ertelenmiş vergi işletme birleşmeleri veya doğrudan özkaynaklar veya diğer kapsamlı gelir içinde kaydedilenler dışında kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Dönem vergisi

Dönem vergisi, raporlama dönemi sonu itibarıyla yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranları dikkate alınarak hesaplanan cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden beklenen vergi yükümlülüğü veya alacağıdır ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülükleri ile ilgili düzeltme kayıtlarını da içerir. Cari vergi varlığı ve yükümlülüğü mahsuplaştırılması sadece belirli şartlar sağlandığında yapılabilir.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer alan defter değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Aşağıdaki durumlarda meydana gelen geçici farklar için ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmez:

- Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karını ne de vergiye tabi kar veya zararı etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar,
- Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönmesi muhtemel olmayan ve Grup'un geri çevirim zamanını kontrol edebildiği bağlı ortaklık, iştirak ve müştereken kontrol edilen işletmelerdeki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar,

Ertelenmiş vergi, raporlama dönem sonu itibarıyla geçici farkların geri çevrildiği zamandaki yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranı ile ölçülür.

Geçerli para birimi ABD Doları olan bağlı ortaklıkların vergiye tabi kârı veya mali zararı (ve dolayısıyla parasal olmayan varlık ve borçlarının vergiye esas değerleri) TL ile belirlendiği için kurlardaki değişiklikler ertelenmiş vergi borcu veya varlığının muhasebeleştirilmesi sonucunu doğuran geçici farkların doğmasına neden olur. Ortaya çıkan ertelenmiş vergi, kâr ve zarar hesabına gider veya gelir kaydedilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

j) Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergiye tabi tüm geçici farklar için hesaplanırken, indirilecek geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Henüz kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir, gelir elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama döneminde gözden geçirilir ve ilgili vergi avantajının kullanımının muhtemel olmadığı kısımlar için ertelenmiş vergi varlıkları azaltılır.

Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. Grup, ertelenmiş vergi borçlarını ve ertelenmiş vergi varlıklarını, varlıklarının defter değerlerini ne şekilde geri kazanacağı veya borçlarını ne şekilde ödeyeceği ile ilgili raporlama dönemi sonundaki beklentilerinin vergisel sonuçlarıyla tutarlı bir şekilde ölçer.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de transfer fiyatlandırmasına ilişkin hükümler, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 13'üncü maddesinde, "transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kar dağıtımı" başlığı altında belirtilmiştir. 18 Kasım 2007 tarihli, transfer yoluyla örtülü kar dağıtımına ilişkin genel tebliğ, uygulamayla ilgili hükümler içerir. Örtülü bir biçimde transfer fiyatlandırmasıyla dağıtıldığı varsayılan karlar kurumlar vergisi hesaplamasında vergiden düşülememektedir.

Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Bu değerlendirme gelecekteki olaylarla ilgili birçok mesleki kanaat içerebilir ve tahmin ve varsayımlara dayanmaktadır. Grup'un mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile ilgili mesleki kanaatini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir.

k) Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Kıdem tazminatları:

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Şirket ve Türkiye'deki bağlı ortaklıkları, emeklilik, askerlik ya da ölüm gibi nedenlerden işten ayrılan 1 yılı doldurmuş çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı 30 gün bazında Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye tabi tutulacakmış gibi hesaplanmış olup konsolide finansal tablolarda tahakkuk esası ile yansıtılmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

k) Çalışanlara Sağlanan Faydalar (devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 46.655 TL tutarındadır (31 Aralık 2023: 35.059 TL). Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirde muhasebeleştirilir. Grup'un kıdem tazminatı hesaplamasında kullanmış olduğu varsayımlar 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Enflasyon oranı	%23,33	%22,15
Faiz oranı	%28,20	%27,05
İskonto oranı	%3,95	%4,01

İzin karşılığı:

Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda hak ettikleri izin ücretleri için bir yükümlülük kaydedilmektedir. Grup, çalışanlarının işlerine son verilmesi durumunda hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı ile iş sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamının çarpılmasıyla bulunan bir tutar kadar ödeme yapmakla yükümlüdür. Bu kapsamda Grup çalışanlara sağlanan kısa vadeli bir fayda yükümlülüğü olarak izin karşılığı kayıtlarına almaktadır. İzin karşılığı, çalışanlara sağlanan bir kısa vadeli fayda yükümlülüğü olup iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet yerine getirildikçe kar veya zararda giderleştirilir.

l) Sermaye ve Temettüleri

Adi hisse senetleri özkaynak olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak, Genel Kurul'da kar dağıtım kararının alındığı dönemde konsolide finansal tablolara yansıtılır.

m) Yabancı Para

(i) Yabancı para işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan tarihi maliyetleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlem tarihindeki kurdan çevrilir. Çevrimle oluşan kur farkları kar veya zararda kayıtlara alınır.

Geçerli para birimi TL olmayan şirketlerin finansal tabloları kendi geçerli para birimlerine göre hazırlanmış olup, bu finansal tablolar TMS 21 uyarınca konsolide finansal tabloların sunumu amacıyla TL'ye çevrilmiştir. Konsolide finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır.

Yabancı para cinsinden olan işlemlerden doğan kayıp veya kazançlar, kar veya zararda, yabancı para işlemlere ilişkin kur farkları hesabında yansıtılmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

m) Yabancı Para (devamı)

TMS 21 uyarınca, geçerli para birimi TL'den farklı olan bazı yurtdışı ve yurtiçi bağlı ortaklıklarının bilanço kalemleri TL olarak sunulurken ilgili bilanço tarihindeki ABD Doları/TL kuruyla ve Avro/TL kuruyla; gelir ve giderler ile nakit akışları ise işlemlerin gerçekleştiği tarihin kuruyla (tarihsel kur) değerlendirir. Bu çevrimden doğan karı/zarar, özkaynaklar altında oluşan "yabancı para çevrim farkları" hesabında yer alır.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kullanılan Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz alış kurları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
ABD Doları / TL	35,2803	29,4382
Avro / TL	36,7362	32,5739

(ii) Yabancı operasyonlar

Yabancı operasyonların (Şirket'in geçerli para biriminden farklı geçerli para birimine sahip operasyonlar) parasal varlık ve yükümlülükleri, raporlama tarihindeki döviz kuru ile TL'ye çevrilir. Yabancı operasyonların gelir ve giderleri işlem tarihindeki döviz kuru ile TL'ye çevrilir.

Yeniden çevrimden kaynaklanan yabancı para çevrim farkları, özkaynaklar altında yabancı para çevrim farklarında kayıtlara alınır. Yabancı operasyonlarının kısmen veya tamamen satılması durumunda yabancı para çevrim farklarındaki ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir.

n) Nakit Akış Tablosunun Raporlanması

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları Grup'un ana faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir. Grup esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışlarını brüt kar veya zarardan nakit giriş ve çıkışlarıyla ilgili tahakkukları, diğer nakit dışı işlemleri, geçmiş ya da gelecekteki işlem ya da ertelenmiş varlık ve yükümlülüklerin etkilerinin düzeltildiği dolaylı yöntemi uygulayarak göstermektedir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzerleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri üç ay veya üç aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

o) Pay Başına Kazanç/(Kayıp)

Kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç/(kayıp), net karın, raporlama dönemi boyunca piyasada bulunan pay senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesiyle bulunmaktadır. Türkiye'de şirketler, mevcut hissedarlarına birikmiş karlarından ve özkaynak enflasyon düzeltme farklarından, sermayedeki payları oranında hisse dağıtarak (bedelsiz hisse) sermayelerini arttırabilirler.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

o) Pay Başına Kazanç/(Kayıp) (devamı)

Aynı şekilde Türkiye'deki şirketler geçmiş yıllar zararlarını sermayelerini azaltmak için kullanabilmektedirler. Bu tip bedelsiz hisse dağıtımları/azalışları, pay başına kazanç/(kayıp) hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının/azalışlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunmaktadır.

p) Finansal Bilgilerin Bölümlere Göre Raporlanması

Faaliyet bölümleri, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili organlara veya kişilere sunulan iç raporlama ve stratejik bölümlere paralel olarak değerlendirilmektedir. Söz konusu bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlerine ilişkin stratejik karar almaya yetkili organlar ve kişiler, Grup'un üst düzey yöneticileri olarak tanımlanmıştır. Bölümlere göre raporlama faaliyet konusuna göre yapılmıştır (Dipnot 3).

r) Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, raporlama tarihi ile finansal durum tablosunun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup, raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektirmeyen olaylar, önemli olması durumunda konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanmıştır.

2.6 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

Yayınlanmış ancak yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmaya başlanmamış değişiklikler

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait özet Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2024 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır.

Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 2024 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 1 (Değişiklikler) Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması

TFRS 16 (Değişiklikler) Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü

TMS 1 (Değişiklikler) Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler

TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları

TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler

TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.6 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

TMS 1 (Değişiklikler) Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması

Bu değişikliklerin amacı finansal durum tablosunda yer alan ve belirli bir vadesi bulunmayan borç ve diğer yükümlülüklerin kısa vadeli mi (bir yıl içerisinde ödenmesi beklenen) yoksa uzun vadeli mi olarak sınıflandırılması gerektiği ile ilgili şirketlerin karar verme sürecine yardımcı olmak suretiyle standardın gerekliliklerinin tutarlı olarak uygulanmasını sağlamaktır.

TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, bir yıl ertelenerek 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 16 (Değişiklikler) Satış ve Geri Kirala İşlemindeki Kira Yükümlülüğü

TFRS 16'daki bu değişiklikler, bir satıcı-kiracının, satış olarak muhasebeleştirilmek üzere TFRS 15'teki gereklilikleri karşılayan satış ve geri kirala işlemlerini sonradan nasıl ölçtüğünü açıklamaktadır.

TFRS 16'da yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 1 (Değişiklikler) Kredi Sözleşmesi Şartları İçeren Uzun Vadeli Yükümlülükler

TMS 1'deki değişiklikler, bir işletmenin raporlama döneminden sonraki on iki ay içinde sağlaması gereken koşulların bir yükümlülüğün sınıflandırılmasını nasıl etkilediğini açıklamaktadır.

TMS 1'de yapılan bu değişiklikler, 1 Ocak 2024 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde uygulanacak olmakla birlikte erken uygulamaya da izin verilmektedir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 7 ve TFRS 7 (Değişiklikler) Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları

TMS 7 ve TFRS 7'de yapılan değişiklikler, işletmelerin tedarikçi finansmanı anlaşmaları ve açıklama gereklilikleri hakkında mevcut açıklama gerekliliklerine niteliksel ve niceliksel bilgi sağlamalarını isteyen yol işaretleri eklemektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2024 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde geçerlidir.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.6 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler

TSRS 1, bir işletmenin sürdürülebilirlikle ilgili riskleri ve fırsatları hakkında, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarının işletmeye kaynak sağlama ile ilgili karar vermelerinde faydalı olacak bilgileri açıklamasını zorunlu kılmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalara ilişkin genel gereklilikleri belirler. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

TSRS 2, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarına işletmeye kaynak sağlama ile ilgili kararlarında faydalı olacak iklim ile ilgili risk ve fırsatların tanımlanması, ölçülmesi ve açıklanması ile ilgili gereklilikleri ortaya koymaktadır. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikleri) Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

TFRS 17 – Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2025 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.6 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikleri) Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

Bu değişiklikler, yatırımcı işletmelerin iştirak veya iş ortaklıklarına yaptığı varlık satışları ve katkılarının muhasebeleştirilmesi ile ilgili yeni rehberlik sunmakta olup, söz konusu işlemlerin finansal tablolarda nasıl raporlanacağına dair netlik sağlamaktadır. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

2.7 Muhasebe Tahmin ve Varsayımların Kullanılması

Konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanması, yönetimin, politikaların uygulanması ve raporlanan varlık, yükümlülük, gelir ve gider tutarlarını etkileyen kararlar, tahminler ve varsayımlar yapmasını gerektirmektedir. Gerçekleşen sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilir.

Bu konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında Grup'un muhasebe politikalarının uygulamasında yönetim tarafından yapılan önemli değerlendirmeler, 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarda uygulananlar ile tutarlıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.7 Muhasebe Tahmin ve Varsayımların Kullanılması (devamı)

Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Muhasebe tahminlerindeki güncellemeler, güncellemenin yapıldığı dönemde ve bu güncellemelerden etkilenen müteakip dönemlerde kayıtlara alınır.

Konsolide finansal tablolarda kayıtlara alınan tutarlar üzerinde önemli etkisi olan tahminlere ilişkin bilgiler aşağıda belirtilen dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 2.5 Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri
- Dipnot 30 Vergi varlık ve yükümlülükleri

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Grup'un çeşitli dipnot açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

Varlık ve yükümlüklerin gerçeğe uygun değerinin ölçümünde Grup mümkünse piyasada gözlemlenebilir bilgileri kullanmaktadır.

İlk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değere ilişkin en iyi gösterge, gerçekleşen işlem fiyatıdır (diğer bir ifadeyle, alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeridir). Grup, ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değer işlem fiyatından farklı olduğunu tespit ederse ve gerçeğe uygun değer, aynı varlık veya yükümlülük için aktif bir piyasadaki kotasyon fiyatıyla veya gözlemlenemeyen girdilerin kullanıldığı bir değerlendirme tekniğine dayanılarak kanıtlanmazsa, ölçümle ilgili olarak önemsiz olması durumunda, finansal araç ilk ölçümünde gerçeğe uygun değerden ölçülür ve gerçeğe uygun değer ile işlem fiyatı arasındaki farkı ertelemek üzere düzeltilir. İlk muhasebeleştirmeyi müteakip, finansal aracın ömrü boyunca uygun bir temelde kar veya zararda muhasebeleştirilir. Ancak, kar veya zararda muhasebeleştirme, değerlemenin tamamen gözlemlenebilir piyasa verileri tarafından desteklendiği sürece veya işlemin kapatıldığı zamana kadar devam eder.

Bu gerçeğe uygun değer ölçümleri, gerçeğe uygun değer hiyerarşisi içinde aşağıda açıklanan farklı seviyelerde kullanılan değerlendirme teknikleri ile verilere bağlı olarak sınıflandırılmaktadır:

Seviye 1: Grup'un ölçüm tarihinde erişebildiği benzer varlıklar ya da yükümlülükler için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar,

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da yükümlülükler açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler,

Seviye 3: Varlıklar ve yükümlülükler için gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler.

Grup'un çeşitli dipnot açıklamaları finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir. Gerçeğe uygun değerler ölçme ve/veya açıklama amacıyla aşağıdaki yöntemlerle belirlenmektedir. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlarla ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

3 Bölümlere Göre Raporlama

Grup yönetimi, bölümlere göre raporlama yaparken, ana faaliyet konusunu temel beş bölüme ayırmıştır. Bu bölümler Biyokütle, Güneş, Dağıtık Enerji, Perakende ile Diğer bölümlerdir. Biyokütle bölümünde; Doğal Enerji, Mavibayrak Doğu, Mavibayrak Enerji ve Edusa Atık yer almaktadır. Güneş bölümünde Ra Güneş yer almaktadır. Dağıtık Enerji bölümünde Tres Enerji yer almaktadır. Perakende bölümünde Tenera yer almaktadır. Grup’un yönetim faaliyetlerinin yürütüldüğü holding şirketi konumundaki Consus ve henüz herhangi bir faaliyeti bulunmayan Solis Enerji Diğer bölümünde gösterilmiştir. Grup’un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili merci, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, faiz dahil tüm finansman giderleri ve gelirleri neti, amortisman ve itfa payı giderleri ve vergi öncesi kar (“FAVÖK”) tutarlarını faaliyet bölümlerinin finansal performansının değerlendirilmesinde gözden geçirir.

	Biyokütle		Güneş		Dağıtık Enerji		Perakende		Diğer		Toplam	
	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023	1 Ocak - 31 Aralık 2024	1 Ocak - 31 Aralık 2023
Hasılat	948.773.239	1.206.525.591	105.466.494	123.117.800	222.396.832	280.057.781	230.929.177	381.569.361	-	-	1.507.565.742	1.991.270.533
Bölüm dışı hasılat	810.407.256	920.437.559	105.466.494	123.117.800	222.396.832	280.057.781	230.929.177	381.569.361	-	-	1.369.199.759	1.705.182.501
Bölümler arası hasılat	138.365.983	286.088.032	-	-	-	-	-	-	-	-	138.365.983	286.088.032
Satışların maliyeti	(778.998.075)	(1.047.390.477)	(25.497.606)	(25.587.518)	(269.319.001)	(285.240.950)	(225.790.653)	(367.697.892)	-	-	(1.299.605.335)	(1.725.916.837)
Brüt kar	169.775.164	159.135.114	79.968.888	97.530.282	(46.922.169)	(5.183.169)	5.138.524	13.871.469	-	-	207.960.407	265.353.696
Faaliyet gelirleri / (giderleri)	(44.510.134)	(463.463.898)	(3.147.649)	4.411.264	(16.471.003)	(21.068.423)	(2.076.613)	(2.188.584)	(110.405.224)	(102.216.662)	(176.610.623)	(584.526.303)
Finansman gelirleri / (giderleri)	(162.577.953)	(94.870.439)	(24.127.863)	(28.777.884)	19.772.906	(135.021.859)	15.665.401	(10.687.858)	(262.861.182)	(102.385.246)	(414.128.691)	(371.743.286)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler)	(56.735.631)	18.099.553	-	-	(2.551.761)	(1)	(506.472)	-	-	-	(59.793.864)	18.099.552
Parasal kazanç / (kayıp)	(62.387.165)	10.374.701	-	-	192.804.471	203.277.077	(8.629.097)	(3.268.508)	307.562.336	377.043.146	429.350.545	587.426.416
Vergi öncesi kar	(156.435.719)	(370.724.969)	52.693.376	73.163.662	146.632.444	42.003.625	9.591.743	(2.273.481)	(65.704.070)	172.441.238	(13.222.226)	(85.389.925)
Sürdürülen faaliyetler vergi gelir/gideri	104.703.710	174.168.496	12.564.965	(7.037.394)	9.827.092	70.867.264	3.297.968	4.114.486	34.528.927	145.653.122	164.922.662	387.765.974
Dönem Karı/Zararı	(51.732.009)	(196.556.473)	65.258.341	66.126.268	156.459.536	112.870.889	12.889.711	1.841.005	(31.175.143)	318.094.360	151.700.436	302.376.049
Amortisman giderleri	(129.027.420)	(119.544.245)	(10.273.356)	(12.272.775)	(139.781.681)	(110.869.401)	(266.808)	(276.602)	(2.263.575)	(2.034.789)	(281.612.840)	(244.997.812)
Tek seferlik (giderler)/gelirler	-	(482.933.756)	-	-	-	(2.269.834)	-	-	(16.565.000)	(1.633.196)	(16.565.000)	(486.836.786)
FAVÖK	254.292.450	298.149.217	87.094.595	114.214.321	76.388.509	86.887.643	3.328.719	11.959.487	(91.576.649)	(98.548.677)	329.527.624	412.661.991

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

3 Bölümlere Göre Raporlama (devamı)

31 Aralık 2024	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolide Toplam
Bölüm Varlıkları	2.637.440.153	416.222.457	1.252.613.503	59.193.523	4.051.237.740	(4.304.584.625)	4.112.122.751
Bölüm Yükümlülükleri	1.041.310.506	207.097.057	837.028.177	33.567.879	664.768.167	(498.022.808)	2.285.748.978
31 Aralık 2023	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolide Toplam
Bölüm Varlıkları	3.891.410.688	508.885.600	996.165.284	68.102.085	3.864.723.348	(4.039.668.235)	5.289.618.770
Bölüm Yükümlülükleri	2.002.266.128	306.538.126	657.677.070	39.332.189	819.782.372	(381.479.242)	3.444.116.643

Hasılat	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Raporlanabilir Bölümler Toplam Hasılatı	1.507.565.742	1.991.270.533
Bölümler Arası Hasılatın Eliminasyonu	(138.365.983)	(286.088.032)
Konsolide Hasılat	1.369.199.759	1.705.182.501
	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Raporlanabilir Bölümler Toplam	(13.222.226)	(85.389.925)
Vergi Öncesi Dönem Karı / (Zararı)		
Sürdürülen Faaliyetlerden Konsolide		
Vergi Öncesi Dönem Karı / (Zararı)	(13.222.226)	(85.389.925)

Faiz dahil tüm finansman giderleri ve gelirleri neti, amortisman ve itfa payı giderleri, tek seferlik diğer gelirleri ve giderleri ve vergi öncesi kar (“Düzeltilmiş FAVÖK”) ve konsolide finansal tablolarda yer alan sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Dönem Karı/(Zararı)	151.700.436	302.376.049
Finansman Giderleri, net (+)	414.128.691	371.743.286
Amortisman ve İtfa Payı Giderleri (+)	281.612.840	244.997.812
Maddi Duran Varlık Satış Karı / Zararı (Dipnot 29)	510.637.705	(18.099.552)
Diğer Karşılıklar	(450.843.841)	482.161.583
EYT Kapsamında Ödemeler	--	4.675.203
Parasal Kayıp/Kazanç	(429.350.545)	(587.426.416)
Deprem Vergisi (7440 Sayılı Kanun)	16.565.000	--
Dönem Vergi Gideri/(Geliri) (+)	(164.922.662)	(387.765.974)
Düzeltilmiş FAVÖK	329.527.624	412.661.991

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

4

Nakit ve Nakit Benzerleri

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kasa	279	357
Bankalar	26.958.705	117.540.191
- Vadesiz Mevduat	23.658.705	24.476.957
- Vadeli Mevduat	3.300.000	93.063.234
Nakit ve Nakit Benzerleri	26.958.984	117.540.548
Kullanımı Kısıtlı Banka Bakiyeleri (*)	--	--

(*) 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla bloke mevduat bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına ilişkin vade tarihi bilgisi aşağıdaki gibidir:

	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2024
TL	Ocak 2025	%43-43,50	3.300.000
Toplam			3.300.000

	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2023
TL	Ocak 2024	%30-38	93.063.234
Toplam			93.063.234

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur riskleri ve duyarlılık analizleri Dipnot 31'de açıklanmıştır.

5

Finansal Yatırımlar

Bulunmamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları

Bu konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, Global Yatırım Holding A.Ş. ana ortakları ve üst düzey yönetimi ve yönetim kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri tarafından kontrol edilen veya kendilerine bağlı şirketler ile birlikte konsolidasyona dahil edilmeyen bağlı ortaklıklar ve iştirak ve müştereken kontrol edilen ortaklıklar "ilişkili taraflar" olarak kabul ve ifade edilmiştir.

İşletmenin normal işleyişi esnasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler yapılmıştır.

a) İlişkili Taraf Bakiyeleri

İlişkili Şirketlerden Ticari Alacaklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden ticari alacakların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (**)	27.605.361	7.872.210
Global Ticari Emlak Yatırımları A.Ş. (*)	12.623.928	9.966.964
Toplam	40.229.289	17.839.174

(*) Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı olan yukarıdaki ilişkili tarafa enerji tesis işletim ve bakım onarım hizmeti vermekte ve perakende elektrik satışı yapmaktadır.

(**) Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklıkları olan yukarıdaki ilişkili taraflarına perakende elektrik satışı yapmaktadır.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan ticari alacakları elektrik satışından ve verilen enerji hizmetlerinden doğan ticari alacaklar olup, bunlar için uygulamış olduğu vade süresi 30 gündür (31 Aralık 2023: 30 gün).

Grup, ilişkili taraflardan ticari alacakları için herhangi bir faiz işletmemektedir.

İlişkili Şirketlerden Diğer Alacaklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden diğer alacakların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Global Gemicilik A.Ş.	515.070	--
Global Yatırım Holding A.Ş.	456.348	136.590
Güney Madencilik İşletmeleri A.Ş.	191.776	174.267
Consus Energy Europe B.V.	56.973	70.477
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	18.844	27.207
Toplam	1.239.011	408.541

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

İlişkili Şirketlere Diğer Borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden diğer borçların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Global Yatırım Holding A.Ş.	182.942.027	107.650.002
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.	90.796.935	1.681.673
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	35.143	50.739
Global Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	--	11.096
Toplam	273.774.105	109.393.510

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan diğer alacakları ve diğer borçları için vade bulunmamaktadır. Talep edildiğinde ödenecektir.

İlişkili şirketlerle olan diğer alacak ve diğer borçlarına faiz işletilmektedir. İlişkili taraflardan diğer alacak ve diğer borçlar için işletilen faiz oranı 31 Aralık 2024 itibarıyla %55'tir (31 Aralık 2023: %30).

b) İlişkili Taraflarla Olan İşlemler

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait ilişkili taraf işlemlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Hizmet Satışları	Hizmet Alımları	Faiz Gelir/(Gider)	Kira Gideri	Diğer Gelir/(Gider)
Global Yatırım Holding A.Ş. ⁽¹⁾	--	--	(19.278.204)	(1.775.893)	(19.199.289)
Global Ticari Emlak Yatırım A.Ş. ⁽³⁾	31.429.722	(11.154.869)	--	--	435.670
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. ⁽²⁾	27.945.979	--	1.933.266	--	28.255.863
Global Gemicilik A.Ş.	--	--	--	--	435.670
Toplam	59.375.701	(11.154.869)	(17.344.938)	(1.775.893)	9.927.914

31 Aralık 2023 tarihinde sona eren döneme ait ilişkili taraf işlemlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Hizmet Satışları	Hizmet Alımları	Faiz Gelir/(Gider)	Kira Gideri	Diğer Gelir/(Gider)
Global Yatırım Holding A.Ş. ⁽¹⁾	--	--	(13.769.077)	(1.112.645)	(17.912.629)
Global Ticari Emlak Yatırım A.Ş. ⁽³⁾	42.617.529	(12.159.198)	--	--	--
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. ⁽²⁾	39.266.911	-	715.110	-	27.933.737
Toplam	81.884.440	(12.159.198)	(13.053.967)	(1.112.645)	10.021.108

⁽¹⁾ Faiz gideri, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin Grup'a finansman desteği olarak vermiş olduğu dönem içinde kullanılan fonlamalara ilişkin borçtan kaynaklanmaktadır.

Grup ayrıca, Global Yatırım Holding A.Ş.'ye kira bedeli ödemektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

b) İlişkili Taraflarla Olan İşlemler (devamı)

Diğer gider bakiyesi, Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından yansıtılan danışmanlık ve bina yönetim giderlerine ilişkindir.

(2) Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.'ye elektrik satışı yapmaktadır.

Diğer gelir kalemi ise, Grup'un verdiği yönetim destek hizmetlerine ilişkin elde ettiği gelirlerden oluşmaktadır.

(3) Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Global Ticari Emlak Yat. A.Ş.'ye tesis işletim ve bakım onarım hizmeti vermekte ve perakende elektrik satışı yapmaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan alacak ve ilişkili taraflara borçları ile ilgili olarak almış veya vermiş olduğu herhangi bir teminat bulunmamaktadır. (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

c) Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Faydalar

Grup, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu Üyeleri, Genel Müdür, Direktörler ve yönetimde söz sahibi diğer yöneticilerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, üst düzey yönetime sağlanan ücret ve benzeri menfaatlerin detayı şu şekildedir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak – 31 Aralık 2023
Ücret ve Diğer Faydalar	56.651.859	63.892.648
Toplam	56.651.859	63.892.648

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, Grup'un üst düzey yöneticilere borcu bulunmamaktadır.

d) İlişkili Taraflardan Teminat, Rehin, İpotek ve Kefalet İlişkileri

Grup'un kullanmış olduğu kredilere istinaden Mehmet Kutman'ın şahsi olarak vermiş olduğu 8.850.000 ABD Doları (31 Aralık 2023: 8.850.000 ABD Doları) kefalet bulunmaktadır. Global Yatırım Holding A.Ş.'nin Grup'un kullandığı finansal borçlanmalara ilişkin vermiş olduğu 3.000.623 TL (31 Aralık 2023: 72.464.784 TL), 39.087.820 ABD Doları (31 Aralık 2023: 34.106.487 ABD Doları), 10.000.029 Avro (31 Aralık 2023: 9.230.521 Avro) tutarında kefalet bulunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

7

Ticari Alacak ve Borçlar

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar (Dipnot 6)	40.229.289	17.839.174
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	129.387.061	97.382.601
Toplam	169.616.350	115.221.775

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Müşterilerden Alacaklar	106.387.061	92.979.048
Alınan Vadeli Çekler	23.000.000	4.403.553
Şüpheli Ticari Alacaklar	--	874.065
Beklenen Zarar Karşılığı (-)	--	(874.065)
Toplam	129.387.061	97.382.601

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait ticari alacaklar değer düşüklüğü hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak – 31 Aralık 2023
1 Ocak İtibarıyla Karşılık	874.065	1.267.958
İptal Edilen Karşılık	(694.156)	--
Yabancı Para Çevrim Farkları	88.759	104.546
Enflasyon Etkisi	(268.668)	(498.439)
Toplam	--	874.065

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakları enerji satışından doğan ticari alacaklar olup, bunlar için uygulamış olduğu vade süresi ortalama 30 gündür (31 Aralık 2023: 30 gün).

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kur riskine ilişkin detaylar Dipnot 31'de açıklanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

7 Ticari Alacak ve Borçlar (devamı)

Kısa Vadeli Ticari Borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	189.935.367	174.356.846
Toplam	189.935.367	174.356.846

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Satıcılara Borçlar	161.523.765	135.111.429
Gider Tahakkukları	28.411.602	39.245.417
Toplam	189.935.367	174.356.846

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara ticari borçları için uygulamış olduğu vade süresi 90 gündür (31 Aralık 2023: 90 gün).

Ticari borçlar başlıca, ticari alımlardan ve devam eden harcamalardan kaynaklanan ödenmemiş tutarları kapsamaktadır. Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur riski Dipnot 31'de açıklanmıştır.

8 Diğer Alacak ve Borçlar

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar (Dipnot 6)	1.239.011	408.541
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	2.982.782	29.085.226
Toplam	4.221.793	29.493.767

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen Depozito Ve Teminatlar	2.424.882	5.243.892
KDV İade Alacakları	32.451	33.483
Diğer	525.449	23.807.851
Toplam	2.982.782	29.085.226

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

8 Diğer Alacak ve Borçlar (devamı)

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar (Dipnot 6)	273.774.105	109.393.510
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9.710.114	7.241.710
Toplam	283.484.219	116.635.220

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek Vergi ve Fonlar	9.710.114	4.883.405
Taksitlendirilmiş Vergi Borçları	--	2.358.305
Toplam	9.710.114	7.241.710

Grup'un diğer borçlarına ilişkin kur riski Dipnot 31'de açıklanmıştır.

9 Finansal Borçlanmalar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, Grup'un toplam banka kredileri ve kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Banka Kredileri	1.221.644.323	1.436.969.685
Kısa Vadeli Bono İhraçları (*)	--	398.683.188
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	464.079.792	516.309.451
Faktoring İşlemlerinden Borçlar	20.000.000	1.949.113
Toplam	1.705.724.115	2.353.911.437

(*) Şirket tarafından ihraç tavanı limiti dahilinde, 182 gün vadeli 260.000.000 TL nominal tutarında, nitelikli satıcıya satış yöntemi ile 15 Şubat 2024 tarihinde satışı tamamlanan finansman bonosunun itfası 16 Ağustos 2024 tarihinde gerçekleşmiştir.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının kredi ve finansal kiralama sözleşmelerine istinaden vermiş olduğu kefalet ve rehinlerin detayı 20 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli banka kredileri ile bono ihraçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Borçlanmalar	530.835.283	624.455.328
Kısa Vadeli Bono İhraçları	--	398.683.188
Uzun Vadeli Kredilerin Kısa Vadeli Kısımları	299.238.577	358.589.459
Kısa Vadeli Banka Kredileri	830.073.860	1.381.727.975
Uzun Vadeli Banka Kredileri	391.570.463	453.924.898
Uzun Vadeli Banka Kredileri	391.570.463	453.924.898
Toplam Banka Kredileri	1.221.644.323	1.835.652.873

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla banka kredileri ve bono ihraçlarının vadelere bölünmüş detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Bir Yıl İçinde Ödenecekler	830.073.860	1.381.727.975
İkinci Yılda Ödenecekler	208.756.321	218.027.936
Üçüncü Yılda Ödenecekler	109.350.646	140.948.156
Dördüncü Yılda Ödenecekler	45.906.908	53.469.350
Beşinci Yılda Ödenecekler	27.556.588	29.232.761
Beş Yıldan Sonra Ödenecekler	--	12.246.695
Toplam	1.221.644.323	1.835.652.873

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla banka kredileri ve bono ihraçlarının detayları aşağıda sunulmuştur:

Para Birimi	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
TL	34,00%	2027	Teminatlı	3.039.813
Avro	9,00%	2025	Spot	30.033.907
ABD Doları	10,00%	2025	Spot	169.628.262
ABD Doları	SOFR+8,5%	2029	Teminatlı	167.652.669
ABD Doları	SOFR+5,95%	2026	Teminatlı	142.332.685
ABD Doları	SOFR+5,65%	2027	Teminatlı	139.105.179
ABD Doları	SOFR+6,7%	2029	Teminatlı	105.840.891
ABD Doları	11,00%	2025	Spot	72.920.997
ABD Doları	7,55%	2025	Spot	70.706.995
ABD Doları	SOFR+11,25%	2027	Teminatlı	59.374.769
ABD Doları	SOFR+7%	2026	Teminatlı	51.757.774
ABD Doları	10,75%	2025	Spot	51.156.955
ABD Doları	12,00%	2025	Spot	45.158.784
ABD Doları	7,50%	2025	Spot	37.508.638
ABD Doları	8,00%	2025	Spot	36.080.597
ABD Doları	9,00%	2025	Spot	17.640.150
ABD Doları	11,40%	2025	Teminatlı	15.896.872
ABD Doları	SOFR+8,75%	2027	Teminatlı	5.808.386
Toplam				1.221.644.323

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

Para Birimi	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
TL	53%	2024	Bono	398.683.188
TL	50%	2024	Spot	72.189.386
ABD Doları	SOFR+5,95%	2026	Teminatlı	327.525.404
ABD Doları	SOFR+8,5%	2029	Teminatlı	246.855.428
ABD Doları	SOFR+11,25%	2027	Teminatlı	95.382.286
ABD Doları	SOFR+11,75%	2024	Spot	95.205.625
ABD Doları	SOFR+7%	2026	Teminatlı	93.595.687
ABD Doları	9,75%	2024	Spot	87.130.148
ABD Doları	14%	2024	Spot	85.484.486
ABD Doları	13%	2024	Spot	67.364.218
ABD Doları	14,30%	2024	Spot	61.822.634
ABD Doları	16,42%	2024	Spot	44.868.650
ABD Doları	SOFR+8%	2024	Spot	42.502.511
ABD Doları	SOFR+6,5%	2024	Teminatlı	39.824.665
ABD Doları	SOFR+13,50%	2024	Spot	39.314.823
ABD Doları	SOFR+9%	2024	Spot	17.078.440
ABD Doları	15%	2024	Spot	11.494.406
ABD Doları	SOFR+8,75%	2027	Teminatlı	9.330.888
Toplam				1.835.652.873

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla banka kredilerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak Bakiyeleri	1.835.652.873	1.592.689.781
Kredi Kullanımı	1.128.403.525	1.322.942.544
Dönem İçi Kredi Anapara Ödemeleri	(1.352.985.439)	(1.041.280.969)
Faiz Tahakkukları Değişimi	(28.657.480)	24.520.150
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	47.641.399	72.118.949
Yabancı Para Çevrim Farkı	155.827.654	490.755.386
Enflasyon Etkisi	(564.238.209)	(626.092.968)
31 Aralık Bakiyeleri	1.221.644.323	1.835.652.873

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

Kredi sözleşmelerinden doğan taahhütler

Bu kredilere ilişkin olarak ilgili borçlanma anlaşmalarında özel olarak tanımlandığı şekliyle finansal taahhütler bulunmaktadır.

Buna göre, Grup'un çeşitli bankalar ile imzalamış olduğu proje finansmanı kredilerine ilişkin olarak ilgili borçlanma anlaşmalarında özel olarak tanımlandığı şekliyle finansal taahhütleri bulunmaktadır. Şirket bazında ilgili oranlar aşağıdaki tabloda özetlendiği gibidir:

Şirket	Maksimum Kredi / Özkaynak Oranı	Minimum Borç Servisi Karşılama Oranı
Ra Güneş	75%-25%	1,20
Mavibayrak Enerji	75%-25%	1,15
Mavibayrak Doğu	75%-25%	1,15

Şirket'in borçlanma anlaşmasına göre söz konusu oranların aşılması durumunda bankalarca talep üzerine kredi geri çağırılabilir. Şirket tarafından, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, sözü edilen oranlara ilişkin belirlenen eşiklere uyulduğu için söz konusu mali taahhütü karşılamaktadır.

Finansal borçlanmalara ilişkin teminat, rehin, ipotek ve kefaletler

Finansal kiralama işlemlerinden borçlar için kiralama firmalarına 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 3.591.539 ABD Doları ve 8.662.086 Avro kefalet vermiştir (31 Aralık 2023: 4.633.389 TL, 3.989.369 ABD Doları ve 6.820.655 Avro).

Grup'un Biyokütle ve Dağıtık Enerji iş kolundaki tesis yatırımlarına istinaden kullanmış olduğu kredi ve finansal kiralamaların teminatı olarak bilanço tarihi itibarıyla doğmuş ve doğacak alacakları ilgili finans kuruluşlarına temlik edilmiştir. Bu kapsamda 31 Aralık 2024 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 17.718.422 TL temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2023: 23.516.023 TL).

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kiralama yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	445.466.418	496.645.113
Faaliyet Kiralaması İşlemlerinden Borçlar	18.613.374	19.664.338
Toplam	464.079.792	516.309.451

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kiralamaların vadelere bölünmüş detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Bir Yıl İçinde	234.491.052	313.779.452
İki ile Beş Yıl Arasındakiler	301.248.309	288.374.276
Eksi: Geleceğe Ait Finansal Giderler	(71.659.569)	(85.844.277)
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	464.079.792	516.309.451

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar (devamı)

(i) Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla finansal kiralama borçlarının detayları aşağıda sunulmuştur:

31 Aralık 2024

Para Birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
Avro	2027	10%-12,85%	153.523.046
Avro	2028	9%-17,5%	160.555.463
Avro	2025	13%-14%	2.257.543
Avro	2026	8%	2.406.959
ABD Doları	2026	14%-18%	69.500.055
ABD Doları	2029	12,5%- 14,00%	54.357.784
ABD Doları	2027	11%-14%	2.864.945
TL	2025	31%	623
Toplam			445.466.418

31 Aralık 2023

Para Birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
Avro	2024	4,4%-14%	319.730.032
ABD Doları	2024	8%-14%	56.498.734
ABD Doları	2025	6%-18%	113.059.478
TL	2024	19,7%-28,86%	7.356.869
Toplam			496.645.113

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar (devamı)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlara ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak İtibarıyla Kiralama İşlemlerinde Borçlar	516.309.451	287.300.731
Dönem İçi Kiralama Yükümlülük Artışı	279.276.471	371.052.763
Dönem İçi Kiralama Ödemesi	(157.955.435)	(106.631.446)
Dönem İçi Faiz Ödemesi	(69.321.200)	(36.312.700)
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	54.472.362	113.839.213
Enflasyon Etkisi	(158.701.857)	(112.939.110)
31 Aralık İtibarıyla Kiralama İşlemlerinden Borçlar	464.079.792	516.309.451

c) Diğer Finansal Yükümlülükler

Factoring İşlemlerinden Borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla factoring borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Factoring İşlemlerinden Borçlar	20.000.000	1.949.113
Toplam	20.000.000	1.949.113

Factoring borçlarının orijinal vadelerine göre kredi geri ödemeleri, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 Yıl İçinde Ödenecekler	20.000.000	1.949.113
Toplam	20.000.000	1.949.113

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

10 Stoklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlk Madde ve Malzeme (*)	157.604.298	179.179.031
Mamül (**)	87.294.530	253.663.468
Toplam	244.898.828	432.842.499

(*) İlk madde ve malzeme hesabı büyük çoğunlukla Grup'un elektrik üretiminde kullanmakta olduğu mısır sapı, pamuk sapı, orman emvali ve diğer biyokütle yakıtlarından oluşmaktadır.

(**) Mamüller, Grup bünyesindeki biyokütle elektrik santrallerine satılmak üzere biyokütle yakıt toplama faaliyetlerini yürüten Edusa Atık'ın sahip olduğu, satılmaya hazır biyokütle yakıt stoklarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla stoklar üzerinde ipotek/rehin bulunmamaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla stoklar üzerinde bulunan sigorta tutarı 194.041.650 TL'dir (31 Aralık 2023: 329.394.464 TL).

11 Peşin Ödenmiş Giderler

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen Sipariş Avansları (*)	45.588.032	49.326.582
Gelecek Aylara Ait Giderler	38.833.475	33.096.092
Toplam	84.421.507	82.422.674

(*) Ağırlıklı olarak Grup'un yatırımlar için tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen Sipariş Avansları (*)	4.055.818	3.778.140
Gelecek Yıllara Ait Giderler	5.556	1.234.203
Toplam	4.061.374	5.012.343

(*) Ağırlıklı olarak Grup'un yatırımlar için tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

12 Diğer Dönen Varlıklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Devreden KDV	19.638.612	70.146.917
İş Avansları	3.156.653	2.767.351
Diğer	1.038.552	646.029
Toplam	23.833.817	73.560.297

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

13 Maddi Duran Varlıklar

a) Maddi Duran Varlıklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup’un maddi duran varlıklar hesabını oluşturan varlıkların net kayıtlı değerleri ve ilgili döneme ait hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	Arazi ve Arsalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Binalar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar (**)	Toplam
Maliyet Değeri								
1 Ocak 2024 İtibarıyla Bakiye	104.755.421	4.316.829.105	303.863.770	189.342.759	102.687.578	45.204.791	202.849.214	5.265.532.638
Dönem İçi Girişler	2.050.360	392.702.744	1.141.053	22.537.301	5.815.599	40.471.616	275.935.724	740.654.397
Dönem İçi Çıkışlar	--	(749.196.380)	(62.233.909)	(24.375.034)	(12.046.933)	(1.422.771)	(5.764.565)	(855.039.592)
Transfer (*)	--	329.684.869	--	--	--	--	(329.684.869)	--
Yabancı Para Çevrim Farkı	(16.705.350)	(521.002.000)	(56.273.699)	(21.616.284)	(13.610.915)	(1.406.075)	(26.334.180)	(656.948.503)
31 Aralık 2024 İtibarıyla Bakiye	90.100.431	3.769.018.338	186.497.215	165.888.742	82.845.329	82.847.561	117.001.324	4.494.198.940
<u>Birikmiş Amortisman</u>								
1 Ocak 2024 İtibarıyla Bakiye	--	(1.052.259.717)	(34.753.768)	(140.255.725)	(56.626.137)	(23.040.320)	--	(1.306.935.667)
Cari Dönem Amortisman	--	(228.828.328)	(6.265.943)	(14.449.236)	(10.252.545)	(9.222.139)	--	(269.018.191)
Dönem İçi Çıkışlar	--	24.577.471	837.479	21.719.045	1.499.196	82.100	--	48.715.291
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	174.087.789	13.824.638	21.218.153	15.670.985	1.089.015	--	225.890.580
31 Aralık 2024 İtibarıyla Bakiye	--	(1.082.422.785)	(26.357.594)	(111.767.763)	(49.708.501)	(31.091.344)	--	(1.301.347.987)
1 Ocak 2024 İtibarıyla Net Defter Değeri	104.755.421	3.264.569.388	269.110.002	49.087.034	46.061.441	22.164.471	202.849.214	3.958.596.971
31 Aralık 2024 İtibarıyla Net Defter Değeri	90.100.431	2.686.595.553	160.139.621	54.120.979	33.136.828	51.756.217	117.001.324	3.192.850.953

(*) Biyokütle iş kolunda 8,5 mwp kapasiteli yardımcı kaynak güneş enerjisi santrali, dağıtık enerji iş kolunda 3,2 mwp kapasiteli güneş enerji santrali 2024 yılında devreye alınarak yapılmakta olan yatırımlardan, tesis makine ve cihazlara transfer edilmiştir.

(**) Dağıtık Enerji iş kolunda yapımı devam eden 3,7 mwp kapasiteli güneş enerjisi santraline ilişkin maliyetler yapılmakta olan yatırımlar hesabında takip edilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

13

Maddi Duran Varlıklar(devamı)

a) Maddi Duran Varlıklar(devamı)

	Arazi ve Arsalar	Tesis, Makine ve Cihazlar	Binalar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel Maliyetler	Yapılmakta Olan Yatırımlar (**)	Toplam
Maliyet Değeri								
1 Ocak 2023 İtibarıyla Bakiye	107.158.175	4.111.410.681	310.806.123	183.128.381	101.047.890	33.468.213	114.407.119	4.961.426.582
Dönem İçi Girişler	307.580	188.878.443	6.134.016	16.961.250	4.466.327	12.185.633	278.047.013	506.980.262
Dönem İçi Çıkışlar	--	(65.001.294)	--	(4.316.001)	--	--	--	(69.317.295)
Transfer (*)	--	172.533.567	--	--	--	--	(172.533.567)	--
Yabancı Para Çevrim Farkı	(2.710.334)	(90.992.292)	(13.076.369)	(6.430.871)	(2.826.639)	(449.055)	(17.071.351)	(133.556.911)
31 Aralık 2023 İtibarıyla Bakiye	104.755.421	4.316.829.105	303.863.770	189.342.759	102.687.578	45.204.791	202.849.214	5.265.532.638
<u>Birikmiş Amortisman</u>								
1 Ocak 2023 İtibarıyla Bakiye	--	(875.454.802)	(29.250.711)	(138.731.893)	(47.699.664)	(19.409.905)	--	(1.110.546.975)
Cari Dönem Amortisman	--	(196.877.995)	(6.985.936)	(12.237.314)	(10.726.598)	(4.045.182)	--	(230.873.025)
Dönem İçi Çıkışlar	--	2.093.218	--	4.186.020	--	--	--	6.279.238
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	17.979.862	1.482.879	6.527.462	1.800.125	414.767	--	28.205.095
31 Aralık 2023 İtibarıyla Bakiye	--	(1.052.259.717)	(34.753.768)	(140.255.725)	(56.626.137)	(23.040.320)	--	(1.306.935.667)
1 Ocak 2023 İtibarıyla Net Defter Değeri	107.158.175	3.235.955.879	281.555.412	44.396.488	53.348.226	14.058.308	114.407.119	3.850.879.607
31 Aralık 2023 İtibarıyla Net Defter Değeri	104.755.421	3.264.569.388	269.110.002	49.087.034	46.061.441	22.164.471	202.849.214	3.958.596.971

(*) Dağıtık Enerji iş kolunda 2,05 mwp kapasiteli güneş enerjisi santrali ile Biyokütle iş kolunda 1,8 mwp kapasiteli yardımcı kaynak güneş enerjisi santrali 2023 yılında devreye alınarak yapılmakta olan yatırımlardan, tesis makine ve cihazlara transfer edilmiştir.

(**) Dağıtık Enerji iş kolunda yapımı devam eden güneş enerjisi santralleri ile Biyokütle iş kolunda yapımı devam eden 1,7 mwp kapasiteli yardımcı kaynak güneş enerjisi santraline ilişkin maliyetler yapılmakta olan yatırımlar hesabında takip edilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

13 Maddi Duran Varlıklar(devamı)

a) Maddi Duran Varlıklar(devamı)

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 265.441.067 TL'si (31 Aralık 2023: 225.725.629 TL) satışların maliyetine, 3.577.124 TL'si (31 Aralık 2023: 5.147.396 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki sigorta tutarı 5.299.599.084 TL (31 Aralık 2023: 6.163.431.427 TL)'dir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki ipotek tutarı 510.000.000 TL ve 123.850.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2023: 736.331.734 TL, 123.850.000 ABD Doları).

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki rehin tutarı 166.000.000 TL, 84.000.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2023: 239.668.761 TL, 84.000.000 ABD Doları).

Grup, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla net defter değeri 71.156.245 TL (31 Aralık 2023: 113.680.986 TL) olan finansal kiralama yolu ile elde ettiği maddi duran varlıkları tesis, makine ve cihazlar altında sınıflandırmıştır.

Satış ve geri kiralama

Satış ve geri kiralama işlemi kapsamında 2024 yılında net defter değerleri toplamı 220.709.804 TL olan kojenerasyon tesislerinin çıkışı yapılmıştır. İşlem kapsamında geri edinim finansal kiralama yükümlülük değeri 240.083.168 TL'dir. 31 Aralık 2023 yılında net defter değeri 190.161.792 TL olan kojenerasyon tesisinin çıkışı yapılarak, 195.531.533 TL finansal kiralama yükümlülüğü ile geri edinilmiştir.

	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak – 31 Aralık 2023
Finansal Kiralama Net Bugünkü Değeri	220.709.804	195.531.533
Satış Bedeli	(220.709.804)	(195.531.533)
Satış Karı	--	--

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren dönemde satış ve geri kiralama ile ilgili maddi duran varlık çıkışlarının maliyet değeri 700.992.340 TL, birikmiş amortisman tutarı 480.282.536 TL olup, bu hareketler maddi duran varlık hareket tablolarında net giriş ve net çıkış olarak gösterilmiştir (31 Aralık 2023: 496.503.507 TL maliyet, 306.341.715 TL birikmiş amortisman).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

13 Maddi Duran Varlıklar(devamı)

b) Faaliyet Kiralamaları ile ilgili Kullanım Hakkı Varlıkları

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup’un faaliyet kiralamaları ile ilgili kullanım hakkı varlığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Gayrimenkul ve Tesisler	Taşıtlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>			
1 Ocak 2024 Açılış Bakiyesi	77.166.298	2.308.670	79.474.968
Dönem İçi Girişler	3.519.122	--	3.519.122
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	(709.629)	(709.629)
31 Aralık 2024 Kapanış Bakiyesi	80.685.420	1.599.041	82.284.461

<u>Birikmiş Amortismanlar</u>			
1 Ocak 2024 Açılış Bakiyesi	(33.716.832)	(2.262.566)	(35.979.398)
Dönem Gideri	(8.421.786)	(31.933)	(8.453.719)
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	695.458	695.458
31 Aralık 2024 Kapanış Bakiyesi	(42.138.618)	(1.599.041)	(43.737.659)
31 Aralık 2024 İtibarıyla Net Defter Değeri	38.546.802	--	38.546.802

	Gayrimenkul ve Tesisler	Taşıtlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>			
1 Ocak 2023 Açılış Bakiyesi	71.385.994	3.971.487	75.357.481
Dönem İçi Girişler	5.780.304	--	5.780.304
Çıkışlar	--	(421.191)	(421.191)
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	(1.241.626)	(1.241.626)
31 Aralık 2023 Kapanış Bakiyesi	77.166.298	2.308.670	79.474.968

<u>Birikmiş Amortismanlar</u>			
1 Ocak 2023 Açılış Bakiyesi	(25.163.125)	(3.389.241)	(28.552.366)
Dönem Gideri	(8.553.707)	(378.738)	(8.932.445)
Çıkışlar	--	535.971	535.971
Yabancı Para Çevrim Farkı	--	969.442	969.442
31 Aralık 2023 Kapanış Bakiyesi	(33.716.832)	(2.262.566)	(35.979.398)
31 Aralık 2023 İtibarıyla Net Defter Değeri	43.449.466	46.104	43.495.570

Grup, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 yılları itibarıyla faaliyet kiralaması yolu ile elde ettiği kullanım hakkı varlıklarını maddi duran varlıklar altında sınıflandırmıştır.

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını konsolide finansal tablolarına almıştır.

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 8.237.310 TL’si (31 Aralık 2023: 8.391.249 TL) satışların maliyetine, 216.409 TL’si (31 Aralık 2023: 541.196 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

14 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi olmayan duran varlıklar hesabını oluşturan varlıkların ilgili döneme ait hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Toplam
Maliyet Değeri		
1 Ocak 2024 İtibarıyla Bakiye	89.828.348	89.828.348
Dönem İçi Girişler	157.878	157.878
Yabancı Para Çevrim Farkı	(13.353.934)	(13.353.934)
31 Aralık 2024 İtibarıyla Bakiye	76.632.292	76.632.292
Birikmiş Amortisman		
1 Ocak 2024 İtibarıyla Bakiye	(26.783.675)	(26.783.675)
Cari Dönem İtfa Payı Gideri	(4.140.930)	(4.140.930)
Yabancı Para Çevrim Farkı	3.711.278	3.711.278
31 Aralık 2024 İtibarıyla Bakiye	(27.213.327)	(27.213.327)
1 Ocak 2024 İtibarıyla Net Defter Değeri	63.044.673	63.044.673
31 Aralık 2024 İtibarıyla Net Defter Değeri	49.418.965	49.418.965

	Haklar	Toplam
Malivet Değeri		
1 Ocak 2023 İtibarıyla Bakiye	93.193.447	93.193.447
Dönem İçi Girişler	294.549	294.549
Yabancı Para Çevrim Farkı	(3.659.648)	(3.659.648)
31 Aralık 2023 İtibarıyla Bakiye	89.828.348	89.828.348
Birikmiş Amortisman		
1 Ocak 2023 İtibarıyla Bakiye	(22.450.336)	(22.450.336)
Cari Dönem İtfa Payı Gideri	(5.192.342)	(5.192.342)
Yabancı Para Çevrim Farkı	859.003	859.003
31 Aralık 2023 İtibarıyla Bakiye	(26.783.675)	(26.783.675)
1 Ocak 2023 İtibarıyla Net Defter Değeri	70.743.111	70.743.111
31 Aralık 2023 İtibarıyla Net Defter Değeri	63.044.673	63.044.673

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait itfa payı giderinin 1.776.578 TL'si (31 Aralık 2023: 4.149.686 TL) satışların maliyetine, 2.364.352 TL'si (31 Aralık 2023: 1.042.656 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup'un içerisinde geliştirmiş olduğu herhangi bir maddi olmayan duran varlık kalemi bulunmamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

15 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Personele Borçlar	12.991.622	10.862.970
Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	4.969.972	9.271.022
Toplam	17.961.594	20.133.992

16 Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlülükler ile Ertelenmiş Gelirler

Kısa Vadeli Sözleşme Varlıkları

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli sözleşme varlıklarının dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Sözleşme Varlıkları	49.139.076	66.409.870
Toplam	49.139.076	66.409.870

Grup elektrik satışı ile ilgili, döneme ait satışların bilanço tarihi itibarıyla faturası henüz düzenlenmemiş olanlar için oluşan gelir tahakkuklarını sözleşme varlığı olarak konsolide finansal tablolarına almaktadır.

Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli ertelenmiş gelirlerin dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Alınan Sipariş Avansları	381.876	1.641.291
Toplam	381.876	1.641.291

Uzun Vadeli Sözleşme Yükümlülükleri

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli sözleşme yükümlülüklerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri	9.329.619	10.349.925
Toplam	9.329.619	10.349.925

Grup, dağıtık enerji tesislerine ilişkin müşteri sözleşmelerini gözden geçirmiş ve bir sözleşmede yer alan bedelsiz ağır bakım yükümlülüğüne ilişkin oluşacak tahmini tutarı ilgili sözleşmedeki diğer enerji satışından kaynaklanan edim yükümlülüğü tutarından ayrıştırarak uzun vadeli sözleşme yükümlülüğü olarak konsolide finansal tablolarında sunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

17 Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar

a) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İzin Karşılığı	8.186.307	8.325.485
Toplam	8.186.307	8.325.485

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait izin karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak Bakiyesi	8.325.485	6.132.160
Cari Yıl Karşılığı	2.419.888	4.603.903
Enflasyon Etkisi	(2.559.066)	(2.410.578)
31 Aralık Bakiyesi	8.186.307	8.325.485

b) Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli karşılıkların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dava Karşılığı	1.500.000	218.012
Beklenen Değer Düşüklüğü Karşılığı	--	469.686.682
Toplam	1.500.000	469.904.694

Dava Karşılığı

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak Bakiyesi	218.012	359.225
Cari Yıl Karşılığı	1.449.517	--
Enflasyon Etkisi	(167.529)	(141.213)
31 Aralık Bakiyesi	1.500.000	218.012

Beklenen Değer Düşüklüğü Karşılığı

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait beklenen değer düşüklüğü karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak Bakiyesi	469.686.682	--
Cari Yıl Karşılığı	--	482.161.583
İptal Edilen Karşılıklar	(389.875.480)	--
Yabancı Para Çevrim Farkı	64.559.869	--
Enflasyon Etkisi	(144.371.071)	(12.474.901)
31 Aralık Bakiyesi	--	469.686.682

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

17 Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar(devamı)

Beklenen değer düşüklüğü karşılığı, Şirket'in bağlı ortaklıklarından Doğal Enerji'nin Şanlıurfa'da bulunan 5,2 MWe kurulu güce sahip biyokütle elektrik santralinin ("Tesis") faaliyetlerinin durdurulmasına karar verilmesi sebebiyle hesaplanan değer düşüklüğü karşılığından oluşmaktadır. Şanlıurfa'nın Şenocak mevkiinde konumlu ve 2017 yılının Ekim ayında Bakanlık kabulü yapılan Doğal Enerji Biyokütle Enerji Santrali ise 5,2 MW kurulu güce sahipken, geline aşamada beklenen kârlılığın sağlanamaması ve bu durumun önlenememesi için alınabilecek ekonomik önlemlerin kalmadığının tespit edilmesini müteakip 15 Nisan 2024 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile tesisin faaliyetlerinin kesin ve sürekli olarak durdurulması yönünde karar alınmıştır. İlgili santralin üretim lisansının sona erdirilmesi amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'na ("EPDK") yapılan başvuru, Kurul tarafından değerlendirilmiş ve üretim lisansı 6 Şubat 2025 tarihi itibarıyla sona ermiştir.

18 Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Uzun Vadeli Karşılıklar

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kıdem tazminatı karşılığının dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kıdem Tazminatı Karşılığı	17.945.837	17.257.866
Toplam	17.945.837	17.257.866

Kıdem tazminatı karşılığı

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, ilişikteki konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

18 Çalışanlara Sağlanan Faydalar(devamı)

Kıdem Tazminatı Karşılığı(devamı)

İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %22,15 enflasyon ve %26,16 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,28 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2023: %22,15 enflasyon ve %27,05 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %4,01 olarak elde edilen reel iskonto oranı). Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 41.828 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (31 Aralık 2023: 35.059 TL).

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2024	2023
1 Ocak Bakiyesi	17.257.866	16.491.473
Faiz Maliyeti	5.060.726	4.668.252
Hizmet Maliyeti	5.802.521	6.323.081
Dönem İçi Ödemeler	(8.261.617)	(4.941.607)
Aktüeryal Kayıp/(Kazanç)	562.568	4.466.546
Yabancı Para Çevrim Farkı	2.828.451	(3.267.013)
Enflasyon Etkisi	(5.304.678)	(6.482.866)
31 Aralık Bakiyesi	17.945.837	17.257.866

19 Türev Araçlar

Gerçeğe Uygun Değeri Kar veya Zarara Yansıtılan Türev Araçlar

Türev finansal araçlar, finansal tablolarda zorunlu olarak GUD farkı kar/zarara yansıtılan türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla türev araçların dağılımı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024				31 Aralık 2023			
	Kontrat Tutarları (*)	Varlıklar	Yükümlülük		Kontrat Tutarları (*)	Varlıklar	Yükümlülük
Türev Finansal İşlemler							
GUD kar veya zarar yansıtılan							
Çapraz Kur Swap İşlemleri (*)	2.088.522 Avro Satım- 8.233.078 TL Alım	--	4.089.075	2.088.522 Avro Satım- 8.233.078 TL Alım	--	17.930.125	--
Faiz Swap İşlemleri (**)	7.262.500 ABD Doları-%3,42 Sabit Faiz Ödeme	304.043	--	7.262.500 ABD Doları-%3,42 Sabit Faiz Ödeme	1.844.088		
Toplam		304.043	4.089.075		1.844.088	17.930.125	

İlgili türev araçlardan çapraz kur swap işlemleri ve faiz swap işlemlerinin vadesi 2025 yılıdır.

(*) İlgili türev araçların alım ve satım kontrat tutarlarının toplamını ifade etmektedir.

(**) Grup'un ABD Doları cinsinden değişken faizli belirli kredilerine ait ödemelerin sabitlenmesine ilişkin faiz oranı takas anlaşmalarından kaynaklanmaktadır.

Grup'un türev finansal araçlar ile ilgili kur riskleri Not 31'de açıklanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

20 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, Grup'un teminat, rehin ve ipotek pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024				
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	36.754.831	36.754.831	--	--
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	9.846.498.823	993.000.623	241.927.820	8.662.086
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
Toplam TRİ	9.883.253.654	1.029.755.454	241.927.820	8.662.086

31 Aralık 2023				
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	33.869.126	33.869.126	--	--
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	8.357.200.874	1.131.509.701	237.905.709	6.820.655
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
i. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
iii. C maddesi kapsamına girmeyen 3. kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--	--
Toplam TRİ	8.391.070.000	1.165.378.827	237.905.709	6.820.655

Alınan Teminat Mektupları

Alınan teminat tutarları Grup'un yatırım projeleri inşasını üstlenen tedarikçilerden alınan teminatlardır.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Teminat Mektupları	54.943.732	23.132.265
Teminat Çekleri	57.602.413	80.876.646
Toplam	112.546.145	104.008.911

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

20

Taahhütler (devamı)

Verilen Teminat Mektupları

Teminat mektupları; Elektrik Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPIAŞ"), EPDK, Akse Elektrik Satış A.Ş., İzmir Doğalgaz Dağıtım, elektrik dağıtım şirketleri, Beyoğlu Vergi Dairesi, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, İstanbul, Şanlıurfa ve Tekirdağ İcra Müdürlüğü, Onikişubat Belediyesi kurumlarına verilmiştir.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Teminat Mektupları	36.754.831	33.869.126
Toplam	36.754.831	33.869.126

Grup'un 3. kişilerin borcunu temin amacıyla kendi tüzel kişiliği haricindeki gerçek ve tüzel kişiler lehine vermiş olduğu diğer teminatlar, rehin ve ipoteklerin ("TRİ") özkaynaklara oranı 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2023: %0).

Verilen Kefalet

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kredi ve finansal kiralama sözleşmelerine istinaden 34.077.820 ABD Doları ve 8.662.086 Avro olmak üzere toplam 1.520.487.845 TL (31 Aralık 2023: 4.633.389 TL, 30.055.709 ABD Doları, 6.820.655 Avro) kefalet verilmiştir.

Verilen İpotek ve Rehin

Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde bulunan bankalar lehine tesis edilmiş 676.000.000 TL ve 207.850.000 ABD Doları olmak üzere toplam 8.009.010.355 TL (31 Aralık 2023: 976.000.495 TL, 207.850.000 ABD Doları olmak üzere toplam 7.094.730.365 TL) ipotek ve rehin bulunmaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un çeşitli bağlı ortaklıklarının kullanmış olduğu krediler nedeni ile ilgili bağlı ortaklıklarının hisseleri üzerinde kredi veren bankalar lehine tesis edilmiş 317.000.000 TL olmak üzere rehin bulunmaktadır (31 Aralık 2023: 165.000.000 TL).

Grup'un biyokütle ve dağıtık enerji iş kolundaki tesis yatırımlarına istinaden kullanmış olduğu kredi ve finansal kiralama teminatı olarak bilanço tarihi itibarıyla doğmuş ve doğacak alacakları ilgili finans kuruluşlarına temlik edilmiştir. Bu kapsamda 31 Aralık 2024 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 17.718.422 TL temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2023: 23.516.023 TL).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri

a) Ödenmiş Sermaye:

Şirket Yönetim Kurulu'nun 08.05.2024 tarihli, 132 sayılı kararı ile Şirket'in 1.500.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 385.500.000 TL çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden karşılanmak üzere 385.500.000 TL artırılarak 771.000.000 TL'ye çıkarılmasına ilişkin olarak hazırlanan İzahnamenin onaylanması talebinin, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 19.07.2024 tarih ve 37/1105 sayılı toplantısında olumlu karşılanmasına karar verilmiş olup, 13.08.2024 tarihinde sermaye artırımını tamamlanmıştır.

Global Yatırım Holding'in sahip olduğu Consus sermayesinin %50,99'unu temsil eden 393.145.100 adet hisse, Global Yatırım Holding'in %100'üne sahip olduğu Consus Energy Europe B.V. şirketine 28.11.2024 tarihinde devredilmiştir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Şirket'in 771.000.000 TL olan sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 771.000.000 adet nominal paydan oluşmaktadır (31 Aralık 2023: 385.500.000 TL olan sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 385.500.000 adet nominal paydan oluşmaktadır).

Şirket'in 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	(%)	31 Aralık 2024	(%)	31 Aralık 2023
Consus Energy Europe B.V.	51	393.145.100	--	--
Global Yatırım Holding A.Ş.	--	--	51	196.572.550
Halka Açık Kısım (*)	49	377.854.900	49	188.927.450
Sermaye		771.000.000		385.500.000
Sermaye Düzeltme Farkları		2.237.018.645		2.200.687.988
Toplam		3.008.018.645		2.586.187.988

(*) Halka açık kısım içerisinde raporlama tarihi itibarıyla Consus Energy Europe B.V.'ye ait pay bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır).

b) Hisse Senedi İhraç Primleri / Paylara İlişkin Primler:

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, Grup'un hisse senedi ihraç primleri ve paylara ilişkin primler detayı aşağıdaki gibidir;

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Paylara İlişkin Primler / (İskontolar)(*)	544.022.861	539.763.146
Halka Arz İşlemlerine Ait Giderler	(104.919.052)	(104.919.052)
Hisse Senedi İhraç Primleri / Paylara İlişkin Primler	439.103.809	434.844.094

(*) Şirket'in işlem tarihi itibarıyla kayıtlı sermaye tavanı içerisinde, 385.500.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden karşılanmak suretiyle 771.000.000 TL'ye artırılması için başlatılan işlemler 13 Ağustos 2024 tarihinde tamamlanmış olup nominal bedel üstü olarak 4.259.715 TL ihraç primi kayıtlara alınmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri (devamı)

c) Geçmiş Yıllar Karları/Zararları:

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar karları toplamı 27.099.149 TL'dir (31 Aralık 2023: 275.276.900 TL Zarar).

d) Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler

Bu kalemde, diğer kapsamlı gelir unsuru olarak tanımlanan ve ortaya çıktıkları dönemde doğrudan özkaynak unsuru olarak raporlanan ve hiçbir durumda kar veya zarara aktarılamayacak aşağıdakiler gibi diğer kapsamlı gelir unsurları izlenir.

Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları:

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla 8.475.060 TL (31 Aralık 2023: 8.053.133 TL aktüeryal kayıp) tutarında kıdem tazminatı karşılığına ilişkin diğer kapsamlı gider olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kayıplardan oluşmaktadır.

e) Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler Ve Giderler

Bu kalemde, diğer kapsamlı gelir (gider) unsuru olarak tanımlanan ve ortaya çıktıkları dönemde doğrudan özkaynak unsuru olarak kaydedilen ve sonradan kar veya zarara aktarılabilen aşağıdakiler gibi diğer kapsamlı gelir/(gider) unsurları izlenir:

Yabancı Para Çevrim Farkları

Yabancı para çevrim farkları Şirket'in geçerli para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıklarına ait finansal tabloların ilgili geçerli para birimlerinden raporlama para birimine (TL) dönüştürülmesinden oluşan ve özkaynaklarda yansıtılan yabancı para farkından kaynaklanmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarında 956.283.615 TL (31 Aralık 2023: 466.388.680 TL) tutarında yabancı para çevrim farkı bulunmaktadır.

Net Yatırım Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları

Şirket'in geçerli para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıkları olan Mavi Bayrak Enerji, Mavi Bayrak Doğu, Doğal Enerji ve Ra Güneş'e yaptığı net yatırımın bir parçasını oluşturan ve bu ortaklıkların geçerli para birimi dışında olan Şirket'e olan borçlarından kaynaklanan kur farkları net yatırımın bir parçası olarak değerlendirilmiş olup bu kazanç veya kaybın etkin olduğu tespit edilen kısmı konsolide finansal tablolarda diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu muhasebeleştirme 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren uygulanmaya başlanmış olup, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren dönemde Grup'un payına düşen kısmı 840.796.992 TL tutarında kayıp (31 Aralık 2023: 734.194.692 TL kayıp) konsolide finansal tablolarda özkaynaklarda kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler olarak muhasebeleştirilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri (devamı)

f) TMS/TFRS Karşılaştırmalı Tutarlar

Şirket'in 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, yasal mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırılması aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Yasal Mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye Düzeltme Farkları	3.867.702.871	2.237.018.645	1.630.684.226
Hisse Senedi İhraç Primleri	410.099.703	444.534.644	(34.434.941)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	4.973.205	6.007.401	(1.034.196)

31 Aralık 2023	Yasal Mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye Düzeltme Farkları	3.338.845.121	2.200.687.988	1.138.157.133
Hisse Senedi İhraç Primleri	455.065.743	440.274.929	14.790.814
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	5.586.686	6.007.401	(420.715)

22 Pay Başına Kazanç / (Kayıp)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde adi ve sulandırılmış pay başına kazanç ana şirket paydaşlarına ait dönem karlarının/ ilgili dönemdeki ağırlıklı ortalama pay adedine bölünmesiyle hesaplanmıştır. Ana şirketlerin paydaşlarına ait pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak– 31 Aralık 2023
Ana Şirket Paydaşlarına Ait Net Dönem Karı	151.700.436	302.376.049
Sürdürülen Faaliyetlerden Net Dönem Karı	151.700.436	302.376.049
Payların Ağırlıklı Ortalaması	771.000.000	385.500.000
Nominal Değeri 1 TL Olan Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	771.000.000	385.500.000
Nominal Değeri 1 TL Olan Sürdürülen Faaliyetlerden Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	0,2846	0,7844

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

23 Hasılat

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak – 31 Aralık 2023
Biyokütle Enerji Satışları	948.773.239	1.206.525.590
Dağıtık Enerji Hizmet Satışları	222.396.832	281.745.645
Güneş Enerji Satışları	105.466.494	123.117.800
Perakende Enerji Satışları	95.953.552	95.963.906
Brüt Satışlar	1.372.590.117	1.707.352.941
Satış İadeleri (-)	(3.390.358)	(2.170.440)
Net Satışlar	1.369.199.759	1.705.182.501

24 Satışların Maliyeti

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak – 31 Aralık 2023
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	580.547.387	886.950.360
Personel Giderleri	205.636.808	159.805.171
Amortisman ve İtfa Payları	275.454.955	238.266.564
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	99.600.202	154.806.710
Satışların Maliyeti	1.161.239.352	1.439.828.805

25 Genel Yönetim Giderleri

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak – 31 Aralık 2023
Personel Giderleri	87.242.394	99.411.730
Danışmanlık Giderleri	32.226.233	26.445.689
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	10.863.247	10.991.333
Taşıt Giderleri	6.946.739	4.519.601
Amortisman Ve İtfa Payları	6.157.885	6.731.248
Vergi, Resim Ve Harçlar	3.256.673	5.320.232
Bina Yönetim Giderleri	2.186.817	2.741.287
Kira Giderleri	1.775.893	1.112.645
Seyahat Giderleri	1.695.772	1.811.681
Reklam, İlan Ve Tanıtım Giderleri	1.507.287	1.671.138
Bakım Onarım Giderleri	1.369.377	3.792.835
Sigorta Giderleri	925.879	382.485
Haberleşme Giderleri	783.485	853.612
Kırtasiye Giderleri	214.821	77.282
Temsil Ve Ağırlama Giderleri	83.013	189.698
Diğer Giderler	1.913.122	949.695
Toplam	159.148.637	167.002.191

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

26 Niteliklerine Göre Giderler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait niteliklerine göre giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	580.547.387	886.950.360
Personel Giderleri	292.879.202	259.216.901
Amortisman Ve İtfa Payları	281.612.840	244.997.812
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	99.600.202	154.806.710
Danışmanlık Giderleri	32.226.233	26.445.689
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	10.863.247	10.991.333
Taşıt Giderleri	6.946.739	4.519.601
Vergi, Resim Ve Harçlar	3.256.673	5.320.232
Reklam, İlan Ve Tanıtım Giderleri	1.507.287	1.671.138
Bina Yönetim Giderleri	2.186.817	2.741.287
Seyahat Giderleri	1.695.772	1.811.681
Kira Giderleri	1.775.893	1.112.645
Sigorta Giderleri	925.879	382.485
Diğer Giderler	4.363.818	5.863.124
Toplam	1.320.387.989	1.606.830.998

Grup şirketlerinin 31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde satış, pazarlama ve dağıtım gideri bulunmamaktadır.

Bağımsız Denetçi/Bağımsız Denetim Kuruluşlarından Alınan Hizmetlere İlişkin Ücretler

Grup'un, KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırladığı ve hazırlama esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarınca verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Raporlama Dönemine Ait Bağımsız Denetim Ücreti	1.656.522	1.044.586
Vergi Danışmanlık Hizmetlerine İlişkin Ücretler	1.015.419	1.047.779
Toplam	2.671.941	2.092.365

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

27 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler notu aşağıdaki gibidir:

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
İlişkili Taraf Hizmet Gelirleri	29.337.202	43.655.881
Sigorta ve Tazminat Geliri	5.149.469	--
Hurda Satışı	3.354.588	2.930.792
Ticari Nitelikteki Kur Farkı Geliri	--	21.243.669
Diğer	6.439.393	17.904.887
Toplam	44.280.652	85.735.229

Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Ticari Nitelikteki Kur Farkı Gideri	29.588.048	--
Motorlu Taşıtlar ve Özel İletişim Vergi Gideri	16.559.906	4.902.966
Bağış ve Yardımlar	3.870.049	935.199
Vergi Barışı Giderleri	1.685.832	3.807.119
Dava Karşılığı	1.449.517	--
İlişkili Taraf Hizmet Giderleri	209.999	226.641
Diğer Karşılıklar	--	482.161.583
Diğer	8.379.287	11.225.833
Toplam	61.742.638	503.259.341

28 Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Yatırım Değer Düşüklüğü Karşılığı İptali ^(*)	450.843.841	--
Maddi Duran Varlık Satış Karı	30.627.748	18.099.552
Toplam	481.471.589	18.099.552

(*) Şirket'in bağlı ortaklıklarından Doğal Enerji'nin Şanlıurfa'da bulunan 5,2 MWe kurulu güce sahip biyokütle elektrik santralının ("Urfa Santrali") faaliyetlerinin durdurulmasına karar verilmesi sebebiyle hesaplanan değer düşüklüğü karşılığının iptalinden oluşmaktadır.

Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Maddi Duran Varlık Satış Zararı ^(*)	540.758.982	--
Depolama Yatırımı İptali	506.471	--
Toplam	541.265.453	--

(*) Şanlıurfa Santrali'nin faaliyetlerinin durdurulması sonrası tesisteki sabit kıymetlerin satışlarından doğan zarardır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

29 Finansman Gelir ve Giderleri

Finansman Gelirleri

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Faiz Geliri	29.392.641	28.787.124
Türev Finansal Araçlar Değerleme Farkı Gelirleri	8.329.735	7.756.731
Diğer	--	744.535
Toplam	37.722.376	37.288.390

Finansman Giderleri

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Kredi Faiz Gideri	366.020.033	314.709.270
Kredi Komisyon Giderleri	24.680.717	15.735.458
Kur Farkı Gideri	21.985.750	51.650.978
İlişkili Taraf Faiz Gideri	18.376.480	13.769.759
Türev Finansal Araçlar Değerleme Farkı Zararı	1.318.093	731.715
Vade Farkı Gideri	2.405.093	1.626.355
Teminat Mektubu Komisyonları	614.605	432.183
Diğer	16.450.296	10.375.958
Toplam	451.851.067	409.031.676

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

30

Net Parasal Pozisyon Kazançları / (Kayıpları)'na İlişkin Açıklamalar

Parasal Olmayan Kalemler	31 Aralık 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	240.101.420
Finansal Yatırım	987.149.062
Ödenmiş Sermaye	(1.127.851.344)
Hisse Senedi İhraç Primleri	(134.028.120)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	1.900.180
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	242.008.599
Stoklar	(21.726.029)
Geçmiş Yıl Karları	82.775.904
Kullanım Hakkı Varlıkları	8.472.469
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(1.846.540)
Maddi Duran Varlıklar	203.783.373
Peşin Ödenmiş Giderler	(536.134)
Kar veya zarar tablosu kalemleri	189.249.125
Hasılat	(108.244.573)
Satışların Maliyeti	220.149.309
Genel Yönetim Giderleri	25.189.479
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	3.573.937
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(10.380.638)
Finansman Giderleri (-)	82.161.025
Finansman Gelirleri	(23.199.414)
Net parasal pozisyon kazançları (kayıpları)	429.350.545

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri

Kurumlar vergisi

Şirket ve Türkiye’de yerleşik bağlı ortaklıkları, Türkiye’de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir.

Türkiye’de, Kurumlar Vergisi oranı 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla %25’tir. 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun”un 91’inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen geçici 10’uncu madde uyarınca kurumların 2018, 2019 ve 2020 vergilendirme dönemlerine ait kazançları üzerinden ödenmesi gereken kurumlar vergisinin %22 oranıyla hesaplanması ve sonrasında tekrardan %20 oranı ile vergilendirilmeye devam edilmesi öngörülmekteydi. Bu süre zarfında Bakanlar Kurulu’na %22 oranını %20 oranına kadar indirme yetkisi verilmiştir.

22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun’un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13’üncü madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacak şekilde düzenlenmiştir. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olmuştur. 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında vergi oranı %25 olarak kullanılmıştır (31 Aralık 2023: %25).

Söz konusu değişiklik kapsamında, 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2023 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısımları için %25 oranı ile hesaplanmıştır.

Türkiye’de vergi mevzuatı, Şirket ve bağlı ortaklıklarının konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Beyanlar ve ilgili muhasebe kayıtları vergi dairesince beş yıl içerisinde incelenebilmekte ve vergi hesapları revize edilebilmektedir.

Türkiye’de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye’de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye’de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 gelir vergisine tabidir.

Türkiye’de mukim anonim şirketlerden yine Türkiye’de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabi değildir. Ayrıca karın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri(devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır. Ayrıca, kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları gayrimenkullerinin (taşınmazlarının) kurucu senetleri, intifa senetleri ve rüçhan haklarının satışından doğan kazançların %75'lik kısmı, 31 Aralık 2017 itibarıyla kurumlar vergisinden istisnadır. Bununla birlikte, 7061 sayılı kanunla yapılan değişikliklerle bu oran taşınmazlar açısından %75'ten %50'ye indirilmiş ve 2018 yılından itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bu oran %50 olarak kullanılmaktadır.

İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye'de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye'de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi.

Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 4936 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun kar payı dağıtımına ilişkin hükümlerinde düzenleme yapılmış olup, %15 olan stopaj oranı %10'a indirilmiştir.

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır; bu nedenle stopaj vergisine tabi değildir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri(devamı)

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13’üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenlemektedir.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

	1 Ocak – 31 Aralık 2024	1 Ocak – 31 Aralık 2023
Vergi Gideri:		
Cari Dönem Kurumlar Vergisi Gideri	--	--
Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri):	164.922.662	387.765.974
Geçici Farklardan ve Geçmiş Yıl Zararlarından Kaynaklanan Vergi Geliri/(Gideri)	164.922.662	387.765.974
Toplam Vergi Gideri	164.922.662	387.765.974

Etkin vergi oranının mutabakatı

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde sona eren dönemlere ait raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar/zarar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	%	1 Ocak – 31 Aralık 2024	%	1 Ocak – 31 Aralık 2023
Dönem Karı/(Zararı)		151.700.436		302.376.049
Toplam Gelir Vergisi Gideri		164.922.662		387.765.974
Vergi Öncesi Kar / (Zarar)		(13.222.226)		(85.389.925)
Şirket’in Yasal Vergi Oranı İle Hesaplanan Vergi	25	3.305.557	25	21.347.481
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi		(8.767.783)		(13.176.173)
Kullanılmayan vergi zararı		(74.681.121)		(15.121.457)
Vergiye tabi olmayan gelirlerin vergi etkisi		36.924.063		47.377.848
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan cari dönem mali zararları		(22.050.373)		(45.099.203)
Enflasyon muhasebesi ve diğer düzeltmelerin etkisi		230.192.319		392.437.478
Dönem Vergi Geliri/(Gideri)		164.922.662		387.765.974

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri(devamı)

Ertelenmiş Vergi Varlığı ve Yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda finansal raporlama amaçlı yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülüklerin ne mali ne de vergilendirilebilir karı etkilemeyen farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Varlıklar		Yükümlülükler		Net	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Kullanılmamış Mali Zararlar	94.794.135	213.646.858	--	--	94.794.135	213.646.858
Stoklar İle İlgili Düzeltmeler	4.008	--	--	(3.881.581)	4.008	(3.881.581)
Maddi Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	12.590.953	19.908.078	(17.453.472)	(372.031.994)	(4.862.519)	(352.123.916)
Türev Araçları İle İlgili Düzeltmeler	1.007.258	4.340.472	(61.000)	--	946.258	4.340.472
Verilen Avanslar İle İlgili Düzeltmeler	3.296.199	4.083.567	--	--	3.296.199	4.083.567
Maddi Olmayan Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	--	--	7.452.020	(5.365.252)	7.452.020	(5.365.252)
Borçlanmalar İle İlgili Düzeltmeler	14.313.582	1.976.967	(30.567.269)	119.914	(16.253.687)	2.096.881
Kiralama Yükümlülükleri İle İlgili Düzeltmeler	21.902.119	4.903.845	--	--	21.902.119	4.903.845
Kullanılmamış İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	107.506	622.404	--	--	107.506	622.404
Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	4.010.160	3.650.552	--	--	4.010.160	3.650.552
Finansal Yatırımlar	76.208.537	60.395.634	--	--	76.208.537	60.395.634
Yatırım Değer Düşüklüğü Karşılığı	--	117.421.671	--	--	--	117.421.671
Diğer	6.253.916	4.128.911	(17.219.362)	(7.456.113)	(10.965.446)	(3.327.202)
Ara Toplam	234.488.373	435.078.959	(57.849.083)	(388.615.026)	176.639.290	46.463.933
Mahsuplaşabilen Vergi Tutarı	(57.849.083)	(435.078.959)	57.849.083	435.078.959	--	--
Toplam Ertelenen Vergi Varlığı/(Yükümlülüğü)	176.639.290	--	--	46.463.933	176.639.290	46.463.933

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri(devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü(devamı)

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihlerinde tarihinde sona eren dönemlere ait ertelenmiş vergi hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2024	Kar veya Zararda Muhasebeleştirilen	Yabancı Para Çevrim Farkı	Enflasyon Etkisi	31 Aralık 2024
Kullanılmamış Mali Yıl Zararlar	213.646.858	(84.020.301)	30.837.794	(65.670.215)	94.794.136
Stoklar İle İlgili Düzeltmeler	(3.881.582)	3.466.410	(773.931)	1.193.110	4.007
Maddi Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	(352.123.918)	311.873.476	(72.847.013)	108.234.934	(4.862.521)
Türev Araçların İle İlgili Düzeltmeler	4.340.472	(2.037.397)	(22.654)	(1.334.163)	946.258
Verilen Avanslar İle İlgili Düzeltmeler	4.083.567	(23.492)	491.320	(1.255.196)	3.296.199
Maddi Olmayan Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	(5.365.252)	12.792.700	(1.624.585)	1.649.157	7.452.020
Borçlanmalar İle İlgili Düzeltmeler	2.096.880	(16.745.030)	(961.004)	(644.534)	(16.253.688)
Kiralama Yükümlülükleri İle İlgili Düzeltmeler	4.903.846	17.530.983	974.622	(1.507.332)	21.902.119
Kullanılmamış İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	622.404	(403.556)	79.970	(191.313)	107.505
Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	3.650.553	1.214.071	267.635	(1.122.098)	4.010.161
Finansal yatırımlar	60.395.634	34.377.156	--	(18.564.253)	76.208.537
Yatırım Değer Düşüklüğü Karşılığı	117.421.670	(104.731.544)	23.402.641	(36.092.767)	--
Diğer	(3.327.199)	(8.370.814)	(290.134)	1.022.704	(10.965.443)
Toplam	46.463.933	164.922.662	(20.465.339)	(14.281.966)	176.639.290

	1 Ocak 2023	Kar veya Zararda Muhasebeleştirilen	Yabancı Para Çevrim Farkı	Enflasyon Etkisi	31 Aralık 2023
Kullanılmamış Mali Yıl Zararlar	252.032.204	(19.055.743)	55.233.400	(74.563.003)	213.646.858
Stoklar İle İlgili Düzeltmeler	(2.926.435)	(1.114.259)	(686.585)	845.697	(3.881.582)
Maddi Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	(521.353.108)	132.010.739	(116.171.941)	153.390.392	(352.123.918)
Türev Araçların İle İlgili Düzeltmeler	5.172.715	1.464.060	(182.082)	(2.114.221)	4.340.472
Verilen Avanslar İle İlgili Düzeltmeler	3.396.467	1.017.472	695.943	(1.026.315)	4.083.567
Maddi Olmayan Duran Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler	(4.993.457)	(443.722)	(1.309.765)	1.381.692	(5.365.252)
Borçlanmalar İle İlgili Düzeltmeler	7.120.485	(3.768.241)	1.069.221	(2.324.585)	2.096.880
Kiralama Yükümlülükleri İle İlgili Düzeltmeler	4.797.370	1.977.324	10.401	(1.881.249)	4.903.846
Kullanılmamış İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	424.025	262.097	71.318	(135.036)	622.404
Kıdem Tazminatı Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	2.501.469	1.728.424	279.818	(859.158)	3.650.553
Finansal Yatırımlar	(130.598.589)	139.655.375	--	51.338.848	60.395.634
Yatırım Değer Düşüklüğü Karşılığı	--	120.540.414	(2.160.112)	(958.632)	117.421.670
Diğer	(19.013.365)	13.492.034	(3.657.116)	5.851.248	(3.327.199)
Toplam	(403.440.219)	387.765.974	(66.807.500)	128.945.678	46.463.933

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri(devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü(devamı)

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un üzerinden ertelenmiş vergi hesapladığı mali zararları ve bunların tükenme sürelerinin yıllara göre dağılımı aşağıdaki gibidir:

	2024	Kayıtlara Alınan Ertelenmiş Vergi	2023	Kayıtlara Alınan Ertelenmiş Vergi
2024 yılında	--	--	19.286.961	4.821.740
2025 yılında	--	--	203.502.649	50.875.663
2026 yılında	11.112.963	2.778.241	240.074.299	60.018.573
2027 yılında	142.058.061	35.514.515	270.050.964	67.512.739
2028 yılında	176.987.285	44.246.821	121.660.236	24.332.047
2029 yılında	49.009.692	12.252.423	--	--
	379.168.001	94.792.000	854.575.109	207.560.762

Kayıtlara alınmayan ertelenmiş vergi varlıkları

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un 88.179.969 TL değerinde (31 Aralık 2023: 129.379.796 TL) geleceğe ait karlara karşı mahsup edebileceği kullanılmamış mali zararı vardır. Geleceğe ait yeterli vergilendirilebilir kar beklenmemesinden ötürü 22.044.992 TL (31 Aralık 2023: 32.344.949 TL) tutarındaki ertelenmiş vergi varlığı kayda alınmamıştır. Ertelenmiş vergi varlığı hesaplamasında kayda alınmamış mali zararların vadesi aşağıdaki şekilde sona erecektir:

Mali Zararlar	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
2024 Yılında	--	9.238.893
2025 Yılında	5.564.410	5.797.038
2026 Yılında	2.318.764	15.634.738
2027 Yılında	14.737.189	98.709.127
2028 Yılında	65.559.606	--
Toplam	88.179.969	129.379.796

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi

Finansal risk yönetimi

Grubun finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu dipnot Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır.

Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Grup vadeli satışlardan kaynaklanan ticari alacakları, sözleşme varlıkları, diğer alacakları ve bankalarda tutulan mevduatları dolayısıyla kredi riskine maruz kalmaktadır.

Grup, ticari alacaklarının tahsil edilebilirliğini dönemsel olarak takip etmekte, mahkemece ödeme aczine düştüğü belirlenen alacaklar, geçmiş yıllardaki tahsilat oranlarını esas alarak tahsili şüpheli alacaklardan doğabilecek muhtemel zararlar ve özellikle tahsili şüpheli hale gelen alacaklar için karşılık ayırmaktadır. Grup'un Biyokütle ve Güneş Enerjisi tesisleri YEKDEM kapsamında satışlarını çoğunlukla EPIAŞ'a gerçekleştirmekte, Perakende ve Dağıtık Enerji faaliyet bölümlerinde yer alan şirketler ise satışlarını kısıtlı sayıda ve kredi değeri yüksek firmalara yapmaktadırlar. Grup, geçmiş üç yıl boyunca tahsilat zorluğu yaşamamış ve bu şirketlerle çalışmaya sorunsuz devam edilmesi nedeni ile tahsilat zorluğuna düşmeyi beklememektedir.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan alacak değer düşüklüğü karşılığından düşülerek kar veya zarar ile ilişkilendirilir.

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri maruz kalınan azami kredi riskini gösterir. Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

31 Aralık 2024	Alacaklar				Sözleşme Varlıkları	Bankalardaki Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	40.229.289	129.387.061	1.239.011	2.982.782	49.139.076	26.958.705
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	40.229.289	129.387.061	1.239.011	2.982.782	49.139.076	26.958.705
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

(*) Bu alan tabloda yer alan A, B, C ve D satırlarının toplamını ifade etmektedir. Söz konusu tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

31 Aralık 2024 ve 2023 tarihleri itibarıyla, vadesi geçen alacaklar 1 yıl ve üzeri gecikmeye sahip alacaklardır.

31 Aralık 2023	Alacaklar				Sözleşme Varlıkları	Bankalardak i Mevduat
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	17.839.174	97.382.601	408.541	29.085.226	66.409.870	117.540.191
- Azami riskin teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	17.839.174	97.382.601	408.541	29.085.226	66.409.870	117.540.191
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Teminat vs. ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	874.065	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	(874.065)	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Likidite riski

Likidite riski Grup'un ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Grup'un likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Grup'u zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmektedir.

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024	Kayıtlı Değer	Tahmini / Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışları	3 Aydan Az	3-12 Ay	1-5 Yıl	5 Yılden Fazla
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler						
Finansal Borçlar	1.241.644.323	1.556.669.686	127.648.593	834.605.477	593.309.505	1.106.111
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	464.079.792	534.613.978	61.174.424	168.597.106	303.706.626	1.135.822
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	189.935.367	189.935.367	--	189.935.367	--	--
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	273.774.105	273.774.106	--	273.774.106	--	--
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	9.710.114	9.710.114	--	9.710.114	--	--
Toplam	2.179.143.701	2.564.703.251	188.823.017	1.476.622.170	897.016.131	2.241.933
Türev Finansal Yükümlülükler						
Nakit Çıkışları	--	4.089.075	--	--	4.089.075	--
Toplam Yükümlülük	--	4.089.075	--	--	4.089.075	--

31 Aralık 2023	Kayıtlı Değer	Tahmini / Sözleşme Uyarınca Nakit Çıkışları	3 Aydan Az	3-12 Ay	1-5 Yıl	5 Yılden Fazla
Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler						
Finansal Borçlar	1.837.601.986	2.220.977.390	630.483.720	973.497.853	594.360.394	22.635.423
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	516.309.451	601.254.634	82.774.077	228.127.979	290.352.578	--
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	174.356.846	174.356.846	--	174.356.846	--	--
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	109.393.510	109.393.510	--	109.393.510	--	--
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	7.241.710	7.241.710	--	7.241.710	--	--
Toplam	2.644.903.503	3.113.224.090	713.257.797	1.492.617.898	884.712.972	22.635.423
Türev Finansal Yükümlülükler						
Nakit Çıkışları	--	17.930.125	--	--	17.930.125	--
Toplam Yükümlülük	--	17.930.125	--	--	17.930.125	--

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski

Piyasa riski; döviz kurları ve faiz oranları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriye optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Kur riski

Grup, başlıca Türk Lirası, Avro, ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Grup'un şirketlerindeki kendi geçerli para birimi dışındaki yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve yükümlülüklerinin bilanço tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2024			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
1. Ticari alacaklar	36.814.539	--	--	36.814.539
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	12.488.548	12.602	231.202	3.550.466
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	84.245.068	--	223.900	76.019.833
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	133.548.155	12.602	455.102	116.384.838
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	3.935.018	22	95.412	429.160
8. Duran varlıklar (5+6+7)	3.935.018	22	95.412	429.160
9. Toplam varlıklar (4+8)	137.483.173	12.624	550.514	116.813.998
10. Ticari borçlar	98.996.695	1.090.098	285.607	50.045.595
11. Finansal yükümlülükler	536.457.619	10.426.107	4.590.062	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	87.909.585	--	28.052	86.879.055
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	723.363.899	11.516.205	4.903.721	136.924.650
14. Ticari borçlar	501.919	11.859	2.274	--
15. Finansal yükümlülükler	190.709.359	17.384	5.174.625	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	9.502.612	--	--	9.502.612
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	200.713.890	29.243	5.176.899	9.502.612
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	924.077.789	11.545.448	10.080.620	146.427.262
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(4.089.075)	--	(111.309)	--
19.a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19.b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	4.089.075	--	111.309	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(790.683.691)	(11.532.824)	(9.641.415)	(29.613.264)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(874.774.702)	(11.532.846)	(9.849.418)	(106.062.257)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2023			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
1. Ticari alacaklar	42.459.192	--	--	42.459.192
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	51.384.914	375.465	552	38.118.122
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	151.245.323	--	372.087	137.576.275
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	245.089.429	375.465	372.639	218.153.589
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	86.105.631	440	61.165	83.843.152
8. Duran varlıklar (5+6+7)	86.105.631	440	61.165	83.843.152
9. Toplam varlıklar (4+8)	331.195.060	375.905	433.804	301.996.741
10. Ticari borçlar	70.225.077	75.595	282.203	57.190.976
11. Finansal yükümlülükler	400.576.197	6.745.985	4.425.494	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	165.279.601	--	10.762	164.884.236
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	636.080.875	6.821.580	4.718.459	222.075.212
14. Ticari borçlar	653.286	15.642	2.761	--
15. Finansal yükümlülükler	99.625.118	79.008	2.636.029	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	8.876.023	--	--	8.876.023
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	109.154.427	94.650	2.638.790	8.876.023
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	745.235.302	6.916.230	7.357.249	230.951.235
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(14.005.688)	--	(381.250)	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	14.005.688	--	381.250	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(428.045.930)	(6.540.325)	(7.304.695)	71.045.506
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(651.391.196)	(6.540.765)	(7.356.697)	(150.373.921)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
	2024			
	Kar/zarar (*)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD Doları karşısında %10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(40.688.144)	40.688.144	(40.688.144)	40.688.144
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları net etki (1+2)	(40.688.144)	40.688.144	(40.688.144)	40.688.144
Avro'nun ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(35.009.991)	35.009.991	(35.009.991)	35.009.991
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(35.009.991)	35.009.991	(35.009.991)	35.009.991
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
7- TL net varlık/yükümlülüğü	(2.961.326)	2.961.326	(2.961.326)	2.961.326
8- TL riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- TL net etki (7+8)	(2.961.326)	2.961.326	(2.961.326)	2.961.326
Toplam (3+6+9)	(78.659.461)	78.659.461	(78.659.461)	78.659.461

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi (devamı)

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
	2023			
	Kar/zarar (*)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD Doları karşısında %10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(19.253.542)	19.253.542	(19.253.542)	19.253.542
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları net etki (1+2)	(19.253.542)	19.253.542	(19.253.542)	19.253.542
Avro'nun ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(22.552.364)	22.552.364	(22.552.364)	22.552.364
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(22.552.364)	22.552.364	(22.552.364)	22.552.364
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
7- TL net varlık/yükümlülüğü	7.104.551	(7.104.551)	7.104.551	(7.104.551)
8- TL riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- TL net etki (7+8)	7.104.551	(7.104.551)	7.104.551	(7.104.551)
Toplam (3+6+9)	(34.701.355)	34.701.355	(34.701.355)	34.701.355

Faiz profili

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Sabit Faizli Kalemler		
Finansal Yükümlülükler	1.053.255.928	1.611.347.238
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	--	2.358.305
Finansal Varlıklar	3.300.000	93.063.234
Riskten Korunma Amaçlı Kur Takası(Türev Yükümlülük)	304.043	1.844.088
Değişken Faizli Kalemler		
Finansal Yükümlülükler	652.468.187	742.564.199

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur profili (devamı)

Sabit faizli kalemlerin gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, gerçeğe uygun değerleri kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Değişken faizli araçların nakit akış duyarlılık riski:

Raporlama dönemi sonu itibarıyla faizlerdeki 100 baz puanlık bir değişim özkaynaklar ve kar veya zararda aşağıdaki gibi bir artış /(azalışa) neden olacaktır. Bu analiz, başta döviz kurları olmak üzere bütün diğer değişkenlerin sabit olduğunu varsaymaktadır.

	Kar veya Zarar		Özkaynaklar	
	100 bp artış	100 bp azalış	100 bp artış	100 bp azalış
31 Aralık 2024				
Finansal Borçlar	(6.150.939)	6.150.939	(6.150.939)	6.150.939
Nakit Akış Duyarlılığı (Net)	(6.150.939)	6.150.939	(6.150.939)	6.150.939
31 Aralık 2023				
Finansal Borçlar	(6.778.802)	6.778.802	(6.778.802)	6.778.802
Nakit Akış Duyarlılığı (Net)	(6.778.802)	6.778.802	(6.778.802)	6.778.802

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Toplam Finansal Borçlanmalar	1.221.644.323	1.835.652.873
Toplam Kiralama İşlemlerinden Borçlar	464.079.792	516.309.451
Toplam Faktoring İşlemlerinden Borçlar	20.000.000	1.949.113
Eksi: Nakit Değerler ve Bankalar	26.958.984	117.540.548
Net Finansal Borç	1.678.765.131	2.236.370.889
Özkaynaklar	1.826.373.773	1.845.502.127
Net Finansal Borç / Özkaynaklar Oranı	0,92	1,21

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin defter değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

31 Aralık 2024	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Varlıklar	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Yükümlülükler	Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar veya Zarara Yansıtılanlar	Kayıtlı Değeri	Gerçeğe Uygun Değeri	Not
Finansal Varlıklar						
Nakit ve Nakit Benzerleri	26.958.984	--	--	26.958.984	26.958.984	4
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	40.229.289	--	--	40.229.289	40.229.289	6
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	129.387.061	--	--	129.387.061	129.387.061	7
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	2.982.782	--	--	2.982.782	2.982.782	8
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	1.239.011	--	--	1.239.011	1.239.011	6
Sözleşme Varlıklar	49.139.076	--	--	49.139.076	49.139.076	16
Finansal Yükümlülükler			--			
Borçlanmalar	--	1.705.724.115	--	1.705.724.115	1.705.724.115	9
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	--	189.935.367	--	189.935.367	189.935.367	7
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	--	9.710.114	--	9.710.114	9.710.114	8
İlişkili taraflara diğer borçlar	--	273.774.105	--	273.774.105	273.774.105	6
Sözleşme Yükümlülükleri	--	9.329.619	--	9.329.619	9.329.619	16
Türev Yükümlülükler	--	4.089.075	--	4.089.075	4.089.075	19
31 Aralık 2023	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Varlıklar	İtfa Edilmiş Değerinden Gösterilen Finansal Yükümlülükler	Gerçeğe Uygun Değer Farkı Kar veya Zarara Yansıtılanlar	Kayıtlı Değeri	Gerçeğe Uygun Değeri	Not
Finansal Varlıklar						
Nakit ve Nakit Benzerleri	117.540.548	--	--	117.540.548	117.540.548	4
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	17.839.174	--	--	17.839.174	17.839.174	6
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	97.382.601	--	--	97.382.601	97.382.601	7
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	29.085.226	--	--	29.085.226	29.085.226	8
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	408.541	--	--	408.541	408.541	6
Sözleşme Varlıklar	66.409.870	--	--	66.409.870	66.409.870	16
Finansal Yükümlülükler			--			
Borçlanmalar	--	2.353.911.437	--	2.353.911.437	2.353.911.437	9
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	--	174.356.846	--	174.356.846	174.356.846	7
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	--	7.241.710	--	7.241.710	7.241.710	8
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	--	109.393.510	--	109.393.510	109.393.510	6
Sözleşme Yükümlülükleri	--	10.349.925	--	10.349.925	10.349.925	16
Türev Yükümlülükler	--	17.930.125	--	17.930.125	17.930.125	19

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Gerçeğe uygun değer (devamı)

İtfa edilmiş maliyet değerinden ölçülen finansal varlıkların ve yükümlüklerin kayıtlı değerlerinin kısa vadeli olanlarının vadelerinden dolayı gerçeğe uygun değerine yaklaştığı varsayılmış olup, uzun vadeli finansal borçlanmaların önemli bir kısmının değişen faizli olmasından ve faiz yenileme tarihlerinin bilanço tarihine yakın olması nedeniyle gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine yaklaştığı varsayılmıştır.

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında işlem tarihinde dahil olduğu varlığa ya da borca ilişkin asıl piyasada ya da asıl piyasanın bulunmadığı durumlarda, en avantajlı piyasada gerçekleştiği varsayılan olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyattır.

Gerçeğe uygun değer seviyeleri aktif piyasada işlem gören borsa fiyatları ile değerlendirme (Seviye 1), borsa fiyatından başka direkt ya da endirekt olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdiler ile değerlendirme (Seviye 2) ve piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdiler ile değerlendirme (Seviye 3) olmak üzere 3 seviyeden oluşmaktadır.

- Seviye 1: Bu kategoride kullanılan veriler, özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlardır.
- Seviye 2: Bu kategoride kullanılan veriler, Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki verilerden oluşmaktadır.
- Seviye 3: Bu kategoride kullanılan veriler, varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan verilerden (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler) oluşmaktadır.

31 Aralık 2024	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Türev Finansal Varlıklar	--	304.043	--
Türev Finansal Yükümlülükler	--	4.089.075	--
Toplam	--	4.393.118	--

31 Aralık 2023	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
Türev Finansal Varlıklar	--	1.844.088	--
Türev Finansal Yükümlülükler	--	17.930.125	--
Toplam	--	19.774.213	--

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Aralık 2024 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

33 Devlet Teşvik ve Yardımları

Grup'un çeşitli grup şirketlerinden yatırımları nedeni ile çeşitli belgeler aracılığıyla elde etmiş bulunduğu, KDV istisnası ve gümrük vergisi istisnası, gelir vergisi stopajı desteği, SGK teşviği ve indirimli Kurumlar Vergisi şeklinde teşvikleri bulunmaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un yararlandığı ve yararlanacağı devlet teşviklerinin ve yardımlarının detayları aşağıdaki tabloda özetlenmiştir:

Şirket Adı	KDV İstisnası	Gümrük Vergisi Stopaj Desteği	Gelir Vergisi Stopajı	SGK Teşviği	Kurumlar Vergisi İndirimi	Yararlanma Süresi
Mavibayrak Enerji	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yoktur.
Mavibayrak Doğu	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Teşvik kapatılınca yararlanacaktır.	Teşvik kapatılınca yararlanacaktır.	Yararlanılamaz.	Süre kapatılınca bildirilecektir.
Doğal Enerji	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatılınca belli olacaktır.	Yararlanılamaz.	Süre kapatılınca bildirilecektir.
RA Güneş	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatılınca belli olacaktır.	Yararlanılamaz.	Teşvik kapatıldıktan sonra 10 yıl.
Edusa Atık	Yararlanılmadı.	Yararlanılmadı.	Yararlanılacak.	Yararlanılacak.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatıldıktan sonra 10 yıl. Yatırım devam etmektedir.

Grup'un satışları kapsamında faydalandığı teşvikler aşağıda belirtilmektedir:

Grup'un portföyünde bulunan Biyokütle ve Güneş Enerjisi Şirketleri projelerinin tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında yer almaktadır. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almış olup YEKDEM'e tabidir. İlgili projeler faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince asgari 133 ABD Doları cent/kWs üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir.

Alım garantisi ile gelir yönünden teşvik sağlanan bu firmaların ayrıca Kurumlar Vergisi indirim teşviğinden yararlanması mümkün olmamaktadır. 2012/3305 sayılı yatırımlarda devlet yardımları hakkındaki karara göre tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında olan elektrik üretim tesisleri yukarıda bahsedilen Genel Teşvik Destek Unsurları'na sahiptir.

YEKDEM kapsamında olmayan Edusa Atık firmasının, Grup bünyesindeki biyokütle elektrik üretim santrallerinin biyokütle yakıt ihtiyaçlarını karşılamak üzere kurulmuş olup henüz yatırım teşviki kapanmamıştır.

34 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Şirketimizin %100 bağlı ortaklığı Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.'nin üretim lisansı kapsamındaki faaliyetlerinin sona erdirilmesine dair vermiş olduğu karar doğrultusunda, üretim lisansının sona erdirilmesi amacıyla yapmış olduğu başvuru Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK") tarafından değerlendirilmiş ve üretim lisansı 06.02.2025 tarihi itibarıyla sona erdirilmiştir.