

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

31 Mart 2024
Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Üç Aylık
Ara Hesap Dönemine Ait Özet
Konsolide Finansal Tablolar

Bu rapor 89 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

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

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Varlıklar			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	35.206.805	93.674.723
Ticari Alacaklar		106.978.014	91.826.760
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6	9.641.115	14.217.048
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	97.336.899	77.609.712
Diğer Alacaklar		20.066.494	23.505.255
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6	518.100	325.590
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	19.548.394	23.179.665
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar		57.511.993	52.925.788
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Varlıkları	16	57.511.993	52.925.788
Stoklar	10	287.732.200	344.956.712
Peşin Ödenmiş Giderler	11	91.745.627	65.687.299
Diğer Dönen Varlıklar	12	40.180.254	58.624.368
Toplam Dönen Varlıklar		639.421.387	731.200.905
Duran Varlıklar			
Türev Araçlar	19	628.361	1.469.658
Maddi Duran Varlıklar	13-a	3.058.474.606	3.154.830.218
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14	47.257.123	50.243.872
Kullanım Hakkı Varlıkları	13-b	34.896.308	34.664.084
Peşin Ödenmiş Giderler	11	5.069.590	3.994.620
Ertelenmiş Vergi Varlığı	30	222.071.836	239.193.547
Toplam Duran Varlıklar		3.368.397.824	3.484.395.999
Toplam Varlıklar		4.007.819.211	4.215.596.904

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

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

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
Yükümlülükler	Dipnot	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	9	771.719.937	815.397.054
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	9	278.602.445	285.780.257
Kiralama İşlemlerinden Kısa Vadeli Borçlar	9	210.338.359	211.247.187
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	--	1.553.359
Ticari Borçlar		110.935.592	138.954.850
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	110.935.592	138.954.850
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	15	17.136.878	16.045.919
Diğer Borçlar		90.570.560	92.953.215
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6	86.419.718	87.181.886
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	4.150.842	5.771.329
Ertelenmiş Gelirler	16	98.413	1.308.038
Kısa Vadeli Karşılıklar		366.186.077	381.128.726
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	17	9.255.633	6.635.051
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	17	356.930.444	374.493.675
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		1.845.588.261	1.944.368.605
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	9	342.455.868	361.758.470
Uzun Vadeli Kiralama İşlemlerinden Borçlar	9	255.077.076	200.229.068
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler	16	8.080.880	8.248.442
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri		8.080.880	8.248.442
Türev Araçlar	19	10.988.458	14.289.533
Uzun Vadeli Karşılıklar		14.755.437	13.753.771
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	18	14.755.437	13.753.771
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	30	192.993.888	202.163.806
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		824.351.607	800.443.090
Toplam Yükümlülükler		2.669.939.868	2.744.811.695
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	21	385.500.000	385.500.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları		1.675.579.740	1.675.579.740
Paylara İlişkin Primler		(4.328.140)	(4.328.140)
Hisse Senedi İhraç Primleri	21	350.880.036	350.880.036
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(8.710.626)	(6.417.998)
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç (kayıp)		(8.710.626)	(6.417.998)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(1.099.524.067)	(956.812.913)
- Yabancı para çevrim farkı		(467.959.637)	(371.691.564)
- Riskten korunma kazançları kayıpları	21	(631.564.430)	(585.121.349)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	21	4.787.637	4.787.637
Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)	21	21.596.847	(219.383.759)
Dönem Net Karı / (Zararı)		12.097.916	240.980.606
Toplam Özkaynaklar		1.337.879.343	1.470.785.209
Toplam Kaynaklar		4.007.819.211	4.215.596.904

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Kar veya Zarar Tablosu

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

Kar veya Zarar Kısımı		Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 31 Mart 2024	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 31 Mart 2023
	Dipnot		
Hasılat	23	291.871.658	303.984.956
Satışların Maliyeti (-)	24	(274.644.047)	(265.114.494)
Brüt Kar		17.227.611	38.870.462
Genel Yönetim Giderleri (-)	25	(36.019.831)	(38.844.131)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	27	8.707.991	12.694.814
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	27	(2.691.030)	(4.289.055)
Esas Faaliyet Karı/(Zararı)		(12.775.259)	8.432.090
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	28	10.759.536	11.044.066
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	28	(854.582)	-
Finansman Gelirleri/(Giderleri) Öncesi Faaliyet Karı/(Zararı)		(2.870.305)	19.476.156
Finansman Gelirleri	29	4.645.543	3.842.750
Finansman Giderleri (-)	29	(123.693.709)	(39.572.388)
Parasal Kazanç / (Kayıp)		131.074.808	56.419.983
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı / (Zararı)		9.156.337	40.166.501
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri		2.941.579	(18.996.241)
- Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	30	2.941.579	(18.996.241)
Dönem Net Karı		12.097.916	21.170.260
Dönem Net Karının Dağılımı		12.097.916	21.170.260
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar		--	--
-Ana Ortaklık Payları		12.097.916	21.170.260
Sulandırılmış Pay Başına Kazanç		0,03	0,05
- Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	21	0,03	0,05

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

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

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmemiş
(Devamı)	Dipnot	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
Dönem Net Karı		12.097.916	21.170.260
Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider) Kısmı			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(2.292.628)	1.955.369
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	18	(3.056.837)	2.444.211
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları, Vergi Etkisi	30	764.209	(488.842)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(142.711.154)	172.078.258
- Yabancı Para Çevrim Farkları		(96.268.073)	(12.484.196)
- Net Yatırım Riskinden Korunma İle İlgili Diğer Kapsamlı Gider		(46.443.081)	184.562.454
Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)		(145.003.782)	174.033.627
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)		(132.905.866)	195.203.887
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider) Dağılımı		(132.905.866)	195.203.887
- Kontrol Gücü Olmayan Paylar		--	--
- Ana Ortaklık Payları		(132.905.866)	195.203.887

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 İlişkin 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 / (Zararı)	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Toplam Özkaynaklar	
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiye	385.500.000	1.675.579.740	(4.328.140)	350.880.036	(3.748.265)	46.687.188	(406.285.163)	840.920	(302.887.124)	87.450.086	1.829.689.278	1.829.689.278	
Transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	87.450.086	(87.450.086)	--	--	
Dönem net karı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	21.170.260	21.170.260	21.170.260	
Diğer kapsamlı gelir	--	--	--	--	1.955.369	(12.484.196)	184.562.454	--	--	--	174.033.627	174.033.627	
31 Mart 2023 itibarıyla bakiye	385.500.000	1.675.579.740	(4.328.140)	350.880.036	(1.792.896)	34.202.992	(221.722.709)	840.920	(215.437.038)	21.170.260	2.024.893.165	2.024.893.165	
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiye	385.500.000	1.675.579.740	(4.328.140)	350.880.036	(6.417.998)	(371.691.564)	(585.121.349)	4.787.637	(219.383.759)	240.980.606	1.470.785.209	1.470.785.209	
Transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	240.980.606	(240.980.606)	--	--	
Dönem net karı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	12.097.916	12.097.916	12.097.916	
Diğer kapsamlı gelir	--	--	--	--	(2.292.628)	(96.268.073)	(46.443.081)	--	--	--	(145.003.782)	(145.003.782)	
31 Mart 2024 itibarıyla bakiye	385.500.000	1.675.579.740	(4.328.140)	350.880.036	(8.710.626)	(467.959.637)	(631.564.430)	4.787.637	21.596.847	12.097.916	1.337.879.343	1.337.879.343	

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu

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

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 31 Mart 2024	Bağımsız Denetimden Geçmemiş 1 Ocak – 31 Mart 2023
	Dipnot		
A. İşletme Faaliyetlerinden Nakit Akışları		(55.190.504)	77.393.169
Dönem Net Karı/(Zararı)		12.097.916	21.170.260
Dönem Net Karı / (Zararı) Mutabakatı ile İlgili Düzeltmeler		(6.839.981)	69.182.367
Amortisman ve İtfa Payları ile İlgili Düzeltmeler	13,14	53.790.635	47.131.113
Ertelenmiş Vergi Gideri ile İlgili Düzeltmeler	30	(2.941.579)	18.996.241
Kullanılmamış İzin Karşılığı ile İlgili Düzeltmeler	17	3.489.214	2.998.182
Kıdem Karşılık Gideri ile İlgili Düzeltmeler	17	2.187.012	7.686.740
Faiz Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	29	92.466.570	21.192.533
Faiz Gelirleri ile İlgili Düzeltmeler	29	(2.725.755)	(522.838)
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları ile İlgili Düzeltmeler	29	(587.473)	(533.095)
Sabit Kıymet Satış Karı ile İlgili Düzeltmeler	28	(10.759.536)	(11.044.066)
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları ile İlgili Düzeltmeler		(58.253.937)	(28.191.315)
Parasal (Kazanç) / Kayıp		(83.505.132)	11.468.872
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(59.140.620)	(8.762.210)
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		2.714.700	3.725.133
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(29.887.509)	2.935.700
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		596.691	(1.915.937)
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ile İlgili Düzeltmeler		(11.515.016)	(324.926)
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(9.827.900)	9.258.284
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(864.930)	(677.407)
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(1.038.382)	(31.305)
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler ile İlgili Düzeltmeler		912.288	315.430
Stoklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		12.064.297	(5.530.911)
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(36.255.748)	(17.478.329)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		3.191.620	5.976.561
Diğer Dönen ve Duran Varlıklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		10.769.269	(5.014.503)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		(1.307.819)	(4.197.248)
Ödenen Kıdem Tazminatları	18	(1.307.819)	(4.197.248)
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(16.478.547)	(105.036.885)
Maddi Duran Varlık Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri		12.423.868	24.782.260
Maddi Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(28.832.148)	(129.725.298)
Maddi Olmayan Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları		(70.267)	(93.847)
C. Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		13.201.133	(7.198.794)
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		(235.135)	(109.768)
İlişkili Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/Azalış ile İlgili Düzeltmeler		10.651.301	5.634.341
Kredi Kullanımından Kaynaklı Nakit Girişleri		137.136.022	82.274.596
Kredi Anapara Ödemelerinden Kaynaklı Nakit Çıkışları		(113.210.080)	(45.918.871)
İhraç Edilen Borçlanma Araçlarından Nakit Girişleri		260.000.000	--
İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları Geri Ödemelerinden Nakit Çıkışları		(250.000.000)	--
Diğer Finansal Yükümlülükler Değişim		(1.350.000)	(19.500.000)
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borçlanmalara İlişkin Nakit Girişler		97.950.985	29.947.950
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları		(22.695.977)	(29.245.824)
Ödenen Faiz		(107.771.738)	(30.804.056)
Alınan Faiz		2.725.755	522.838
NAKİT ve NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		(58.467.918)	(34.842.510)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDE ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		12.263.483	14.380.526
D. DÖNEM BAŞI NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ	4	81.411.240	55.837.397
DÖNEM SONU NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	4	35.206.805	35.375.413

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

Not	Açıklama	Sayfa No
1	Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	8
2	Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları	11
3	Bölümlere Göre Raporlama	49
4	Nakit ve Nakit Benzerleri	51
5	Finansal Yatırımlar	51
6	İlişkili Taraf Açıklamaları	52
7	Ticari Alacak ve Borçlar	55
8	Diğer Alacak ve Borçlar	56
9	Finansal Borçlanmalar	57
10	Stoklar	64
11	Peşin Ödenmiş Giderler	64
12	Diğer Dönen Varlıklar	64
13	Maddi Duran Varlıklar	65
14	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	68
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	69
16	Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlülükler ile Ertelenmiş Gelirler	69
17	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	70
18	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	71
19	Türev Araçlar	72
20	Taahhütler	73
21	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	75
22	Pay Başına Kazanç / (Kayıp)	77
23	Hasılat	77
24	Satışların Maliyeti	77
25	Genel Yönetim Giderleri	78
26	Niteliklerine Göre Giderler	78
27	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler	79
28	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	79
29	Finansman Gelir ve Giderleri	79
30	Gelir Vergileri	80
31	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	83
32	Devlet Teşvik ve Yardımları	87
33	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	88

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 amaçlarından biridir.

31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Şirket'in ana ortağı Global Yatırım Holding Anonim Şirketi'dir (Dipnot 21). Şirket'in ticari sicile kayıtlı merkez adresi Esentepe Mahallesi, Büyükdere Caddesi Apt. Blok No:193 İç Kapı No:2 Şişli, İstanbul'dur.

Şirket, Global Yatırım Holding Anonim Şirketi'nin bağlı ortaklığı olarak faaliyet göstermektedir.

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

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un çalışan sayısı 251'dir. (31 Aralık 2023: 274).

31 Mart 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

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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

31 Mart 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, 12 MW kapasiteli 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.

Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş. ("Doğal Enerji") 2 Ocak 2008 tarihinde Urfa'da kurulmuştur. Doğal Enerji, 5,2 MW kapasiteli biyokütle artıklarından elektrik üreten bir elektrik santraline sahiptir. Mısır sapı ve orman artığı gibi doğal artıkların yakılmasıyla elektrik üretimi gerçekleştirmektedir. Tesis kapasite kullanım performansının düşük seyrettiği, yapılan üretimin de ancak yüksek seviyede biyokütle yakıt tüketimi ile gerçekleştirilebilmesi nedeni ile verimsiz olduğu, bu sorunların giderilmesine yönelik 2022 yılında başlanan çalışma ve yatırımların 2023 yılında tamamlanmış olmasına karşın üretim miktarı ve verimde yeterli seviyede bir iyileşme gerçekleşmediği, Tesis'in faaliyetleri sonucu oluşan negatif Faiz Amortisman ve Vergi Öncesi Kar ("FAVÖK") nedeni ile zarar ve nakit açığı ortaya çıktığı, Tesis faaliyetine negatif FAVÖK ve nakit açığı yaratmadan devam edilebilmesi için alınabilecek herhangi ekonomik bir önlem bulunmadığının görüldüğü dikkate alınarak, Tesis'in faaliyetlerinin kesin ve sürekli olarak durdurulmasına karar verilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 kurulmuştur.

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. 18 Temmuz 2018 tarihi itibarıyla Global Biyokütle Yatırımları A.Ş.'ye devrolmuştur. 30 Haziran 2021 itibarıyla Global Biyokütle'nin Consus'a devri ile Global Biyokütle'nin tamamına sahip olduğu bağlı ortaklığı olan Edusa Atık'ın hisseleri de Consus'a devrolmuştur. 27 Aralık 2023 tarihi itibarıyla Edusa Atık'ın tamamı Consus'a ait 181.000.000 adet hissesinin 50.680.000 adeti Mavibayrak Doğu'ya, 6.335.000 adet Mavibayrak Enerji'ye, 6.335.000 adeti Ra Güneş'e devrolmuştur.

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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 4 Ekim 2022 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 Haziran 2024 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.

Bu çerçevede 31 Mart 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Mart 2023 tarihli finansal tablolar hazırlanırken TMS 29'a göre enflasyon düzeltmesi yapılmıştır.

Konsolide finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili rakamlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili rakamlar TMS 29 Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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, 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.

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 Mart 2024	2.139,47	1,00000	211%
31 Aralık 2023	1.859,38	1,15064	268%
31 Mart 2023	1.269,75	1,68495	152%

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

- 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.

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 pozisyonundaki 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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.

(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 içerisinde yabancı para çevrim farkları kalemi altında takip edilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

(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.

(f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Mart 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

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

i) İşletme Birleşmeleri (devamı)

-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 Mart 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.

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

Bağlı Ortaklıklar	31 Mart 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 Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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 olmadığının 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.

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 Mart 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, konsolide finansal tablolarını işletmenin operasyonlarını öngörülebilir gelecekte devam ettireceği varsayımı ile hazırlamaktadır. 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un kuruluş dönemi faaliyetlerinden kaynaklanan 21.596.847 TL birikmiş karı bulunmaktadır (31 Aralık 2023: 219.383.759 TL birikmiş zarar).

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 1.206.166.874 TL tutarında aşmıştır (31 Aralık 2023: 1.213.167.700 TL). Grup'un kısa vadeli yükümlülüklerinin 771.719.939 TL tutarındaki kısmı yıl içerisinde kapatılıp tekrar kullanılacak olan rotatif/spot kredilerden ve kısa vadeli bono ihraçlarından oluşmaktadır. 1.206.166.874 TL tutarında net negatif işletme sermayesinin yukarıda bahsedilen 771.719.939 TL tutarındaki kısmı rotatif/spot kredilerin ve kısa vadeli bononun yıl içerisinde döndürüleceği ve 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 beklenen zarar karşılığı olan 356.779.444 TL Grup tarafından işletme sermayesi açığı değerlendirilmesinde açık olarak nitelendirilmemektedir. Ayrıca, kalan 77.667.491 TL tutarındaki net işletme sermayesi açığı Grup'un herhangi bir fon kullanmadan alternatif yollarla karşılayabileceği bir tutar olarak değerlendirilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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'un elektrik satışlarından oluşan ticari alacaklarının ortalama tahsil süresinin fatura tarihinden itibaren 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 artırılabilecek olan faaliyet karlılığından yaratılacak nakit ile net işletme sermayesi açığında azalış öngörülmektedir.

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 Urfa-5,2 MW) ve 2019 (Mardin-13,8 MW) yıllarında üretime başlamış olup son olarak 2020 yılı başında 10,8 MW kurulu güce sahip Mardin'de bulunan güneş enerjisi santrali üretime başlamıştır. Grup'un 31 Mart 2024 tarihinde sona eren dönemde YEKDEM kapsamındaki gelirleri toplam gelirlerinin yaklaşık %80'ini (31 Mart 2023: %75) oluşturmaktadır. Ayrıca Grup'un YEKDEM kapsamındaki gelirleri, devletin satınalma garantisi gereği her tesis bazında farklılık göstererek 2027 ile 2029 yıl sonlarına kadar devam edecektir.

Elektirik piyasası mevzuatında yapılan değişiklik çerçevesinde birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi kurulması imkânı getirildiğinden, biyokütle elektrik üretim santrallerinin öz tüketimlerini karşılamak adına söz konusu biyokütle tesisleri içerisinde toplamda 3,45 MW kapasitede GES kurulumu tamamlanmıştır. İlgili yatırımlar sonrası, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun ("EPDK"), birden çok kaynaklı tesislerde, yardımcı kaynak kurulu gücüne ait üst sınırın, yükseltilmesine ilişkin yeni düzenlemesi dikkate alınarak, söz konusu biyokütle tesislerinden Mardin'de bulunan tesis için, santralin arazisinin uygun olması sebebiyle yardımcı kaynak kurulu gücünün artırılması amacıyla 2022 yılının Ekim ayı içerisinde yeniden lisans tadili başvurusunda bulunulmuş olup, geline aşamada ise yardımcı kaynağa ait kurulu gücün 1,8 MW'tan 9,9 MW'a artırılması için EPDK'ya yapılan söz konusu lisans tadili başvurusuna olumlu yanıt alınmıştır. İlgili lisans tadili çerçevesinde yardımcı kaynak olarak ek 7 MW güneş enerjisi yatırımı çalışmalarına başlanmış olup 2024 yılı ikinci çeyreğinde devreye alınacağı öngörülmektedir. Grup, grup dışından yurtiçi ve yurtdışında kurulmuş tesisleri satın alma veya proje geliştirme faaliyetleri sonucu yeni tesis yapma yöntemiyle yenilenebilir portföyünü büyütmeyi planlamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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, 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, kendi sanayi kuruluşları sahası içinde veya bağlı bulundukları elektrik dağıtım bölgesinde bulunan bir arazide lisanssız elektrik üretimine imkan veren yönetmeliğin yürürlüğe girmesi sonucu halihazırda önemli seviyede elektrik tüketen sanayi kuruluşları için güneş enerji santrali kurulumu, işletilmesi ve sözleşme süresi sonunda devrine yönelik YİD (yap-işlet-devret) ve YDİ (yap-devret-işlet) modeli yatırım hazırlıklarına önem verilmektedir. Bu kapsamda yurtiçinde yerleşik bir sanayi firması arasında imzalanan Güneş Enerjisi Santrali Enerji Performans Sözleşmesi kapsamında, Müşteri'nin sanayi tesisinin çatısına Tres tarafından 2,05 MWp kapasiteye kadar kurulacak güneş santralinin inşaat çalışmaları tamamlanmış olup; ilgili resmi kurum tarafından 1 Ağustos 2023 tarihinde kabulü yapılarak devreye alınmıştır. Buna ek olarak bir kamu kurumunun 2,45 MWp kapasiteli GES yapımı ve kurulumu işi kapsamında kazanılan ihale sonucu kurulum işlemleri tamamlanmış olup, santralin 2024 yılının 2. çeyreğinde devreye alınmıştır. Şirket'in kojenerasyon alanında halihazırda hizmet verdiği sanayi alanında faaliyet gösteren bir müşterisinin fabrika sahasında işletmenin öz tüketimine yönelik 0,95 MWp kapasitede GES kurulumu ve işletilmesi için 2023 yılında sözleşme imzalanmış olup montaj süreci tamamlanan söz konusu GES 2024 yılı ikinci çeyreğinde 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.

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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

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.

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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 oluşturmaması 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.

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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 olduğunda 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.

b) Finansman Gelirleri/Giderleri

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

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 (devamı)

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, satıcılara ödenen gecikme giderlerinden ve kur farklarından ve türev işlemlerinden oluşan değerlendirme giderlerinden 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, geri çevrilen karşılık geliri ile diğer faaliyetlerle ilgili 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, bağış ve yardımlar ve diğer faaliyetlerle ilgili giderlerden oluşmaktadır.

d) Stoklar

Stoklar, maliyetin ya da net gerçekleşebilir değerinin 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;
- 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 sökümüne veya restorasyonuna, parçaların yer değiştirmesine ve yerleştirildiği alanın restorasyonuna ilişkin maliyetler,
- Aktifleştirilmiş borçlanma maliyetleri,

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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 amortismanına 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 amortismanına tabi tutulur. Arazi amortismanına tabi değildir.

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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.

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 (devamı)

(i) Kiracı Olarak (devamı)

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 katlanması 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 amortismanı tabi tutulur. Diğer durumlarda kullanım hakkı varlığı, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere, söz konusu varlığın yararlı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortismanı 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 yansıttak 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.

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

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 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 Mart 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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; ve

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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 ölçümlemlerinde 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 ölçümlemlerinde 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

(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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 azalıştan kaynaklanan kazanç veya kayıplar doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma muhasebesi seçimlilik 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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 aşıyorsa 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 şerefiyelerin 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 oluşmamişsa 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 gerekecek 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Enflasyon oranı	%22,15	%22,15
Faiz oranı	%27,05	%27,05
İskonto oranı	%4,01	%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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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

(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.

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
ABD Doları / TL	32,2854	29,4382
Avro / TL	34,8023	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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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. 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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

Yayımlanmış ancak yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmaya başlanmamış değişiklikler

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait özet konsolide ara dönem 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 /Şirket'in 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

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 /Şirket'in 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 /Şirket'in konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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

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 /Şirket'in 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 /Şirket'in finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

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 /Şirket'in 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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)

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

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 muhasebeleştirilmeye 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.

Söz konusu değişikliğin Grup'un /Şirket'in 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 /Şirket'in konsolide finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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

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.

Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Muhasebe tahminlerindeki güncellemeler, güncellenmenin 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 için 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:

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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

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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 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 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Hasılat	218.327.751	212.407.875	14.825.885	15.678.187	40.627.302	65.429.326	52.722.774	91.627.120	-	-	326.503.712	385.142.508
Bölüm dışı hasılat	183.695.697	131.250.323	14.825.885	15.678.187	40.627.302	65.429.326	52.722.774	91.627.120	-	-	291.871.658	303.984.956
Bölümler arası hasılat	34.632.054	81.157.552	-	-	-	-	-	-	-	-	34.632.054	81.157.552
Satışların maliyeti	(202.814.141)	(185.683.334)	(5.557.455)	(5.766.436)	(53.214.796)	(65.410.855)	(47.689.709)	(89.411.421)	-	-	(309.276.101)	(346.272.046)
Brüt kar	15.513.610	26.724.541	9.268.430	9.911.751	(12.587.494)	18.471	5.033.065	2.215.699	-	-	17.227.611	38.870.462
Faaliyet gelirleri / (giderleri)	(2.183.433)	(4.728.050)	(1.246.099)	(513.201)	(5.040.692)	(3.415.700)	(547.354)	799.259	(20.985.292)	(22.580.680)	(30.002.870)	(30.438.372)
Finansman gelirleri / (giderleri)	(7.377.224)	(4.832.537)	(8.014.651)	(1.630.609)	(42.682.583)	(15.415.760)	1.610.944	(3.682.683)	(62.584.652)	(10.168.049)	(119.048.166)	(35.729.638)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler)	10.759.536	10.909.045	-	-	(400.185)	135.021	(454.397)	-	-	-	9.904.954	11.044.066
Parasal kazanç / (kayıp)	(10.789.799)	(2.940.172)	-	-	44.463.322	24.135.351	(2.756.473)	577.780	100.157.758	34.647.024	131.074.808	56.419.983
Vergi öncesi kar	5.922.690	25.132.827	7.680	7.767.941	(16.247.632)	5.457.383	2.885.785	(89.945)	16.587.814	1.898.295	9.156.337	40.166.501
Sürdürülen faaliyetler vergi gelir/gideri	583.878	1.660.605	622.987	106.718	4.754.216	(3.219.110)	(298.154)	192.222	(2.721.348)	(17.736.676)	2.941.579	(18.996.241)
Dönem Karı/Zararı	6.506.568	26.793.432	630.667	7.874.659	(11.493.416)	2.238.273	2.587.631	102.277	13.866.466	(15.838.381)	12.097.916	21.170.260
Amortisman giderleri	(25.537.160)	(23.395.950)	(2.265.737)	(2.378.909)	(25.490.683)	(20.863.947)	(53.834)	(58.367)	(443.221)	(433.940)	(53.790.635)	(47.131.113)
Tek seferlik (giderler)/gelirler	(458.467)	(632.712)	-	-	(1.347.682)	(1.859.884)	-	-	(969.687)	(1.338.228)	(2.775.836)	(3.830.824)
FAVÖK	39.325.804	46.025.153	10.288.068	11.777.459	9.210.179	19.326.602	4.539.545	3.073.325	(19.572.384)	(20.808.512)	43.791.212	59.394.027

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Bölümlere Göre Raporlama (devamı)

31 Mart 2024	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolide Toplam
Bölüm Varlıkları	2.879.476.752	366.141.577	831.230.388	54.450.918	3.039.892.478	(3.163.372.902)	4.007.819.211
Bölüm Yükümlülükleri	1.470.209.443	210.633.430	573.493.034	32.800.935	638.127.494	(255.324.468)	2.669.939.868
31 Aralık 2023	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolide Toplam
Bölüm Varlıkları	3.101.285.662	405.559.768	793.900.557	54.274.410	3.080.017.009	(3.219.440.502)	4.215.596.904
Bölüm Yükümlülükleri	1.595.719.325	244.297.601	524.140.121	31.346.050	653.331.020	(304.022.422)	2.744.811.695
Hasılat	1 Ocak-31 Mart 2024					1 Ocak-31 Mart 2023	
Raporlanabilir Bölümler Toplam Hasılatı	326.503.712					385.142.508	
Bölümler Arası Hasılatın Eliminasyonu	(34.632.054)					(81.157.552)	
Konsolide Hasılat	291.871.658					303.984.956	
	1 Ocak-31 Mart 2024					1 Ocak-31 Mart 2023	
Raporlanabilir Bölümler Toplam Vergi Öncesi Dönem Karı/(Zararı)	9.156.337					40.166.501	
Sürdürülen Faaliyetlerden Konsolide Vergi Öncesi Dönem Karı/(Zararı)	9.156.337					40.166.501	

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

4 Nakit ve Nakit Benzerleri

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Kasa	265	284
Bankalar	35.206.540	93.674.439
- Vadesiz Mevduat	5.848.840	19.507.075
- Vadeli Mevduat	29.357.700	74.167.364
Nakit ve Nakit Benzerleri	35.206.805	93.674.723
Kullanımı Kısıtlı Banka Bakiyeleri (*)	--	--

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

	Vade	Faiz Oranı	31 Mart 2024
TL	Nisan 2024	%30	29.357.700
Toplam			29.357.700

	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2023
TL	Ocak 2024	%30-38	74.167.364
Toplam			74.167.364

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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden ticari alacakların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Global Ticari Emlak Yatırımları A.Ş. (*)	6.677.271	7.943.237
Straton Maden Yatırımları ve İşl. A.Ş. (**)	2.963.844	6.273.811
Toplam	9.641.115	14.217.048

(*) 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 Mart 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 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden diğer alacakların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Güney Madencilik İşletmeleri A.Ş.	124.226	138.884
Global Yatırım Holding A.Ş.	324.597	108.856
Consus Energy Europe B.V.	50.433	56.167
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	18.844	21.683
Toplam	518.100	325.590

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

İlişkili Şirketlere Diğer Borçlar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Global Yatırım Holding A.Ş.	85.024.687	85.792.386
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.	1.352.203	1.340.220
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	35.143	40.437
Global Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	7.685	8.843
Güney Madencilik İşletmeleri A.Ş.	--	--
Toplam	86.419.718	87.181.886

31 Mart 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 Mart 2024 itibarıyla %55'tir (31 Aralık 2023: %30).

b) İlişkili Taraflarla Olan İşlemler

31 Mart 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⁾	--	--	--	(239.257)	(3.160.828)
Global Ticari Emlak Yatırım A.Ş. ⁽³⁾	5.454.905	(1.693.810)	--	--	--
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. ⁽²⁾	5.578.794	--	454.389	--	5.292.742
Toplam	11.033.699	(1.693.810)	454.389	(239.257)	2.131.914

31 Mart 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⁾	--	--	--	(230.879)	(3.354.551)
Global Ticari Emlak Yatırım A.Ş. ⁽³⁾	12.460.632	(6.295.538)	--	--	--
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. ⁽²⁾	12.200.458	--	--	--	4.810.324
Toplam	24.661.090	(6.295.538)	--	(230.879)	1.455.773

⁽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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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.

(4) Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı konumundaki ilişkili taraflara perakende elektrik satışı yapmaktadır.

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

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
Ücret ve Diğer Faydalar	11.763.026	12.500.070
Toplam	11.763.026	12.500.070

31 Mart 2024 ve 31 Mart 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 950.084 TL (31 Aralık 2023: 3.692.610 TL), 31.205.938 ABD Doları (31 Aralık 2023: 30.055.709 ABD Doları), 8.341.410 Avro (31 Aralık 2023: 6.820.655 Avro) tutarında kefalet bulunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

7 Ticari Alacak ve Borçlar

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar (Dipnot 6)	9.641.115	14.217.048
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	100.789.934	77.609.712
Toplam	110.431.049	91.826.760

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Müşterilerden Alacaklar	100.789.934	74.100.271
Alınan Vadeli Çekler	--	3.509.441
Şüpheli Ticari Alacaklar	624.593	696.592
Beklenen Zarar Karşılığı (-)	(624.593)	(696.592)
Diğer Ticari Alacaklar	--	--
Toplam	100.789.934	77.609.712

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

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
1 Ocak itibarıyla karşılık	696.592	1.010.508
Yabancı Para Çevrim Farkları	19.196	5.089
Enflasyon Etkisi	(91.195)	(112.452)
Toplam	624.593	903.145

31 Mart 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

7 Ticari Alacak ve Borçlar (devamı)

Kısa Vadeli Ticari Borçlar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	110.935.592	138.954.850
Toplam	110.935.592	138.954.850

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Satıcılara Borçlar	105.792.615	107.677.953
Gider Tahakkukları	5.142.977	31.276.897
Toplam	110.935.592	138.954.850

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan 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 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar (Dipnot 6)	518.100	325.590
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	19.548.394	23.179.665
Toplam	20.066.494	23.505.255

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Verilen Depozito Ve Teminatlar	2.892.432	4.179.155
KDV İade Alacakları	23.179	26.684
Diğer	16.632.783	18.973.826
Toplam	19.548.394	23.179.665

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

8 Diğer Alacak ve Borçlar (devamı)

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar (Dipnot 6)	86.419.718	87.181.886
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	4.150.842	5.771.329
Toplam	90.570.560	92.953.215

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek Vergi ve Fonlar	3.326.511	3.891.863
Taksitlendirilmiş Vergi Borçları (*)	824.331	1.879.466
Toplam	4.150.842	5.771.329

(*) Grup, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla 7256 ve 7326 sayılı kanuna göre ödenecek sosyal güvenlik primleri ve diğer vergi borçlarını yapılandırarak taksitlendirmiştir.

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

9 Finansal Borçlanmalar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Banka Kredileri	1.116.166.743	1.145.202.559
Kısa Vadeli Bono İhraçları (*)	276.611.507	317.733.222
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	465.415.435	411.476.255
Factoring İşlemlerinden Borçlar	--	1.553.359
Toplam	1.858.193.685	1.875.965.395

(*) 15.02.2024 tarihinde 182 gün vadeli, 260.000.000 TL nominal tutarlı, yıllık faiz oranı %53 olan finansman bonusu ihraç edilmiş olup, 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla bonoya ilişkin 16.611.507 TL faiz tahakkuk etmiştir.

31 Mart 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.

a) Banka Kredileri

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Borçlanmalar	495.108.430	497.663.832
Kısa Vadeli Bono İhraçları	276.611.507	317.733.222
Uzun Vadeli Kredilerin Kısa Vadeli Kısımları	278.602.445	285.780.257
Kısa Vadeli Banka Kredileri	1.050.322.382	1.101.177.311
Uzun Vadeli Banka Kredileri	342.455.868	361.758.470
Uzun Vadeli Banka Kredileri	342.455.868	361.758.470
Toplam Banka Kredileri	1.392.778.250	1.462.935.781

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Bir Yıl İçinde Ödenecekler	1.050.322.382	1.101.177.311
İkinci Yılda Ödenecekler	176.135.539	173.758.816
Üçüncü Yılda Ödenecekler	106.958.899	112.329.571
Dördüncü Yılda Ödenecekler	38.993.853	42.612.754
Beşinci Yılda Ödenecekler	20.367.577	23.297.244
Beş Yıldan Sonra Ödenecekler	--	9.760.085
Toplam	1.392.778.250	1.462.935.781

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

Para Birim	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
TL	50%	2024	Spot	50.000.000
TL	53%	2024	Bono	276.611.507
ABD Doları	9%	2024	Spot	13.254.705
ABD Doları	10%	2024	Spot	98.470.470
ABD Doları	11%	2024	Spot	35.513.940
ABD Doları	11%	2025	Spot	32.367.496
ABD Doları	12%	2024	Spot	86.040.591
ABD Doları	12%	2025	Spot	41.388.786
ABD Doları	13%	2024	Spot	8.814.755
ABD Doları	14%	2024	Spot	16.142.700
ABD Doları	14%	2024	Spot	29.878.221
ABD Doları	14%	2024	Spot	36.218.027
ABD Doları	14%	2024	Spot	47.018.741
ABD Doları	11%	2024	Teminatlı	29.056.860
ABD Doları	Libor+11,25	2026	Teminatlı	45.037.776
ABD Doları	Libor+11,25	2027	Teminatlı	30.289.418
ABD Doları	Libor+5,95	2026	Teminatlı	256.047.629
ABD Doları	Libor+6,39	2027	Teminatlı	3.667.942
ABD Doları	Libor+6,5	2024	Teminatlı	14.676.867
ABD Doları	Libor+7,00	2026	Teminatlı	73.321.394
ABD Doları	Libor+8,25	2027	Teminatlı	3.667.942
ABD Doları	Libor+8,5	2029	Teminatlı	165.292.483
Toplam				1.392.778.250

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 Birim	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
TL	53%	2024	Bono	317.733.222
TL	50%	2024	Spot	57.531.812
ABD Doları	8%	2024	Spot	33.872.660
ABD Doları	9%	2024	Spot	13.610.777
ABD Doları	10%	2024	Spot	69.438.952
ABD Doları	12%	2024	Spot	75.874.757
ABD Doları	13%	2024	Spot	53.686.362
ABD Doları	14%	2024	Spot	49.269.959
ABD Doları	14%	2024	Spot	36.795.220
ABD Doları	14%	2024	Spot	31.332.210
ABD Doları	14%	2024	Spot	31.332.210
ABD Doları	15%	2024	Spot	9.160.543
ABD Doları	16%	2024	Spot	35.758.369
ABD Doları	Libor+11,25%	2026	Teminatlı	45.534.032
ABD Doları	Libor+11,25%	2027	Teminatlı	30.481.516
ABD Doları	Libor+5,95%	2026	Teminatlı	261.023.551
ABD Doları	Libor+6,39%	2027	Teminatlı	3.718.157
ABD Doları	Libor+6,5%	2024	Teminatlı	31.738.532
ABD Doları	Libor+7,00%	2026	Teminatlı	74.591.706
ABD Doları	Libor+8,25%	2027	Teminatlı	3.718.157
ABD Doları	Libor+8,5%	2029	Teminatlı	196.733.077
Toplam				1.462.935.781

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

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

	31 Mart 2024	31 Mart 2023
1 Ocak Bakiyeleri	1.462.935.781	1.269.304.727
Kredi Kullanımı	397.136.022	82.274.596
Dönem İçi Kredi Anapara Ödemeleri	(363.210.080)	(45.918.871)
Dönem İçi Kredi Faiz Ödemeleri	(30.958.751)	(24.815.675)
Dönem İçi Faiz Tahakkukları	35.336.484	19.161.425
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	14.423.875	4.529.316
Yabancı Para Çevrim Farkı	68.636.035	30.350.167
Enflasyon Etkisi	(191.521.116)	(141.250.449)
31 Mart Bakiyeleri	1.392.778.250	1.193.635.235

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
Doğal Enerji	80%-20%	1,10
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 çağrılabilir. Şirket tarafından, 31 Mart 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

Grup, finansal kiralama işlemlerinden borçları için kiralama firmalarına 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla 950.084 TL, 4.753.445 ABD Doları ve 8.341.410 Avro kefalet vermiştir (31 Aralık 2023: 3.692.610 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 Mart 2024 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 21.648.666 TL temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2023: 18.741.251 TL).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	446.312.549	395.804.630
Faaliyet Kiralaması İşlemlerinden Borçlar	19.102.886	15.671.625
Toplam	465.415.435	411.476.255

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Bir Yıl İçinde	257.748.083	250.068.624
İki ile Beş Yıl Arasındakiler	289.514.975	229.821.800
Eksi: Geleceğe Ait Finansal Giderler	(81.847.623)	(68.414.169)
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	465.415.435	411.476.255

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar (devamı)

(i) Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar

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

31 Mart 2024

Para birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
TL	2024	19,7%, 28,85%, 28,86%, 35%	601.792
TL	2024	35,00%	518.217
TL	2024	29,50%	166.214
TL	2025	31,00%	101.637
TL	2024	27,50%	80.441
EUR	2027	12,75%- 12,85%	149.818.256
EUR	2027	11,5%-12%-13,90%,17,50%	107.118.930
EUR	2024	4,4%, 7,11%, 12,25%,12,5%	27.548.639
EUR	2025	14,00%	3.558.454
EUR	2027	9,5%- 11,25%	2.255.990
EUR	2025	12,50%	1.077.114
USD	2026	14%-18%	83.380.514
USD	2029	4,58% -12,5%- 14,00%	57.794.670
USD	2025	5,9%, 14%	8.462.071
USD	2027	11%-14%	3.486.487
USD	2024	7,50%	343.123
Toplam			446.312.549

31 Aralık 2023

Para birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
TL	2024	5%	2.294.908
TL	2024	35%	2.170.496
TL	2024	%19,7 - 28,86%	1.098.488
TL	2024	5%	156.569
TL	2024	28%	142.645
EUR	2024	5%	121.676.260
EUR	2024	5%	95.821.102
EUR	2024	4,4%-12,50	32.841.692
EUR	2024	14%	4.471.925
USD	2025	18%	79.226.281
USD	2024	13%	42.940.442
USD	2025	6%	10.877.223
USD	2024	14%	1.463.107
USD	2024	8%	623.492
Toplam			395.804.630

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar (devamı)

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

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
1 Ocak İtibarıyla Kiralama İşlemlerinde Borçlar	411.476.255	226.967.848
Dönem İçi Kiralama Yükümlülük Artışı	114.404.444	82.678.817
Dönem İçi Kiralama Ödemesi	(22.695.977)	(29.245.824)
Dönem İçi Faiz Gideri	(19.682.901)	(5.988.381)
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	35.782.275	6.666.041
Enflasyon Etkisi	(53.868.661)	(25.257.378)
31 Mart İtibarıyla Kiralama İşlemlerinden Borçlar	465.415.435	255.821.123

c) Diğer Finansal Yükümlülükler

Factoring İşlemlerinden Borçlar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Factoring İşlemlerinden Borçlar	--	1.553.359
Toplam	--	1.553.359
Factoring borçlarının orijinal vadelerine göre kredi geri ödemeleri, 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:		
	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
1 Yıl İçinde Ödenecekler	--	1.553.359
Toplam	--	1.553.359

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

10 Stoklar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
İlk Madde ve Malzeme (*)	143.451.322	142.797.922
Mamül (**)	144.280.878	202.158.790
Toplam	287.732.200	344.956.712

(*) 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 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla stoklar üzerinde ipotek/rehin bulunmamaktadır.

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla stoklar üzerinde bulunan sigorta tutarı 239.719.095 TL'dir (31 Aralık 2023: 262.513.112 TL).

11 Peşin Ödenmiş Giderler

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Verilen Sipariş Avansları (*)	65.650.880	39.311.148
Gelecek Aylara Ait Giderler	26.094.747	26.376.151
Toplam	91.745.627	65.687.299

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

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Verilen Sipariş Avansları (*)	3.801.778	3.011.014
Gelecek Aylara Ait Giderler	1.267.812	983.606
Toplam	5.069.590	3.994.620

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

12 Diğer Dönen Varlıklar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Devreden KDV	37.665.100	55.904.053
İş Avansları	2.019.770	2.205.459
Diğer	495.384	514.856
Toplam	40.180.254	58.624.368

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

13 Maddi Duran Varlıklar

a) Maddi Duran Varlıklar

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

	2024	2023
1 Ocak itibarıyla kayıtlı değer	3.154.830.218	3.068.984.148
Girişler	132.673.725	176.785.882
Çıkışlar	(108.981.076)	(65.822.860)
Cari Dönem Amortisman Giderleri	(50.325.603)	(44.511.652)
Cari Dönem Amortisman Çıkışları	3.475.167	5.024.082
Yabancı Para Çevrim Farkları	(73.197.825)	(231.847.218)
31 Mart itibarıyla kayıtlı değer	3.058.474.606	2.908.612.382

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

13 Maddi Duran Varlıklar(devamı)

a) Maddi Duran Varlıklar(devamı)

31 Mart 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 49.229.768 TL'si (31 Mart 2023: 43.647.982 TL) satışların maliyetine, 1.095.835 TL'si (31 Mart 2023: 863.670 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki sigorta tutarı 4.657.255.189 TL (31 Aralık 2023: 4.911.987.721 TL)'dir.

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki ipotek tutarı 510.000.000 TL ve 123.850.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2023: 586.824.479 TL, 123.850.000 ABD Doları).

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki rehin tutarı 166.000.000 TL, 84.000.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2023: 191.005.614 TL, 84.000.000 ABD Doları).

Grup, 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla net defter değeri 78.485.794 TL (31 Aralık 2023: 90.598.819 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 103.841.576 TL olan kojenerasyon tesislerinin çıkışı yapılmıştır. İşlem kapsamında geri edinim finansal kiralama yükümlülük değeri 97.771.235 TL'dir. 31.03.2023 yılında net defter değeri 47.060.584 TL olan kojenerasyon tesisinin çıkışı yapılarak, 50.311.286 TL finansal kiralama yükümlülüğü ile geri edinilmiştir.

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
Finansal Kiralama Net Bugünkü Değeri	97.771.235	50.311.286
Satış Bedeli	(97.771.235)	(50.311.286)
Satış Karı	--	--

31 Mart 2024 tarihinde sona eren dönemde satış ve geri kiralama ile ilgili maddi duran varlık çıkışlarının maliyet değeri 222.683.926 TL, birikmiş amortisman tutarı 118.842.350 TL olup, bu hareketler maddi duran varlık hareket tablolarında net giriş ve net çıkış olarak gösterilmiştir (31 Aralık 2023: 395.691.777 TL maliyet, 244.141.070 TL birikmiş amortisman).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

13 Maddi Duran Varlıklar(devamı)

b) Faaliyet Kiralamaları ile ilgili Kullanım Hakkı Varlıkları

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

	31 Mart 2024	31 Mart 2023
<u>Malivet Değeri</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	63.338.105	60.056.648
Dönem İçi Girişler	2.804.589	449.415
Çıkışlar	--	(415.596)
Yabancı Para Çevrim Farkı	(240.877)	(312.458)
Enflasyon Düzeltmesi	--	--
31 Mart Kapanış Bakiyesi	65.901.817	59.778.009
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	(28.674.021)	(22.754.997)
Dönem Gideri	(2.567.555)	(1.563.885)
Çıkışlar	--	415.596
Yabancı Para Çevrim Farkı	236.067	267.084
Enflasyon Düzeltmesi	--	--
31 Mart Kapanış Bakiyesi	(31.005.509)	(23.636.202)
Net Defter Değeri	34.896.308	36.141.807

Grup, 31 Mart 2024 ve 31 Mart 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 Mart 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 2.485.778 TL'si (31 Mart 2023: 1.406.089 TL) satışların maliyetine, 81.777 TL'si (31 Mart 2023: 157.796 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

14 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

31 Mart 2024 ve 31 Mart 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	71.582.789	71.582.789
Dönem İçi Girişler	70.267	70.267
Yabancı Para Çevrim Farkı	(2.934.764)	(2.934.764)
31 Mart 2024 İtibarıyla Bakiye	68.718.292	68.718.292
Birikmiş Amortisman		
1 Ocak 2024 İtibarıyla Bakiye	(21.338.917)	(21.338.917)
Cari Dönem İtfa Payı Gideri	(897.477)	(897.477)
Yabancı Para Çevrim Farkı	775.225	775.225
31 Mart 2024 İtibarıyla Bakiye	(21.461.169)	(21.461.169)
1 Ocak 2024 İtibarıyla Net Defter Değeri	50.243.872	50.243.872
31 Mart 2024 İtibarıyla Net Defter Değeri	47.257.123	47.257.123

	Haklar	Toplam
Maliyet Değeri		
1 Ocak 2023 İtibarıyla Bakiye	74.271.142	74.271.142
Dönem İçi Girişler	93.847	93.847
Yabancı Para Çevrim Farkı	(5.901.423)	(5.901.423)
31 Mart 2023 İtibarıyla Bakiye	68.463.566	68.463.566
Birikmiş Amortisman		
1 Ocak 2023 İtibarıyla Bakiye	(17.891.945)	(17.891.945)
Cari Dönem İtfa Payı Gideri	(1.055.576)	(1.055.576)
Yabancı Para Çevrim Farkı	1.227.314	1.227.314
31 Mart 2023 İtibarıyla Bakiye	(17.720.207)	(17.720.207)
1 Ocak 2023 İtibarıyla Net Defter Değeri	56.379.197	56.379.197
31 Mart 2023 İtibarıyla Net Defter Değeri	50.743.359	50.743.359

31 Mart 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait itfa payı giderinin 581.530 TL'si (31 Mart 2023:755.843 TL) satışların maliyetine, 315.947 TL'si (31 Mart 2023:299.733 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

15 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	12.394.416	8.657.317
Personele Borçlar	4.742.462	7.388.602
Toplam	17.136.878	16.045.919

16 Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlülükler ile Ertelenmiş Gelirler

Kısa Vadeli Sözleşme Varlıkları

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Sözleşme Varlıkları	54.058.958	52.925.788
Toplam	54.058.958	52.925.788

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Alınan Sipariş Avansları	98.413	1.308.038
Toplam	98.413	1.308.038

Uzun Vadeli Sözleşme Yükümlülükleri

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri	8.080.880	8.248.442
Toplam	8.080.880	8.248.442

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

17 Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar

a) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
İzin Karşılığı	9.255.633	6.635.051
Toplam	9.255.633	6.635.051

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

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
1 Ocak Bakiyesi	6.635.051	4.887.066
Cari Yıl Karşılığı	3.489.214	2.998.182
Enflasyon Etkisi	(868.632)	(543.841)
31 Mart Bakiyesi	9.255.633	7.341.407

b) Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar

Dava Karşılığı

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, konsolide mali tablolarda 151.000 TL (31 Aralık 2023: 173.746 TL) tutarında işçi ve tazminat karşılığı kayıtlara alınmıştır.

Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar

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

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
1 Ocak Bakiyesi	374.493.675	286.286
Cari Yıl Karşılığı	--	--
İptal Edilen Karşılık	--	--
Enflasyon Etkisi	(17.563.231)	(31.858)
31 Mart Bakiyesi	356.930.444	254.428

Diğer kısa vadeli karşılıklar, 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. Tesis kapasite kullanım performansının düşük seyrettiği, yapılan üretimin de ancak yüksek seviyede biyokütle yakıt tüketimi ile gerçekleştirilebilmesi nedeni ile verimsiz olduğu, bu sorunların giderilmesine yönelik 2022 yılında başlanan çalışma ve yatırımların 2023 yılında tamamlanmış olmasına karşın üretim miktarı ve verimde yeterli seviyede bir iyileşme gerçekleşmediği, Tesis'in faaliyetleri sonucu oluşan negatif Faiz Amortisman ve Vergi Öncesi Kar ("FAVÖK") nedeni ile zarar ve nakit açığı ortaya çıktığı, Tesis faaliyetine negatif FAVÖK ve nakit açığı yaratmadan devam edilebilmesi için alınabilecek herhangi ekonomik bir önlem bulunmadığının görüldüğü dikkate alınarak, Tesis'in faaliyetlerinin kesin ve sürekli olarak durdurulmasına karar verilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

18

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Uzun Vadeli Karşılıklar

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Kıdem Tazminatı Karşılığı	14.755.437	13.753.771
Toplam	14.755.437	13.753.771

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 Mart 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 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 %27,05 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %4,01 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 35.059 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (31 Aralık 2023: 35.059 TL).

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

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
1 Ocak Bakiyesi	13.753.771	13.142.989
Faiz Maliyeti	984.167	2.942.200
Hizmet Maliyeti	1.202.845	4.744.540
Dönem İçi Ödemeler	(1.307.819)	(4.197.248)
Aktüeryal Kayıp/(Kazanç)	3.056.837	(2.444.211)
Yabancı Para Çevrim Farkı	(1.133.781)	468.030
Enflasyon Etkisi	(1.800.583)	(1.462.575)
31 Mart Bakiyesi	14.755.437	13.193.725

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

31 Mart 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	--	9.734.160	2.088.522 Avro Satım- 8.233.078 TL Alım	--	14.289.533	--
Forward İşlemleri (*)	1.000.000 USD Alım – 34.100.000 TL Satım	--	1.254.297	2.500.000 USD Alım – 60.935.000 TL Satım	--	--	--
Faiz Swap İşlemleri (**)	7.262.500 ABD Doları-%3,42 Sabit Faiz Ödeme	628.361	--	7.262.500 ABD Doları-%3,42 Sabit Faiz Ödeme	1.469.658	--	--
Toplam		628.361	10.988.458		1.469.658	14.289.533	

İlgili türev araçlardan forward işlemlerinin vadesi 2024 yılı, 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 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

20

Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

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

31 Mart 2024				
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	24.454.273	24.454.273	--	--
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	8.850.266.936	841.950.084	239.055.938	8.341.410
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	8.874.721.209	866.404.357	239.055.938	8.341.410

31 Aralık 2023				
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	26.992.226	26.992.226	--	--
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	6.176.742.542	901.764.191	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	6.203.734.768	928.756.417	237.905.709	6.820.655

Alınan Teminat Mektupları

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Teminat Çekleri	10.423.934	18.435.413
Teminat Mektupları	59.626.096	64.455.182
Toplam	70.050.030	82.890.595

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

20 Taahhütler (devamı)

Verilen Teminat Mektupları

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Teminat Mektupları	24.454.273	26.992.226
Toplam	24.454.273	26.992.226

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 Mart 2024 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2023: %0).

Verilen Kefalet

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla Grup'un, bağlı ortaklıklarının kredi ve finansal kiralama sözleşmelerine istinaden vermiş olduğu 950.084 TL, 31.205.938 ABD Doları ve 8.341.410 Avro olmak üzere toplam 1.298.746.546 TL (31 Aralık 2023: 3.692.610 TL, 30.055.709 ABD Doları, 6.820.655 Avro) kefaleti bulunmaktadır.

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 7.386.520.390 TL (31 Aralık 2023: 676.000.000 TL, 207.850.000 ABD Doları olmak üzere toplam 6.896.559.964 TL) ipotek ve rehin bulunmaktadır.

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, Grup'un çeşitli bağlı ortaklıklarının kullanmış olduğu krediler nedeni ile ilgili bağlı ortaklıklarının hisseleri üzerinde kredi veren bankalar lehine tesis edilmiş 165.000.000 TL olmak üzere rehin bulunmaktadır (31 Aralık 2023: 120.241.486 TL).

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 Mart 2024 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 21.648.666 TL temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2023: 18.741.251 TL).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri

a) Ödenmiş Sermaye:

31 Mart 2024 tarihi itibarıyla, Şirket'in 385.500.000 TL olan sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 385.500.000 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 Mart 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	(%)	31 Mart 2024	(%)	31 Aralık 2023
Global Yatırım Holding A.Ş.	51	196.572.550	51	196.572.550
Halka Açık Kısım (*)	49	188.927.450	49	188.927.450
Sermaye		385.500.000		385.500.000
Sermaye Düzeltme Farkları		1.675.579.740		1.675.579.740
Toplam		2.061.079.740		2.061.079.740

(*) Halka açık kısım içerisinde raporlama tarihi itibarıyla Global Yatırım Holding A.Ş.'ye ait pay bulunmamaktadır (31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır.).

b) Hisse Senedi İhraç Primleri / Paylara İlişkin Primler:

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

	31 Mart 2024	31 Aralık 2023
Paylara İlişkin Primler / (İskontolar)	430.167.834	430.167.834
Halka Arz İşlemlerine Ait Giderler	(83.615.938)	(83.615.938)
Hisse Senedi İhraç Primleri / Paylara İlişkin Primler	346.551.896	346.551.896

c) Geçmiş Yıllar Zararları:

Grup'un 31 Mart 2024 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar karları toplamı 21.596.847 TL'dir (31 Aralık 2023: 219.383.759 TL Zarar).

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

Bu kalemden, 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 Mart 2024 tarihi itibarıyla 8.710.626 TL (31 Aralık 2023: 6.417.998 TL aktüeryal kayıp) tutarında kıdem tazminatı karşılığına ilişkin diğer kapsamlı gider olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kayıplardan oluşmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri (devamı)

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 Mart 2024 tarihi itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarında 467.959.637 TL (31 Aralık 2023: 371.691.564 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 Mart 2024 tarihinde sona eren dönemde Grup'un payına düşen kısmı 631.564.430 TL tutarında kayıp (31 Aralık 2023: 585.121.349 TL kayıp) konsolide finansal tablolarda özkaynaklarda kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler olarak muhasebeleştirilmiştir.

f) TMS/TFRS Karşılaştırmalı Tutarlar

Şirket'in 31 Mart 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 Mart 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	2.312.559.588	1.675.579.740	636.979.848
Hisse Senedi İhraç Primleri	315.188.818	350.880.036	(35.691.218)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	3.869.465	4.787.637	(918.172)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

22 Pay Başına Kazanç / (Kayıp)

31 Mart 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 Mart 2024	1 Ocak– 31 Mart 2023
Ana Şirket Paydaşlarına Ait Net Dönem Karı	12.097.916	21.170.259
Sürdürülen Faaliyetlerden Net Dönem Karı	12.097.916	21.170.259
Payların Ağırlıklı Ortalaması	385.500.000	385.500.000
Nominal Değeri 1 TL Olan Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	385.500.000	385.500.000
Nominal Değeri 1 TL Olan Sürdürülen Faaliyetlerden Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	0,03	0,05

23 Hasılat

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

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak– 31 Mart 2023
Biyokütle Enerji Satışları	218.327.752	212.407.876
Dağıtık Enerji Hizmet Satışları	40.627.302	65.429.326
Perakende Enerji Satışları	18.119.327	10.469.566
Güneş Enerji Satışları	14.825.885	15.678.188
Brüt Satışlar	291.900.266	303.984.956
Satış İadeleri (-)	(28.608)	--
Net Satışlar	291.871.658	303.984.956

24 Satışların Maliyeti

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

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak– 31 Mart 2023
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	147.844.247	146.072.727
Personel Giderleri	52.303.946	35.280.904
Amortisman ve İtfa Payları	52.297.076	45.809.914
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	22.198.778	37.950.949
Satışların Maliyeti	274.644.047	265.114.494

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

25 Genel Yönetim Giderleri

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

	1 Ocak – 31 Mart 2024	1 Ocak– 31 Mart 2023
Personel Giderleri	22.843.723	20.065.027
Danışmanlık Giderleri	5.425.652	5.396.262
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	2.187.012	7.686.740
Amortisman Ve İtfa Payları	1.493.559	1.236.540
Taşıt Giderleri	985.388	659.124
Vergi, Resim Ve Harçlar	612.705	1.482.038
Bina Yönetim Giderleri	487.497	717.812
Reklam, İlan Ve Tanıtım Giderleri	433.686	136.083
Seyahat Giderleri	307.886	266.212
Sigorta Giderleri	282.380	312.417
Kira Giderleri	239.257	242.747
Bakım Onarım Giderleri	184.654	308.955
Haberleşme Giderleri	147.355	139.614
Temsil Ve Ağırılama Giderleri	48.204	652
Kırtasiye Giderleri	22.412	3.900
Diğer Giderler	318.461	190.008
Genel Yönetim Giderleri	36.019.831	38.844.131

26 Niteliklerine Göre Giderler

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

	1 Ocak- 31 Mart 2024	1 Ocak- 31 Mart 2023
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	147.844.247	146.072.727
Personel Giderleri	75.147.669	55.345.931
Amortisman Ve İtfa Payları	53.790.635	47.046.454
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	22.198.778	37.950.949
Danışmanlık Giderleri	5.425.652	5.396.262
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	2.187.012	7.686.740
Taşıt Giderleri	985.388	659.124
Vergi, Resim Ve Harçlar	612.705	1.482.038
Bakım Onarım Giderleri	487.497	717.812
Haberleşme Giderleri	433.686	136.083
Bina Yönetim Giderleri	307.886	266.212
Reklam, İlan Ve Tanıtım Giderleri	282.380	312.417
Kira Giderleri	239.257	242.747
Seyahat Giderleri	184.654	308.955
Sigorta Giderleri	147.355	139.614
Kırtasiye Giderleri	48.204	652
Temsil Ve Ağırılama Giderleri	22.412	3.900
Diğer Giderler	381.079	190.004
Toplam	310.663.878	303.958.624

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

27 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler

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

	1 Ocak 31 Mart 2024	1 Ocak 31 Mart 2023
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		
İlişkili Taraf Hizmet Gelirleri	5.328.469	4.854.072
Hurda Satışı	1.154.519	436.112
Geri Çevrilen Karşılık Geliri	611.844	3.875.993
Sigorta ve Tazminat Geliri	457.877	--
Ticari Nitelikteki Kur Farkı Geliri	--	2.016.003
Diğer	1.155.282	1.512.634
Toplam	8.707.991	12.694.814
	1 Ocak 31 Mart 2024	1 Ocak 31 Mart 2023
Esas faaliyetlerden diğer giderler		
Vergi Barışı Giderleri	837.889	641.951
Ticari Nitelikteki Kur Farkı Gideri	633.827	-
Motorlu Taşıtlar ve Özel İletişim Vergi Gideri	218.394	321.553
Bağış ve Yardımlar	79.267	83.117
İlişkili Taraf Hizmet Giderleri	35.727	43.748
Diğer	885.926	3.198.686
Toplam	2.691.030	4.289.055

28 Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler

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

	1 Ocak- 31 Mart 2024	1 Ocak- 31 Mart 2023
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler		
Maddi Duran Varlık Satış Karı	10.759.536	11.044.066
Toplam	10.759.536	11.044.066

29 Finansman Gelir ve Giderleri

Finansman Gelirleri

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

	1 Ocak 31 Mart 2024	1 Ocak 31 Mart 2023
Kur Farkı Geliri	--	2.005.261
Faiz Geliri	2.725.755	880.958
Türev Finansal Araçlar Değerleme Farkı Gelirleri	1.919.788	956.530
Diğer	--	--
Toplam	4.645.543	3.842.749

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

29 Finansman Gelir ve Giderleri (devamı)

Finansman Giderleri

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

	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2023
Kredi Faiz Gideri	88.074.033	35.037.568
Kur Farkı Gideri	14.858.608	--
Kredi Komisyon Giderleri	9.655.642	1.675.585
Kira Yükümlülüklerine İlişkin TFRS 16 Faiz Gideri	4.392.537	670.869
Türev Finansal Araçlar Değerleme Farkı Zararı	1.332.315	58.289
Satıcılara Ödenen Gecikme Giderleri	450.061	441.286
Banka Masrafları	350.719	110.268
Teminat Mektubu Komisyonları	87.985	108.235
Diğer	4.491.809	1.470.288
Toplam	123.693.709	39.572.388

30 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 Mart 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 öngörülmektedir. 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 Mart 2024 tarihli konsolide finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında vergi oranı %25 olarak kullanılmıştır (31 Aralık 2023: %25).

Söz konusu değişiklik kapsamında, 31 Mart 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

30 Gelir Vergileri(devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

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.

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 değişiklikle 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

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

30 Gelir Vergileri(devamı)

Gelir vergisi stopajı (devamı)

4936 sayılı Cumhurbaşkanı 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.

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 Mart 2024	1 Ocak – 31 Mart 2023
Vergi Gideri:		
Cari Dönem Kurumlar Vergisi Gideri	--	--
Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri):	2.941.579	(18.996.241)
Geçici Farklardan ve Geçmiş Yıl Zararlarından Kaynaklanan Vergi Geliri/(Gideri)	2.941.579	(18.996.241)
Toplam Vergi Gideri	2.941.579	(18.996.241)

Etkin vergi oranının mutabakatı

31 Mart 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 Mart 2024	%	1 Ocak - 31 Mart 2023
Dönem Karı/(Zararı)		12.097.916		21.170.259
Toplam Gelir Vergisi Gideri		2.941.579		(18.996.241)
Vergi Öncesi Kar		9.156.337		40.166.500
Şirket’in Yasal Vergi Oranı İle Hesaplanan Vergi	25%	(2.289.084)	23%	(9.238.295)
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi		(119.151)		(922.067)
Kullanılmayan vergi zararı		(7.924.229)		(180.907)
Vergiye tabi olmayan gelirlerin vergi etkisi		3.515.437		--
Farklı vergi oranlarının kullanılmasının etkisi				10.693.389
Üzerinden ertelenmiş vergi				
hesaplanmayan cari dönem mali zararları		(4.091.395)		(39.810.176)
Enflasyon muhasebesi ve diğer düzeltmelerin etkisi		13.850.001		20.461.815
Dönem Vergi Geliri/(Gideri)		2.941.579		(18.996.241)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi

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 Mart 2024 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Mart 2024			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
1. Ticari alacaklar	30.248.910	--	--	30.248.910
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	30.653.758	60.696	1.774	28.632.441
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	95.109.030	--	331.119	83.585.319
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	156.011.698	60.696	332.893	142.466.671
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	16.254.289	25	95.395	12.933.520
8. Duran varlıklar (5+6+7)	16.254.289	25	95.395	12.933.520
9. Toplam varlıklar (4+8)	172.265.987	60.720	428.288	155.400.191
10. Ticari borçlar	61.998.789	35.217	195.700	54.051.000
11. Finansal yükümlülükler	406.158.793	7.639.335	4.583.600	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(28.118.917)	--	9.069	(28.434.556)
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	440.038.665	7.674.551	4.788.369	25.616.445
14. Ticari borçlar	890.899	23.231	4.048	--
15. Finansal yükümlülükler	153.789.599	335.221	4.107.972	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	8.359.668	--	--	8.359.668
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	356.779.444	--	--	356.779.444
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	519.819.610	358.451	4.112.020	365.139.112
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	959.858.274	8.033.003	8.900.389	390.755.556
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(10.988.458)	--	(315.739)	--
19.a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19.b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	10.988.458	--	315.739	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(798.580.745)	(7.972.282)	(8.787.840)	(235.355.365)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(542.176.162)	(7.972.307)	(8.898.615)	24.905.239

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31 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	33.838.136	--	--	33.838.136
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	42.519.735	375.465	552	30.378.491
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	122.591.798	--	372.087	109.642.328
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	198.949.670	375.465	372.639	173.858.955
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	68.962.233	440	61.165	66.819.359
8. Duran varlıklar (5+6+7)	68.962.233	440	61.165	66.819.359
9. Toplam varlıklar (4+8)	267.911.903	375.905	433.803	240.678.314
10. Ticari borçlar	57.840.677	75.595	282.203	45.578.729
11. Finansal yükümlülükler	371.814.184	6.745.985	4.425.494	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	131.780.142	--	10.762	131.405.590
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	561.435.002	6.821.580	4.718.459	176.984.319
14. Ticari borçlar	601.101	15.642	2.761	--
15. Finansal yükümlülükler	94.290.680	79.008	2.636.029	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	7.073.805	--	--	7.073.805
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	101.965.586	94.650	2.638.790	7.073.805
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	663.400.588	6.916.230	7.357.249	184.058.125
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(13.268.388)	--	(381.250)	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	13.268.388	--	381.250	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(408.757.073)	(6.540.326)	(7.304.696)	56.620.189
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(587.042.716)	(6.540.766)	(7.356.697)	(119.841.497)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31 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	(25.738.833)	25.738.833	(25.738.833)	25.738.833
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- TL net etki (1+2)	(25.738.833)	25.738.833	(25.738.833)	25.738.833
Avro'nun ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(29.484.859)	29.484.859	(29.484.859)	29.484.859
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(29.484.859)	29.484.859	(29.484.859)	29.484.859
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
7- TL net varlık/yükümlülüğü	(23.535.537)	23.535.537	(23.535.537)	23.535.537
8- TL riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- TL net etki (7+8)	(23.535.537)	23.535.537	(23.535.537)	23.535.537
Toplam (3+6+9)	(78.759.229)	78.759.229	(78.759.229)	78.759.229

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

31 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- TL 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	5.662.019	(5.662.019)	5.662.019	(5.662.019)
8- TL riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- TL net etki (7+8)	5.662.019	(5.662.019)	5.662.019	(5.662.019)
Toplam (3+6+9)	(36.143.886)	36.143.886	(36.143.886)	36.143.886

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

32 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 Mart 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

33 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Consus Enerji'nin (Şirket) %100 bağlı ortaklığı Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş. ("Doğal Enerji"), Şanlıurfa'da bulunan, 5,2 MWe kurulu güce sahip biyokütle kaynağı ile elektrik üretim tesisinin ("Tesis") kapasite kullanım performansının düşük seyrettiği, yapılan üretimin de ancak yüksek seviyede biyokütle yakıt tüketimi ile gerçekleştirilebilmesi nedeni ile verimsiz olduğu, bu sorunların giderilmesine yönelik 2022 yılında başlanan çalışma ve yatırımların 2023 yılında tamamlanmış olmasına karşın üretim miktarı ve verimde yeterli seviyede bir iyileşme gerçekleşmediği, Tesis'in faaliyetleri sonucu oluşan negatif Faiz Amortisman ve Vergi Öncesi Kar ("FAVÖK") nedeni ile zarar ve nakit açığı ortaya çıktığı, Tesis faaliyetine negatif FAVÖK ve nakit açığı yaratmadan devam edilebilmesi için alınabilecek herhangi ekonomik bir önlem bulunmadığının görüldüğü dikkate alınarak, Tesis'in faaliyetlerinin kesin ve sürekli olarak durdurulmasına karar verildiğini Şirket'e bildirmiştir. Doğal Enerji, alınan söz konusu karar doğrultusunda, sahibi olduğu Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK") Üretim Lisansı kapsamındaki faaliyetlerinin sona erdirilmesi amacıyla EPDK Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği m.26 uyarınca EPDK'ya başvuru yapılacağını ve lisansın sona erdirilmesi işlemlerinin ilgili Yönetmelik'e uygun olarak tamamlanmasına karar verildiğini belirtmiştir. Consus Enerji'nin sahibi olduğu enerji üretim tesislerinin işbu rapor yayın tarihi itibarıyla toplam kurulu gücü 102,7 Mwe olup, faaliyetlerinin sonlandırılmasına karar verilen söz konusu Tesis'in Consus Enerji'nin kurulu gücü içindeki payı %5 olmakla beraber 2023 yılı toplam enerji üretimi içindeki payı %3'tür. Diğer taraftan, söz konusu Tesis'in faaliyetleri sonucu 2023 yılında negatif FAVÖK olduğu dikkate alındığında, Tesis'in faaliyetlerinin sonlandırılmasının Consus Enerji konsolide FAVÖK'üne ve nakit akışına olumlu yönde katkı sağlayacağı öngörülmektedir. Ek olarak, söz konusu Tesis'te halihazırda bulunan biyokütle yakıt stoğunun ve kullanabilecek diğer ekipmanın, biyokütleden enerji üretim faaliyetinde bulunan diğer bağlı ortaklıkların üretim tesislerinde değerlendirilmesi ve Tesis'te geri kalan makine ve ekipmanların en uygun yöntemle satışının yapılarak ilave nakit kaynak yaratılması planlanmaktadır. İlgili gelişme, Kamuyu Aydınlatma Platformu (KAP) vasıtasıyla 15 Nisan 2024 tarihinde kamuoyunun bilgisine sunulmuştur.

Şirket Yönetim Kurulu 8 Mayıs 2024 tarihli toplantısında, Şirket Esas Sözleşmesi'nin "Sermaye ve Paylar" başlıklı 6. maddesinde verilmiş bulunan yetkiye istinaden, Şirket'in 1.500.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 385.500.000 TL olan çıkarılmış sermayesinin %100 oranda; 385.500.000 TL tutarında artırılarak tamamı nakden karşılanmak üzere 771.000.000 TL'ye artırılması yönünde karar almış ve Şirket tarafından söz konusu bedelli sermaye artırımını işlemlerinin gerçekleştirilmesi amacıyla Sermaye Piyasası Kurulu'na 9 Mayıs 2024 tarihinde başvuruda bulunulmuştur. İlgili Yönetim Kurulu kararı ve yapılan başvuruya istinaden yapılan açıklamalar KAP'ta ilgili tarihlerde duyurulmuştur. İlgili karara ilişkin hazırlanan Fon Kullanım Yeri Raporu ve Sermaye Artırım İzahnamesi aynı zamanda Şirket'in kurumsal internet sitesinde yayınlanmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2024 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

33 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar (devamı)

Şirket'in çoğunluk hisselerine sahip Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bir diğer bağlı ortaklığı ile söz konusu bağlı ortaklığın 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.

Dağıtık enerji iş kolunda devam eden yatırımlar içerisinde yer alan projelerden birisi olan, bir kamu kurumunun GES yapımı ve kurulumu ihalesi kapsamında Ocak 2023'te sözleşmesi imzalanan 2,2 MWp kapasiteli santralin kurulum çalışmaları tamamlanmıştır. 4 bölüm içerisinden 3 tanesinin resmi kabulü tamamlanmış ve tesis kısmen devreye alınmıştır. Kalan bölümün resmi kabul işlemlerinin 2024 yılı Haziran ayının ilk haftasında tamamlanması ve tesisin tamamen devreye alınması beklenmektedir. Bir diğer proje olan mevcut bir müşterinin fabrika sahasında bulunan 0,95 MWp kapasiteli GES'in kurulum ve resmi kabul işlemleri tamamlanmış olup, tesis tam kapasite devreye alınmıştır.